

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ТОПЛИВНО-ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО КОМПЛЕКСА НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ



ГУБЕРНАТОР НИЖЕГОРОДСКОЙ ОБЛАСТИ
Валерий Павлинович Шанцев

Основу региональной промышленности составляют высокотехнологичные обрабатывающие отрасли. Это, в первую очередь, машиностроение и металлообработка, металлургия, химия и нефтехимия, а также оборонная промышленность в сочетании с уникальным научно-исследовательским комплексом. Область имеет выгодные позиции для автомобилестроения, хорошо развитую транспортную инфраструктуру.

В промышленной структуре региона продукция обрабатывающих производств занимает порядка 90%, из них около 30% составляет нефтепереработка. На долю предприятий по производству и распределению электроэнергии, газа и воды приходится свыше 9%.

Исходя из того, насколько важную роль в экономике некоторых субъектов РФ играет наличие залежей нефти и газа, журналисты меня часто спрашивают, как в Нижегородской области обстоят дела с поиском нефти, не расстались ли мы с мечтой найти в недрах Нижегородчины черное золото?

Поясню, что поисковые работы возможных запасов нефти в Нижегородской области начались еще в конце 40-х годов прошлого века. Тогда были установлены основные особенности тектонического строения территории области и выделены шесть нефтегазоносных комплексов, характерных для Волго-Уральской нефтегазоносной провинции. В ряде пробуренных скважин обнаружались прямые признаки возможного наличия нефти.

В последующие годы в области были выделены более 100 перспективных для геологоразведки локальных структур, из них 7 площадей (в среднем 30 кв. км каждая) подготовлены к глубокому бурению. К 2007 году специалисты пробурили 6 опорных и параметрических скважин с общей проходкой 11 075 м. В 2007 году пробурили еще одну скважину глубиной 2039 м. Но указывающих на присутствие нефти признаков там обнаружено не было.

1



ГУБЕРНАТОР В.П. ШАНЦЕВ ВО ВРЕМЯ ПОСЕЩЕНИЯ
ОДНОГО ИЗ ПРЕДПРИЯТИЙ В КУЛЕБАКАХ

2



ВО ВРЕМЯ ПУСКА НОВОГО ПРОИЗВОДСТВА
В АРЗАМАССКОМ РАЙОНЕ

Вообще, по мнению специалистов, поиск нефти в «нетрадиционных» регионах небезнадежен. Например, небольшое количество нефти добывается в Беларуси и Литве, что оправдано близостью к рынкам сбыта и более низкими затратами на разработку. Даже небольшие месторождения нефти в Нижегородской области могут быть перспективны для освоения, поскольку регион обладает хорошо развитой инфраструктурой – здесь расположен нефтеперерабатывающий завод (НПЗ) ООО «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», через территорию области проходят магистральные нефтепроводы. Осталось только нефть найти. Впрочем, мы привыкли традиционно опираться на обрабатывающую промышленность.

В соответствии с принятой региональным правительством Стратегией развития Нижегородской области до 2020 года в регионе успешно реализуются намеченные мероприятия по развитию топливно-энергетического комплекса.

Если оценивать ситуацию с переработкой углеводородного сырья, стоит отметить, что Нижегородская область занимает 3-е место в Приволжском федеральном округе по объему первичной переработки нефти, являясь одним из приоритетных регионов в деятельности нефтяной компании «ЛУКОЙЛ», представленной у нас НПЗ «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», а также предприятием нефтепродуктообеспечения «ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт».

«ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» – один из флагманов нефтепереработки в Российской Федерации, крупнейший производитель и поставщик высококачественного моторного топлива, смазочных масел и специальных нефтепродуктов во многие регионы страны и за рубеж. Это завод топливно-масляного профиля с установленной мощностью 17 млн т в год. По объему переработки нефти он третий в России после заводов в Киришах (Ленинградская область) и Омске.

В последние годы на заводе проведена реконструкция всех основных производственных мощностей и общезаводского хозяйства. Только в период с 2002 года по июль 2010 года объем инвестиций «ЛУКОЙЛа» в развитие НПЗ составил 46,87 млрд рублей. В результате освоено производство автомобильного бензина по стандарту Евро-3 (2006 год), реактивного топлива Jet A-1 (2004 год), дизельного топлива по стандартам Евро-4 и Евро-5 (2006–2009 годы), смазочных масел по стандарту SN, улучшенного и модифицированного нефтебитума.

Сегодня «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» выпускает свыше 90 наименований товарных нефтепродуктов, в том числе высокооктановый автобензин, реактивное и дизельное топливо, строительный, дорожный и кровельный нефтебитум, моторные, трансмиссионные, промышленные, гидравлические смазочные масла, пищевой парафин, котельное топливо и газойль, сжиженные углеводородные газы. Все виды товарной продукции имеют сертификаты качества. Предприятие постоянно работает над улучшением качества, завоевывая все большую популярность на мировом рынке. Сегодня сотням тысяч автолюбителей известны топливо и масла, произведенные под маркой «ЛУКОЙЛа» на нижегородском нефтеперерабатывающем предприятии.



3



ВИД НА НИЖНИЙ НОВГОРОД С РЕКИ

4



СОБОР АЛЕКСАНДРА НЕВСКОГО НА СТРЕЛКЕ ОКИ И ВОЛГИ

Если говорить об инвестициях в отрасль, то, к примеру, только в 2010 году «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез» реализовал в Кстове сразу два крупных проекта: строительство установки абсорбции и разделения углеводородных газов установок АВТ (объем инвестиций 1176 млн рублей) и техническое перевооружение установки гидроочистки дизельного топлива с переходом на производство дизельного топлива с содержанием серы менее 10 ppm (объем инвестиций 1025 млн рублей).

В декабре того же года был введен в эксплуатацию комплекс каталитического крекинга – один из крупнейших проектов в отрасли и единственный в РФ, реализуемый такими темпами (его строительство было начато в 2007 году). Он состоит из пяти основных технологических установок и объектов общезаводского хозяйства. Инвестиции в этот проект составили 30,3 млрд рублей. Новый комплекс позволяет увеличить общее производство бензина на Нижегородском НПЗ с 1,8 млн до 3,2 млн т в год с переходом на стандарты Евро-4 и Евро-5. Выработка дизельного топлива возрастет с 4,2 млн до 4,6 млн т в год. Комплекс также может производить 150 тыс. т пропилена в год.

В перспективе компания «ЛУКОЙЛ» планирует инвестировать еще от 2 до 2,5 млрд долларов в строительство комплекса глубокой переработки нефти на Нижегородском НПЗ. Проект имеет среднесрочную перспективу, и примерно за пять-семь лет завод станет одним из самых современных и крупных нефтеперерабатывающих предприятий в России.

Для упорядочения системы сбыта нефтепродуктов на региональном рынке постановлением областного правительства утверждена Концепция размещения на территории Нижегородской области автозаправочных комплексов, число которых растет с каждым годом.

На рынке сбыта нефтепродуктов в регионе появился и новый крупный инвестор – ОАО «Газпром нефть» – одна из крупнейших и быстрорастущих нефтегазовых компаний России. В 2010 году она располагала 11 АЗС на территории Нижегородской области (доля на рынке 4%), в планах – довести к 2015 году количество своих АЗС до 51, увеличив долю на рынке до 18%.

Большое значение для экономики области имеют нефтепроводы, обеспечивающие транспортировку и поступление нефти потребителям, среди которых НПЗ «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез».

По территории региона проходят несколько магистральных нефтепроводов, входящих в систему трубопроводного транспорта нефти России: Сургут – Полоцк, Альметьевск – Горький, Горький – Ярославль и Горький – Рязань.

Система магистральных нефтепроводов ОАО «Верхневолжскнефтепровод» имеет общую протяженность порядка 3 тыс. км, проходя по территориям семи областей и двух республик. Функционирование системы обеспечивает комплекс из 25 нефтенасосных станций, 8 узлов учета нефти, 3 резервуарных парков с резервуарами емкостью 10, 20, 30 и 50 тыс. куб. м. Общий объем резервуаров ОАО «Верхневолжскнефтепровод» – около 550 тыс. куб. м.



Протяженность проходящих по территории нашей области магистральных нефтепроводов – 1115 км. В регионе расположены шесть нефтеперекачивающих станций.

Рынок нефтепродуктов Нижегородской области в настоящее время характеризуется демонаполизацией и высокой конкуренцией. Наряду с НПЗ «ЛУКОЙЛ-Нижегороднефтеоргсинтез», относительно недалеко от границы области расположены несколько крупных НПЗ ряда нефтяных компаний: «Славнефть», «ТНК-ВР» (Рязанский НПЗ), группа уфимских НПЗ, Нижнекамский НПЗ (НК «Татнефть»), что позволяет им экономически эффективно осуществлять оптовые поставки нефтепродуктов в нашу область. На территории Нижнего Новгорода и области в настоящее время действуют порядка 500 АЗС, из них пятую часть составляют АЗС «ЛУКОЙЛ-Волганефтепродукт». Из наиболее крупных владельцев АЗС на розничном рынке в области работают «Волга-Петролеум», «Газпромнефть – Нижний Новгород», «Такси-ойл» и др.

Годовой объем реализации светлых нефтепродуктов на розничном рынке в области – около 1,2 млн т, что вполне покрывает спрос индивидуальных владельцев автотранспортных средств, пассажирских автопредприятий, сельхозтехники фермерских хозяйств и других потребителей. Из действующих в регионе АЗС более 70 являются автогазозаправочными. Это способствует развитию дополнительной конкуренции на розничном рынке оказания услуг по заправке автомобильной техники транзитных и собственных потребителей области.

Нефтегазовый комплекс стабильно обеспечивает потребности экономики области и населения в углеводородном сырье и топливных ресурсах.

Развитие газоснабжения и газификации в регионе ведется в рамках заключенного между областным правительством и ОАО «Газпром» договора и в соответствии с разработанной «Газпромом» Генеральной схемой на период до 2020 года. Она включает в себя схемы газоснабжения и газификации 50 муниципальных районов.

Уровень газификации региона природным и сжиженным газом сегодня составляет 85%. В рамках региональных программ в нашей области ежегодно вводится 500–600 км газовых сетей, газифицируется до 15 тыс. квартир и частных домовладений.

Для повышения надежности, увеличения пропускной способности газотранспортной системы и обеспечения перспективного газоснабжения Нижегородской области по инвестиционной программе ОАО «Газпром» на территории Нижегородской области ведется новое строительство и реконструкция объектов магистральных газопроводов.

Так, в 2011 году завершено строительство магистрального газопровода Починки – Грязовец, который станет новым надежным источником подачи газа потребителям Нижегородской области. Уже начато строительство газопровода-перемычки между газопроводом Починки – Грязовец и газопроводом-отводом к Горьковскому промузлу. Он будет введен в эксплуатацию ориентировочно в 2013 году.

Для дальнейшей газификации северных районов области очень важным стал ввод в эксплуатацию газопровода-отвода и ГРС Красные Баки – Урень.

В нынешнем году должно завершиться и строительство на юго-западе области газопровода-отвода и ГРС Выкса. Ввод этого объекта в эксплуатацию обеспечит перспективное газопотребление г. Выксы и всего Выксунского района, в том числе крупных промышленных потребителей – ОАО «Выксунский металлургический завод» и ОМК «Сталь», планирующих расширять и увеличивать объемы выпускаемой продукции.

Кроме того, ведется проектирование и строительство еще нескольких объектов, играющих существенную роль в дальнейшей газификации области.

Одно из приоритетных направлений в сфере ТЭК региона – развитие и модернизация системы электроснабжения, электросетевого комплекса и генерации на территории области, повышение эффективности ее функционирования на основе инновационного подхода и использования современных технологий.

Необходимость развития генерации обусловлена дефицитом у нас собственных мощностей. Об этом говорят следующие цифры: по итогам 2011 года общий объем вырабатываемой электроэнергии на территории Нижегородской области составил около 10 млрд кВт·ч при объеме потребления 22,76 млрд кВт·ч.



То есть самостоятельно мы обеспечиваем потребности региона в электроэнергии лишь на 44%. Остальная часть электрической энергии поступает в Нижегородскую область по магистральным электросетям из смежных энергосистем.

Для увеличения собственных генерирующих мощностей в регионе предполагается реализация ряда инвестиционных проектов по строительству новых и реконструкции существующих генерирующих объектов.

Среди глобальных проектов по строительству генерирующих источников следует выделить строительство новой Нижегородской ТЭЦ с установленной электрической мощностью 900 МВт и тепловой мощностью 840 Гкал/ч в с. Федяково Кстовского района недалеко от областного центра и Нижегородской АЭС в Навашином районе на юге области.

Строительство Нижегородской ТЭЦ запланировано с поэтапным вводом генерирующих мощностей: по 450 МВт в 2014 и 2017 годах. Электростанция позволит обеспечить тепловой энергией перспективную жилую застройку в нагорной части Нижнего Новгорода и существенно снизить энергодефицит в области.

Уже выполнен анализ экономической целесообразности реализации проекта, инвестор приобрел в собственность земельный участок под строительство первой очереди станции, получено согласование на выделение лимита природного газа, ведется разработка схемы выдачи мощности ТЭЦ.

Реализация проекта строительства Нижегородской АЭС запланирована с вводом двух энергоблоков мощностью 1150 МВт в 2019 и 2021 годах и позволит покрыть рост электропотребления всего региона с учетом масштабных перспектив развития торгово-промышленной и социально-бытовой сферы, полностью исключить дефицит генерирующих мощностей Нижегородской области, а также во многом покрыть потребности в энергетических мощностях граничащих с нами регионов.

Госкорпорация по атомной энергии «Росатом» в соответствии с полученной в январе 2011 года лицензией на проектирование АЭС уже приступила к работам по проектированию станции.

Также до 2016 года запланирована реализация ряда инвестиционных проектов по реконструкции действующих и строительству новых электро- и теплогенерирующих установок. Это реконструкция Новогорьковской ТЭЦ (ввод в 2015 году двух газовых энергоблоков общей мощностью 330 МВт взамен демонтируемых блоков №1, 2 и 7), строительство ПГУ блока 440 МВт на Автозаводской ТЭЦ, ввод дополнительных генерирующих мощностей на Саровской ТЭЦ (по 25 МВт в 2013 и 2014 годах).

В рамках развития электросетевого комплекса области реализуются долгосрочные инвестиционные программы по строительству и реконструкции электросетевых объектов компаний ОАО «ФСК ЕЭС» (220–500 кВ) и филиала «Нижновэнерго» ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (110 кВ и ниже).

Данные программы предусматривают капитальное строительство и реконструкцию подстанций с увеличением пропускной способности сетей и установленных трансформаторных мощностей, что повысит надежность электроснабжения существующих и создаст условия для подключения новых потребителей.

В 2010–2011 годах в рамках инвестиционной программы «ФСК ЕЭС» установлены второй автотрансформатор на ПС 500 кВ «Нижегородская» 501 МВА и третий автотрансформатор на ПС 220кВ «Нагорная» 200 МВА, выполнено строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Нижегородская – Борская с заходом одной цепи на ПС 220 кВ «Нагорная».

В настоящее время «ФСК ЕЭС» продолжает строительство воздушной линии 500 кВ Костромская ГРЭС – ПС «Нижегородская» и строительство новой подстанции 220 кВ «Борская». В период до 2017 года запланирована реализация и других значимых для региона проектов, направленных на повышение уровня надежности электроснабжения и обеспечение возможности увеличения потребляемой мощности.

Обобщая вышесказанное, отмечу, что основные меры и направления поддержки и развития топливно-энергетической отрасли в регионе со стороны областного правительства опираются на те же основополагающие принципы, из которых мы исходим, проводя целостную промышленную политику в регионе. Эти принципы таковы:



- совершенствование и дальнейшее развитие инноваций, в том числе через оказание поддержки приоритетным инновационным проектам путем предоставления налоговых льгот, компенсации процентных ставок по кредитам, освобождения от арендной платы за земельные участки;
- поддержка проектов, направленных на модернизацию, технологическое перевооружение производств, в том числе путем предоставления компенсации процентной ставки рефинансирования по кредитам;
- поддержка и развитие экспорта путем создания системы комплексной поддержки экспорта и импортозамещения, а также обеспечения подготовки персонала в этих сферах.

Мы прекрасно понимаем, что от устойчивого функционирования топливно-энергетического комплекса во многом зависит развитие региональной и российской экономики в целом, повышение уровня жизни наших людей.

Сегодня в условиях модернизации отрасли перед нами стоят важные стратегические задачи – повышение энергоэффективности и экологической безопасности предприятий, внедрение ресурсосберегающих технологий, наращивание инвестиций в инновационные научные разработки.

Богатый опыт, высокая компетентность, профессионализм и добросовестность специалистов, работающих сегодня во всех сферах топливно-энергетического комплекса Нижегородской области, ведущееся строительство новых объектов и реализация значимых масштабных проектов позволяют нам с оптимизмом смотреть на ближайшие и долгосрочные перспективы развития этой отрасли в нашем регионе.