

# НОВОСТИ ОБЩЕСТВА ЭКСПЕРТОВ РОССИИ ПО НЕДРОПОЛЬЗОВАНИЮ

В феврале–марте 2008 года состоялись три заседания и круглый стол ОЭРН по секциям.

Расширенное заседание бюро секции твердых полезных ископаемых состоялось 7 февраля. На заседании были заслушаны и обсуждены три доклада:

- ◆ О создании регламента на проектирование разработок месторождений твердых полезных ископаемых (докладчик: А. М. Кочергин – заместитель директора НП НАЭН, Г. Г. Ломоносов – профессор МГУ);
- ◆ Об экспертизе как пути к инвестициям. От оценок к возможностям (докладчик Е. А. Рябкин – председатель Совета директоров «Бергколлегии»);
- ◆ О развитии системы экспертизы недропользования в России (докладчик С. А. Филиппов – директор НП НАЭН).

В первом докладе были изложены основные требования к составу и содержанию проектной и технической документации на разработку месторождений ТПИ, рекомендуемые стадии экспертизы проектной и технической документации.

По мнению докладчиков, экспертиза проектной и технической документации на разработку месторождений ТПИ должна включать в себя экспертизу геологической, горной, технологической и экономической информации.

Предлагается, что геологическая часть проекта должна содержать информацию о геологической модели месторождения, сведения о запасах и прогнозных ресурсах рассматриваемого месторождения, данные о горно-геологических, горнотехнических и гидрогеологических условиях залегания месторождения.

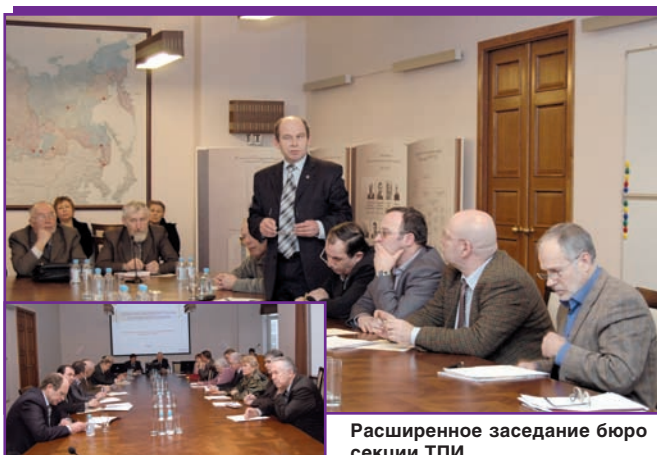
В горной части проекта должны быть отражены граничные контуры горных работ, характеристики выбранных и проектируемых способов и систем разработки месторождения с указанием выбранных технических средств, дано обоснование оптимальной годовой производительности горнодобывающего предприятия, приведены расчеты эксплуатационных потерь с учетом разубоживания полезного ископаемого при добыче, календарный план разработки месторождения с указанием норматива потерь по годам и перечнем характеристик и мероприятий по обеспечению рационального пользования недрами и их охраны.

Технологическая часть проекта должна включать выбор технологических процессов (схем) переработки полезного ископаемого с характеристиками технологического оборудования, рекомендуемого к применению, а также расчет необходимых технологических показателей с

учетом возможных технологических потерь.

Экономическая часть проекта должна содержать экономическую оценку вариантов разработки месторождения.

Рассмотрено 5 видов экспертизы: экспертиза запасов



Расширенное заседание бюро секции ТПИ

(квалификация запасов и постановка их на государственный баланс), экспертиза проектов на разработку месторождения, экспертиза и утверждение нормативов потерь в годовых планах развития горных работ.

Концептуальную структуру проектирования разработки месторождений ТПИ предложено рассматривать состоящей из 4 основных разделов: геологическая цифровая модель месторождения, результаты геомеханических и гидрогеологических исследований, анализ и оптимизация проектных решений и непосредственное проектирование горных работ (с учетом рационального использования, промышленной безопасности и экологии рассматриваемого месторождения).

В процессе обсуждения данного вопроса была выявлена целесообразность более детального подхода к формированию структуры регламента. Было принято решение вернуться к рассмотрению этого вопроса в текущем году.

Второй доклад был посвящен оценке роли экспертизы в свете повышенного интереса к бизнес-проектам в сфере недропользования и обоснованию подходов к созданию прозрачных и эффективных связей в этой сфере. Для достижения такой цели необходима компетентная оценка качества проектов, результатов работ, кондиций и затрат; при этом



Вручение карточки эксперта

заинтересованные стороны должны быть уверены в объективности и методической правильности экспертизы. Значительная роль в этих вопросах отводится экспертам, которые должны обладать сертификатом, удостоверяющим их умение владеть методологией оценки экономической эффективности геологических проектов. Одновременно эксперт должен стать гарантом качества проекта перед инвестором. Такую возможность эксперту должна дать страховая компания, которая в лице эксперта может гарантировать перед финансовыми учреждениями компенсацию возможных финансовых рисков, связанных с его экспертной деятельностью.

Обсуждение этого доклада показало актуальность затронутой проблемы. Было предложено объединить усилия по развитию положений доклада с членами секции нефти и газа ОЭРН, позаимствовать имеющийся у них положительный опыт и вернуться к совместно рассмотрению этого вопроса.

В третьем докладе были изложены основные положения и концепции развития системы экспертизы недропользования в России. Отражены вопросы взаимодействия между недропользователями, ЦКР Роснедра, ФГУ ГКЗ и НП НАЭН, представлена модель действующей системы экспертизы недропользования. В докладе были изложены структурная схема документационного обеспечения работы НП НАЭН, основные положения стандартов по экспертизе в области недропользования, по контролю качества экспертизы, а также отражены проблемные вопросы экспертизы. В процессе обсуждения члены общества высказали готовность оказывать содействие и принимать активное участие в развитии системы экспертизы в стране.

Очередное тематическое заседание секции нефти и газа, состоявшееся 19 февраля, было посвящено актуальным проблемам экономической оценки разработки месторождений природных углеводородов. В мероприятии приняли участие 54 члена Общества. В докладе заведующего кафедрой экономики нефтяной и газовой промышленности РГУНГ им. И. М. Губкина, д-ра экон. наук, профессора В. Ф. Дунаева на тему: «Требования к экономической

**Н**ациональная ассоциация по экспертизе недр начинает публикацию списка членов Общества экспертов России по недропользованию в порядке присвоения номера карточки эксперта. Публикуемый список является начальным этапом создания единого реестра экспертов России по недропользованию

**Утвержден 14.08.2007 г.**

1. Подтуркин Юрий Александрович – председатель Совета Общества
2. Лисовский Николай Николаевич – член Совета старейшин, Совета Общества
3. Арешев Евгений Георгиевич – член Совета старейшин, Совета Общества
4. Базив Василий Федорович – член Совета старейшин
5. Баишев Булат Тагирович – член Совета старейшин, бюро нефтяной секции
6. Бродский Петр Абрамович – член секции нефти и газа
7. Воропаев Валентин Иванович – член Совета старейшин, Совета Общества
8. Дунаев Виталий Федорович – член бюро секции нефти и газа
9. Есипов Анатолий Владимирович – председатель Совета старейшин, член Совета Общества
10. Закиров Сумбат Набиевич – член бюро секции нефти и газа
11. Зыкин Михаил Яковлевич – член Совета старейшин; Общества; бюро секции нефти и газа
12. Иванова Минодора Макаровна – член Совета старейшин
13. Истомин Виктор Владимирович – член Совета старейшин, Совета Общества
14. Каплунов Давид Родионович – член Совета старейшин, Совета Общества
15. Курбанов Амирхан Курбанович – член Совета старейшин
16. Лапидус Виллен Зиновьевич – заместитель председателя секции нефти и газа
17. Ловчева Елена Станиславовна – член Совета старейшин; Общества; бюро секции подземных вод
18. Лысенко Владимир Дмитриевич – член Совета Общества
19. Муслимов Ренат Халиулович – член Совета старейшин
20. Пономарев Николай Сергеевич – член Совета Общества, бюро секции нефти и газа
21. Филиппов Сергей Александрович – заместитель председателя Совета Общества
22. Халимов Элик Мазитович – член Совета Общества, председатель секции нефти и газа
23. Чаплыгин Николай Николаевич – член Совета Общества
24. Шандрыгин Александр Николаевич – член Совета Общества, ученый секретарь секции нефти и газа
25. Щербakov Владислав Прохорович – член бюро секции нефти и газа

**Утвержден 27.08.2007 г.**

26. Америка Лидия Дмитриевна – член секции нефти и газа
27. Бреев Владимир Александрович – член секции нефти и газа
28. Васильев Игорь Павлович – член Совета Общества
29. Гавура Александр Виленович – член секции нефти и газа
30. Гутман Игорь Соломонович – член секции нефти и газа
31. Джансугурова Жамал Саятовна – член Совета Общества
32. Егурцов Николай Николаевич – член секции нефти и газа
33. Жданов Станислав Анатольевич – член секции нефти и газа
34. Иоффе Олег Павлович – член секции нефти и газа
35. Колбиков Сергей Валентинович – член бюро секции нефти и газа
36. Максимов Михаил Михайлович – член секции нефти и газа
37. Малютина Галия-Бану Сергеевна – член секции нефти и газа
38. Мушин Иосиф Аронович – член секции нефти и газа
39. Петерсилье Виктор Иосифович – член секции нефти и газа
40. Подлапкин Виталий Иванович – член секции нефти и газа
41. Ульянов Владимир Самуилович – член Совета Общества
42. Фурсов Альберт Яковлевич – член Совета Общества
43. Юферов Юрий Ксенофонтович – член секции нефти и газа
44. Яценко Григорий Григорьевич – член секции нефти и газа



Организационное заседание секции подземных вод

оценке разработки месторождений природных углеводородов в современных условиях. Сохранение паритета интересов государства и недропользователей при разработке месторождений природных углеводородов» были затронуты вопросы, вызвавшие активное обсуждение. Отмечалась определенная неоднозначность критериев выбора рациональных вариантов разработки месторождений нефти и газа в современных условиях.

Одним из ключевых моментов обсуждения явился вопрос о компромиссе отношений между государством и недропользователем и о приоритетности показателей технико-экономической эффективности при выборе рационального варианта разработки месторождения. Отмечалась целесообразность создания специальной организации (предприятия) для мониторинга ценообразующих показателей, необходимых для проведения технико-экономической оценки разведки и освоения месторождения природных углеводородов.

18 марта начала работу секция подземных вод, рассмотревшая организационные вопросы и проект плана работы на 2008 год. На заседании был утвержден список экспертов ОЭРН – членов секции и состав бюро (11 чел.), избраны председатель секции – главный гидрогеолог ЗАО «Геолинк Консалтинг», лауреат премии мэрии Москвы в области охраны окружающей среды, д-р геол.-минерал. наук И. С. Пашковский, заместитель председателя – ведущий научный сотрудник ФГУП ГНЦ РФ ВНИИГеосистем, заслуженный эколог РФ, канд. геол.-минерал. наук М. В. Кочетков и ученый секретарь – заведующая сектором ресурсов подземных вод ВСЕГИНГЕО, канд. геол.-минерал. наук Р. И. Плотникова.

В ходе обсуждения плана работы на 2008 год избранный председатель предложил провести первое рабочее заседание секции, посвященное разработке методических рекомендаций по переходу на новую классификацию запасов и прогнозных ресурсов питьевых, технических и минеральных подземных вод, которая введена в действие 1 января 2008 года.

25 марта состоялся круглый стол секции твердых полезных ископаемых на тему: «Проблемы внедрения динамических кондиций».

На мероприятии присутствовали ведущие эксперты – члены секции ТПИ ОЭРН, заместители генерального директора и начальники отделов ФГУ ГКЗ, представители Роснедра, ИПКОН РАН, заслуженные деятели науки и техники РФ.

С докладом выступил председатель Совета Общества

Ю. А. Подтуркин – генеральный директор ФГУ ГКЗ, в качестве содокладчика – В. А. Коткин – заместитель начальника отдела методологии ФГУ ГКЗ. По теме доклада выступили А. Г. Чернявский – главный геолог ФГУ ГКЗ, Г. Г. Ломоносов – профессор МГТУ, Н. Н. Лукьянчиков – профессор, С. А. Филиппов – директор НП НАЭН, Ю. П. Галченко – ведущий научный сотрудник ИПКОН РАН.

С инициативой обсудить проблему внедрения динамических кондиций для подсчета запасов и разработки месторождений выступили Национальная ассоциация по экспертизе недр совместно с ГКЗ. Инициатива продиктована двумя обстоятельствами. Во-первых, необходимостью повышения полноты и комплексности использования недр в условиях рынка; во-вторых, необходимостью актуализации текущего состояния запасов, без которой невозможен цивилизованный рынок акций российских горнодобывающих предприятий.

Выбор кондиций для оценки запасов полезных ископаемых, определяющий их количество и качество, был и остается одной из основных проблем рационального использования минерально-сырьевых ресурсов страны. Переход на рыночную экономику потребовал корректировки существовавших представлений, в том числе в области своевременного уточнения граничных параметров разведанных запасов, чему способствует применение динамических кондиций.

В выступлении профессора С. А. Филиппова отмечено, что проблема динамических кондиций является актуальной, и ее решение обеспечит значительный экономический эффект. Внедрение динамических кондиций должно базироваться на системном, комплексном подходе. Необходимо внедрение системы динамических кондиций, начиная от геологических (в недрах), технологических (на стадиях проектирования, строительства и эксплуатации месторождения) и техногенных (для хвостохранилищ и рудных отвалов). Локальное решение отдельных составляющих проблемы не даст ожидаемых результатов.

В то же время, внедрение динамических кондиций в практику горного производства потребует решения ряда проблем технического характера, о которых доложил А. Г. Чернявский. Следует определиться с кругом вопросов и наметить пути их решения.

Большинство участников отметили актуальность поднятой проблемы, высказали ценные замечания и признали целесообразность использования динамических кондиций при разработке месторождений твердых полезных ископаемых. Для дальнейшей проработки данного вопроса члены ОЭРН решили продолжить изучение механизма их применения, включающего:

- ♦ определение области и условий использования динамических кондиций в процессе разработки месторождений твердых полезных ископаемых;
- ♦ подготовку проекта «Методического руководства по применению динамических кондиций», его широкую апробацию. ■■

*Д. И. Желдаков,  
исполнительный  
секретарь ОЭРН*