



А.Г. КОРЖУБАЕВ,
д.э.н., профессор, заведующий
отделом Института
экономики и организации
промышленного производства
СО РАН, заведующий сектором
Института геологии нефти и
газа Сибирского отделения РАН

И.А. СОКОЛОВА,
коммерческий директор
ВНИПИнефть

Л.В. ЭДЕР,
к.э.н., доцент, ведущий
научный сотрудник Института
экономики и организации
промышленного производства
Сибирского отделения РАН,
ведущий научный сотрудник
Института геологии нефти и
газа Сибирского отделения РАН
korzhubaevAG@pqq.nsc.ru

Современные тенденции в нефтедобывающей и нефтеперерабатывающей промышленности России

MODERN TENDENCIES OF RUSSIAN OIL-PRODUCING AND OIL-REFINING INDUSTRY

A. KORZHUBAEV, Institute of Economy and Organization of Industrial Production, Institute of oil and gas geology of SB RAS, **I. SOKOLOVA**, «NIPneft», **L. EDER**, Institute of Economy and Organization of Industrial Production, Institute of oil and gas geology of SB RAS

The authors with weighty arguments prove that accelerated introduction of complex of technological and organizational innovations is needed for long-lasting stable development of Russian oil complex

Keywords: Russia, oil, gas, production, export, prices, infrastructure, prediction, crisis

НЕФТЕДОБЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

Нефтяная промышленность России играет значительную роль в социально-экономическом развитии страны, является важным элементом мирового рынка нефти. Пик добычи нефти в Советском Союзе был достигнут в 1986 – 1988 гг. Тогда в стране добывалось более 625 млн тонн нефти и газового конденсата, что превышало 21 % от общемирового показателя, в том числе в Российской Федерации – почти 570 млн тонн, или свыше 19 % мировой добычи (табл. 1).

С 1989 г. происходило сначала постепенное, а с 1991 г. – обвальное снижение добычи. К концу 1990-х гг. добыча нефти в России стабилизировалась на уровне 300 – 307 млн тонн, или 8 – 9 % от общемирового показателя. Основные причины падения добычи: разрыв хозяйственных связей, изменение организационной структуры в отрасли, естественное

исчерпание ряда крупных месторождений (Самотлор и др.), снижение внутреннего спроса и инвестиций.

Благодаря росту международных цен в 1999 – 2008 гг., завершению формирования к концу 1990-х гг. новых организационно-экономических условий работы отрасли, массовому внедрению технологий интенсификации добычи при увеличении инвестиций в России происходило быстрое наращивание добычи нефти. Добыча нефти в стране возросла в 2007 г. более чем на 60 % к уровню 1999 г., достигнув 491 млн тонн.

При исключительно высоких мировых ценах на нефть в 2006 – 2009 гг. произошло сначала снижение темпов роста, а затем с 2008 г. – абсолютное сокращение добычи нефти. В 2008 г. добыча нефти и конденсата в России составила около 488,5 млн тонн – первое место в мире, более чем на 10 % больше, чем в Саудовской Аравии, – одновременно впер-

Для обеспечения долгосрочного устойчивого развития нефтяного комплекса России, повышения экономической эффективности и технологической сбалансированности добычи, переработки и транспорта нефти, расширения выпуска конкурентоспособной продукции с высокой добавленной стоимостью необходимо изменение производственной структуры НГК, ускоренное внедрение комплекса технологических и организационных инноваций.

Табл. 1. Добыча нефти в России и мире в 1970 – 2008 гг.

| Год | Мир в целом, млн т | СССР (до 1991 г.) / СНГ (с 1991 г.) | | РСФСР (до 1991 г.) / Россия (с 1991 г.) | | | |
|------|--------------------|-------------------------------------|----------------|---|----------------|-----------------|------------------|
| | | млн т | доля в мире, % | всего, млн т | доля в мире, % | Западная Сибирь | |
| | | | | | | млн т | доля в России, % |
| 1970 | 2355 | 353 | 15 | 285 | 12,1 | 31 | 10,9 |
| 1980 | 3088 | 603 | 19,5 | 547 | 17,7 | 311 | 56,8 |
| 1985 | 2792 | 608 | 21,8 | 542 | 19,4 | 382 | 70,5 |
| 1990 | 3168 | 570 | 18 | 516 | 16,3 | 376 | 72,8 |
| 1995 | 3278 | 355 | 10,8 | 307 | 9,4 | 208 | 67,9 |
| 2000 | 3618 | 385 | 10,6 | 323 | 8,9 | 220 | 68 |
| 2001 | 3603 | 430 | 11,9 | 349 | 9,7 | 237 | 67,8 |
| 2002 | 3576 | 466 | 13 | 380 | 10,6 | 264 | 69,5 |
| 2003 | 3701 | 514 | 13,9 | 421 | 11,4 | 298 | 70,8 |
| 2004 | 3863 | 559 | 14,5 | 459 | 11,9 | 326 | 71 |
| 2005 | 3897 | 578 | 14,8 | 470 | 12,1 | 333 | 70,9 |
| 2006 | 3914 | 595 | 15,2 | 480 | 12,3 | 335 | 69,8 |
| 2007 | 3938 | 621 | 15,8 | 491 | 12,5 | 338 | 68,8 |
| 2008 | 3820 | 621 | 16,3 | 488 | 12,8 | 332,3 | 68,0 |



Табл. 2. Добыча нефти и конденсата в России в 2008 г. по регионам, млн т

| Регион | млн т | % |
|---|--------------|-------------|
| Европейская часть | 141,9 | 29,0 |
| Север, Северо-Запад | 29,0 | 5,9 |
| Поволжье | 54,4 | 11,1 |
| Урал | 53,8 | 11,0 |
| Северный Кавказ, | 4,7 | 1,0 |
| Западная Сибирь | 332,3 | 68 |
| ХМАО | 277,6 | 56,8 |
| ЯНАО | 39,2 | 8 |
| Томская область | 10,5 | 2,1 |
| Новосибирская область | 2,1 | 0,4 |
| Омская область | 1,5 | 0,3 |
| Юг Тюменской области | 1,4 | 0,3 |
| Восточная Сибирь (включая Республику Саха) | 1,4 | 0,3 |
| Красноярский край | 0,1 | 0 |
| Иркутская область | 0,5 | 0,1 |
| Республика Саха (Якутия) | 0,8 | 0,2 |
| Дальний Восток | 12,9 | 2,6 |
| Сахалинская область | 12,9 | 2,6 |
| Россия, всего | 488,5 | 100 |

вые за последние 10 лет в стране произошло снижение производства, темп падения по итогам года составил около 0,51 %, сокращение добычи в первом квартале 2009 г. – еще около 1 %.

ДОБЫЧА НЕФТИ ПО РЕГИОНАМ

Главный центр нефтяной промышленности – Западная Сибирь. Здесь добывается около 68 % всей нефти в стране, объем добычи в 2008 г. составил 332 млн тонн нефти (табл. 2). Начиная с середины 1980-х гг., 67 – 72 % российской нефти добывается в Западной Сибири.

Снижение добычи нефти в Западно-Сибирской нефтегазоносной провинции (НГП) происходит на большинстве крупнейших месторождений, кроме Приобского, на котором все последние годы производство растет; наибольшее сокращение происходит в Ноябрьском, Пуровском и Сургутском нефтедобывающих районах.

Около 29 % российской нефти, или 141,9 млн тонн, было добыто в 2008 г. в Европейской части России. Прирост добычи составил около 2,1 %, что связано с расширением добычи нефти в Тимано-Печорской нефтегазоносной провинции (НГП) на 5,8 %, а также в Волго-Уральской НГП (2,7 %).

В Восточной Сибири, включая Республику Саха (Якутия), в результате запуска в реверсном режиме участка ВСТО,

начиная с октября 2008 г., происходит быстрое наращивание добычи нефти. В первом квартале 2009 г. она увеличилась почти в 10 раз по сравнению с 2008 г.

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА И ДИНАМИКА ДОБЫЧИ НЕФТИ

В настоящее время с учетом аффилированных связей добычу нефти и конденсата в стране осуществляют семь вертикально-интегрированных нефтяных компаний, концерн «Газпром» (включая активы компании «Газпром нефть») и более 140 сравнительно небольших компаний.

Основной рост добычи в 2000 – 2007 гг. происходил за счет крупных компаний, обладающих финансовыми ресурсами и технологиями для ввода новых объектов в разработку, интенсификацию добычи на разрабатываемых месторождениях. Наибольшие темпы роста обеспечили «Газпром нефть» (до 2006 г. «Сибнефть»), ТНК-ВР, «Роснефть», ЮКОС (до 2004 г., позднее активы перешли под контроль «Роснефти»), «Сургутнефтегаз». В начале 2009 г. вертикально-интегрированными нефтегазовыми компаниями (включая Газпром) добыто около 93 % нефти в стране. Падение добычи в 2008 – 2009 гг. также определялось главным образом крупными компаниями.

Негативные тенденции в нефтяной отрасли и замедление темпов роста, а в ряде случаев абсолютное сокращение добычи нефти по крупнейшим нефтегазодобывающим подразделениям начали проявляться уже в конце 2006 г.; в 2007 г. стагнацию добычи нефти в России удалось компенсировать лишь увеличением добычи в рамках проекта «Сахалин-1» с иностранным оператором (Еххон). В начале 2007 г. «Сахалин-1» вышел на проектную мощность в 250 тыс. барр/сутки (что соответствует около 12,5 млн тонн в годовом исчислении). В настоящее время устойчивая тенденция для большинства эксплуатируемых месторождений Западной Сибири и Европейской части страны – стабилизация и постепенное снижение уровней добычи.

В марте добыча нефти в России составила 41,44 млн тонн, что на 0,3 % выше уровня марта 2008 г.

ЭКСПЛУАТАЦИОННЫЙ ФОНД НЕФТЯНЫХ СКВАЖИН

В настоящее время общий эксплуатационный фонд нефтяных скважин на балансе компаний составляет 158,4 тыс. шт. (табл. 3), что на 0,84 % больше прошлогоднего. В последние годы наблюдается сокращение темпа ввода новых скважин: в 2005 – 2007 гг. общий прирост эксплуатационных скважин варьировался в диапазоне 1,2 – 1,7 %.

Основная часть ВИНК за последний год увеличили объем эксплуатационных скважин, что обусловлено необходимостью поддержания уровней добычи нефти. Сокращение этого показателя в «Роснефти» связано с оптимизацией исполь-

Табл. 3. Эксплуатационный фонд нефтяных скважин в России в 2007 – 2008 гг.

| Компании | Фонд нефтяных скважин, дающих продукцию, тыс. шт. | | | Фонд неработающих скважин, тыс. шт. | | | Всего, тыс. шт. | | | Доля нефтяных скважин, дающих продукцию в эксплуатационном фонде, % | | Доля неработающих скважин в эксплуатационном фонде, % | |
|----------------|---|--------------|----------------|-------------------------------------|-------------|----------------|-----------------|--------------|----------------|---|-------------|---|-------------|
| | 2007 | 2008 | 2008 / 2007, % | 2007 | 2008 | 2008 / 2007, % | 2007 | 2008 | 2008 / 2007, % | 2007 | 2008 | 2007 | 2008 |
| Роснефть | 24,1 | 23,7 | -1,7 | 5,7 | 5,6 | -0,6 | 29,8 | 29,3 | -1,7 | 80,9 | 80,9 | 19,0 | 19,2 |
| ЛУКОЙЛ | 23,2 | 24,0 | 3,4 | 4,2 | 4,1 | -2,5 | 27,5 | 28,1 | 2,2 | 84,4 | 85,4 | 15,4 | 14,7 |
| Татнефть | 18,7 | 18,7 | 0,0 | 2,9 | 3,1 | 9,3 | 21,6 | 21,8 | 0,9 | 86,6 | 85,8 | 13,3 | 14,4 |
| Башнефть | 16,9 | 17,4 | 3,0 | 1,9 | 1,8 | -5,0 | 18,8 | 19,2 | 2,1 | 89,9 | 90,6 | 10,1 | 9,4 |
| Сургутнефтегаз | 16,3 | 16,8 | 3,1 | 1,3 | 1,4 | 1,5 | 17,6 | 18,1 | 2,8 | 92,6 | 92,8 | 7,6 | 7,5 |
| ТНК-ВР | 15,0 | 15,2 | 1,3 | 7,2 | 6,3 | -12,7 | 22,2 | 21,5 | -3,2 | 67,6 | 70,7 | 32,5 | 29,3 |
| Газпром нефть | 4,8 | 5,0 | 4,2 | 0,7 | 0,5 | -17,5 | 5,5 | 5,5 | 0,0 | 87,3 | 90,9 | 12,0 | 9,9 |
| РуссНефть | 3,9 | 3,9 | 0,0 | 0,5 | 0,6 | 20,3 | 4,4 | 4,5 | 2,3 | 88,6 | 86,7 | 10,8 | 12,7 |
| Славнефть | 3,6 | 3,7 | 2,8 | 0,5 | 0,5 | 0,0 | 4,1 | 4,2 | 2,4 | 87,8 | 88,1 | 12,7 | 12,4 |
| Прочие | 4,8 | 4,7 | -2,1 | 0,9 | 1,5 | 61,4 | 5,6 | 6,2 | 10,7 | 85,7 | 75,8 | 16,6 | 24,2 |
| Всего | 131,3 | 133,1 | 1,4 | 25,8 | 25,5 | -1,2 | 157,1 | 158,4 | 0,8 | 83,6 | 84,0 | 16,4 | 16,1 |



Табл. 4. Добыча, средняя производительность и дебит скважин России в 2007 – 2008 гг. по нефтяным компаниям

| Компания / Показатель | Добыча нефти, млн т | | Средняя производительность одной скважины, тыс. т / год | | Дебит, т/сут. | |
|-----------------------|---------------------|--------------|---|------------|---------------|-------------|
| | 2007 | 2008 | 2007 | 2008 | 2007 | 2008 |
| Роснефть | 110,4 | 113,8 | 4,58 | 4,80 | 12,55 | 13,16 |
| ЛУКОЙЛ | 91,4 | 90,2 | 3,94 | 3,76 | 10,80 | 10,30 |
| Татнефть | 25,7 | 26,1 | 1,38 | 1,39 | 3,77 | 3,82 |
| Башнефть | 11,6 | 11,7 | 0,69 | 0,67 | 1,88 | 1,85 |
| Сургутнефтегаз | 64,5 | 61,7 | 3,96 | 3,67 | 10,84 | 10,06 |
| ТНК-ВР | 69,4 | 68,8 | 4,63 | 4,53 | 12,68 | 12,40 |
| Газпром нефть | 32,7 | 30,8 | 6,81 | 6,16 | 18,64 | 16,86 |
| РуссНефть | 14,2 | 14,2 | 3,63 | 3,65 | 9,95 | 10,01 |
| Славнефть | 20,9 | 19,6 | 5,81 | 5,29 | 15,91 | 14,49 |
| Прочие производители | 37,3 | 38,8 | 7,77 | 8,26 | 21,30 | 22,62 |
| Всего | 491,3 | 488,5 | 3,7 | 3,7 | 10,3 | 10,1 |

Табл. 5. Объем эксплуатационного бурения в 2007 – 2008 гг. России, млн м

| Компания / Год, показатель | 2007 | 2008 | 2008/2007, % | Изменение за 2008 год, тыс. м |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|-------------------------------|
| Сургутнефтегаз | 3,13 | 3,13 | -0,1 | -4,5 |
| ЛУКОЙЛ | 2,64 | 2,97 | 12,7 | 335,7 |
| Роснефть | 2,51 | 2,49 | -1,0 | -25,4 |
| Газпром нефть | 1,69 | 2,04 | 20,2 | 342,6 |
| ТНК-ВР | 1,11 | 1,32 | 19,2 | 212,6 |
| Славнефть | 0,87 | 0,74 | -14,3 | -123,7 |
| Татнефть | 0,49 | 0,45 | -8,1 | -39,3 |
| Башнефть | 0,30 | 0,43 | 43,0 | 128,2 |
| РуссНефть | 0,20 | 0,37 | 82,4 | 166,9 |
| Прочие | 0,77 | 0,67 | -13,3 | -102,5 |
| Всего | 13,71 | 14,60 | 6,5 | 890,6 |

зования ранее приобретенных активов ЮКОСа, в ТНК-ВР, учитывая обводненность Самотлорского месторождения в Западной Сибири, с постепенным выводом из эксплуатации избыточного количества нерентабельных скважин.

В 2008 г. в общем эксплуатационном фонде нефтяных скважин в России доля неработающих скважин сократилась с 16,4 до 16,1 %, что отражает стремление компаний увеличить рентабельность добычи нефти с помощью вывода низкопродуктивных и обводненных скважин. Несмотря на увеличение прироста скважин, дающих продукцию, со 131,1 до 133,1 тыс. шт. в большинстве компаний продолжается стагнация либо снижение добычи, что отражает снижение средней производительности одной скважины нефти и падение дебитов (табл. 4).

Средний дебит (суточная производительность на одну скважину) в нефтяных компаниях России составил в 2008 г.

10,1 т/сут.; среди ВИНК наибольший дебит – у «Газпром нефти» (почти 17 тонн в сутки), «Славнефти» (14,49 т/сут.), «Роснефти» (13,16 т/сут.), наименьший – у «Башнефти» (1,85 т/сут.) и «Татнефти» (3,82 т/сут.). Уровень дебитов отражает характер сырьевой базы, степень разбуренности участков недр и, соответственно, издержки добычи нефти.

ОБЪЕМ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО БУРЕНИЯ

В последние годы темпы прироста эксплуатационного бурения существенно снижаются (2005 – 2007 гг. темпы прироста эксплуатационного бурения варьировали в диапазоне 18 – 26 %). Объем эксплуатационного бурения в России в 2008 г. увеличился только на 6,5 % с 13,7 до 14,6 млн м (табл. 5).

Лидером по объемам эксплуатационного бурения остается «Сургутнефтегаз»; при этом в 2008 г. основной прирост эксплуатационного бурения произошел за счет «Газпром нефти» (увеличение на 342,6 тыс. м), ЛУКОЙЛА (+335,7 тыс. м) и ТНК-ВР (+221,6 тыс. м. Наибольшее снижение эксплуатационного бурения произошло в «Татнефти» (-123,7 тыс. м) и в малых и средних компаниях (-102,5), что отражает ограниченность инвестиционных ресурсов и отсутствие соответствующих лицензионных блоков с запасами высокодостоверных категорий.

НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩАЯ ПРОМЫШЛЕННОСТЬ

В 2008 г. первичная переработка нефти в России составила 236,3 млн тонн (48,4 % от добычи), что на 3,4 % больше уровня 2007 г. По мощностям и объему переработки нефти Россия занимает третье место в мире после США и Китая. Переработку жидких углеводородов в России осуществляют 27 крупных нефтеперерабатывающих заводов, 46 мини-НПЗ и два конденсатоперерабатывающих завода.

Суммарные производственные мощности переработки жидких УВ в России составляют по сырью 272,3 млн т/год. С середины 1980-х до начала 1990-х гг. мощности российских НПЗ находились на уровне 351,5 млн тонн (7,3 млн барр/день) и Россия занимала второе место в мире по этому показателю. После кризиса 1990-х гг., а также в результате модернизации производств и увеличения доли вторичных процессов в отрасли произошло сокращение мощностей по первичной переработке нефти: в 2008 г. оно составило более 6,2 млн тонн. Одновременно мощности по первичной переработке мини-НПЗ возросли почти на 900 тыс. тонн; мини-НПЗ.

В 2008 г. 77,4 % (182,8 млн тонн) всей переработки нефти осуществлялось НПЗ, входящими в состав вертикально-интегрированных нефтегазовых компаний, еще 22,5 % (89,6 млн т) – независимыми переработчиками, на мини-НПЗ малых нефтяных компаний переработано менее 1 %.

В 2008 г. загрузка производственных мощностей по первичной переработке жидких УВ в среднем по стране составила 86,8%, в том числе на заводах ВИНК – 89,6, на заводах независимых переработчиков – 78,7 %, на мини-НПЗ – 72,1 Глубина переработки по отрасли в 2008 г. составила 71,5 %, снизившись по сравнению с 2007 г. на 0,4 п.п.; в целом за последние десять лет глубина переработки увеличилась более чем на 5 п.п. (табл. 6).

Табл. 6. Динамика первичной переработки нефти в России и выпуск основных видов нефтепродуктов, млн т

| Показатель / Год | 1998 | 1999 | 2000 | 2001 | 2002 | 2003 | 2004 | 2005 | 2006 | 2007 | 2008 |
|-------------------------------------|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|
| Первичная переработка нефти | 164 | 168,6 | 173 | 179 | 185 | 190 | 194,6 | 207,5 | 220 | 228,6 | 236,3 |
| Темп роста первичной переработки | | 2,8 | 2,6 | 3,5 | 3,4 | 2,7 | 2,4 | 6,6 | 6,0 | 3,9 | 3,4 |
| Бензин автомобильный | 25,9 | 26,5 | 27,2 | 27,6 | 29 | 29,3 | 30,4 | 31,9 | 34,4 | 35,1 | 35,7 |
| Доля в первичной переработке | | 2,3 | 2,6 | 1,5 | 5,1 | 1,0 | 3,8 | 4,9 | 7,8 | 2,0 | 1,8 |
| Дизельное топливо | 45,2 | 46,8 | 49,3 | 50,1 | 52,7 | 53,8 | 55,3 | 59,9 | 64,2 | 66,4 | 69,0 |
| Доля в первичной переработке | | 3,5 | 5,3 | 1,6 | 5,2 | 2,1 | 2,8 | 8,3 | 7,2 | 3,4 | 3,9 |
| Мазут топочный | 55,3 | 52,2 | 48,4 | 50,3 | 54,2 | 57,2 | 58,4 | 56,7 | 59,4 | 62,4 | 63,9 |
| Доля в первичной переработке | | -5,6 | -7,3 | 3,9 | 7,8 | 5,5 | 2,1 | -2,9 | 4,8 | 5,1 | 2,4 |
| Глубина переработки нефти, % | 66 | 69 | 70,8 | 70,6 | 69,6 | 70,1 | 71,4 | 71,6 | 72,0 | 71,9 | 71,5 |



Табл. 7. Структура использования попутного нефтяного газа в России в 2008 году

| Направление использования | млрд м ³ | % |
|--|---------------------|------------|
| Переработка | 14,6 | 26 |
| Сжигается в факелах | 15,1 | 27 |
| Собственные нужды и технологические потери | 26,3 | 47 |
| Всего | 56,0 | 100 |

В структуре выпуска нефтепродуктов в России продолжает доминировать производство тяжелых и средних фракций, прежде всего – мазута и дизельного топлива. В 2008 г. доля дизельного топлива составила около 37,8 % (69 млн тонн), мазута топочного – 35 % (63,9 млн тонн), автомобильного бензина – 19,6 % (35,7 млн тонн), прочих нефтепродуктов (бензин авиационный, авиакеросин, масла смазочные и др.) – 13,8 % (7,5 млн тонн).

Низкое качество выпускаемого автомобильного бензина не позволяет выйти на международные рынки конечных продаж, и он поставляется на внутренний рынок, в то время как около половины дизельного топлива и свыше 70 % мазута экспортируются, используются как сырье на НПЗ в странах-импортерах.

Российские НПЗ отстают по технологическому уровню от заводов Европы, США, стран АТР. Коэффициент Нельсона – обобщающий показатель, характеризующий сложность переработки, составляет для российских заводов в среднем 4,25, в Европе – 6,5, Америке – 9,5, Азии – 4,9.

В России добывается около 56 млрд м³ попутного нефтяного газа (табл. 7).

Советская централизованная система сбора и подготовки ПНГ в ходе приватизации была разорвана, а отрасль газопереработки отошла в ОАО «Газпром» и осуществляется по цене, не устраивающей нефтяные компании. С другой стороны, – нефтяники пытаются затраты на извлечение попутного газа отнести на себестоимость добычи нефти, что законодательно не определено и делает процесс коммерчески не выгодным. Вместо сжигания в США, Канаде, Великобритании, Норвегии и др. используют различные способы утилизации попутного нефтяного газа: сбор, компримирование, транспортировку; компримирование и закачку в пласт; сжигание в энергетических установках для производства электрической и тепловой энергии; сжижение; физико-химическую переработку в жидкое топливо; глубокую химическую переработку, что приводит к практически полной утилизации попутного газа. К этому надо стремиться и нам – премьер-министр России В.В. Путин поставил задачу к 2012 г. сократить долю сжигаемого на факелах ПНГ до 5%.

ЭКСПОРТ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ ИЗ РОССИИ

Экспорт нефти из России в 2008 г. составил около 237,8 млн тонн, что ниже показателя предыдущего года на 6,6 % (табл. 8). Снижение экспорта нефти, существенно превышающее падение ее добычи, связано с особенностями налогообложения нефтяного сектора в России, при кото-

Табл. 8. Структура экспорт нефти из России

| Направление / Показатель, год | 2007 | | 2008 | | 2008/2007, % |
|-------------------------------|--------------|------------|--------------|------------|--------------|
| | млн т | % | млн т | % | |
| Дальнее зарубежье | 216,6 | 85,11 | 203,1 | 85,41 | -6,2 |
| Ближнее зарубежье | 37,9 | 14,89 | 34,7 | 14,59 | -8,4 |
| Всего | 254,5 | 100 | 237,8 | 100 | -6,6 |

ром экспорт продуктов переработки нефти (полупродуктов – мазута и дизельного топлива – сырья для вторичной переработки в Европе) коммерчески более привлекателен.

В 2008 г. структура сырой нефти экспорта по способам поставок осталась почти неизменной. Основная часть экспорта приходится на морские поставки – 64,8 %, или 131,6 млн тонн, нефтепровод «Дружба» – 26,4 %, или 53,7 млн тонн, железную дорогу – 5,4 %, или 11 млн тонн.

Экспорт продуктов переработки нефти из России составил в 2008 г. свыше 115,4 млн тонн, увеличившись на 4,1 % относительно 2007 г. По данным Федеральной таможенной службы, в настоящее время в структуре экспорта нефтепродуктов доминируют мазуты (53,3 %, или около 61,5 млн тонн), доля дизельного топлива – 32,1 % (37 млн тонн). Экспорт автомобильного бензина относительно незначителен (4,1 % в структуре общего экспорта, или 4,7 млн тонн). Автомобильный бензин поступает в основном в страны СНГ и Восточной Европы. Экспорт прочих нефтепродуктов (бензин для химической промышленности, прямогонный бензин, керосин, реактивное топливо, легкие и средние дистилляты, масла и др.) – 12,2 млн тонн.

Заключение

Одна из важнейших задач социально-экономического развития России – преодоление последствий глобального финансово-экономического кризиса, ускорение экономического роста, технологическое развитие экономики. Основой этого роста должно стать опережающее развитие высокотехнологичных отраслей на базе эффективного использования природных ресурсов. Наличие значительных природных ресурсов и технологических возможностей их переработки и транспорта – важные конкурентные преимущества России в современном международном экономическом порядке. Устойчивое развитие нефтяной промышленности – важнейшее условие обеспечения экономической безопасности страны и долгосрочного социально-экономического развития регионов России.

Для обеспечения долгосрочного устойчивого развития нефтяного комплекса России, повышения экономической эффективности и технологической сбалансированности добычи, переработки и транспорта нефти, расширения выпуска конкурентоспособной продукции с высокой добавленной стоимостью необходимо изменение производственной структуры НГК, ускоренное внедрение комплекса технологических и организационных инноваций.

В сложившейся ситуации целесообразно резкое изменение административной, налоговой и таможенной политики для стимулирования ГРР, ввода новых месторождений в эксплуатацию, использования современных методов повышения КИН. Изменение организационно-экономических условий работы нефтяного комплекса, активное участие государства в геологоразведочных работах, создании транспортной и перерабатывающей инфраструктуры, оказание дипломатической и политической поддержке деятельности российских нефтегазовых компаний на международных рынках – все позволит обеспечить устойчивое функционирование нефтяного комплекса, реализацию долгосрочных целей развития экономики страны, усиления геополитических и экономических позиций России в мире.

Ключевые слова: Россия, нефть, газ, добыча, экспорт, цены, инфраструктура, прогноз, кризис.