

СОСТОЯНИЕ НЕФТЕГАЗОВОЙ ПРОМЫШЛЕННОСТИ РОССИИ

За последние три года топливно-энергетический комплекс России значительно упрочил свой потенциал. Объем добычи нефти в 2003 году по сравнению с 2000 годом увеличился на 30,3%, газа — на 6,2%.

В 2003 году в ТЭК произошел ряд важных событий. Среди них наиболее значимыми являются:

- принятие Правительством Российской Федерации Энергетической стратегии России на период до 2020 года;

- рассмотрение и одобрение Правительством Российской Федерации основных направлений развития нефтегазового комплекса Восточной Сибири, Дальнего Востока и Северо-Западного региона России;

- разработка и одобрение Правительством Российской Федерации Концепции развития рынка сжиженного газа для бытовых нужд.

В нефтяной отрасли:

- введены в эксплуатацию объекты II очереди Балтийской трубопроводной системы;

- завершено строительство первой очереди нефтепровода Каспийского Трубопроводного Консорциума;

- введено в действие 3606 нефтяных скважин, 3 установки подготовки нефти мощностью 17,3 млн т в год, 5260 км промысловых трубопроводов и др.

В нефтепереработке введены новые мощности суммарной производительностью около 3,5 млн т в год.

В 2003 году, в условиях высокой цены на внешнем рынке, был достигнут рекордный прирост добычи нефти, составивший 41,8 млн тонн. Годовая добыча нефти с нестабильным газовым конденсатом составила 421,4 млн тонн.

За 2003 год в разработку введено 29 новых месторождений, добыча нефти из которых до конца года составила около 733 тыс. тонн. В целом из новых месторождений, введенных в эксплуатацию в 1998 — 2003 гг., в 2003 году добыто 27,9 млн т нефти.

Добычу нефти в стране осуществляют более 240 нефтегазодобывающих организаций, причем 11 нефтедобывающих холдингов, включая ОАО «Газпром», добывают более 90% всего объема.

Отмечается рост других показателей нефтедобычи, в частности, возросла на 255 тыс. т (+3%) проходка в

эксплуатационном бурении, она составила 8576 тыс.м.

Ресурсный потенциал субъектов Российской Федерации, на территории которых в настоящее время ведется добыча нефти и газа, уже не достаточен для воспроизводства экономически эффективных в разработке запасов. Нефтяные компании и ОАО «Газпром» проводят геологоразведочные работы в новых регионах и на шельфах морей в недостаточном объеме, что является следствием ввода в действие нового Налогового кодекса и отмены отчислений на воспроизводство минерально-сырьевой базы.

Дальнейшие перспективы нефтедобывающей отрасли связаны с освоением разведанных нефтяных запасов, около 80% которых находятся в удаленных и северных районах страны, что осложняет добычу и увеличивает стоимость транспортировки сырья к перерабатывающим предприятиям и регионам потребления.

В 2003 году ОАО «АК «Транснефть» принято и транспортировано по системе магистральных трубопроводов 415,5 млн т нефти, что на 11% выше уровня 2002 года. Выполнены все обязательства по транзиту. Выполнена «Комплексная программа технического перевооружения, реконструкции и капитального ремонта объектов магистральных нефтепроводов на 2001-2003 годы».

Вывоз нефти за пределы территории России в 2003 году по балансовому отчету составил 228 млн т, что на 38,30 млн т (на 20,2%) больше по сравнению с 2002 годом.

Объем нефтепереработки в 2003 году вырос почти на 5 млн т и составил 190 млн тонн. Соответственно увеличилось производство нефтепродуктов.

С 1 июля 2003 года полностью прекращено производство и использование этилированного автомобильного бензина в соответствии с федеральным законом Российской Федерации № 34-ФЗ от 22 марта 2003 года. Увеличилось производство высокооктановых марок автобензинов, дизельного топлива с содержанием серы до 0,035%, отвечающего требованиям EN 590 (ЕВРО-3).

Добыча газа в целом по стране в 2003 году составила 620,2 млрд куб.м — 104,3% к факту 2002 года.

Увеличению общего объема добычи газа способствовали ввод в действие мощностей на Ямбургском и Ямсовейском месторождениях в Западной Сибири, пускового комплекса по добыче газа на Заполярном газоконденсатном месторождении, а также рост добычи нефтедобывающими предприятиями (попутный газ) и независимыми производителями газа.

Предприятиями ОАО «Газпром» добыто 532,4 млрд куб. м, что выше уровня 2002 года на 12,4 млрд куб. м (+2,0%), предприятиями нефтяной промышленности — 39,5 млрд куб. м (рост на 14,1%). Добыча газа независимыми производителями увеличилась с 35,2 млрд куб. м в 2002 г. до 43,5 млрд куб. м в 2003 г. (на 23,6%).

Оценка итогов работы топливно-энергетического комплекса в январе-мае 2004 года свидетельствует о том, что нефтяная и газовая отрасли ТЭК наращивают уровни добычи и производства.

По предварительным данным, за январь-май 2004 года:

- добыто 185,6 млн т нефти и газового конденсата или 110,5% к соответствующему периоду прошлого года;

- объем первичной переработки нефти на НПЗ России составил 78,9 млн т (100,4% к соответствующему периоду 2003 г.);

- добыто 274,1 млрд куб. м газа (103,4% к соответствующему периоду 2003 г.);

- поставлено потребителям Российской Федерации 10,2 млн т автобензинов (100,5% к соответствующему периоду 2003 г.) и 9,6 млн т дизельного топлива (103,2%).

В целом ресурсная база нефтяной и газовой отраслей ТЭК страны позволяла обеспечить бесперебойное снабжение экономики и населения топливом.

Однако основными проблемами остаются:

- состояние сырьевой базы добывающих отраслей как в количественном отношении (сокращение объемов запасов), так и в качественном (рост доли трудно извлекаемых запасов) отношениях,

- недостаточные объемы геологоразведочных работ,

- высокая степень износа основных фондов,

- отсутствие комплексного энергетического законодательства,

- недостаток инвестиционных вложений,

- отсутствие зрелой рыночной инфраструктуры, недостаточное внимание развитию малого предпринимательства,

- высокая степень зависимости нефтегазового сектора России от состояния и конъюнктуры мирового энергетического рынка.

Энергетической стратегией России на период до 2020 года, утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 28.08.2003 г. № 1234-р, конкретизированы цели, задачи и основные направления долгосрочной энергетической политики государства в рассматриваемом периоде времени.

Добыча нефти будет осуществляться и развиваться в России как в традиционных нефтедобывающих районах, таких как Западная Сибирь, Поволжье, Северный Кавказ, так и нефтегазовых провинциях Европейского Севера (Тимано-Печерский регион), Восточной Сибири, Дальнего Востока и Северного — Каспия.

Повышение эффективности нефтедобычи будет основываться на научно-техническом прогрессе в отрасли, совершенствовании методов бурения, воздействия на пласт, уве-

личения глубины извлечения запасов и внедрения других прогрессивных технологий добычи нефти, которые в том числе позволят сделать экономически оправданным использование трудно извлекаемых запасов нефти.

Приоритетным направлением является модернизация и коренная реконструкция нефтеперерабатывающей промышленности с углублением нефтепереработки до 75 % в 2010 году и до 80-85 % в 2020 году при значительном повышении качества нефтепродуктов.

Повышение нормативных требований к качеству нефтепродуктов и коренная реконструкция предприятий нефтепереработки должны обеспечить существенное улучшение экологической обстановки и привести к снижению выбросов вредных веществ, а также к снижению энергетических и материальных затрат в процессах производства продукции.

В России уже в 2005 году должны более чем в два раза сократиться суммарные выбросы в атмосферу оксидов серы от использования моторного топлива.

За счет использования высокоактивных и селективных катализаторов, современного оборудования, лучшей

организации факельного хозяйства предполагается существенно снизить энергоемкость процессов нефтепереработки.

Важным перспективным направлением переработки нефтяного сырья является развитие нефтехимии, в том числе производства полимеризационных пластмасс.

Основным газодобывающим районом страны на рассматриваемую перспективу остается Ямало-Ненецкий автономный округ, где сосредоточено 72% от всех запасов России.

Совершенствование организационной структуры и реформирование газовой отрасли будет проводиться поэтапно по мере осуществления целевой политики, формирования либерализованного рынка газа и изменений структуры производства и транспорта газа.

Экспорт газа за рассматриваемый период прогнозируется увеличить на 20-30%.

В структуре экспорта значительных изменений не прогнозируется. Сохранят свои доминирующие позиции нефть и газ.

По данным Министерства промышленности и энергетики РФ