

СОВРЕМЕННОЕ СОСТОЯНИЕ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ В ЮГРЕ



ГУБЕРНАТОР ХАНТЫ-МАНСИЙСКОГО
АВТОНОМНОГО ОКРУГА – ЮГРЫ
Александр Васильевич Филипенко

Последние 40 лет нефтяная отрасль Югры является локомотивом всей нефтяной отрасли России, обеспечивая более половины добычи нефти в стране и поступление значительной доли налогов на все уровни бюджета. В автономном округе работает большинство вертикально интегрированных нефтяных компаний страны, таких как ОАО «Сургутнефтегаз», НК «Роснефть», НК «ЛУКОЙЛ», ТНК-ВР и др. Этот интерес компаний объясняется в первую очередь огромной ресурсной базой нефтедобычи как выявленной, так и еще не выявленной. На территории автономного округа к настоящему времени открыто 452 месторождения, 226 из них находятся в разработке, остальные требуют ввода в разработку. То есть потенциал для будущей работы есть. А ведь от 10 до 20 млрд. тонн нефти, по оценкам специалистов, находится в еще не открытых месторождениях.

Год назад на территории Югры было добыто 9 млрд. тонн нефти. При существующих темпах добычи через 3 года будет добыта 10-миллиардная тонна. По оценкам специалистов, достигнутый уровень нефтяной отрасли позволяет добывать не менее 250 млн. тонн в год и в 2020 году. Это означает, что каждый следующий миллиард тонн нефти будет добываться за четыре года.

Понимая ведущую роль автономного округа в добыче нефти в целом в России, в 2008 году мы разработали «Энергетическую стратегию Ханты-Мансийского автономного округа – Югры до 2030 года». 2030 год – это дальняя перспектива, но успешность работы через 20 лет закладывается уже сегодня. Геолого-разведочные работы по поиску новых месторождений, которые проводятся сегодня, дадут отдачу в виде добытой нефти через 12–15 лет. А если не проводить эти работы, не открывать новые месторождения, то и в добыче 2030 года мы потеряем дополнительные ежегодные 8–10 млн. тонн нефти.

Дополнительным стратегическим резервом по наращиванию добычи являются месторождения нераспределенного фонда недр, уже открытые, но не переданные компаниям в разработку. Сложилась парадоксальная ситуация: месторождения открыты за счет государственных средств,

1



Д. МЕДВЕДЕВ В ЮГОРСКОМ КЕРНОХРАНИЛИЩЕ, 28 ИЮНЯ 2008 ГОДА

есть интерес компаний к их разработке, инвестированию средств в их обустройство, а аукционы по ним не проводятся. Иногда рассуждают о создании на базе этих месторождений стратегического резерва страны, но большинство из этих месторождений с так называемыми трудно извлекаемыми запасами, требующими применения новых технологий добычи, часто низкорентабельные в рамках существующей налоговой системы. Тормозом в развитии лицензирования недр стало и то, что во главу угла поставили собираемость бонусов. Но бонусы – это совсем не главное в лицензировании, главная задача – это ввод недр в хозяйственный оборот, разработка и обустройство новых месторождений, добыча нефти и поступление налогов в казну с этой добычи. Надеюсь, что понимание этого уже приходит и ситуация с лицензированием недр улучшится.

Конечно, геологоразведка, лицензирование обеспечат добычу в более отдаленном будущем. А на ближайшие 10 лет уровни добычи нефти будут определять гигантские и крупные месторождения, уже введенные в разработку. Тенденции последних лет вселяют оптимизм. Компаниям удалось увеличить объем эксплуатационного бурения в автономном округе с 5,5 млн. куб. м (2003 год) до 10,7 млн. куб. м (2008 год). А эксплуатационное бурение во многом и определяет рост или падение добычи. В два раза возросли объемы эксплуатационного бурения, а значит вырос и объем инвестиций в обустройство месторождений, строительство межпромысловых трубопроводов, дорог, ЛЭП и т.д. Не всякая отрасль может отметить такой рост инвестиций. Безусловно, во многом этот рост объясняется ростом цены на нефть. Но стоит напомнить, что цена падала и до 9 долларов за баррель, а в недавнем прошлом до 30 долларов. По оценкам аналитиков, эти скачки цен во многом связаны со спекулятивным фактором, а не с реальными изменениями производства нефти и потребления нефтепродуктов. Если же говорить в целом об экономическом аспекте нефтедобычи, то главным фактором, определяющим рентабельность разработки месторождений, остается налоговая система. При существующей плоской шкале налогообложения многие мелкие или малодобитные месторождения оказываются нерентабельными для разработки. Это же относится и к месторождениям на поздней стадии разработки, когда обводненность продукции превышает 90%, а дебиты по нефти менее 5 т/сут. В последние месяцы после кризиса мы отмечаем тот факт, что все большее число таких скважин выводится в бездействие. Казалось бы, ничего страшного, но это тысячи скважин и миллионы тонн добычи. Мы давно предлагали перейти к дифференцированному налогообложению. И такие подходы не приведут к уменьшению налогов суммарно, но позволят брать большие налоги при получении сверхприбыли, с одной стороны, а с другой – уменьшить неработающий фонд скважин, ввести в разработку мелкие и средние месторождения, в конечном итоге не только увеличить добычу, но и более рационально разрабатывать недр, не допуская выборочного отбора запасов.

Особенно важным является внедрение новых технологий и не только в нефтедобычу, но и в нефтепереработку, геологоразведку, технологии обустройства месторождений. Одним из важ-



2



П. БЕЗУКЛАДНИКОВ Е4-СОГЛАШЕНИЕ ПО НЯГАНЬСКОЙ ГРЭС,
18 МАРТА 2009 ГОДА

3



С. СОБЯНИН НА 1-Й ПРОМЫШЛЕННОЙ ВЫСТАВКЕ «ИНДУСТРИЯ
УРАЛА», 22 МАЯ 2009 ГОДА, ТЮМЕНЬ

нейших показателей рациональности разработки месторождений является коэффициент извлечения нефти (КИН), который обозначает ту долю нефти, которую можно поднять на поверхность, от всей нефти, находящейся в недрах. По всем разрабатываемым в автономном округе месторождениям этот показатель составляет 36%, то есть более 60% остается в недрах. В Энергетической стратегии мы планируем увеличить этот показатель к 2020 году до 39%. Казалось бы, 3% – это не много, но это возможность добыть дополнительно сотни миллионов тонн нефти.

Реальные пути для достижения этого показателя (КИН) мы видим в бурении боковых стволов, в более широком применении водогазового воздействия на пласт, в повышении охвата действующего эксплуатационного фонда методами увеличения нефтеотдачи и в значительном увеличении объемов промысловых исследований. И роль государства в этом трудно переоценить: с одной стороны, в рамках выполнения проектных документов необходимо заставить компании выполнять проектные решения в полном объеме, с другой стороны, предоставить компаниям ряд экономических льгот для обеспечения рентабельности выполнения работ по увеличению КИН месторождений.

В последнее время стало модно противопоставлять геологоразведку и возможность прироста запасов за счет увеличения КИН, применяя новые технологии. Но на самом деле это две стороны одной медали. Необходимо использовать обе возможности по наращиванию запасов и только в этом случае можно получить реальное воспроизводство запасов нефти.

Часто заявляют, что на территории Югры все открыто и разбурено, но эти заявления далеки от истины. Приведу один пример. В южной части автономного округа расположен перспективный район, в соответствии с тектоническим строением территории называемый «Юганской впадиной». По оценкам специалистов, извлекаемые ресурсы по нефти составляют около 1 млрд. тонн, а выявленные запасы уже открытых месторождений – более 200 млн. тонн. В 2001 году мы разработали комплексный план освоения этой территории, который предусматривал выход на 15 млн. тонн годовой добычи на этой территории. Проект разработали, а механизма его внедрения в жизнь не существует. Ведь для комплексного освоения территории требуется строительство и трубопроводов определенной пропускной способности, и дорог, и ЛЭП, массивованное проведение геолого-разведочных работ и ускоренный ввод месторождений в разработку. Правительство автономного округа могло бы выполнять и контролировать реализацию такого проекта, но нужны полномочия и в лицензировании, и в геологоразведке, которых сейчас правительство автономного округа не имеет. А ведь это не единственная перспективная территория в автономном округе и осваивать эти территории необходимо комплексно, согласовав все виды работ и действий между собой. Такой комплексный подход безусловно принесет положительные плоды, позволит избежать многочисленных трудностей и проблем.

Наши знания о геологическом строении региона, постоянный мониторинг разработки месторождений основаны на самых современных информационных технологиях. В 1993 году, начиная заниматься вопросами недропользования, создали окружное государственное предприятие «Научно-аналитический центр рационального недропользования», который за эти годы по праву



4



А. ФИЛИПЕНКО, В. БОГДАНОВ, Н. ВИННИЧЕНКО НА ЗАВОДЕ СНГ,
14 МАЯ 2009 ГОДА

5



Н. РЫЖКОВ НА I ГАЗОХИМФОРУМЕ В ЮГРЕ, 5 МАРТА 2009 ГОДА

занял ведущее место среди научных организаций страны. И сейчас мы понимаем важность научно-аналитического обоснования принимаемых органами власти решений, которые основываются не только на информационной базе, но и на высоком профессионализме специалистов.

Перспективы в округе связаны не только с малоизученными территориями, но и с отдельными горизонтами, до которых, как говорится, «не дошли руки», а точнее, современные технологии. Есть интереснейший объект в разрезе – баженовская свита, о ее перспективности знают все специалисты, но свойства породы такие, что извлечь эту нефть на поверхность крайне сложно. В настоящее время предлагаются технологии по извлечению нефти, но они требуют дополнительных затрат даже на первоначальной, опытной стадии. Правительство Югры вышло с предложением о применении льготного налогообложения при разработке этих отложений, очень надеюсь, что нас поддержат, ведь ресурсы в этих отложениях огромны – несколько миллиардов тонн. А есть еще тяжелые нефти сеномана, глубокие залежи нижней юры и доюрских отложений. Задача организации работ по геологическому изучению этих объектов, выявлению закономерностей образования месторождений нефти и газа, поиск и внедрение технологий их разработки – одна из важнейших государственных задач. Ведь это будущее не только нефтяной отрасли Югры, но и во многом энергетическая безопасность всей России.

Большое внимание мы уделяем и состоянию объектов инфраструктуры нефтяной отрасли. Например, общая протяженность сетей всех трубопроводов – около 100 тыс. км. Среда агрессивная, и трубопроводы выходят из строя, а это аварии, разливы нефти и минерализованной воды, наносящие непоправимый вред природе. Сейчас объем реконструкции трубопроводов – около 2 тыс. км в год, а для улучшения ситуации требуется около 6 тыс. км. Можно, конечно, бороться с последствиями аварий, но более правильно устранять причины.

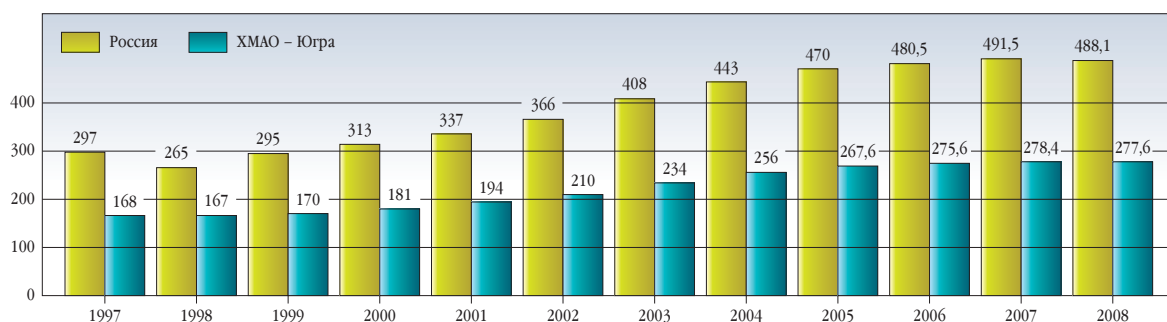
В заключение отмечу, что, несмотря на ряд проблем, мы с большим оптимизмом смотрим в будущее. Природа подарила нам несметные сокровища, а распорядиться ими рачительно, обеспечить не только настоящее благополучие, но и уверенную, безопасную, счастливую жизнь будущих поколений – наша задача.

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра входит в состав Уральского федерального округа, географически занимает центральную часть Западно-Сибирской равнины. Югра является регионом-донором и лидирует по целому ряду основных экономических показателей среди субъектов Российской Федерации:

- 1-е место – по добыче нефти;
- 1-е место – по производству электроэнергии;
- 1-е место – по объему промышленного производства;
- 2-е место – по добыче газа;
- 2-е место – по объему инвестиций в основной капитал;
- 2-е место – по поступлению налогов в бюджетную систему.



1



ДОБЫЧА НЕФТИ ПО ОКРУГУ И ПО РОССИИ, МЛН. ТОНН

Добыча нефти

Ханты-Мансийский автономный округ – Югра является основным нефтедобывающим регионом Российской Федерации. Около 55% добываемой Российской Федерацией нефти извлекается из недр автономного округа. В структуре общемировой добычи доля Югры составляет более 7,5%.

На территории автономного округа открыто 452 месторождения, 226 из которых находятся в разработке.

С начала разработки нефтяных месторождений на территории автономного округа (1964 год) накопленная добыча нефти по состоянию на 1 июля 2009 года составила 9,295 млрд. тонн.

Последнее десятилетие на территории автономного округа отмечался стабильный рост объемов добычи углеводородного сырья. Однако в 2008 году, впервые за последние 10 лет, произошло снижение объемов добычи нефти, извлекаемой из недр на территории автономного округа. В 2008 году добыча нефти на территории автономного округа составила 277,6 млн. тонн, что на 0,8 млн. тонн (–0,3%) меньше показателя 2007 года.

За 6 месяцев 2009 года добыча нефти на территории автономного округа составила 134,6 млн. тонн, что на 3,8 млн. тонн, или 2,8%, меньше показателя I полугодия 2008 года. В целом по России добыча нефти в I полугодии 2009 года составила 242,6 млн. тонн, на долю Ханты-Мансийского автономного округа – Югры приходится 55,5% общероссийской добычи.

Существенное влияние на ситуацию с нефтедобычей оказал мировой финансово-экономический кризис. Вследствие резкого изменения конъюнктуры мирового рынка нефти, вызвавшего в значительном снижении цены на нефть, произошло снижение инвестиционной привлекательности нефтедобычи и, как следствие, сокращение работ по освоению участков недр и снижение объемов добычи.

По мере нарастания проблем, вызванных финансово-экономическим кризисом, в период с сентября 2008 года по февраль 2009 года произошло резкое снижение ежемесячных объемов эксплуатационного бурения. Объем эксплуатационного бурения в феврале 2009 года оказался меньше показателя августа 2008 года на 335 тыс. м (–33%).

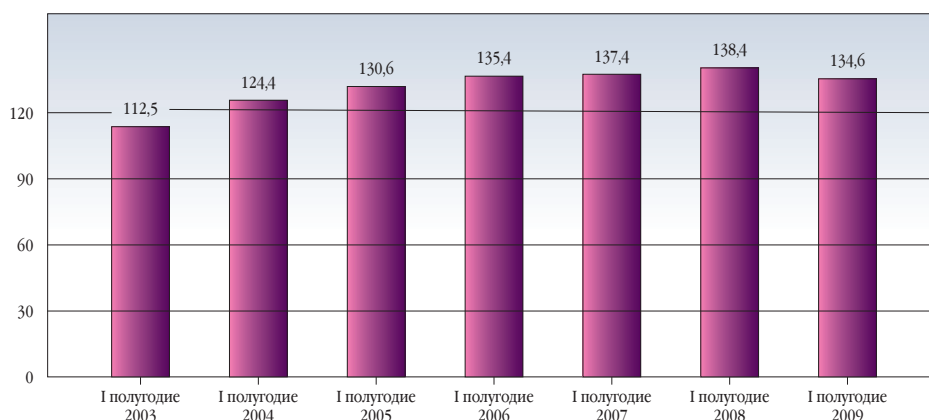
Снижение объемов эксплуатационного бурения и, как следствие, сокращение количества ввода новых скважин сказалось на объемах добычи углеводородного сырья – с октября 2008 года по февраль 2009 года произошло снижение среднесуточной добычи нефти. В феврале 2009 года данный показатель снизился по отношению к сентябрю 2008 года на 20,8 тыс. т/сут (–3%).

Однако, несмотря на продолжающийся мировой финансовый кризис, в марте текущего года основные показатели производственной деятельности нефтедобывающих компаний прекратили падение, стабилизировались и начали рост – с марта 2009 года выросли как объемы эксплуатационного бурения до уровня III квартала 2008 года, так и объемы среднесуточной добычи, которые стабилизировались на уровне 745 тыс. т/сут, и отмечается положительная тенденция роста.

С начала года была возобновлена добыча на четырех из семи остановленных в связи с нерентабельностью добычи месторождениях, разрабатываемых малыми нефтяными компаниями.

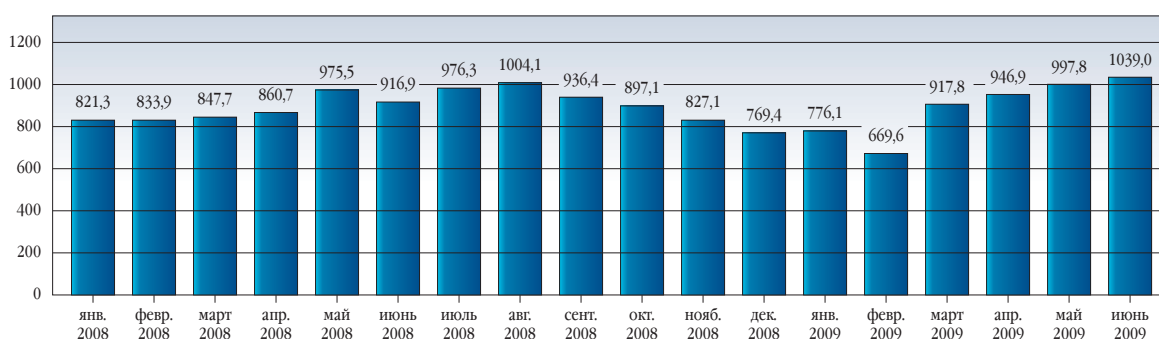


2

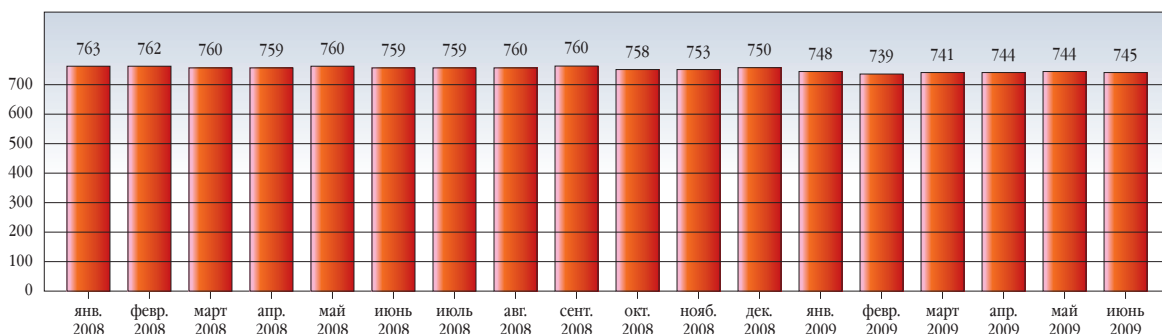


ДИНАМИКА ДОБЫЧИ НЕФТИ, МЛН. ТОНН

3

ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ЭКСПЛУАТАЦИОННОГО БУРЕНИЯ
ПО ХАНТЫ-МАНСЬСКОМУ АВТОНОМНОМУ ОКРУГУ – ЮГРЕ, ТЫС. М

4



ДИНАМИКА СРЕДНЕСУТОЧНОЙ ДОБЫЧИ НЕФТИ, ТЫС. Т/СУТ

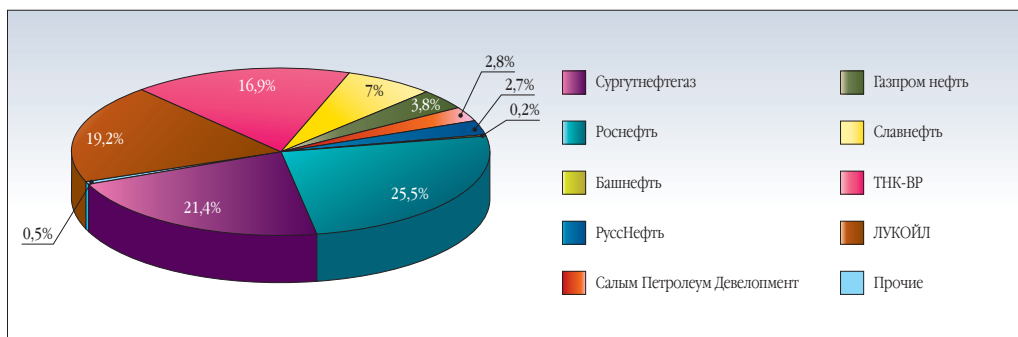
Таким образом, можно с уверенностью констатировать, что меры, предпринятые Правительством Российской Федерации по снижению налогового бремени на нефтяные компании, в совокупности с ростом цен на нефть послужили толчком для роста инвестиций в эксплуатационное бурение, что, в свою очередь, привело к стабилизации величины суточной добычи нефти. При поддержании достигнутых темпов добычи до конца года в 2009 году на территории автономного округа будет добыто порядка 272 млн. тонн нефти.

Более 99% от общей добычи нефти автономного округа относится к 9 крупным нефтяным компаниям: ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «НК «ЛУКОЙЛ», ТНК-ВР, ОАО «НГК «Славнефть», ОАО «РуссНефть», ОАО «Газпром нефть», «Салым Петролеум Девелопмент», ОАО «АНК «Башнефть».

Распределение позиций между компаниями по объему добычи нефти в I полугодии 2009 года сложилось следующим образом: лидирующее место по добыче нефти принадлежит ОАО «НК



5



ВКЛАД НЕФТЯНЫХ КОМПАНИЙ В ОБЩУЮ ДОБЫЧУ НЕФТИ
ПО АВТНОМНОМУ ОКРУГУ В I ПОЛУГОДИИ 2009 ГОДА, %

«Роснефть» (25,5% от общего объема), ОАО «Сургутнефтегаз» (21,4%), ОАО «НК «ЛУКОЙЛ» (19,2%), ТНК-ВР (16,9%). В целом перечисленные четыре компании добывают 83% всей нефти округа.

В I полугодии 2009 года на территории автономного округа начато освоение 7 месторождений: Апрельского, Большого, Ольховского (ОАО «РИТЭК»), Северо-Туглимского, Восточно-Мыта-яхинского (ОАО «Сургутнефтегаз»), Лугового (ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз») и Средне-Шап-шинского (ОАО НАК «Аки-Отыр»).

Геолого-разведочные работы на нефть и газ

По состоянию на 1 января 2009 года на территории автономного округа на балансе 452 месторождения углеводородного сырья, в том числе 391 нефтяное месторождение, 22 газовых и газоконденсатных, 39 нефтегазоконденсатных, нефтегазовых и газонефтяных, большая часть которых находится в распределенном фонде недр. Сырьевая база автономного округа позволяет еще несколько десятилетий проводить на его территории геолого-разведочные работы и приращивать запасы углеводородов с большей успешностью, нежели в любой новой нефтегазовой провинции.

Геолого-разведочные работы, выполняемые на территории автономного округа, проводятся в пределах лицензионных участков по совмещенным и поисковым лицензиям за счет:

- федерального бюджета;
- средств бюджета автономного округа в рамках реализации территориальной программы геологического изучения;
- собственных средств компаний-недропользователей.

В 2009 году за счет всех источников финансирования планируется следующий объем работ: поисково-разведочное бурение – 225 тыс. м, сейсморазведка 2Д – 8842,7 км, 3Д – 5403,8 кв. км, прирост запасов – 103,7 млн. тонн. Фактические результаты геолого-разведочных работ за *I полугодие 2009 года* в целом по округу следующие:

- проходка поисково-оценочного бурения – 134 515 м, или 60% от запланированных объемов на 2009 год (или на 25% меньше, чем за соответствующий период 2008 года);
- сейсморазведка 2Д – 5289,65 км, или 60% от запланированных объемов на 2009 год;
- сейсморазведка 3Д – 5083,78 кв. км, или 94% от запланированных объемов на 2009 год.

Прирост запасов в округе в I полугодии 2009 года обеспечивался за счет собственных средств компаний-недропользователей и составляет *менее 50%* от фактической добычи углеводородного сырья. Данный показатель является одной из наиболее острых проблем нефтегазового комплекса Ханты-Мансийского автономного округа – Югры, так как значительно увеличивает риски недостижения запланированных энергетической стратегией уровней добычи нефти на прогнозный период.



Нефтегазопереработка

В I полугодии 2009 года нефтегазоперерабатывающими предприятиями автономного округа было переработано:

- на НПЗ – 2647,5 тыс. тонн нефти, что на 179,5 тыс. тонн (6,3%) меньше, чем за тот же период 2008 года;
- на ГПЗ – 10 258,2 млн. куб. м газа, что на 833,8 млн. куб. м (8,8%) больше, чем за тот же период 2008 года;
- на ЗСК – 2785,7 тыс. тонн газового конденсата, что на 163,4 тыс. тонн (5,5%) меньше, чем за тот же период 2008 года.

Добыча и переработка попутного нефтяного газа

В целом по Ханты-Мансийскому автономному округу – Югре за I полугодие 2009 года объем извлеченных ресурсов попутного нефтяного газа составил 17,8 млрд. куб. м, объем добычи (использования) – 15,2 млрд. куб. м, процент использования попутного нефтяного газа в целом составил 85,5%.

За этот же период 2008 года в целом по округу объем извлеченных ресурсов составил 17,9 млрд. куб. м, объем добычи – 14,4 млрд. куб. м, процент утилизации – 80,0%.

Общий объем извлеченных ресурсов попутного нефтяного газа за I полугодие 2009 года снизился по отношению к этому же периоду 2008 года на 172 млн. куб. м. При этом объем использования вырос на 835 млн. куб. м, уровень использования попутного нефтяного газа вырос на 5,5% по отношению к I полугодию 2008 года.

Рост уровня использования попутного нефтяного газа (ПНГ) в I полугодии 2009 года обусловлен увеличением поставок ПНГ на переработку на 867,6 млн. куб. м.

В I полугодии 2009 года больше половины всех ресурсов ПНГ (59%, или 10,4 млрд. куб. м) использовано для поставки на газоперерабатывающие заводы Югры.

Вторым по значимости направлением использования ПНГ остается его использование на ГРЭС для выработки электроэнергии – 2 млрд. куб. м (11%). На осушенном попутном нефтяном газе работают Сургутские ГРЭС-1, 2, Нижневартовская ГРЭС.

Продолжает развиваться малая энергетика – строительство на удаленных промыслах автономных газотурбинных и газопоршневых электростанций, обеспечивающих дешевой электроэнергией и теплом промышленные сооружения.

В феврале 2009 года была запущена ГПЭС мощностью 6 МВт на Западно-Сахалинском месторождении компании ОАО «Сургутнефтегаз», с объемом использования ПНГ 2,2 млн. куб. м/сут.

В настоящее время в округе действуют 37 электростанций общей мощностью 757 МВт, которые вырабатывают более 2 млн. кВт·ч в сутки.

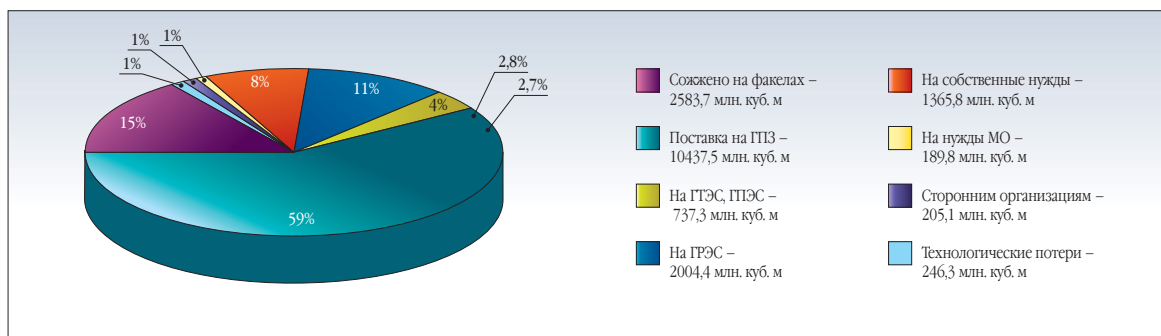
За I полугодие 2009 года объем попутного нефтяного газа, используемый на ГТЭС автономного округа, составил 737 млн. куб. м (4%).

Объем использования попутного нефтяного газа на собственные нужды и нужды промыслов составил более 1,3 млрд. куб. м (8%), на нужды муниципальных образований округа использовано 189,7 млн. куб. м, отпущено сторонним организациям – 205,1 млн. куб. м, технологические потери при подготовке, транспортировке ПНГ составили 246,3 млн. куб. м.

С целью снижения объемов сжигания попутного нефтяного газа и его рационального использования нефтяными компаниями автономного округа разработаны и утверждены правительством автономного округа «Программы мероприятий по рациональному использованию попутного нефтяного газа на 2006–2010 годы».



6



НАПРАВЛЕНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ПОПУТНОГО НЕФТЯНОГО ГАЗА
В I ПОЛУГОДИИ 2009 ГОДА

По отчетам, представленным от нефтяных компаний, в 2008 году на выполнение программ затрачено 20,5 млрд. рублей при плановом объеме инвестиций 19,8 млрд. рублей.

За I полугодие 2009 года переработано 10,3 млрд. куб. м попутного нефтяного газа, что на 0,9 млрд. куб. м (8,8%) больше, чем за этот же период 2008 года.

Необходимо отметить, что в I полугодии 2009 года в целом по автономному округу наблюдалась положительная динамика выработки всех видов товарной продукции, за исключением производства сжиженного газа, объем которого сократился на 36,8 тыс. тонн (33,2%).

По отношению к аналогичному периоду 2008 года объем выпускаемой продукции увеличился на: 817,3 тыс. тонн (9,7%) – сухой газ; 158,18 тыс. тонн (9%) – ШФЛУ; 60,944 тыс. тонн (75,7%) – стабильный газовый бензин.

Переработка нефти

За I полугодие 2009 года нефтеперерабатывающими предприятиями переработано 2647,5 тыс. тонн нефти и выработано 778 тыс. тонн нефтепродуктов.

Перспектива развития нефтепереработки

Планируется строительство завода по выпуску высококачественного дорожного строительного и хрупкого битумов, маловязкого судового и печного топлив, вакуумного газойля в Нижневартовском районе с использованием высоковязкой нефти Ван-Еганского месторождения.

Проектная мощность завода по перерабатываемой нефти составит 500 тыс. тонн в год. Общий объем производства битумов составит около 152 тыс. тонн в год. Инвестором разработан бизнес-план, выбрана площадка под строительство завода, заключены соглашения с поставщиком сырья.

Переработка газового конденсата

За I полугодие 2009 года на территории автономного округа переработано 2,8 млн. тонн газового конденсата. По сравнению с аналогичным периодом 2008 года объем переработки снизился на 163,3 тыс. тонн (5,5%). За счет переработки газового конденсата выработано более 1,6 млн. тонн нефтепродуктов и сырья для нефтегазохимии.



Программа развития газохимии

В рамках реализации программы планируется:

- строительство комбината «Сургут-Полимер» в Сургутском районе по производству полипропилена, линейного полиэтилена, метанола, клеящих и пропиточных меламинокарбонидо-формальдегидных смол, минерального удобрения, древесных плит. Объем инвестиций – 27 млрд. рублей;
- строительство мини-завода по переработке попутного нефтяного газа в синтетические углеводороды по технологии GTL;
- строительство производственного комплекса по переработке попутного нефтяного газа в метанол, другие высоколиквидные полимерные материалы и производства древесных плит. Объем выпускаемой продукции – 300 тыс. тонн метанола в год;
- создание текстильно-промышленного кластера с участием Ханты-Мансийского автономного округа, Ивановской области и зарубежных партнеров по переработке попутного нефтяного газа в полиэтилентерефталат (ПЭТФ) и получению синтетических волокон для производства синтетических тканей в Ивановской области (прошла встреча представителей Ивановской области, Ханты-Мансийского автономного округа – Югры с китайской делегацией, которая планирует инвестировать в создание кластера 7 млрд. рублей, а также в ближайшее время планируется проведение совещания в г. Москве);
- строительство 50 газохимических объектов суммарной проектной мощностью до 3 млрд. куб. м/год попутного нефтяного газа. Объем инвестиций – 85 млрд. рублей.

В настоящее время органами государственной власти автономного округа разработан проект «Программы развития газохимической отрасли Ханты-Мансийского автономного округа – Югры», от реализации которой ожидается следующий социально-экономический эффект:

- создание около 6 тыс. новых рабочих мест;
- доведение выпуска газохимической продукции до 3 млн. тонн в год товарных продуктов;
- дополнительные налоговые поступления в бюджеты всех уровней – более 1,5 млрд. рублей в год.

Проблемы в нефтегазовой промышленности Югры и предпринимаемые действия по их решению

Основной и наиболее острой проблемой является ухудшение разведанной сырьевой базы в условиях продолжающегося сокращения геолого-разведочных работ и снижение объемов добычи нефти.

Органы государственной власти Ханты-Мансийского автономного округа – Югры ориентированы на создание благоприятной инвестиционной среды в рамках существующих полномочий автономного округа, а также на формирование системных предложений по созданию благоприятных институциональных условий для роста инвестиций на федеральном уровне. Так, несмотря на двукратное сокращение доходов бюджета автономного округа, здесь продолжает реализовываться Территориальная программа геологического изучения недр.

Для стимулирования геолого-разведочных работ и поддержания объемов добычи нефти на запланированном уровне правительство Ханты-Мансийского автономного округа – Югры ежегодно вносит подготовленные и всесторонне обоснованные предложения Федеральному агентству по недропользованию о включении в перечни объектов лицензирования не менее 50 участков недр. К сожалению, далеко не все предложения правительства автономного округа принимаются и поддерживаются федеральным органом управления государственным фондом недр, в связи с чем объем геолого-разведочных работ из года в год имеет тенденцию к снижению.



В настоящее время, в рамках формирования проекта закона о бюджете на 2010 год, вырабатываются новые подходы к предоставлению налоговых льгот предприятиям нефтегазовой промышленности, с тем чтобы предоставление льготы было обусловлено достижением определенных показателей по геолого-разведочным работам.

Также правительством автономного округа было инициировано внесение поправок в статью 342 Налогового кодекса России, направленных на установление нулевой ставки НДС на добычу нефти из баженовской свиты.

Совместно с региональным отделением Всероссийской политической партии «Единая Россия» правительством автономного округа был разработан проект федерального закона о государственной поддержке малого и среднего бизнеса в нефтегазовой сфере.

Мы надеемся, что практическая реализация наших инициатив позволит предотвратить негативный сценарий развития нефтедобычи на территории Югры. Однако необходимо продолжить консолидированные усилия всех ветвей власти в данном направлении, чтобы обеспечить достижение предусмотренных целеполагающими документами показателей в интересах настоящего и будущих поколений жителей Югры и России.

Социальная сфера Ханты-Мансийского автономного округа – Югры

ДЕМОГРАФИЯ

Демографические процессы в округе вплоть до конца 1980-х годов развивались по сценарию, характерному для большинства районов усиленного хозяйственного освоения. Основной прирост населения – 82% – приходился на миграцию, интенсивность которой была чрезвычайно высокой: валовой миграционный оборот достигал 20%. Однако только 20 человек из 100 прибывших оставались в регионе.

В настоящее время определяющим фактором увеличения численности населения в автономном округе является естественный прирост. Естественный прирост населения за 2008 год составил 13 073 человека и увеличился по сравнению с предыдущим годом на 12,2%.

По естественному приросту округ занимает третье место среди субъектов Российской Федерации.

Миграционный прирост в 2008 году составил 1,7 тыс. человек (в 2007 году – 4,9 тыс. человек).

ДЕНЕЖНЫЕ ДОХОДЫ НАСЕЛЕНИЯ

Денежные доходы населения, по предварительным данным за 2008 год, составили 612 384,3 млн. рублей и возросли по сравнению с прошлым годом на 29,2%.

Реальные располагаемые денежные доходы (доходы за вычетом обязательных платежей, скорректированные на индекс потребительских цен) в расчете на душу населения в декабре 2008 года по сравнению с декабрем 2007 года увеличились на 9,2%.

Среднемесячный доход на душу населения за 2008 год составил 33 903,8 рубля (за 2007 год – 27 437,6 рубля).

Учтенные в округе денежные расходы населения составили 529 952,0 млн. рублей (86,5% от общей суммы доходов).

Одним из основных источников доходов большей части работающего населения продолжает оставаться заработная плата. Средняя заработная плата по округу за 2008 год составила 37 245,2 рубля. В среднем по России – 17 112 рублей.

Средний размер дохода пенсионера по округу на 1 января 2009 года составил 7352,8 рубля и увеличился по сравнению с прошлым годом на 24,6%.



Соотношение между средним размером месячной заработной платы и пенсии по округу составило 5,1 раза.

Величина прожиточного минимума в расчете на душу населения в среднем за 2008 год составила 7193 рубля.

СИСТЕМА СОЦИАЛЬНОЙ ЗАЩИТЫ

За последнее десятилетие система социальной защиты населения претерпела существенные качественные изменения. На момент становления социальная работа ограничивалась предоставлением социальных выплат и льгот престарелым и инвалидам. В настоящее время система социальной защиты населения представляет многогранную службу по нормальной жизнедеятельности пожилых, инвалидов, детей, семей с детьми; включает широкий перечень мер, направленных на профилактику социального неблагополучия, помощь оказавшимся в трудной жизненной ситуации, поддержку социально уязвимых групп населения.

Деятельность системы социальной защиты населения начинает приобретать перспективный характер. Появляются целые направления работы, которые связаны с развитием самой социальной сферы, а также ориентированы на обеспечение благополучного и перспективного будущего жителей округа.

ЗДРАВООХРАНЕНИЕ

Деятельность учреждений сферы здравоохранения автономного округа в 2008 году была направлена на реализацию мероприятий по повышению качества и доступности медицинской помощи населению, оптимизации процесса обеспечения отдельных категорий граждан автономного округа лекарственными средствами, обеспечения санитарно-эпидемиологического благополучия, улучшения демографической ситуации в регионе и др.

В 2008 году медицинская помощь населению автономного округа оказывалась 150 лечебно-профилактическими учреждениями (больничные учреждения – 77, амбулаторно-поликлинические учреждения – 42, которые имеют в своем составе 70 ФАПов и 81 здравпункт, диспансеры – 18, самостоятельные стоматологические поликлиники – 13). Кроме того, на территории автономного округа функционируют станции скорой медицинской помощи – 5, станции переливания крови – 4, центры медицинской профилактики – 4, центры медицины катастроф – 2, бюро судебно-медицинской экспертизы – 1, санаторные учреждения – 2, дом ребенка – 1.

В 2008 году в 104 лечебно-профилактических учреждениях Югры оказывалась первичная медико-социальная помощь, в структуру этих учреждений входят: 22 врачебные амбулатории, 30 участковых больниц, 11 районных больниц, 21 городская больница, 11 поликлиник, 5 станций скорой медицинской помощи и ГУЗ «Окружная клиническая больница» г. Ханты-Мансийска.

В 2008 году введено в эксплуатацию 13 объектов: противотуберкулезный диспансер (реконструкция) пгт Березово, диализный центр в Нягани, административно-лабораторный комплекс МУ «Центральная районная больница Кондинского района», детская поликлиника с дневным стационаром и педиатрическим отделением (первый пусковой комплекс) в Урае и др.

В системе здравоохранения округа трудится около 46 тыс. человек, из них врачей – 7,6 тыс. человек, средних медицинских работников 20,9 тыс. человек. Число занятых должностей, приходящихся в среднем на одного работника (коэффициент совместительства), по автономному округу составляет 1,3 (в 2007 году – 1,38), при этом врачи совмещают до 1,5 (в 2007 году – 1,62) ставки, средние медицинские работники – 1,3 (в 2007 году – 1,36) ставки.