

РАЗВИТИЕ НЕФТЕГАЗОВОГО КОМПЛЕКСА В РЕСПУБЛИКЕ КОМИ



ГЛАВА РЕСПУБЛИКИ КОМИ
Вячеслав Михайлович Гайзер

Республика Коми – высокоразвитый регион России, и топливно-энергетический комплекс является базовым в ее развитии. Его роль заключается как в обеспечении энергетической безопасности региона в целом, так и в формировании значительного объема поступлений.

Нефтегазовый комплекс республики представлен нефтедобывающей, нефтеперерабатывающей и газовой промышленностью, а также трубопроводным транспортом.

На территории Республики Коми зарегистрировано 70 организаций-недропользователей, которые владеют 207 лицензиями на геологическое изучение, поиски, разведку и добычу углеводородного сырья.

Большинство разрабатываемых месторождений по запасам относятся к категории средних и мелких. Крупные месторождения, обеспечивающие основную долю объемов добычи нефти, характеризуются высокой степенью выработанности запасов.

В настоящее время большая часть территории Республики Коми находится в распределенном фонде. Лицензированные площади составляют более 30% от всей территории республики. Тем не менее для поддержания достигнутого уровня добычи углеводородов необходима интенсификация поисковых работ.

Основным приоритетом геологоразведочных работ на нефть и газ, определенным Правительством России, остается воспроизводство запасов нефти и газа. Важнейшим показателем, определяющим эффективность геологоразведочных работ, является прирост запасов углеводородов промышленных категорий и коэффициент восполнения добычи углеводородов (УВ) приростом запасов.

В соответствии с Программой развития и использования минерально-сырьевой базы Республики Коми на 2006–2010 годы и на период до 2015 года проводились региональные работы, поисково-оценочные и детальные исследования по воспроизводству запасов углеводородного сырья

как в районах нефтегазодобычи, так и в слабоизученных районах, удаленных от центров нефтегазодобычи, с целью выявления новых крупных зон нефтегазонакопления и подготовки новых центров нефтегазодобычи.

Объемы глубокого бурения с 2005 по 2010 год составили 216,281 пог. км. Объемы бурения в 2010 году по отношению к 2009 году сократились на 5%, затраты снизились на 12%. Объемы поисковых сейсмических исследований 2D снизились на 53%, 3D увеличились на 26%.

За рассматриваемый период прирост запасов УВ превысил 250 млн. т у. т. Был открыт ряд месторождений, среди которых Баяндыское, Западно-Хатаяхское-II, Северо-Югидское, Осваньюрское, Восточно-Каджеромское, Южно-Сотчемьюское, Южно-Зверинецкое нефтяные, Избель-Петровское газонефтяное, Среднеседельское и Сускинаельское газовые и др.

Значительный прирост запасов получен на разрабатываемых месторождениях в ходе их доразведки. Большая часть прироста запасов нефти (132 млн. т) составляет перевод запасов из геологических в извлекаемые за счет изменения коэффициента извлечения нефти по Усинскому месторождению тяжелой нефти (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»). Прирост запасов УВ по месторождениям в результате разведочных работ практически соответствует списанию запасов углеводородов (за счет переоценки) по месторождениям.

Для месторождений Тимано-Печорской провинции характерно разнообразие физико-химического состава нефти. Поэтому одна из задач поддержания и стабилизации уровней добычи связана с решением технологических проблем извлечения нефти с аномальными свойствами.

Крупные компании-недропользователи концентрируют геологоразведочные работы на двух направлениях – доразведке ранее выявленных месторождений и оценке перспективных объектов, находящихся на небольшом удалении от выявленных месторождений. Наибольший объем нефти содержится на месторождениях Печоро-Колвинской нефтегазоносной области (НГО), которые относятся к наиболее выработанным, наименее выработанные – в Северо-Предуральской НГО. Около 70% запасов нефти относится к разряду трудноизвлекаемых.

В этой связи республиканские инвестиции в перспективную геологоразведку будут способствовать опережающему темпу прироста запасов по сравнению с добычей углеводородов.

В 2011 году эксплуатацию месторождений углеводородного сырья на территории Республики Коми осуществляют 18 компаний, имеющих лицензии на право недропользования с целью добычи углеводородного сырья. Основной объем добычи нефти на территории республики приходится на долю ООО «ЛУКОЙЛ-Коми» (70,6%) и ООО «РН – Северная нефть» (8,4%).

Центром нефтедобычи в республике является Усинский район, в 2010 году его доля в общем объеме добываемой нефти составила 64% (8,3 млн. т), на втором месте Печорский район – 16,3% (2,1 млн. т), в Сосногорском районе добыто 1,1 млн. т (8,7%).

Современное состояние разрабатываемых на территории республики месторождений углеводородного сырья позволит обеспечить добычу нефти, включая газовый конденсат, на достигнутом уровне до 2020 года при выполнении следующих условий:

- интенсификации поисковых геологоразведочных работ на территории нашей республики;
- ввода в освоение подготовленных и разведанных месторождений, применения принципиально новых технологий разработки залежей высоковязкой тяжелой нефти Ярегского и Усинского месторождений, широкого применения методов увеличения нефтеотдачи пластов и интенсификации притоков.

Газоперерабатывающая отрасль. Основные промышленные запасы свободного газа находятся на балансе ООО «Газпром переработка», которое входит в структуру ОАО «Газпром». ООО «Газпром переработка» осуществляет добычу и переработку газа.

Центром газовой промышленности республики является Вуктыльский район, на территории которого в 2010 году добыто 2,3 млрд. куб. м свободного газа (89,3% общего объема добычи по республике). В Печорском районе добыто 0,3 млрд. куб. м газа (10,7%).

Вуктыльское нефтегазоконденсатное месторождение, на долю которого приходится более 80% всего объема добываемого в республике газа, находится на стадии перевода в режим хранения-регулятора.



1



ДОБЫЧА НЕФТИ

2



Сосногорский газоперерабатывающий завод является структурным подразделением ООО «Газпром переработка» и единственным в Северо-Западном федеральном округе предприятием по комплексной переработке природного газа и нестабильного конденсата.

Годовая производительность Сосногорского газоперерабатывающего завода по газовому сырью составляет 3 млрд. куб. м, по нестабильному конденсату – 1,25 млн. т.

Основные виды продукции: технический углерод, бензин автомобильный, сжиженный газ, стабильный газовый конденсат, газ стабилизации, сухой газ.

В 2003 году Сосногорский газоперерабатывающий завод стал первым предприятием в республике, которое сертифицировало свою продукцию по системе международных стандартов качества. Продукция предприятия поставляется во многие страны мира.

Нефтеперерабатывающая отрасль промышленности в значительной части представлена ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка». Это один из старейших в отрасли и самый северный в стране нефтеперерабатывающий завод. Предприятие специализируется на выпуске автомобильных бензинов, дизельного топлива, авиационного керосина, мазута, битумов, вакуумного газойля и других видов продукции. Производственная мощность действующих установок по первичной переработке нефти составляет 4,5 млн. т в год. Глубина переработки нефти – 82,5%.

В августе 2011 года введена в эксплуатацию 1-я очередь комплекса по подготовке и переработке нефти и газа производительностью 1 млн. т в год – ООО «Енисей», г. Усинск.

Целью развития нефтеперерабатывающей промышленности в Республике Коми является обеспечение устойчивого роста производства за счет увеличения глубины переработки углеводородного сырья, применения новых прогрессивных технологий, улучшения качественных и экологических характеристик товарной продукции (выпуск высокооктановых автобензинов и дизельного топлива, отвечающего требованиям европейского стандарта ЕН590), а также повышения конкурентоспособности вырабатываемой продукции.

Все это планируется за счет реконструкции технологических установок, мероприятий по обеспечению инженерно-технической и специальной защиты, реконструкции объектов общезаводского хозяйства. Рост объемов первичной переработки нефти прогнозируется за счет увеличения объемов переработки тяжелой нефти на ООО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка» (в связи с планируемым увеличением ее добычи на Ярегском месторождении) и завершения работ по техническому перевооружению установки атмосферно-вакуумной трубчатки (АВТ).

Наряду с вышеперечисленным, планируется развивать новые производства по переработке нефти, в том числе завершить строительство в 2011 году комплекса по подготовке и переработке нефти и газа производительностью 1 млн. т в год (г. Усинск).



Магистральный транспорт нефти и газа. Транспорт нефти по территории Республики Коми представлен:

- системой межпромыслового нефтепровода Харьяга – Уса общей протяженностью 150 км и пропускной способностью 12 млн. т в год (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»);
- системой магистральных нефтепроводов Уса – Ухта и Ухта – Ярославль общей протяженностью 1540 км и пропускной способностью на отрезке Уса – Ухта – 24,2 млн. т в год, а на отрезке Ухта – Ярославль – 20,3 млн. т в год (ОАО «Северные магистральные нефтепроводы»).

Система магистрального транспорта газа по территории Республики Коми состоит из четырех очередей магистральных газопроводов (протяженностью 7,3 тыс. км), газопроводов-отводов (1,2 тыс. км) и конденсатопроводов (545 км). Основной объем газа поставляется с месторождений Тюменской области.

Протяженность системы магистральных газопроводов в одноконтурном исполнении по территории Республики Коми составляет 4 тыс. км.

Транспорт газа по территории Республики Коми осуществляет ООО «Газпром трансгаз Ухта» (структурное подразделение ОАО «Газпром»).

Магистральные газопроводы обеспечивают бесперебойную доставку более 100 млн. т (более 125 млрд. куб. м) природного газа по территории республики.

Удельный вес трубопроводного транспорта в общем объеме грузоперевозок составляет 66,1%.

Инвестиционные проекты

В число основных приоритетных инвестиционных проектов входят:

- обустройство Баяндыского нефтяного месторождения (недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), целью реализации которого является обеспечение устойчивого процесса нефтедобычи с минимизированием ущерба, наносимого окружающей среде от производственной и хозяйственной деятельности на месторождении;
- обустройство Среднемакарихинского нефтяного месторождения (ООО «РН – Северная нефть»). Цель проекта: рациональная разработка месторождения, достижение установленного коэффициента извлечения нефти (КИН);
- строительство 1-й очереди комплекса по подготовке и переработке нефти и газа производительностью 1 млн. т в год (ООО «Енисей», г. Усинск). Цель – переработка нефти Западно-Сынатисского и ряда других нефтяных месторождений, в результате чего ожидается получение таких нефтепродуктов, как сжиженные углеводородные газы, изобутановая фракция, прямогонные бензин, дизельное топливо зимнее, дизельное топливо арктическое, мазут, отвечающих требованиям российских и европейских стандартов. Уже в августе 2011 года была введена в эксплуатацию 1-я очередь комплекса по подготовке и переработке нефти и газа.

Реализация проекта началась в 2007 году. Проектом предусматривалось производство:

- прямогонной бензиновой фракции – более 260 тыс. т в год;
- фракции дизельного топлива по ГОСТу 305-82 в объеме более 420 тыс. т в год;
- мазута марки М-100 в объеме более 620 тыс. т в год.

Общая сметная стоимость 1-й очереди проекта составила 9,2 млрд. рублей.

Стратегия ООО «Енисей» на ближайшую перспективу – увеличение добычи и переработки нефти до 3–4 млн. т в год с одновременным углублением степени переработки сырья и производством дизельного топлива по стандарту «Евро-5», сырья для нефтехимии и прочей продукции.

В рамках реализации проекта 2-й очереди завода предусматривается строительство пяти технологических установок (АТ, производство водорода, гидрооблагораживание дизельного топлива, его депарафинизация и деароматизация, производство серы и гидрокрекинг мазута с рециркуляцией), двух продуктопроводов протяженностью 60 км, а также расширение



общезаводского хозяйства, увеличение мощности электростанции, работающей на попутном газе, с 6 до 18 МВт.

Дальнейшие перспективы развития газовой отрасли республики во многом связаны с реализацией мегапроекта «Ямал», что позволит вовлечь в разработку мелкие газовые месторождения и приведет к переоценке перспектив развития в районах западного склона Полярного и Приполярного Урала.

Общая протяженность трассы магистрального газопровода – более 2,4 тыс. км, в том числе по территории Республики Коми – 1,1 тыс. км. Реализация этого проекта призвана решать проблемы доставки природного газа с Бованенковской группы месторождений в объеме до 200 млрд. куб. м.

В Республике Коми трасса пройдет по территории 7 районов: Воркутинского, Интинского, Печорского, Сосногорского, Ухтинского, Княжпогостского и Усть-Вымского, будет построено 10 компрессорных станций.

Строительство первой нитки газопровода планируется закончить к началу второго полугодия 2012 года и до конца года обеспечить транспорт не менее 8 млрд. куб. м газа.

Ямальский проект на ближайшую перспективу является крупным комплексным проектом, который мог бы стимулировать общее экономическое развитие Республики Коми именно в сфере реальной экономики. Он позволит решить ряд важнейших региональных проблем: газификации новых промышленных и бытовых объектов, интенсификации геологоразведочных работ, освоения ресурсов углеводородов на территориях вдоль трассы газопроводов.

Развитие любого региона тесно связано с деятельностью бюджетобразующих предприятий и организаций. Наиболее эффективной формой взаимодействия Правительства Республики Коми с предприятиями основных отраслей экономики региона стало сотрудничество на взаимовыгодной основе, закрепленное соглашением сторон.

Сотрудничество Правительства Республики Коми на базе заключенных соглашений с компаниями нефтегазового комплекса началось со второго полугодия 1999 года с ведущими компаниями нефтегазовой отрасли промышленности России ОАО «НК «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Газпром».

С 2003 года значительно расширился круг компаний нефтегазового комплекса, подписавших соглашения и протоколы к ним о взаимодействии с руководством республики по обеспечению динамичного социально-экономического развития региона.

В настоящее время Правительство Республики Коми взаимодействует на основании соглашения о сотрудничестве с ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Газпром», ОАО «АК «Транснефть», ООО «Енисей», ЗАО «Печоранефтегаз», ООО «Диньельнефть» и ОАО «Комнедра».

Основными обязательствами компаний являются:

- выполнение производственных программ компании (объем добычи, переработки и транспортировки углеводородного сырья);
- направление средств на инвестиционную деятельность с включением в обязательство реализации основных инвестиционных проектов;
- обеспечение поступления налогов и платежей в бюджетную систему Республики Коми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации;
- участие в реализации социальных программ Республики Коми;
- обеспечение экологической безопасности производства продукции и оказания услуг.

Перспективы НГК

Нефтегазовый комплекс остается одной из доминирующих отраслей промышленности экономики Республики Коми. Степень его развития определяет эволюция предпринимательства, менеджмента, технологического прогресса, экономики региона.

Перспективы НГК в Республике Коми связаны с успешной реализацией мероприятий, направленных на стабилизацию объемов добычи углеводородного сырья. Увеличение объемов добычи может быть обеспечено:



- вводом в эксплуатацию подготовленных к промышленной разработке месторождений, что в первую очередь связано с их обустройством и бурением новых скважин, то есть с крупными инвестициями;
- сокращением фонда бездействующих скважин;
- оптимизацией мероприятий, направленных на увеличение нефтеотдачи пластов и предусматривающих применение передовых технологий для повышения эффективности разработки месторождений, в том числе месторождений и залежей высоковязкой нефти на Ярегском и Усинском месторождениях.

В области переработки приоритетными направлениями развития являются: повышение конкурентоспособности вырабатываемой продукции, улучшение ее экологических и потребительских характеристик, а кроме того, максимально возможное увеличение таких показателей, как глубина переработки нефти и выход светлых нефтепродуктов от объема перерабатываемого сырья.

Основные направления развития трубопроводного транспорта предусматривают создание условий для бесперебойного обеспечения нефтью и газом основных потребителей углеводородного сырья, модернизацию существующей сети трубопроводов, повышение надежности существующей трубопроводной системы, реализацию перспективных проектов строительства трубопроводов.

Ведущее значение имеет крупнейший проект в области трубопроводного транспорта – строительство системы магистральных газопроводов Бованенково – Ухта – Торжок.

Успешная реализация приоритетных инвестиционных проектов нацелена на укрепление позиций НГК в республике. Планируется продолжить реализацию инвестиционных проектов, таких как «Проект пробной эксплуатации Баяндынского нефтяного месторождения» (ООО «ЛУКОЙЛ-Коми»), обустройство Средне-Макарихинского нефтяного месторождения (ООО «РН –Северная нефть»), реконструкция перерабатывающих мощностей ОАО «ЛУКОЙЛ-Ухтанефтепереработка», комплексное освоение Ярегского нефтетитанового месторождения, запуск комплекса по подготовке и переработке нефти и газа производительностью 1 млн. т сырой нефти в год (ООО «Енисей»).