

УДК 338.45:622.276

РОЛЬ НЕФТЯНОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ В ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СТРАТЕГИИ РОССИИ

Буренина И.В.

*Уфимский государственный нефтяной технический университет, г.Уфа
e-mail: iushkova@yandex.ru*

Аннотация. *В статье рассмотрены основные проблемы и перспективы развития нефтяной промышленности России в свете изменения энергетических стратегий до 2020 и 2030 гг.: составлена схема формирования энергетической стратегии в области недропользования; дана характеристика трех этапов реализации энергетической стратегии; систематизированы основные пути решения проблем в нефтяной промышленности России.*

Ключевые слова: *энергетическая стратегия, состояние нефтяной промышленности, проблемы развития нефтяной промышленности, перспективы развития, нефтяной комплекс, этапы реализации стратегии*

Россия занимает одно из ведущих мест в мировой системе оборота энергоресурсов, активно участвует в мировой торговле ими и в международном сотрудничестве в этой сфере.

В последние годы Россия занимает лидирующие позиции по объему добычи сырой нефти и обеспечивает 12 % мировой торговли нефтью. Свыше четырех пятых объема российской нефти экспортируется в страны Европы, доля России на рынках которых составляет около 30 %. Основным направлением экспорта российских нефтепродуктов также является европейский рынок.

Россия занимает первое место в мире по запасам природного газа (23 % мировых запасов) и по объемам его ежегодной добычи, обеспечивая 25 % мировой торговли этим энергоносителем, доминируя как на европейском газовом рынке, так и на рынке стран Содружества Независимых Государств.

При этом в последнее время существенно увеличилась степень неопределенности и рисков в развитии мировых рынков, в том числе, в связи с резкой и непредсказуемой динамикой цен на нефть, негативными последствиями мирового финансового кризиса, угрозами дефицита поставок энергоресурсов в посткризисный период, неоднозначными перспективами заключения международных соглашений по вопросам экологической политики и изменения климата. С другой стороны, все большее понимание и поддержку в мире находят усилия по повышению долгосрочной устойчивости энергетических рынков, глобальной энергетической безопасности, обеспечение которой должно осуществляться без ущерба чьим бы то ни было национальным интересам.

Основными проблемами в сфере энергетической безопасности являются:

- высокая степень износа основных фондов топливно-энергетического комплекса (в нефтяной и газовой промышленности – почти 60 %, в нефтеперерабатывающей промышленности – 80 %);
- низкая степень инвестирования в развитие отраслей топливно-энергетического комплекса (за последние 5 лет объем инвестиций в топливно-энергетический комплекс составил около 60 % от объема, предусмотренного Энергетической стратегией России на период до 2020 года);
- монозависимость российской экономики и энергетики от природного газа, доля которого в структуре внутреннего потребления топливно-энергетических ресурсов составляет около 53 %;
- несоответствие производственного потенциала топливно-энергетического комплекса мировому научно-техническому уровню, включая экологические стандарты;
- слабое развитие энергетической инфраструктуры в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке.

На рис. 1 представлена схема влияния энергетической стратегии на развитие нефтегазодобывающего комплекса в долгосрочной перспективе.

Вместе с тем пока не в полной мере обеспечивается достижение запланированных Энергетической стратегией России на период до 2020 года итоговых качественных результатов первого этапа ее реализации, а именно – создания базы для устойчивого поступательного развития энергетического сектора, включающей:

- формирование целостной и апробированной нормативно-законодательной базы, создание энергетических рынков с высоким уровнем конкуренции и справедливыми принципами организации торговли;
- завершение преобразований, выводящих смежные сектора экономики на новый уровень энергоэффективности;
- переход от лидирующей роли топливно-энергетического комплекса в экономике страны к естественной функции эффективного и стабильного поставщика топливно-энергетических ресурсов для нужд экономики и населения.

Так, при росте мировых цен на нефть с 27 долларов США за баррель в 2000 году до 94 долларов США в 2008 году и почти четырехкратном превышении последним показателем прогнозных оценок Энергетической стратегии России на период до 2020 года фактический объем экспорта топливно-энергетических ресурсов за тот же период вырос в 1,6 раза при отклонении от прогнозов экспорта по Энергетической стратегии России на период до 2020 года на 9,6 процента.

При фактическом росте валового внутреннего продукта страны на 65 процентов к уровню 2000 года и отклонении от прогнозов Энергетической стратегии России на период до 2020 года на 11 процентов фактический прирост добычи и производства топливно-энергетических ресурсов составил 26 % к уровню 2000

года при отклонении от прогнозов Энергетической стратегии России на период до 2020 года на 2,6 %.

При этом внутреннее потребление топливно-энергетических ресурсов выросло на 10 % к уровню 2000 года при отклонении от прогнозов Энергетической стратегии России на период до 2020 года на 5 % главным образом за счет сокращения спроса в 2008 году вследствие глобального экономического кризиса.

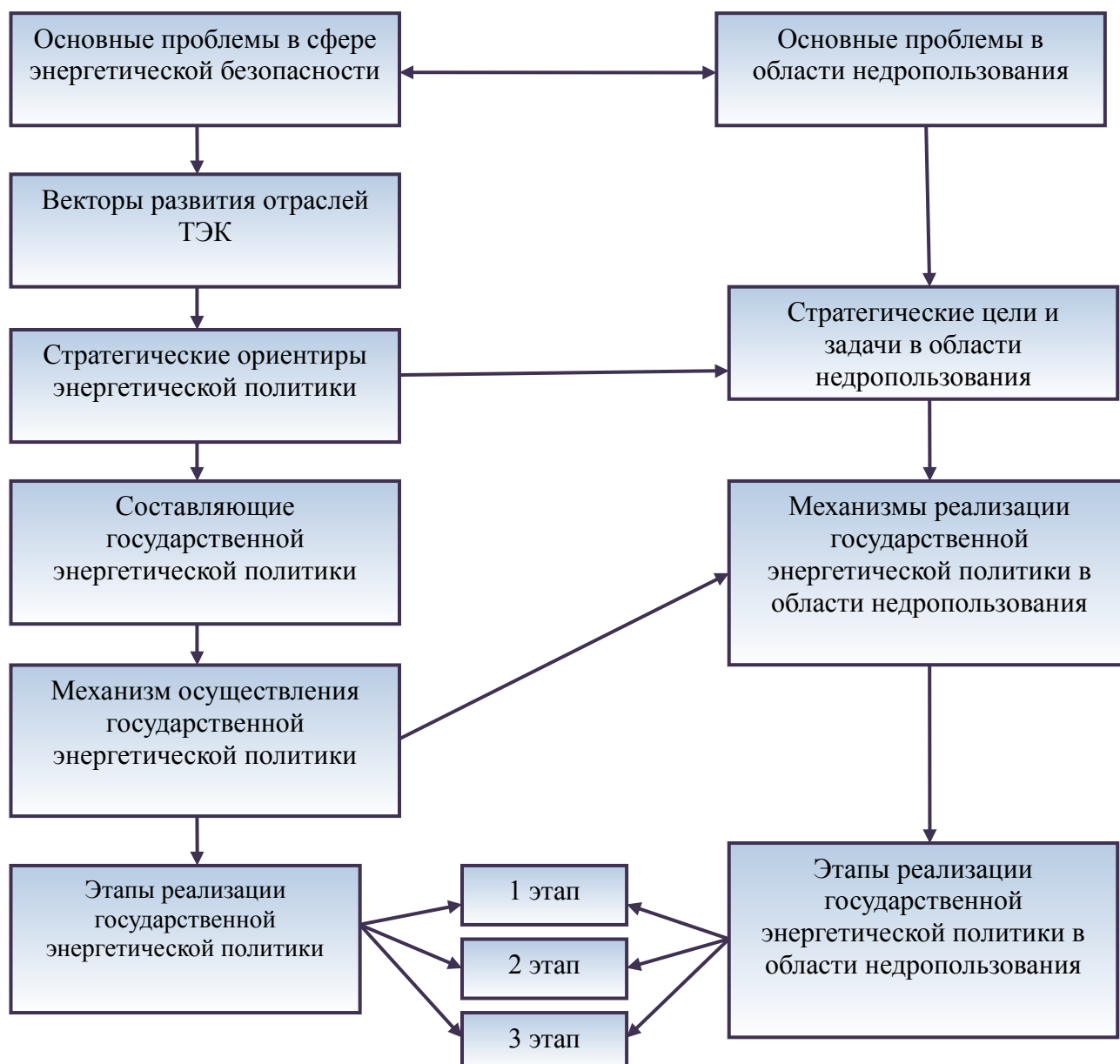


Рис. 1. Схема формирования энергетической стратегии в области недропользования

Главными векторами перспективного развития отраслей топливно-энергетического комплекса, предусмотренными Энергетической стратегией России на период до 2020 года, являются:

- переход на путь инновационного и энергоэффективного развития;
- изменение структуры и масштабов производства энергоресурсов;
- создание конкурентной рыночной среды;
- интеграция в мировую энергетическую систему.

Главными стратегическими ориентирами долгосрочной государственной энергетической политики являются:

- энергетическая безопасность;
- энергетическая эффективность экономики;
- бюджетная эффективность энергетики;
- экологическая безопасность энергетики.

К числу основных составляющих государственной энергетической политики относятся:

- недропользование и управление государственным фондом недр;
- развитие внутренних энергетических рынков;
- формирование рационального топливно-энергетического баланса;
- региональная энергетическая политика;
- инновационная и научно-техническая политика в энергетике;
- социальная политика в энергетике;
- внешняя энергетическая политика.

Главными механизмами осуществления государственной энергетической политики служат:

– создание благоприятной экономической среды для функционирования топливно-энергетического комплекса (включая согласованное тарифное, налоговое, таможенное, антимонопольное регулирование и институциональные преобразования в топливно-энергетическом комплексе);

– введение системы перспективных технических регламентов, национальных стандартов и норм, повышающих управляемость и стимулирующих реализацию важнейших приоритетов и ориентиров развития энергетики, включая повышение энергоэффективности экономики;

– стимулирование и поддержка стратегических инициатив хозяйствующих субъектов в инвестиционной, инновационной, энергосберегающей, экологической и других имеющих приоритетное значение сферах;

– повышение эффективности управления государственной собственностью в энергетике.

Реализацию государственной энергетической политики предусматривается осуществлять в три этапа с целью обеспечения:

- последовательного продвижения по пути достижения целей и решения задач настоящей Стратегии;
- координации указанной политики с социально-экономическим развитием страны в целом;
- учета качественных различий во внешних и внутренних условиях развития и параметрах состояния энергетического сектора, а также в характере и направленности мероприятий государственной энергетической политики в разные периоды ее осуществления.

Характеристика этапов реализации стратегии представлена в табл. 1.

Таблица 1. Характеристика этапов реализации энергетической стратегии.

Этап	Цели и задачи этапа	Основные риски реализации этапа
Первый этап (до 2013 - 2015 гг.)	Скорейшее преодоление кризисных явлений в экономике и энергетике с целью достижения устойчивых темпов экономического и энергетического развития: - развитие и обновление основных фондов; - выделить территории и регионы опережения энергетического развития; - инновационное развитие смежных отраслей	Заключаются в возможности более тяжелых, чем ожидалось, последствий кризиса, а также его большей продолжительности, в недостаточном темпе и эффективности тех преобразований в топливно-энергетическом комплексе, которые должны к концу этапа создать основу для устойчивого посткризисного развития
Второй этап (до 2020 - 2022 гг.)	Общее повышение энергоэффективности в отраслях топливно-энергетического комплекса и экономике в целом, а также реализация инновационных и новых капиталоемких энергетических проектов в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, на континентальном шельфе арктических морей и полуострове Ямал	Связаны с возможностью отставания российского энергетического сектора от ускоренного посткризисного развития передовых стран, с отсутствием к концу этапа необходимых условий для последующего перехода к инновационной энергетике будущего
Третий этап (до 2030 г.)	Постепенный переход к энергетике будущего с принципиально иными технологическими возможностями дальнейшего развития, с опорой на высокоэффективное использование традиционных энергоресурсов и новых неуглеводородных источников энергии и технологий ее получения	Связаны с обеспечением необходимого уровня качества и эффективности инноваций в энергетическом секторе

За годы реализации Энергетической стратегии России на период до 2020 года энергетический сектор показал себя одним из самых устойчиво работающих производственных комплексов российской экономики, обеспечивая основной вклад в формирование российского валового внутреннего продукта, экспортной выручки и доходной части бюджетной системы страны. Благоприятные внешнеэкономические условия также обеспечили рост финансового благосостояния нефтяных компаний и повысили их инвестиционные возможности.

Стратегической целью государственной энергетической политики в области недропользования и управления государственным фондом недр является обеспечение устойчивого, эффективного и экологически безопасного воспроизводства минерально-сырьевой базы для удовлетворения энергетических потребностей экономики страны и обеспечения экспорта энергоресурсов.

Основными проблемами в недропользовании являются:

- отставание ежегодных объемов прироста запасов топливно-энергетических ресурсов, осуществляемых за счет геолого-разведочных работ, от объемов добычи топливно-энергетических ресурсов (нефть, газ, отдельные марки угля);

- низкие темпы геолого-разведочных работ при освоении месторождений топливно-энергетических ресурсов Восточной Сибири и Дальнего Востока, полуострова Ямал, континентального шельфа арктических морей;

- недостаточная эффективность эксплуатации действующих месторождений в части наиболее полного и комплексного извлечения топливно-энергетических ресурсов;

- недостаточная эффективность механизма регулирования недропользования от поисковой стадии до завершения разработки и ликвидации месторождений.

Для достижения стратегической цели недропользования и управления государственным фондом недр необходимо **решение следующих задач**:

- повышение активности геологического освоения новых территорий и акваторий;

- стимулирование привлечения частных инвестиций в геолого-разведочные работы и недропользование;

- стимулирование эффективного недропользования на основе полного и комплексного извлечения топливно-энергетических ресурсов из недр, увеличения коэффициента извлечения нефти;

- развитие рынка независимых сервисных и инжиниринговых услуг в сфере недропользования.

Поставленные задачи будут решаться с использованием следующих мер и механизмов государственной энергетической политики:

- повышение государственного участия в освоении новых территорий и акваторий, включая континентальный шельф арктических морей, увеличения государственного финансирования геолого-разведочных работ;

- совершенствование лицензионной политики, устранение избыточных административных барьеров при проведении геолого-разведочных работ, скорейший переход к стимулирующему налогообложению недропользователей на рентной основе;

- разработка специального налогового режима освоения запасов континентального шельфа Российской Федерации;

- обеспечение условий для достижения не менее чем 95 %-го уровня использования попутного нефтяного газа;

- повышение достоверности учета запасов топливно-энергетических ресурсов и внедрение принципов сквозного управления месторождениями топливно-энергетических ресурсов на всех стадиях – от поисковых работ до завершения разработки и ликвидации месторождения.

В качестве приоритетных направлений научно-технического прогресса в энергетическом секторе могут быть выделены следующие.

По направлению "Развитие сырьевой базы топливно-энергетического комплекса" – разработка инновационных технологий, обеспечивающих воспроизводство запасов (ресурсов) топливно-энергетических ресурсов, повышение достоверности прогноза перспективных объектов, резкое снижение затрат времени на поиск и разведку месторождений на морских акваториях.

По направлению "Нефтяной комплекс":

- увеличение коэффициента извлечения нефти на разрабатываемых и вводимых в разработку месторождениях, в том числе нетрадиционных видов углеводородного сырья – тяжелой (высоковязкой) нефти и природных битумов;

- внедрение современных методов увеличения нефтеотдачи; создание и широкое применение отечественных программно-аппаратных комплексов, оборудования и приборов для моделирования и управления геолого-техническими мероприятиями в процессе разработки месторождений;

- научно-технологическое обеспечение повышения качества светлых нефтепродуктов (в том числе с учетом требований международных стандартов); внедрение технологий и оборудования для малотоннажного производства синтетического жидкого топлива в местах добычи попутных нефтяных газов, а также в изолированных месторождениях природного газа.

Настоящая Стратегия предусматривает реализацию стратегических инициатив в сфере развития топливно-энергетического комплекса, призванных обеспечить возрастающие потребности экономики страны в энергетических ресурсах, оптимизировать структуру производства и потребления топливно-энергетических ресурсов, повысить энергоэффективность экономики и энергетики, содействовать укреплению международной, национальной и региональной энергетической безопасности. К числу важнейших стратегических инициатив относятся:

- формирование нефтегазовых комплексов в восточных регионах страны;

- освоение углеводородного потенциала континентального шельфа арктических морей и северных территорий России;
- развитие и территориальная диверсификация энергетической инфраструктуры;
- развитие нетопливной энергетики;
- развитие энергосбережения.

Развитие и территориальная диверсификация энергетической инфраструктуры являются необходимыми условиями устойчивого социально-экономического развития страны на долгосрочную перспективу с учетом системообразующей роли в российской экономике ее энергетического сектора.

Россия обладает одним из крупнейших в мире минерально-сырьевым потенциалом, являющимся основой гарантированного обеспечения экономической и энергетической безопасности страны, удовлетворения текущих и перспективных потребностей экономики России в углеводородном сырье, угле и уране. Структура и величина запасов ископаемых энергоносителей, их качество, степень изученности и направления хозяйственного освоения оказывают непосредственное влияние на экономический потенциал страны и социальное развитие регионов. Основой для определения стратегических ориентиров развития сырьевой базы топливно-энергетического комплекса является Долгосрочная государственная программа изучения недр и воспроизводства минерально-сырьевой базы России на основе баланса потребления и воспроизводства минерального сырья.

Россия обладает значительными ресурсами нефти. Вместе с тем начальные запасы нефти уже выработаны более чем на 50 %, в европейской части – на 65 %, в том числе в Урало-Поволжье – более чем на 70 %. Степень выработанности запасов крупных активно осваиваемых месторождений приближается к 60 %.

Структура остаточных запасов нефти как в целом по стране, так и по основным нефтедобывающим компаниям, характеризуется тем, что текущая добыча нефти на 77 % обеспечивается отбором из крупных месторождений, обеспеченность которыми составляет 8 - 10 лет. Постоянно увеличивается доля трудноизвлекаемых запасов, составляющая для основных нефтедобывающих компаний от 30 до 65 %. При этом вновь подготавливаемые запасы часто сосредоточены в средних и мелких месторождениях и являются в значительной части трудноизвлекаемыми.

Прогнозные ресурсы газа оцениваются в 164,2 трлн. куб. м, в том числе на континентальном шельфе Российской Федерации – 63,8 трлн. куб. м. Разведанные балансовые запасы газа промышленных категорий А+В+С1 на 1 января 2008 г. составляют 48 трлн. куб. м, в том числе на континентальном шельфе Российской Федерации – 6,9 трлн. куб. м.

Таким образом, учитывая текущую ситуацию в сфере запасов нефти и газа, существующие программы на период до 2030 года и условия лицензирования

пользования участками недр в Российской Федерации, а также исходя из намечаемых уровней добычи топлива, настоящая Стратегия предусматривает расширенное воспроизводство минерально-сырьевой базы углеводородов за счет проведения геолого-разведочных работ. По оценке, к 2030 году за счет геолого-разведочных работ может быть обеспечен совокупный прирост запасов нефти в объеме около 12 млрд. тонн (при успешной реализации мероприятий по повышению коэффициента извлечения нефти прирост запасов может составить 14 млрд. тонн) и газа в объеме не менее 16 трлн. куб. м.

При этом текущие предварительно оцененные запасы и ресурсы распределенного фонда недр в основных районах добычи нефти и газа могут обеспечить воспроизводство минерально-сырьевой базы в ближайшие 10 - 15 лет не более чем на 50 %, а остальные запасы будут приращены на новых объектах, в том числе на новых территориях и акваториях России. В частности, необходимый прирост запасов нефти для достижения оптимальных уровней добычи в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке оценивается в 1,8 млрд. тонн к 2020 году и свыше 3 млрд. тонн – к 2030 году, что потребует существенного прироста запасов за пределами зоны нефтепровода Восточная Сибирь - Тихий океан.

На весь период до 2030 года главными районами прироста запасов нефти и газа будут Западно-Сибирская, Лено-Тунгусская и Тимано-Печорская нефтегазодобывающие провинции. Перспективными направлениями развития сырьевой базы нефтяной и газовой промышленности России станут поиск, разведка и освоение нефтяных и газовых месторождений на континентальном шельфе арктических, дальневосточных и южных морей.

Начальные суммарные извлекаемые ресурсы углеводородов континентального шельфа России составляют 90,3 млрд. тонн условного топлива (из которых свыше 16,5 млрд. тонн нефти с конденсатом и 73,8 трлн. куб. м газа). Они распределены по 16 крупным морским нефтегазодобывающим провинциям и бассейнам. Основная часть этих ресурсов (около 70 %) приходится на континентальный шельф Баренцева, Печорского и Карского морей.

Разведанность начальных суммарных ресурсов углеводородов континентального шельфа России незначительна и в большинстве районов не превышает 10 %. При этом разведанность ресурсов газа континентального шельфа Каспийского моря составляет 15,7 %, нефти – 15,9 %, ресурсов газа континентального шельфа Охотского моря – 14,4 %, нефти – 17,9 %, ресурсов газа континентального шельфа Баренцева моря – 15,5 %.

Учитывая географическое распределение прогнозных ресурсов нефти и газа, а также достигнутый уровень геолого-геофизической изученности, предполагается ускоренный рост подготовки запасов углеводородов в российском секторе Каспийского моря, на континентальном шельфе Баренцева, Карского и Охотского морей.

Поиски новых месторождений нефти и газа будут продолжаться и в нефтегазоносных провинциях с падающей добычей нефти – Волго-Уральской и Северо-Кавказской, а также в пределах российской части Прикаспийской нефтегазоносной провинции. При этом объемы глубокого бурения на нефть и газ в период до 2030 года составят более 70 млн. м.

Стратегическими целями развития нефтяного комплекса являются:

- стабильное, бесперебойное и экономически эффективное удовлетворение внутреннего спроса на нефть и продукты ее переработки;
- активное, без ущерба для внутренних потребностей и будущих поколений граждан, участие в обеспечении мирового спроса на нефть и нефтепродукты;
- обеспечение стабильных поступлений в доходную часть консолидированного бюджета страны в соответствии со значением энергетического сектора в формировании валового внутреннего продукта и экспорта на заданном временном этапе государственной энергетической политики;
- инвестиционно-инновационное обновление комплекса, направленное на повышение энергетической, экономической и экологической эффективности его функционирования.

При рассмотрении перспектив развития нефтяного комплекса необходимо учитывать следующие тенденции:

- истощение основных нефтяных месторождений Западной Сибири и, следовательно, необходимость освоения нефтяных ресурсов континентального шельфа арктических и дальневосточных морей, Восточной Сибири и Дальнего Востока;
- увеличение доли трудноизвлекаемых запасов (сверхвязкая нефть, природный битум и другие) в структуре минерально-сырьевой базы нефтяного комплекса;
- расширенное вовлечение в эксплуатацию комплексных нефтегазовых месторождений сложнокомпонентного состава и связанная с этим необходимость утилизации попутного нефтяного газа, метана, гелия и газового конденсата;
- удорожание добычи и транспортировки углеводородов.

К числу основных проблем развития нефтяного комплекса относятся:

- нерациональное недропользование (низкий коэффициент извлечения нефти) и отсутствие комплексных технологий добычи и экономически эффективной утилизации углеводородов (сжигание попутного нефтяного газа);
- низкие инвестиционные возможности нефтяных компаний, обусловленные высокой налоговой нагрузкой на отрасль;
- наличие инфраструктурных ограничений для диверсификации экспортных поставок нефти;
- высокая степень монополизации рынков нефтепродуктов всероссийского, регионального и местного масштаба;
- высокий износ основных фондов нефтеперерабатывающей промышленности;
- низкое качество нефтепродуктов.

Для достижения стратегических целей развития нефтяного комплекса необходимо решить следующие основные задачи:

- обеспечение расширенного воспроизводства запасов нефти за счет геолого-разведочных работ и своевременной подготовки месторождений к эксплуатации как в традиционных, так и в новых районах нефтедобычи;

- формирование новых крупных нефтяных комплексов, предусматривающих добычу нефти, утилизацию попутного нефтяного газа и развитие нефте- и газохимии на базе комплексных нефтегазовых месторождений сложного состава главным образом в восточных районах России и на континентальном шельфе арктических и дальневосточных морей;

- совершенствование технологий добычи нефти, включая внедрение современных методов увеличения нефтеотдачи, для увеличения коэффициента извлечения нефти;

- развитие транспортной инфраструктуры, в том числе трубопроводной, для повышения эффективности, диверсификации структуры и направлений транспортировки нефти и нефтепродуктов;

- развитие нефтепереработки, направленное на увеличение глубины переработки нефти и повышение качества выпускаемых нефтепродуктов;

- стимулирование развития независимых структур в сфере производства, хранения, оптовой и розничной реализации нефтепродуктов;

- ресурсо- и энергосбережение, сокращение потерь на всех стадиях технологического процесса при подготовке запасов, добыче, транспортировке и переработке нефти.

При условии реализации указанных задач нефтяной комплекс сможет полностью удовлетворить внешние и внутренние потребности России в нефти и нефтепродуктах высокого качества на протяжении всего периода действия настоящей Стратегии.

Добыча нефти в европейской части страны будет увеличиваться главным образом за счет освоения ее запасов в Тимано-Печорской провинции, на континентальном шельфе арктических морей и в российском секторе Каспийского моря при снижении добычи в Поволжье и на Урале.

В Западной Сибири при стабилизации и постепенном снижении добычи нефти в Ханты-Мансийском автономном округе - Югре будет происходить ее рост в Ямало-Ненецком автономном округе.

В Восточной Сибири предусматривается освоение и промышленная разработка месторождений нефти в Ванкорско-Сузунском районе на северо-западе Красноярского края, вдоль трассы нефтепровода Восточная Сибирь - Тихий океан в Красноярском крае, Иркутской области и Республике Саха (Якутия) (Верхне-

чонское, Талаканское, Среднеботуобинское, Юрубчено-Тохомское и другие месторождения).

На Дальнем Востоке будет осуществляться эксплуатация производственных объектов проектов "Сахалин-1", "Сахалин-2" и других (континентальный шельф острова Сахалин).

Одной из стратегических задач нефтяного комплекса является максимально полная утилизация и сбережение ресурсов попутного нефтяного газа. Настоящая Стратегия предусматривает, что уже к окончанию первого этапа ее реализации будет эффективно использоваться 95 % извлекаемого попутного нефтяного газа, в том числе путем переработки на газоперерабатывающих заводах с разделением газа на этан, пропан и бутан, а при технологической необходимости – и на изомеры бутана. Особенно актуальным этот вопрос является для районов нового освоения Восточной Сибири, где сырьевая база углеводородов носит комплексный характер – большинство месторождений содержат нефть и газ, а также имеют сложный компонентный состав.

В табл. 2 выделены ожидаемые по этапам результаты реализации Стратегии в нефтяном комплексе.

В табл. 3 представлены существующее положение по основным проблемам нефтяного комплекса России и целевые показатели развития прописанные в энергетической стратегии России до 2030 года.

Для достижения указанных целевых показателей нефтяным компаниям необходимо пересмотреть свои стратегические ориентиры на повышение эффективности геологоразведочного и добывающего сегмента.

С учетом стратегической важности получения указанных результатов их достижение потребует согласованной системы мер, использующей описанные в статье механизмы государственной энергетической политики.

Таблица 2. Характеристика этапов реализации стратегии в нефтяном комплексе

Этап	Результаты реализации этапа
Первый	Обеспечение необходимых объемов добычи и экспорта нефти в соответствии с динамикой внутреннего и внешнего спроса в условиях выхода страны из экономического кризиса, а также необходимый прирост пропускной способности магистральных трубопроводов и экспортных терминалов. Будет завершен ряд ключевых неотложных инфраструктурных проектов внутрироссийского и экспортного значения, включая: <ul style="list-style-type: none"> – нефтепровод Бургас - Александруполис; – вторую нитку Балтийской трубопроводной системы; – нефтепродуктопроводы "Север" и "Юг"; – морские нефтяные терминалы в г. Приморске, Усть-Луге и Находке

Этап	Результаты реализации этапа
Второй	Обеспечение потребности развития российской экономики в условиях качественной перестройки ее структуры в пользу менее энергоемких и инновационных отраслей. Годовая добыча сырой нефти приблизится к технологическому и экономическому максимуму. При этом падение добычи нефти в Тюменской области, основном нефтедобывающем регионе страны, будет компенсироваться ростом добычи нефти в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке, что, учитывая компонентный состав нефтегазовых месторождений региона, будет способствовать масштабному развитию комплекса нефтехимических производств государственного значения. Основное развитие комплекса в целом будет сфокусировано на развитии нефтепереработки и нефтехимии в целях повышения производства и реализации нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью. Будет наблюдаться тенденция к стабилизации объемов экспорта нефти, что будет стимулировать расширение использования российской инфраструктуры транспорта нефти (трубопроводы, морские терминалы) для обеспечения транзитных поставок.
Третий	Добыча нефти достигнет технологического и экономического максимума. При этом: <ul style="list-style-type: none"> – экспорт нефти и нефтепродуктов будет демонстрировать тенденцию к снижению; – значительно интенсифицируется развитие высокотехнологичных нефтехимических производств и энергетического сервиса; – российский нефтяной комплекс будет активно использовать свои мощности для обеспечения транзита нефти, производства и экспорта продукции с высокой долей добавленной стоимости.

Таблица 3. Политика развития нефтяного комплекса России

Проблема	Существующее положение	Целевой показатель
1. Нерациональное недропользование (низкий коэффициент извлечения нефти, %)	29,9	37
2. Отсутствие комплексных технологий добычи и экономически эффективной утилизации углеводородов (коэффициент полезного использования попутного нефтяного газа, %)	79	95
3. Высокий износ основных фондов, %	48,3	40
4. Низкие темпы геолого-разведочных работ при освоении месторождений (прирост запасов, млн.т)	500	5122
5. Недостаточная эффективность эксплуатации действующих месторождений (доля бездействующего фонда, %)	15,3	10
6. Потребности в капиталовложениях, млрд. долл.	32	278

Литература

1. Бушуев В., Крюков В., Саенко В., Томин С. Развитие нефтяной промышленности России: взгляд с позиций ЭС-2030 // Нефтегазовая вертикаль. 2010. № 13 - 14. С. 4 - 30.
URL: http://www.ngv.ru/i/editor_upload/files/n13-14_expert1_es-2030_nn_is.pdf
2. Сердитова Н.Е. Мировые запасы, потребление и добыча нефти в долгосрочной перспективе // Нефть, газ, бизнес. 2008. № 9. С. 33 - 38.
3. Сергеев И.Б. Государственное регулирование экономики: Учеб. Пособие. СПб: Изд-во СЗАГС, 2003. 120 с.
4. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года. Утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. №1715-р // Проекты – Энергетическая стратегия России. Москва: Институт энергетической стратегии, 2009. URL: <http://www.energystrategy.ru/projects/es-2030.htm> (дата обращения: 20.12.2011).
5. Энергетическая стратегия России на период до 2020 года. Утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации № 1234-р от 28 августа 2003 года // Проекты – Энергетическая стратегия России. Москва: Институт энергетической стратегии, 2003. URL: <http://www.energystrategy.ru/projects/es-2030.htm> (дата обращения: 20.12.2011).
6. Череповицын А.Е. Потенциал использования механизмов Киотского протокола в нефтегазовом комплексе // Нефть.Газ.Промышленность. 2005. № 7(19). С. 62 – 63.
7. Череповицын А.Е. Концептуальные подходы к разработке инновационно-ориентированной стратегии развития нефтегазового комплекса. СПб: СПГИ, 2008. 212 с.

ROLE OF THE OIL INDUSTRY IN RUSSIA'S ENERGY STRATEGY

I.V. Burenina

Ufa State Petroleum Technological University, Ufa, Russia

e-mail: iushkova@yandex.ru

Abstract. *The article describes the main problems and prospects of oil industry development in Russia in light of changes in the energy strategy until 2020 and 2030 years: author composed the scheme for the formation of energy strategy in the sphere of subsoil use; the characteristic of the three phases of the energy strategy; author systematized the main ways of solving problems in the Russia's oil industry.*

Keywords: *energy strategy, oil industry state, oil industry problems, development prospects, oil complex, strategy implementation stages*

References

1. Bushuev V., Kryukov V., Saenko V., Tomin S. Razvitie neftyanoi promyshlennosti Rossii: vzglyad s pozitsii ES-2030 (The development of the oil industry in Russia: a view from the position of ES-2030), *Neftegazovaya vertikal - Oil and gas vertical*, 2010, Issue 13 - 14, pp. 4 - 30.
2. Serditova N.E. Mirovye zapasy, potreblenie i dobycha nefti v dolgosrochnoi perspektive (World reserves, consumption and oil production in the long run), *Neft, gaz i biznes*, 2008, Issue 9, pp. 33 - 38.
3. Sergeev I.B. Gosudarstvennoe regulirovanie ekonomiki: Ucheb. posobie. (State regulation of the economy. Textbook). Spb., SZAGS, 2003. 120 p.
4. Energy Strategy of Russia for the period up to 2030 (ES-2030). Approved by decree N1715-r of the Government of the Russian Federation on 13 November 2009. URL: [http://www.energystrategy.ru/projects/docs/ES-2030_\(Eng\).pdf](http://www.energystrategy.ru/projects/docs/ES-2030_(Eng).pdf).
5. Energy Strategy of Russia for the period up to 2020 (ES-2020). Approved by decree №1234-r of the Government of the Russian Federation on 28 August 2003. URL: <http://www.energystrategy.ru/projects/es-2020.htm>.
6. Cherepovitsyn A.E. Potentsial ispol'zovaniya mekhanizmov Kiotskogo protokola v neftegazovom komplekse (Potential mechanisms of the Kyoto Protocol in oil and gas industry), *Neft. Gaz. Promyshlennost - Oil. Gas. Industry*, 2005, Issue 7 (19), pp. 62 - 63.
7. Cherepovitsyn A.E. Kontseptual'nye podkhody k razrabotke innovatsionno-orientirovannoi strategii razvitiya neftegazovogo kompleksa (Conceptual approaches to the development of innovation-oriented development strategy of oil and gas complex). SPb., SPGGI, 2008. 212 p.