



Я.И. Погребняк
Ижевский филиал ФГУП ВНИГНИ
директор
секретарь Удмуртской нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС с 2001 г.
pogrebnyak@udmcsen.ru

Удмуртская нефтяная секция ЦКР Роснедр по УВС продолжает эффективно работать

С первых дней образования созданная 50 лет назад Центральная комиссия по разработке месторождений полезных ископаемых реализует государственную политику в области рациональной и комплексной разработки месторождений УВС, контролирует эффективность использования недр России и воспроизводства минерально-сырьевой базы. ЦКР Роснедр по УВС – один из важных научных центров, который организует изучение и обмен опытом в области освоения месторождений, разрабатывает в тесном сотрудничестве с учеными и производителями предложения по приоритетным направлениям в области методики и технологий разработки месторождений УВС.

С целью обеспечения оперативности принятия решений в области разработки месторождений УВС 18 ноября 1999 г. была создана Удмуртская территориальная комиссия по разработке нефтяных и газонефтяных месторождений (ныне Удмуртская нефтяная секция ЦКР Роснедр по УВС).

Для организационного обеспечения деятельности комиссии в 2010 г. создан Ижевский филиал Всероссийского научно-исследовательского геологического нефтяного института (ФГУП ВНИГНИ). За 13 лет деятельности комиссии проведено 203 заседания, на которых рассмотрено более 900 технологических документов на разработку месторождений УВС.

С 2005 г. на заседаниях комиссии рассматривались проектные документы на разработку месторождений УВС Удмуртской Республики, Волгоградской, Оренбургской, Самар-

ской, Саратовской, Тюменской, Томской, Ульяновской областей, республики Башкортостан, Пермского края.

В состав комиссии входят высококвалифицированные специалисты специализированных научно-исследовательских и проектных организаций практически из всех регионов страны, что позволяет использовать опыт проектирования и внедрения новых технологий повышения нефтеотдачи пластов разных нефтедобывающих регионов России, передавать накопленный десятилетиями огромный опыт разработки месторождений с трудноизвлекаемыми запасами нефти в Удмуртской Республике.

В состав комиссии входят представители Ростехнадзора, Росприроднадзора, Управления по недропользованию, министерств Удмуртской Республики и многие другие специалисты, осуществляющие контроль за выполнением проектных решений и лицензионных обязательств в части пользования участками недр.

Первым председателем Удмуртской территориальной комиссии был (до 2006 г.) ученый-нефтяник В.А. Савельев, занимавший в то время пост заместителя председателя правительства Удмуртской Республики и курирующий республиканскую нефтедобывающую отрасль (ныне вице-президент по добыче нефти и геологии ОАО НГК Славнефть). Ему удалось убедить федеральную и республиканскую власть в необходимости создания на территории республики такой комиссии, собрать лучших специалистов в республике и создать работоспособный коллектив.

С 2006 г. территориальной комиссией руководит академик В.И. Кудинов, заведующий кафедрой разработки и эксплуатации нефтяных и газовых месторождений УдГУ, более 30 лет возглавлявший ОАО Удмуртнефть. Его усилиями идеи, реализуемые на нефтепромыслах республики, стали базовыми для организации добычи полезных ископаемых на месторождениях России и зарубежных стран. Организаторская работа В.И. Кудинова сопровождалась важной научно-исследовательской деятельностью, позволившей внедрить в нефтяной отрасли страны выдающиеся технологии извлечения нефти из недр.

Среди наиболее активных, ответственных и авторитетных членов Удмуртской комиссии – Н.А. Струкова, опытный разработчик с большим стажем и знанием в области геологии и проектирования разработки месторождений; Н.В. Зубов, специалист в области гидродинамического моделирования разработки нефтяных месторождений и внедрения тепловых технологий, принимавший участие в разработке отраслевых руководящих документов, проектировании и анализе месторождений стран СНГ. На протяжении многих лет активное участие в работе комиссии принимают А.П. Межов (начальник Удмуртнедра), В.С. Соколов (заместитель директора ОАО ТюменьНИИпроект), А.С. Епифанцев (директор ОАО ТюменьНИИпроект), А.Е. Сапожников и А.Л. Гавриков (преподаватели нефтяного института УдГУ), Л.М. Романенко (заместитель генерального директора ОАО УНПП НИПИнефть), Г.М. Багаутдинов (заведующий отделом геологии и разработки месторождений нефти и газа ООО Наука), А.С. Шубин (генеральный директор Востокнефтегазпроект) и многие другие ученые и специалисты.

Создание на территории республики комиссии по согласованию технических проектов разработки месторождений УВС позволяет не только оперативно рассматривать и подготавливать к согласованию проектные документы на разработку месторождений, но и контролировать выполнение проектных решений пользователями недр.

Нефтяная отрасль Удмуртии занимает одно из ведущих мест в экономике региона, 5 часть бюджета республики формируется за счет налоговых поступлений от деятельности нефтяных компаний.

С 2001 г. за счет ввода в разработку новых месторождений и внедрения целого ряда геолого-технических мероприятий удалось приостановить

новить естественное падение добычи нефти, происходившее с 1986 г., и стабилизировать объемы добычи нефти на уровне более 10 млн т.

За 2012 г. добыча нефти по месторождениям республики составила 10, 8093 млн т, что на 0,7% больше аналогичного периода прошлого года (+72,6 тыс. т), и достигла максимального уровня за последние 20 лет.

С 2003 по 2012 гг. на месторождениях республики добыто 101,45 млн т нефти. Доля нефти, добытой в Удмуртской Республике, составляет 2,1% от добычи нефти в целом по России (по Приволжскому федеральному округу – 9,7%).

Добычу нефти на территории республики осуществляют 12 нефтяных компаний. Лидером по добыче остается ОАО Удмуртнефть (НК Роснефть) – 59,9% от общей добычи по республике, ОАО Белкамнефть добывает 39,3%. Малые нефтяные компании добыли 84,6 тыс. т нефти или 0,8% от общей добычи нефти в республике.

В 2012 г. пробурено и введено в эксплуатацию 87 новых добывающих скважин, добыча по которым составила 381,3 тыс. т. Из бездействующего фонда выведено 142 скважины с добычей нефти 61,3 тыс. т. Проведено 2815 геолого-технических мероприятий. Дополнительная добыча за счет проведения ГТМ составила 992,7 тыс. т нефти. За год состоялись аукционы на право пользования недрами с целью геологического изучения, разведки и добычи УВС по 8 участкам недр. Победителями аукционов в текущем году признаны ОАО Удмуртнефть,



На фото: В.И. Кудинов

ОАО РИТЭК, ООО Дальпромсинтез и ООО РНК (Буторихинский участок).

Всего на территории Удмуртской Республики открыто 118 месторождений УВС, из них 78 месторождений находятся в промышленной разработке, подготовлено к промышленной разработке – 31, в разведке – 8, в консервации – 1 месторождение. По величине начальных извлекаемых запасов нефти к крупным относятся Чутырско-Киенгопское, Мишкинское месторождения и Вятская площадь Арланского месторождения, к средним – Гремихинское, Ельниковское, Красногорское, остальные 112 месторождений – мелкие, с извлекаемыми запасами менее 10 млн т.

Благодаря деятельности В.И. Кудинова многие новые технологии были апробированы на месторождениях Удмуртии. На ряде месторождений (Гремихинском, Листвинском и др.) были внедрены тепловые методы разработки с закачкой в пласт пара, полимерное и термополимерное заводнение, позволяющее за счет загущения закачиваемой пресной воды в скважину повысить эффективность вытеснения нефти. Одним из эффективных методов, сыгравшим ведущую роль в повышении коэффициента нефтеизвлечения при разработке месторождений с высоковязкими нефтями, стала горизонтальная технология бурения скважин и бурение боковых стволов. Вскрытие пласта происходит полого или горизонтально, что позволяет увеличить область дренирования залежи. Впервые технология горизонтального бурения была применена на Мишкинском месторождении. Результатом стало повышение темпов выработки запасов нефти, эффективности процесса разработки и увеличение конечного коэффициента нефтеизвлечения. Месторождение из низкорентабельного за короткий срок стало прибыльным. Удмуртия стала лидером в применении технологий горизонтального бурения скважин, и долгое время в республику съезжались на совещания специалисты со всей страны, чтобы перенять передовой опыт бурения горизонтальных скважин.

При рассмотрении и согласовании проектной документации на разработку месторождений, большое внимание со стороны членов комиссии всегда уделяется новым технологиям повышения нефтеизвлечения пластов. В проектных документах в обязательном порядке рассматриваются варианты разработки с бурением горизонтальных скважин (ГС) и боковых горизонтальных стволов (БГС), варианты с применением широкого комплекса тепловых и физико-химических методов воз-

действия на призабойную зону пласта в условиях месторождений с высоковязкими нефтями. Результаты показывают, что благодаря новым технологиям удается реанимировать практически неработающие обводненные скважины, обеспечивая при этом дебиты нефти на уровне начального или в 1,5–2 раза выше. Ежегодно за счет проведения ГТМ по месторождениям Удмуртской Республики добывается около 1 млн т нефти, что составляет более 10% от всего добываемого объема нефти.

Сегодня основная задача нефтяников республики – не допустить снижения объемов добычи нефти в ближайшие годы. Стабилизацию объемов добычи нефти на сегодняшнем уровне в республике можно решить за счет ввода в разработку новых месторождений нераспределенного фонда на основе проведения конкурсов или аукционов; увеличения объемов и темпов разбуривания месторождений; внедрения новых технологий и интенсификации добычи нефти на действующих месторождениях; применения льготного налогообложения при разработке трудноизвлекаемых запасов нефти; привлечения инвестиций в геологическое изучение новых лицензионных участков, в том числе увеличения государственных инвестиций в воспроизводство минерально-сырьевой базы, а также за счет строгого контроля со стороны государства за выполнением недропользователями условий лицензионных соглашений при разработке месторождений.

Со стороны правительства Удмуртской Республики в этом направлении ведется большая работа. Ежеквартально при непосредственном участии заместителя Председателя Правительства УР И.И. Бикбулатова и В.И. Кудинова проводятся совещания с недропользователями по итогам работы компаний. В ходе обсуждения вырабатываются совместные решения по проблемным вопросам деятельности нефтяных компаний и нефтедобывающей отрасли республики в целом.

Работа Удмуртской нефтяной секции ЦКР Роснедр по УВС направлена на оказание недропользователям самой активной помощи в вопросах совершенствования технологии разработки месторождений полезных ископаемых посредством обобщения результатов научных исследований и экспериментальных работ. Для эффективной работы комиссии в республике имеются научно-исследовательские и проектные институты, научные центры, нефтяной институт Удмуртского государственного университета, специалисты которых привлекаются к работе комиссии. 