

Новости МПР России

Премьер-министр Правительства Российской Федерации М. Фрадков произвел ряд кадровых назначений в системе Министерства природных ресурсов Российской Федерации.

Руководителем Федеральной службы по надзору в сфере экологии и природопользования назначен Вячеслав Волох, руководителем Федерального агентства водных ресурсов — Рустем Хамитов. Об этом сообщила пресс-служба МПР России.

Восемнадцатого марта 2004 г. состоялась рабочая встреча Министра природных ресурсов РФ Ю. Трутнева с Президентом РФ В. Путиным.

Обсуждались проблемы лицензирования геолого-разведочных работ и эксплуатации месторождений, а также проект Лесного кодекса. Об этом сообщила пресс-служба МПР России.

В. ПУТИН: Добрый день! Как идет работа?

Ю. ТРУТНЕВ: К работе приступили. Разбираюсь со структурой министерства. Привожу ее в соответствие с вашим Указом. Параллельно занимаемся содержательной работой. Сегодня на правительстве рассмотрели вопрос по Лесному кодексу. Смотрю также те системные проблемы, которые в работе министерства надо решать.

В. ПУТИН: Вот Вы сейчас рассмотрели Лесной кодекс. Когда мы рассматривали проблему, связанную с землями сельхозназначения, этот вопрос был тоже очень острый, но все же он касался только тех, кто работал на этих землях. Это много, но не все население. Когда мы говорим о лесах, это проблема, которая выходит на каждого гражданина России. И к этому подойти нужно очень взвешенно. Затягивать нельзя, но и суеты тоже не должно быть. Это решение должно быть обоснованным и принято в результате широкой дискуссии с научной общественностью, с самыми широкими кругами общественности, экологическими движениями и т.д. У нас очень много рычагов, которые могут сделать эту отрасль прибыльной: и долгосрочная аренда, и концессии, и много всяких вариантов. Вы знаете, что в странах с развитой рыночной экономикой применяются смешанные механизмы. Это как раз та сфера, где резкие движения не нужны.

Ю. ТРУТНЕВ: Владимир Владимирович, очень много поступило замечаний по предложенному проекту Лесного кодекса. Они все рабочие. Но что касается общей концепции, Министерство считает, что она правильная. Можно привести простые цифры: 70% лесных территорий у нас находятся вне пределов досягаемости. То есть никаким лесным хозяйством, никакими лесоустроительными работами, чисткой леса там никто не занимается. Далее, по надзорным функциям у нас на одного человека приходится 54 тыс. кв. км, и, в общем, увеличивать количество чиновников тоже, очевидно, невозможно. Поэтому

мы исходим из того, что необходимо запустить саморегулирующийся механизм, позволяющий привлечь инвестиции, позволяющий людям получить ответственность. И при этом, естественно, сохранить за государством все права контроля, чтобы люди были защищены и не почувствовали никаких ограничений, например, если они любят собирать грибы и ягоды.

В. ПУТИН: У нас, вы знаете, культура собственника вызывает большой вопрос: что касается сбора грибов и ягод, то могут капканов наставить по всему периметру. Надо заниматься этим вопросом очень внимательно. Что касается привлечения денежных инвестиций, то у нас денежных ресурсов в стране достаточно. Вопрос в том, куда их вкладывать. Это первое.

Второе. Люди, которые работают с лесом, за десять лет уже заработали приличные деньги. У них есть что вкладывать. Когда мы говорим об ипотеке, то обсуждаем возможные способы обеспечения жильем военнослужащих и других категорий граждан. Денег нет — он берет недвижимость и закладывает ее сразу. Кто работает с лесом, им не нужно ничего закладывать — у них деньги есть. Десять лет они работают с лесом, работают по-разному причем, и заработали приличные деньги, не только в этом секторе, но и в других секторах экономики. Поэтому я не хочу вас ограничивать, связывать руки. В конечном итоге решение за вами и за депутатами Государственной Думы. Я просто призываю подойти к рассмотрению всех аспектов этой проблемы очень внимательно и всесторонне.

Ю. ТРУТНЕВ: Второй вопрос, о котором хотел сказать, анализируя систему работы в министерстве по предоставлению прав на эксплуатацию месторождений полезных ископаемых. Считаю, что сегодня создана система, использующая некоторые изъяны в законодательстве и, по сути дела, дающая чиновникам возможность субъективно принимать решения: кому выделять, кому не выделять права на разработку месторождений. Используется целый ряд факторов — в общем, не нами они созданы. Как с ними бороться, знаем. Считаю, очень важным эту систему полностью ликвидировать и перейти на ситуацию, когда от чиновника не зависело бы, кому будут предоставлены месторождения, кому будут принадлежать права на его эксплуатацию.

В. ПУТИН: Еще есть у вас предложения?

Ю. ТРУТНЕВ: В общем-то, два момента. Первый момент — это предоставление лицензий на геолого-разведочные работы. Понятно, что когда мы говорим о геологоразведке, а не об эксплуатации, то речь тоже идет о привлечении инвесторов. В то же самое время лицензии на геологоразведку выдаются на месторождения, где запасы уже категоризованные, то есть уже есть вложение государственных средств. Соответственно, это план общей идеологии. Мне представляется, что выделение таких лицензий без аукциона невозможно, то есть, если вложены государственные деньги, естественно, это может распределяться

только на конкурсной основе. Это первое. И второй момент — чисто чиновничья уловка, но очень эффективная — на мой взгляд, люди просто тянут время. То есть по закону все понятно, но документы кладутся в дальний угол стола и лежат там до тех пор, пока, скажем, недропользователи не становятся быть вынужденными как-то решать проблему человека. Я думаю, что этот процесс тоже можно жестко регламентировать и, в общем, исключить здесь субъективный фактор.

В. ПУТИН: Согласен с вами абсолютно.

Новый кабинет министров может состояться как коллектив единомышленников.

Такое мнение высказал новый министр природных ресурсов РФ Ю. Трутнев. «Мои ощущения от встречи с новым кабинетом министров очень хорошие и лучше, чем я ожидал», — сказал он. Если работа кабинета получится сплоченной, «то это будет очень важно для РФ», отметил министр.

Помимо этого Ю. Трутнев сообщил, что работу Министерства природных ресурсов РФ со своей прежней должности (губернатора Пермской области — АНИ) он оценивает как «очень сложную и непрозрачную». «Субъекты РФ и природопользователи месяцами ждали ответ от МПР по разным вопросам, и было непонятно, какие критерии применяются при формировании решений», — пояснил он. Министр отметил, что отсутствие «прозрачности» и доверия между недропользователями и министерством, а также согласованности по многим вопросам тормозило работу МПР.

Ю. Трутнев добавил, что конкретные направления работы в качестве министра он сможет обнародовать после представления в министерстве в новой должности и детального ознакомления с его работой, что займет около месяца.

Выдача лицензий на добычу полезных ископаемых будет возобновлена.

Новый глава Министерства природных ресурсов РФ Ю. Трутнев заявил, что выдача лицензий на добычу полезных ископаемых будет возобновлена на понятных для общества и бизнеса принципах. «Я не хочу сказать, что в понедельник захожу в кабинет и начинаю всем все раздавать. Нет, такого не будет. Важно строить понятные и прозрачные для общества и для бизнеса принципы, а после не мешать людям работать», — сказал Ю. Трутнев.

Отвечая на вопрос о ситуации вокруг «ЮКОСа», глава МПР отметил, что отношения государства и субъектов экономического пространства должны быть ясными, понятными и прозрачными.

По мнению Ю. Трутнева, справедливая ситуация — когда МПР гласно заявляет о недропользователях-нарушителях, а через некоторое время уже рассматривает вопрос об отзыве лицензий у этих компаний.

Ю. Трутнев также отметил, что критерии отзыва лицензий понятны, но не совсем четко прописаны.

МПР России представило инновационные проекты на ВВЦ.

Несколько десятков организаций, входящих в систему Министерства природных ресурсов РФ, рассказали о своей деятельности в рамках отраслевой экспозиции МПР, которая прошла на Четвертом Международном салоне инноваций и инвестиций с 25 по 28 февраля 2004 г. в Москве.

Как сообщила пресс-служба МПР России, здесь были представлены все направления деятельности министерства, в первую очередь проекты, направленные на рациональное и бережное использование недр, лесных и водных ресурсов, на повышение эффективности мероприятий по охране окружающей среды. Разработки МПР разместились на площади более 330 кв. м.

Отдельно были выделены две экспозиции — Департамента государственного контроля и перспективного развития МПР России по Приволжскому федеральному округу и экспозиция морских инновационных проектов министерства.

Российские и иностранные гости ВВЦ смогли увидеть много нового и интересного. В частности, инновационный проект Ярославского межрегионального научно-производственного предприятия кадастров природных ресурсов (НПП «Кадастр») по внедрению комплексного эколого-экономического учета в практику природно-ресурсного управления в Российской Федерации. Была представлена подробная информация о технологии интенсификации добычи рудных полезных ископаемых, в том числе стратегически важных — урана, золота, редкоземельных металлов и др., разрабатываемых геотехнологическими способами (при подземном и каучном выщелачивании). Автор — Федеральное государственное унитарное предприятие «Государственный научно-инженерный центр по импульсно-волновым технологиям в гидрогеологии и геотехнологии» (НИЦ ГИДГЕО). Экспериментальные работы на месторождении урана показали возможность снижения себестоимости добычи урана при ее применении более чем в 2 раза. Сегодня созданы базовые варианты технологии. В настоящее время они применяются в России — ОАО «Далур», а также в странах СНГ — на Ленинабадском ГХК, Киргизском ГРК, Навоийском ГМК. Практика подтвердила высокую геологическую и экономическую эффективность технологии. Сегодня продолжаются дополнительные фундаментальные исследования в части выявления механизма волновых воздействий на систему «скважина — пласт» с целью управления процессом извлечения полезных компонентов, уменьшения экологической нагрузки на подземные водоносные горизонты, снижения технологических затрат и сокращения сроков отработки месторождений.

Кроме того, была представлена высокоэффективная экологически безопасная, ресурсосберегающая пневмоимпульсная технология интенсификации поисково-разведочных работ и разработки месторождений подземных вод (НИЦ ГИДГЕО). Ее использование в первую очередь обеспечивает эффективное решение задач поисково-разведочных работ в геологии. К настоящему времени завершена разработка аппаратно-методического комплекса (АМК), выпущена серийная партия аппаратов АСП-ТМ (более 200 комплектов) и установочная серия

АСП-С (18 штук). Технология уже внедрена в различных геолого-технических условиях Центра России, Урала, Западной Сибири, Дальнего Востока и Сахалина, а также в странах СНГ — Украине, Белоруссии, Литве, Латвии, Узбекистане, Армении, Казахстане и в Бразилии. Высокая рентабельность работ (более 600%) обеспечивает окупаемость АМК в первые месяцы эксплуатации.

Развитие нефтедобычи в Восточной Сибири и Дальнем Востоке позволит России восполнить падение добычи в традиционных нефтегазодобывающих районах и выйти на новый и быстро развивающийся рынок стран Азиатско-Тихоокеанского региона.

Об этом говорится в докладе «Перспективы освоения месторождений углеводородного сырья Восточной Сибири и Дальнего Востока и их транспортировки на мировые рынки», подготовленном Сибирским НИИ ГГиМС (подведомственный институт МПР России) и представленном 18 февраля на совещании в Якутске. Об этом сообщила пресс-служба МПР России.

Формирование и развитие нефтегазового комплекса Восточной Сибири и Дальнего Востока является одним из важнейших элементов Энергетической стратегии России на период до 2020 г. Актуальной задачей в настоящее время является выбор направлений освоения и вариантов транспортировки нефти и газа Восточной Сибири, оценка степени подготовленности сырьевой базы, добычных возможностей, необходимых инвестиций на геолого-разведочные работы и освоение месторождений и экономической эффективности различных сценариев этого процесса.

В соответствии со Стратегией добыча нефти в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) может достичь к 2020 г. 80 млн т в год. На шельфе острова Сахалин добыча нефти к 2010 г. планируется в объеме 25–26 млн т и стабилизируется до 2020 г. на этом уровне. Ежегодная добыча газа в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке может увеличиться до 50 млрд куб. м к 2010 г. и до 110 млрд куб. м к 2020 г. Исходя из намеченных уровней добычи, всего в России необходимо обеспечить прирост запасов нефти в количестве 7,5–10,0 млрд т и газа в количестве 11,2–18,8 трлн куб. м. При этом вероятные 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 30–40%, а остальные запасы должны быть приращены на новых территориях и акваториях России. Для реализации программы расширенного воспроизводства минерально-сырьевой базы необходима активная политика в области лицензирования недр. В частности, требуемый прирост запасов нефти на не выявленных в настоящее время месторождениях Восточной Сибири и Дальнего Востока до 2020 г. оценивается в 1,0–1,2 млрд т.

Емкость и растущий спрос рынка нефти и газа в странах АТР делают актуальным поворот интересов нефтяной и газовой отрасли на восток. Среди главных направлений развития систем транспорта нефти предусматривается: Восточно-Сибир-

ское направление — обеспечение формирования в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия) новых центров добычи нефти и, в частности, строительство нефтепроводов Юрубчено-Тохомское месторождение (Эвенкийский АО) — Ачинск — Ангарск и Талаканское, Верхнечонское месторождения — Ангарск; Дальневосточное направление — создание транспортных магистралей для поставки углеводородного сырья с шельфа Сахалина на рынки АТР и Южной Азии.

Таким образом, планируется, что доля стран АТР в экспорте российской нефти возрастет с 3% в настоящее время до 30% в 2020 г., а природного газа — до 15%.

МПР России концентрирует внимание на развитии нефтегазовых провинций Восточной Сибири, Дальнего Востока, Европейского Севера и юга России. Для этого необходимо разработать и утвердить комплексную государственную программу развития данных регионов.

МПР России концентрирует внимание на развитии нефтегазовых провинций Восточной Сибири, Дальнего Востока, Европейского Севера (Тимано-Печорский регион) и юга России (Северо-Каспийская провинция). Для этого необходимо разработать и утвердить комплексную государственную программу развития данных регионов.

Как сообщила пресс-служба МПР России, об этом заявил заместитель министра природных ресурсов РФ, руководитель Государственной геологической службы П. Садовник, выступая 18 февраля 2004 г. в Якутске на совещании «Перспективы освоения углеводородного сырья Восточной Сибири и Дальнего Востока».

В совещании приняли участие Президент Республики Саха (Якутия) В. Штыров, руководители структурных подразделений и территориальных органов МПР России, руководители научно-исследовательских институтов МПР России и РАН, крупнейшие недропользователи (ОАО «Газпром», ОАО «Транснефть», ОАО «НК «Роснефть», ОАО «Сургутнефтегаз», ОАО «ТНК-ВР», ОАО НК «ЮКОС») — всего свыше 150 человек.

«За 3–4 года при необходимом объеме капитальных вложений только в Республике Саха (Якутия) прирост извлекаемых запасов нефти категории С1 и С2 может составить до 400 млн т. Я думаю, что и перспективы Эвенкии и Иркутской области не хуже, если не лучше Республики Саха (Якутия). Если сложить все вместе взятое, можно сказать, что ресурсов нефти и газа достаточно, чтобы уже сегодня начать разворот масштабных проектов по их освоению. Ясно, что это задача колоссальных масштабов и требует скоординированных усилий всех — и государства, и субъектов Федерации, и недропользователей», — заявил В. Штыров.

Реализация программы освоения месторождений нефти и газа Восточной Сибири и Дальнего Востока позволит добиться бездефицитного топливно-энергетического обеспечения промышленности и социальной сферы Сибирского и Дальневосточного ФО, обеспечить приемлемый уровень социально-экономиче-

ских показателей в регионах. Возрастающие объемы добычи потребуют организовать значительный объем сопутствующих работ по созданию транспортной сети, линий электроснабжения, строительству жилых поселков и других инфраструктурных объектов. По различным оценкам на основных и сопутствующих производствах будет создано более 20 тыс. рабочих мест.

Рост внутреннего потребления газа в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке позволит улучшить экологическую ситуацию за счет перехода производственных мощностей на экологически чистое топливо, а также приведет к росту эффективности производства за счет использования газа в цветной металлургии, химии, машиностроении, промышленности строительных материалов и других отраслях.

Чистая прибыль в нефтяной промышленности РФ в 2003–2020 гг. составит 820 млрд долл., в газовой промышленности — 350 млрд долл.

По оценкам специалистов, чистая прибыль в российской нефтяной промышленности в период с 2003 по 2020 г. составит не менее 820 млрд долл., в газовой промышленности — 350 млрд долл. Следовательно, инвестиции в развитие нефтегазового комплекса России — высокоэффективный бизнес для российских и иностранных компаний. Об этом заявила заместитель министра природных ресурсов России И. Осокина, выступая 10 февраля на «Неделе КЭРА — 2004», которая прошла в Хьюстоне (США) с 9 по 13 февраля 2004 г.

Как сообщила пресс-служба МПР РФ, в 23-й конференции «Кембридж Энерджи Рисёрч Ассошиэйтс» (КЭРА) принимают участие представители министерств и ведомств ведущих и развивающихся стран мира, а также крупнейших нефтяных компаний. В рамках конференции с 10 по 12 февраля пройдут пленарные заседания: «Нефть мира», «Природный газ и глобальная энергетика», «Электроэнергетика», а также тематические форумы и семинары.

По суточной добыче как нефти, так и газа Россия в 2003 г. вышла на 1-е место в мире. Так, в прошлом году Россия добыла 421,4 млн т нефти (на 41,8 млн т больше, чем в 2002 г.) и 620 млрд куб. м газа (на 25 млрд куб. м больше, чем в 2002 г.). В 2003 г. Правительство Российской Федерации одобрило «Энергетическую стратегию России до 2020 г.». Стратегия предусматривает, что при благоприятной ситуации на рынках и цене на нефть 22–26 долл. за баррель добыча нефти достигнет к 2010 г. 490 млн т, к 2020 г. — 520 млн т, добыча газа достигнет 665 млрд куб. м в 2010 г. и 730 млрд куб. м в 2020 г. До 2013–2015 гг. эти уровни добычи углеводородов могут быть полностью обеспечены на открытых и разведанных в начале XXI в. месторождениях. Сырьевая база газа позволяет в перспективе довести ежегодный объем добычи до 900 млрд куб. м.

На территории России располагается несколько значительных сырьевых баз для добычи нефти и газа. Первая из них — это нефтегазоносные провинции европейской части страны: гигантская Волго–Уральская и крупные Северо–Кавказская и Тимано–Печорская провинции. Ежегодная добыча нефти в европейских районах России может быть доведена до 120 млн т.

В ближайшие годы особое место будет занимать шельф Баренцева моря. Гигантское Штокмановское месторождение газа может обеспечить добычу газа на уровне 75–90 млрд куб. м в год. Крупные месторождения нефти открыты в Печорском море.

Второй — главной базой страны по добыче нефти и газа на всю первую половину XXI в., по оценкам специалистов, останется Западно–Сибирская нефтегазоносная провинция. Здесь сосредоточены гигантские неосвоенные ресурсы нефти и газа на полуострове Ямал, планируется ввод в разработку ряда крупных месторождений на севере провинции, в Надым–Пурском междуречье (Ямало–Ненецкий автономный округ) и в ее центральных районах (Ханты–Мансийский автономный округ). Быстрыми темпами растет добыча нефти и газа в Томской области. В последние годы добыча нефти начата и на юге провинции — в Тюменской, Омской и Новосибирской областях. В 2003 г. в этой провинции добыто более 300 млн т нефти и 570 млрд куб. м газа. К 2020 г. добыча нефти в провинции составит не менее 315 млн т. Добыча газа может быть доведена до 680 млрд куб. м. Нефть и газ, добываемые в Западной Сибири и европейской части России, по словам заместителя министра природных ресурсов России И. Осокиной, будут поступать на внутренний рынок, а также экспортироваться в Западную Европу.

Третья значительная база нефтяной и газовой промышленности России должна быть сформирована в ближайшие 10–15 лет в Восточной Сибири и Республике Саха (Якутия). В 80-х годах прошлого столетия на этой территории открыто и разведано более 30 крупных месторождений нефти и газа, в том числе такие газовые гиганты, как Ковыктинское и Чаяндинское, крупные газонефтяные месторождения — Юрубчено–Тохомское, Верхнечонское, Талаканское. Оценки, выполненные с учетом состояния изученности месторождений и необходимости создания инфраструктуры нефтяной и газовой промышленности, показывают, что добыча нефти в этих районах может быть доведена к 2010 г. до 10 млн т, к 2020 г. — до 60 млн т, газа к 2010 г. — до 30 млрд куб. м, к 2020 г. — до 115 млрд куб. м. По мнению И. Осокиной, для успешного освоения нефтяных и газовых богатств Восточной Сибири необходимо создать систему нефте- и газопроводов, газоперерабатывающие и газохимические заводы, гелиевые заводы, хранилища гелия и др. Все это требует около 55 млрд долл. инвестиций. Реализация этого проекта обеспечит в ближайшие 22–25 лет чистую прибыль более 100 млрд долл.

Четвертая крупная база нефтяной и газовой промышленности России формируется на Дальнем Востоке, на шельфе острова Сахалин. Добыча нефти в этом регионе может быть доведена до 20 млн т в год, газа — до 25 млрд куб. м. Эта база, отметила И. Осокина, будет ориентирована главным образом на экспорт в США и страны Азиатско–Тихоокеанского региона.

Интенсивное освоение разведанного и оцененного углеводородного сырья суши и акватории арктической части северо-запада России и создание нового центра нефтегазодобычи являются делом государственной важности.

Об этом заявил заместитель министра природных ресурсов России, руководитель Государственной геологической службы

МПР России П. Садовник, выступая 11 февраля 2004 г. в Архангельске на совещании «Перспективы освоения углеводородного сырья на Северо-Западе России», сообщила пресс-служба МПР России.

П. Садовник сообщил, что данный вопрос нашел полную поддержку у Президента Российской Федерации В.В. Путина во время его встречи с министром природных ресурсов РФ В.Г. Артюховым.

Вовлечение в разведку и разработку углеводородного сырья этого региона, отметил П. Садовник, позволит Северо-Западному федеральному округу удовлетворить внутренние потребности в энергоресурсах и организовать ежегодный экспорт энергоресурсов в объеме до 30 млн т нефти и до 50 млрд куб. м газа. На внешнем рынке сбыта углеводородного сырья основными потенциальными потребителями следует рассматривать США и страны Европы.

Извлекаемые в регионе начальные суммарные ресурсы углеводородного сырья (нефти и газа) составляют 51 076 млн т условного топлива, или около 10% углеводородного потенциала Российской Федерации.

Разведанные и предварительно оцененные запасы нефти на суше составляют 1500 млн т, на акватории — 400 млн т, а запасы газа на акватории — порядка 4000 млрд куб. м, на суше — свыше 700 млрд куб. м. В рассматриваемом регионе открыто 225 месторождений, включая 77 в Ненецком автономном округе, 6 — на сопредельном Печорском шельфе, 5 — в Баренцевом море и 2 — на острове Колгуев. Из общего числа открытых месторождений в промышленной разработке находится всего 38 месторождений, в том числе в Ненецком автономном округе — только 8.

Анализ сырьевой базы в заполярной части северо-запада России позволяет прогнозировать наращивание в период до 2020 г. добычи нефти за счет известных месторождений Ненецкого автономного округа до 45 млн т в год и на акватории Печорского шельфа до 25 млн т. Кроме того, освоение Штокмановского месторождения может дать 70 млрд куб. м газа в год.

До настоящего времени к изучению углеводородных ресурсов этого района в достаточной степени не привлекались силы и средства крупных компаний-недропользователей, способных решать сложные технические и финансовые задачи по освоению нового центра нефтегазодобычи.

«Формирование нового центра нефтегазодобычи на северо-западе России потребует объединения усилий федеральных и региональных органов власти, недропользователей, стран-импортеров и инвесторов», — подчеркнул П. Садовник.

Руководителем Федерального агентства лесного хозяйства России назначен Валерий Рошупкин.

Соответствующее Распоряжение подписал председатель Правительства РФ М. Фрадков. Об этом сообщила пресс-служба МПР России.

Валерий Павлович Рошупкин родился 5 марта 1945 г. в Рошале Московской области. В 1969 г. окончил Московский энергетический институт по специальности «инженер-электромеханик».

Трудовую деятельность начал в 1962 г. слесарем-монтажником. В 1969–1983 гг. прошел путь от мастера до руководителя ПО «Омскэлетротранс».

С 1983 по 1994 г. работал первым заместителем генерального директора Территориального производственного объединения жилищно-коммунального хозяйства Омского облисполкома, заместителем Главы Администрации Омской области. С 1994 по 2000 г. — главой Администрации г. Омска. В 1994–1997 гг. являлся президентом Ассоциации сибирских и дальневосточных городов, в 1998–2000 гг. — Президентом Союза российских городов, членом Совета при Президенте Российской Федерации по местному самоуправлению, членом Совета руководителей городов при Правительстве РФ, вице-президентом Конгресса муниципальных образований РФ.

С февраля 2000 г. В. Рошупкин — заместитель председателя Государственного комитета Российской Федерации по строительству и жилищно-коммунальному комплексу.

С 2002 г. до последнего времени работал руководителем Государственной лесной службы МПР России в ранге первого заместителя министра природных ресурсов. С 2003 г. по н.вр. — член постоянно действующей Правительственной комиссии по ликвидации чрезвычайных ситуаций в РФ.

В. Рошупкин является кандидатом экономических наук, академиком Академии социальных наук РФ. Награжден орденом Почёта, медалью «За трудовую доблесть».

Министр природных ресурсов РФ Ю. Трутнев встретился 30 марта 2004 г. с руководителем делегации Комиссии европейских сообществ в России г-ном Ричардом Райтом.

В ходе встречи был обсужден широкий круг вопросов, затрагивающих взаимодействие Российской Федерации и Европейского союза в области природопользования и охраны окружающей среды. В частности, речь шла о перспективах сотрудничества в контексте предстоящего расширения ЕС, о реализации комплекса мер, направленных на обеспечение готовности к возможным последствиям изменения климата на планете. Об этом сообщила пресс-служба МПР России.

Ю. Трутнев высказал готовность встретиться с Комиссаром по окружающей среде Комиссии Европейских сообществ г-жой Марго Вальстрём в ходе ее предстоящего визита (в составе делегации Комиссии европейских сообществ) в Москву 21–22 апреля 2004 г. и более детально обсудить перспективы сотрудничества России и ЕС по широкому спектру природоресурсного и природоохранного блоков.

В свою очередь г-н Р. Райт поздравил Ю. Трутнева с назначением на высокий государственный пост и выразил надежду на

активизацию взаимодействия российской стороны с Комиссией европейских сообществ в вопросах охраны окружающей среды.

Объединение Пермской области и Коми-Пермяцкого округа является потребностью их жителей.

Объединение Пермской области и Коми-Пермяцкого автономного округа является потребностью жителей этих территорий, считает министр природных ресурсов РФ Ю. Трутнев. Он был недавно назначен на эту должность, а до этого времени с 2000 г. возглавлял Пермскую область.

На пресс-конференции в центральном офисе агентства «Интерфакс» в среду Ю. Трутнев напомнил, что на референдуме 7 декабря 2003 г. за объединение Пермской области и Коми-Пермяцкого округа проголосовало 84% населения области и 89% населения округа.

«Никакими призывами, никакими кабинетными решениями такого голосования создать невозможно. Значит, это, очевидно, потребность и желание людей. Перед нами стояла и сейчас стоит задача сделать это волеизъявление людей реально произошедшими в их жизни изменениями», — подчеркнул Ю. Трутнев.

«Мы прекрасно понимаем, что рейтинг инвестиционной привлекательности регионов существенно отличается, и стараемся работать так, чтобы наши возможности сделать совместными, чтобы улучшить жизнь людей», — отметил министр. (МПР со ссылкой на «Интерфакс».)

В настоящее время необходимо заниматься не только воспроизводством углеводородного сырья, но и жестким контролем за соблюдением лицензионных условий, прежде всего на тех участках, которые предоставлены для геологического изучения.

Практика использования годичных и двухгодичных программам лицензирования и освоения недр в корне неверна.

Как сообщила пресс-служба МПР России, об этом заявил руководитель Департамента топливно-энергетических ресурсов недр и морских работ МПР России Р. Мурзин, выступая 6 апреля 2004 г. на IV международном форуме «ТЭК России: региональные аспекты» в Санкт-Петербурге.

По словам Р. Мурзина, до настоящего времени не существовало единых программ лицензирования и освоения недр. Поэтому МПР России ведет разработку программ геолого-разведочных работ (ГРП) по нефти и газу до 2010 г. Кроме того, уже созданы программа лицензирования недропользования на 2003–2005 гг. и обоснование основных направлений лицензионной деятельности на период 2006–2010 гг.

На уровне федеральных органов создан головной институт — ВНИГНИ, который формирует программы в целом по Российской Федерации. По каждой нефтегазоносной провинции созданы департаменты природных ресурсов, отвечающие за ход работ в провинции. К департаментам прикреплены региональ-

ные институты, обеспечивающие научное сопровождение, анализ и планирование ГРП. Это позволяет осуществлять более эффективное планирование по провинциям.

В настоящее время необходимо заниматься не только воспроизводством углеводородного сырья, но и жестким контролем за соблюдением лицензионных условий, прежде всего на тех участках, которые предоставлены для геологического изучения. Не все компании выполняют указанные требования, не в полном объеме проводят ГРП, что сокращает возможности в части открытия новых месторождений, снижает эффективность воспроизводства минерально-сырьевой базы.

Не менее существенной задачей МПР России Р. Мурзин назвал повышение эффективности нефтеотдачи за счет приведения работ в соответствие с проектными документами. По его словам, в последнее время значительно возросло число простаивающих эксплуатационных скважин. В 1992 г. их было 6% общего числа, а в 2003 г. — уже 26%. В этой связи МПР России намерено ввести в ближайшее время соответствующий мониторинг использования недр.

По разведанным запасам газа Россия занимает первое место, обладая 32% мировых запасов и 30% мировой добычи этого вида сырья.

Объем добычи газа в России при благоприятных условиях социально-экономического развития в 2010 г. может составить порядка 645–665 млрд куб. м. К 2020 г. он может возрасти до 710–730 млрд куб. м.

Как сообщила пресс-служба МПР России, об этом заявил руководитель Департамента топливно-энергетических ресурсов недр и морских работ МПР России Р. Мурзин, выступая 6 апреля 2004 г. на IV международном форуме «ТЭК России: региональные аспекты» в Санкт-Петербурге.

Р. Мурзин также отметил, что в условиях умеренного варианта развития добыча газа прогнозируется в существенно меньших объемах — до 635 млрд куб. м в 2010 г. и до 682 млрд куб. м к 2020 г. Критический вариант вызовет сокращение добычи газа в стране уже в ближайшее время и стабилизацию только к 2010 г. (555–560 млрд куб. м в год). И лишь к 2020 г. начнется рост добычи газа. Ее уровень достигнет уровня первой половины 90-х годов (610 млрд куб. м). Между тем только значительное увеличение запасов углеводородов и их добычи будет способствовать двукратному увеличению ВВП.

По словам Р. Мурзина, в настоящее время ситуация с разведанными запасами газа значительно лучше, чем с нефтью. По последним оценкам специалистов ОАО «Газпром», уровень его добычи не выйдет за пределы 530–545 млрд куб. м в год. В этой связи другие компании, занимающиеся добычей газа, должны существенно увеличить свою добычу и довести ее в 2020 г. по крайней мере до 170 млрд куб. м.

Благоприятным условием для разведки запасов газа Р. Мурзин назвал их высокую концентрацию. Почти 73% разведанных запасов находятся в 22 месторождениях. Это — Оренбургское,

Уренгойское, Ямбургское, Заполярное, Бованенковское, Ковытинское месторождения, а также Штокмановское, Русановское, Ленинградское на шельфе морей. Лишь около 2% запасов приходится на множество относительно небольших по запасам месторождений (около 660). Уникальные и крупные месторождения обеспечивают сегодня около 90% добычи газа. В районах с развитой газовой инфраструктурой сосредоточено около 51% разведанных запасов.

По разведанным запасам газа Россия занимает первое место, обладая 32% мировых запасов и 30% мировой добычи этого вида сырья. Начальные суммарные ресурсы газа составляют 236 трлн куб. м, из них 160 — на суше и 76 — на шельфе. Накопленная добыча составляет всего 6%, или 13,5 трлн куб. м. На долю разведанных запасов, оцененных по категории С2, приходится 20% (48 трлн куб. м) общего объема ресурсов. На перспективные ресурсы — 68% (157,5 трлн куб. м).

Около 15,5 тыс. нарушений природоохранного законодательства выявил в 2003 г. ДГК МПР России по Сибирскому федеральному округу.

Около 15,5 тыс. нарушений природоохранного законодательства выявил в минувшем году Департамент государственного контроля и перспективного развития в сфере природопользования и охраны окружающей среды (ДГК) МПР России по Сибирскому федеральному округу.

Как сообщила пресс-служба МПР России, об этом сообщил руководитель Департамента Н. Холодов на состоявшейся 13 февраля 2004 г. в Новосибирске коллегии по итогам работы за 2003 г.

В коллегии приняли участие заместитель министра природных ресурсов России К. Янков, заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Сибирском федеральном округе В. Овчинников, представители территориальных органов МПР России, а также других заинтересованных министерств и ведомств в СФО.

Всего в прошедшем году Департаментом проверено 7323 предприятия. Свыше 2300 проверок осуществлялось с участием иных контролирующих и надзорных органов, сообщил Н. Холодов. Инспекторы ДГК выдали около 15 тыс. предписаний в целях исправления нарушений, в течение года их выполнение составило 64%.

Основными нарушениями в истекшем году были невыполнение условий лицензионных соглашений, нарушение стандартов норм и правил ведения работ, задолженность по платежам за пользование недрами, ведение работ в отсутствие положительного заключения государственной экологической экспертизы и др.

В результате контрольной деятельности Департамента к административной ответственности привлечено 2748 юридических, должностных и физических лиц. Общая сумма штрафов составила 14581,3 тыс. руб., взыскано 7732,2 тыс. руб.

Свыше 300 материалов инспекторы ДГК передали в правоохранительные и судебные органы. По ним возбуждено 12 уголов-

ных дел. За грубые нарушения произведена приостановка работ, ограничена или запрещена хозяйственная деятельность на 370 объектах.

Расширенное заседание коллегии ДГК МПР России по Южному федеральному округу по итогам работы в 2003 г. и задачам на 2004 г. состоялось 12 февраля 2004 г. в Ессентуках.

В коллегии приняли участие заместитель министра природных ресурсов России, руководитель Государственной водной службы Н. Тарасов, заместитель полномочного представителя Президента РФ в ЮФО В. Крохмаль, руководитель администрации Кавказских Минеральных Вод В. Михайленко.

Как сообщила пресс-служба МПР России, с докладом об итогах работы служб госконтроля Департамента и территориальных органов МПР России по Южному ФО выступил заместитель руководителя ДГК по ЮФО В. Агеев. По его словам, в минувшем году сотрудники Департамента и терорганов проверили более 12 тыс. объектов природопользования, выявили около 16,5 тыс. нарушений.

В результате проведенных проверок начислено штрафов и предъявлено исков на сумму более 28 310 тыс. руб. Например, за нарушение условий лицензионных соглашений было подвезднуто штрафу в размере 30 000 руб. предприятие ДГП «Калмнедра» (Калмыкия). За загрязнение нефтепродуктами акватории Черного моря в районе Туапсе было оштрафовано ОАО «Туапсинский морской торговый порт» на сумму 40 000 руб. Аналогичный штраф наложен на ООО «Таганрогский автомобильный завод». Службой лесного контроля в городе-курорте Анапа Краснодарского края выявлена самовольная рубка деревьев (штраф составил 2000 руб.).

ДГК МПР России по Дальневосточному ФО в минувшем году проверил 178 предприятий и выявил около 900 нарушений.

Департамент государственного контроля и перспективного развития в сфере природопользования и охраны окружающей среды (ДГК) МПР России по Дальневосточному ФО в минувшем году проверил 178 предприятий и выявил около 900 нарушений.

Как сообщила пресс-служба МПР России, об этом сообщил исполняющий обязанности руководителя Департамента С. Кротов на коллегии Департамента 12 февраля 2004 г.

Всего в 2003 г. нарушителям предъявлены штрафы в размере 263 тыс. руб., иски на сумму около 3 млн руб., в органы прокуратуры передано шесть дел.

По словам С. Кротова, в 2003 г. объектами проверок стали наиболее крупные предприятия-недропользователи, добывающие драгоценные, редкие и цветные металлы. В плановом порядке были всесторонне проверены такие предприятия, как ЗАО «Многовершинное» и ЗАО «Артель старателей «Амур» в Хабаровском крае, ЗАО «Хинганское олово» в Еврейской автономной области, ОАО «Камчатгазпром» в Камчатской области, ОАО

«Петровский рудник» в Амурской области, ЗАО «ЛутЭК» в Приморском крае, ОАО «Рудник им. Матросова» в Магаданской области и ряд других.

В результате проверок было установлено, что работа с отклонениями от технических проектов как по системе добычи полезных ископаемых, так и в используемой технологии обеззараживания и складирования опасных отходов является повсеместным нарушением на объектах недропользования. Например, в ЗАО «Многовершинное» обеззараживание и складирование опасных отходов производятся в соответствии с временной схемой, разрешенной предприятию на период реконструкции отдельных узлов несколько лет назад. Реконструкция производства давно не ведется, а временная схема продолжает действовать.

В ЗАО «Артель старателей «Амур»» в нарушение проекта не велся производственный контроль за содержанием цианидов в обеззараженных отходах производства, хвостохранилища были построены с отклонением от проекта или по дополнениям к проекту, не получившим положительного заключения государственной экологической экспертизы. Это привело к многократному превышению предельно допустимых концентраций по цианидам в водах, поступающих из хвостохранилищ.

На ЗАО «Рудник им. Матросова» из технологии по извлечению золота исключен такой прогрессивный метод, как цианирование. Предприятие вернулось к давно устаревшему, вредному для здоровья работников и запрещенному на территории России методу сорбирования золота — ртутному амальгамированию.

В ЗАО «Хинганское олово» — из технологической цепочки обогащения рудного концентрата исключена его важная составная часть — флотация, что ведет к понижению коэффициента извлечения оловянного концентрата из руды.

Большинство этих отклонений проведено без внесения изменений в проектную документацию, без проведения государственной экспертизы.

Как отметил С. Кротов, в 2004 г. комплексные проверки крупнейших недропользователей, таких как, АК «АЛРОСА» и АК «Золото Якутии» в Республике Саха (Якутия), ОАО «Горнодобывающая компания «Берелех» и ОАО «Сусуманский горно-обогатительный комбинат» (Магаданская область), проект «Сахалин-2» в Сахалинской области, будут продолжены. Национальный план контрольной деятельности на текущий год включает в 1,5 раза больше объектов, чем в общем плане 2003 г.

Новости Минпромэнерго России

В Министерстве промышленности и энергетики состоялось представление главы Федерального агентства по энергетике.

15 марта министр промышленности и энергетики РФ В. Христенко представил коллективу Министерства главу Федерального агентства по энергетике С. Оганесяна.

Министр отметил, что С. Оганесян хорошо известен по работе в нефтегазовой отрасли, имеет большой, позитивный опыт, а также выразил надежду, что агентство под его руководством успешно справится с новыми задачами, поставленными президентом и правительством.

В. Христенко также остановился на задачах и вопросах организации практической работы нового министерства в период проведения административной реформы.

Министр подчеркнул необходимость повышения ответственности в работе коллектива министерства и обеспечения преемственности в деятельности структур управления.

Со своей стороны С. Оганесян поблагодарил Правительство РФ за оказанное доверие.

Краткая биография Оганесяна С.А. Сергей Арамович Оганесян, 1953 г. рождения. Окончил в 1975 г. Азербайджанский институт нефти и химии имени Азизбекова по специальности «Технология и комплексная механизация разработки нефтяных и газовых месторождений».

Прошел путь от оператора подземного ремонта скважин нефтегазодобывающего управления до инженера-технолога, начальника центральной инженерно-технологической службы, начальника нефтегазодобывающего управления.

В 1988 г. назначен заместителем генерального директора, а затем первым заместителем генерального директора ПО «Сахалинморнефтегаз» (позднее — ОАО «Роснефть–Сахалинморнефтегаз»). В 1998 г. назначен на должность вице-президента ОАО НК «Роснефть».

Награжден орденом Дружбы народов, а также медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» I и II степени за проявленное личное мужество при организации работ по ликвидации последствий разрушительного землетрясения в пос. Нефтегорск Сахалинской области и за вклад в развитие топливно-энергетического комплекса Дальнего Востока. Имеет почетное звание «Заслуженный работник Минтопэнерго РФ».

Руководителем Федерального агентства по энергетике назначен распоряжением Правительства от 12 марта 2004 г. № 337-р. (Пресс-служба Минэнерго.)

Добыча нефти в Баренцевом и Печорском морях в 2020 г. составит 25–30 млн т в год, газа — 100–130 млрд куб. м.

Значительная роль в проекте «Государственной программы на 2004–2020 гг. комплексного изучения и освоения запасов и ресурсов нефти и газа Северо-Запада России, включая Арктический шельф» отведена освоению морских углеводородов. Об этом шла речь на совещании «Перспективы освоения углеводородного сырья на Северо-Западе России», прошедшем 11 февраля в Архангельске.

Как сообщила пресс-служба МПР России, программа, в частности, предусматривает:

— выполнить региональные геолого-геофизические исследования на шельфе западноарктических морей России по сети опорных геофизических профилей с целью прироста прогнозных углеводородных ресурсов;

— выполнить геолого-геофизическое изучение зон нефтегазоаккумуляции на перспективных участках Печорского и Баренцева морей для предъявления их на лицензионные конкурсы;

— разработать и обеспечить реализацию программы лицензирования по акваториям Печорского и Баренцева морей на период 2006–2020 гг. Подготовить к конкурсам и аукционам по Печорскому морю не менее 10 участков с извлекаемыми ресурсами УВ 1,5 млрд т; по Баренцеву морю — 20 блоков с извлекаемыми ресурсами 2,0 млрд т;

— после согласования ряда экологических и ресурсно-правовых вопросов по работам в зоне спорной юрисдикции приступить к реализации программы геолого-разведочных работ на нефть и газ в ее юго-восточной части. Начать ресурсно-геологическое доизучение шести лицензионных участков вдоль восточной границы «серой зоны»;

— обеспечить к 2020 г. на акваториях Баренцева и Печорского морей ежегодную добычу нефти в объеме 25–30 млн т, газа в объеме 100–130 млрд куб. м. В те же сроки обеспечить воспро-

изводство запасов нефти — 500–600 млн т, газа — 1500–2000 млрд куб. м;

— продолжить формирование государственного стратегического резерва на основе морских ГРП на нефть и газ;

— организовать Печорский и Штокмановско–Мурманский нефтегазодобывающие центры. Создать наземную и морскую инфраструктуры для обеспечения добычи, транспортировки и переработки УВ-сырья в Северо-Западном регионе России.

— внедрить современные технологии переработки газового сырья с созданием соответствующих перерабатывающих предприятий в районе г. Мурманска;

— усилить экологический мониторинг работ, связанных с морской добычей и транспортировкой углеводородов; внедрить современные технологии переработки отходов морского бурения.

Российский представитель выступил на сессии ОПЕК в Вене.

31 марта глава российской делегации заместитель министра энергетики РФ Александр Воронин выступил в Вене на очередной, 130-й сессии Конференции министров нефти стран — членов ОПЕК. Об этом сообщила пресс-служба Министерства промышленности и энергетики.

Выступление представителя Российской Федерации на очередной, 130-й сессии Конференции министров нефти стран — членов ОПЕК (Вена, 31 марта 2004 г.)

«Российская делегация благодарит руководство ОПЕК за приглашение принять участие в очередной, 130-й сессии Конференции министров нефти стран — членов ОПЕК в качестве наблюдателя.

Как известно, Россия начиная с 1998 г., участвует в сессиях Конференции ОПЕК, а также — с 2003 г. и в совещаниях экспертов картеля с представителями стран, не входящих в него. Это — отражение нашего последовательного курса на углубление взаимодействия с ОПЕК. Участие в мероприятиях ОПЕК дает нам возможность вести конструктивный диалог с руководителями нефтяных и энергетических ведомств тех стран, которые являются основными мировыми производителями нефтегазового сырья и в значительной мере определяют динамику мировых цен на нефть. Мы полагаем, что у нас есть обоюдная заинтересованность в получении достоверной информации о текущей ситуации на мировых нефтяных рынках и прогнозах их кратко- и среднесрочного развития.

Благодаря нашим совместным усилиям и согласованным шагам нам удавалось на протяжении довольно длительного времени удерживать цены на мировом рынке нефти на уровне, приемлемом как для производителей, так и для потребителей.

Российская делегация вновь подтверждает готовность к продолжению консультаций с ОПЕК, как в многостороннем, так и в двустороннем формате, включая переговоры между министерствами энергетики России и стран — членов ОПЕК в рамках двустороннего сотрудничества с этими странами.

Что касается цен на нефть, то мы хотели бы вновь подтвердить, что для России принципиально приемлемым уровнем цен продолжает оставаться установленный ОПЕК в 1999 г. ценовой коридор 22–28 долл. за баррель корзины ОПЕК. За прошедшие четыре года мы неоднократно имели возможность убедиться в правильности этого решения. Установленный ценовой коридор являлся не только техническим инструментом регулирования рынка нефти. Он позволял предотвращать возникновение панических настроений и ажиотажного спроса, давая возможность и производителям, и потребителям нефтяного сырья не только обеспечивать необходимый уровень добычи нефти, но и осуществлять инвестиции в развитие нефтяной промышленности.

Вместе с тем определенную настороженность вызывает ситуация с ценами в последние месяцы. С начала декабря прошлого года цена на нефть превышает верхнюю границу ценового коридора (28 долл. США). Поэтому мы приветствовали бы решение ОПЕК, которое позволило бы успокоить рынок и ввести цены в рамки, приемлемые как для производителей, так и для потребителей. И было бы, наверное, уместно объединить усилия ОПЕК и независимых производителей в решении этого вопроса. Мы не можем стремиться к получению своей финансовой выгоды за счет потребителей. Это ведет к росту инфляции и дестабилизации мировой экономики.

Конечно, говоря о необходимости принятия мер для поддержания стабильности мировых рынков нефти, Россия не может забывать и о своих внутренних экономических и политических проблемах. Они связаны прежде всего с решением долгосрочных стратегических задач, направленных на проведение структурных преобразований в экономике страны. Эти преобразования имеют целью обеспечение в относительно короткие сроки существенного роста внутреннего валового продукта и, в конечном итоге повышение жизненного уровня населения. Именно этими целями мы и руководствуемся, принимая решения об объемах экспорта нефти.

Вместе с тем Россия, как и прежде, будет не только увязывать эти решения с нашими экспортными обязательствами, но также учитывать и тенденции развития мировых рынков нефти. В этой связи хотим еще раз подчеркнуть, что взаимодействие с ОПЕК продолжает оставаться для нас в этом вопросе приоритетным».

Рост объема добычи нефти в России в 2004 г. продолжится и достигнет приблизительно 440 млн т, что превышает уровень, запланированный в «Энергетической стратегии России до 2020 года».

Форум проходит 6–9 апреля 2004 г. в здании Санкт-Петербургского горного института. Среди участников — заместитель полномочного представителя Президента РФ в СЗФО Л. Совершова, ректор Санкт-Петербургского горного института Владимир Литвиненко, представители Совета Федерации РФ, Министерства природных ресурсов РФ, Министерства промышленности и энергетики РФ, других федеральных органов власти, администраций субъектов РФ, РАН, нефтегазовых компаний, нефтяных научных институтов. Об этом сообщила пресс-служба МПР России.

По словам Р. Мурзина, руководителя Департамента топливно-энергетических ресурсов недр и морских работ МПР России, уровень воспроизводства запасов нефти и конденсата продолжает отставать от добычи. Так, в 2001 г. прирост запасов составил 375 млн т, в 2002 г. — 254 млн т, в 2003 г. — по предварительным оценкам — 240 млн т. Планируемая добыча нефти, исходя из анализа проектных документов нефтяных компаний, обеспечена запасами вплоть до 2010 г. Однако начиная с 2010 г. и особенно после 2010 г. разведанных запасов может не хватить для обеспечения запланированного уровня добычи нефти и конденсата.

Р. Мурзин также отметил, что ситуация по разведанным запасам нефти не слишком благополучна и в настоящее время. Свыше 90% ресурсов уже переданы недропользователям, в нераспределенном фонде недр осталось 8% с небольшим трудноизвлекаемых запасов нефти. Готовые к разработке, даже средние по запасам, месторождения в государственном резерве отсутствуют. В этой связи наибольшее внимание необходимо уделять геолого-разведочным работам (ГРП), воспроизводству минерально-сырьевой базы. Дефицит запасов можно покрыть, в частности, за счет ГРП в Восточной и Западной Сибири, на Дальнем Востоке, а также в акваториях морей.

По словам Р. Мурзина, при сочетании благоприятных внутренних и внешних условий и факторов добыча нефти в России может составить порядка 490 млн т в 2010 г. и возрасти до 520 млн т к 2020 г. При этом уровень добычи будет определяться в основном спросом на жидкое топливо и уровнем мировых цен на него, развитостью транспортной инфраструктуры, налоговыми условиями и научно-техническими достижениями в разведке и разработке месторождений, а также качеством разведанной сырьевой базы.