ВЛИЯНИЕ ОТРАСЛЕВОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА НА ГЕОЛОГО-ЭКОНОМИЧЕСКУЮ ОЦЕНКУ РЕСУРСОВ, ЗАПАСОВ И КОЭФФИЦИЕНТ НЕФТЕОТДАЧИ ПРИ ОСВОЕНИИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ

И.А. Пономарева, Н.А. Еремин
ИПНГ РАН

Работа посвящена созданию и совершенствованию альтернативной методики комплексной геолого-экономической классификации углеводородов и определению экономической концепции оценки ресурсов и запасов на базе научной рентной теории и основных рыночных категорий товара, его стоимости в недрах и цены в условиях развития международного нефтяного бизнеса с учетом зарубежного опыта.

Американские ученые различают два понятия – «запасы» и «ресурсы». К запасам относятся только доказанные, хорошо разведанные, характеризующиеся коммерческой продуктивностью (природной рентой), к ресурсам – вероятные, возможные и прогнозные. Ресурсы регламентируются конкретными показателями.

Все сведения о возможных доказанных запасах и ресурсах уточняются ежегодно по состоянию на 31 декабря (чего не делается в России). Они являются официальной обязательной информацией Министерства энергетики США, используемой для учета и составления инвестиционных проектов с коммерческой продуктивностью.

Российское отраслевое законодательство определяет инвестиционный проект на разработку месторождений в качестве обязательного требования для исполнения недропользователями при обосновании лицензионно-проектных показателей по запасам и коэффициента нефтеотдачи.

Качество и обоснованность проектных решений российской стороны, наряду с геолого-технологическими инновациями, должны быть повышены путем создания научно-методической основы экономической оценки запасов, ресурсов и КИН со снижением финансовых рисков.

При создании основ и методическом совершенствовании концепции (альтернативной геолого-экономической оценки ресурсов, запасов и КИН) необходимо учитывать следующие особенности:

1. Объективные рыночные категории – товар, стоимость и цена товара в недрах, обнаруженного геологоразведкой с целью его эффективной добычи и получения дохода.
2. Закономерная особенность добывающего производства, основанного на непосредственном расходе (исчерпании, извлечении) углеводородного товара и удорожании за

счет природного фактора невозполнимого товара, спрос на который растет, диктуя рыночные цены.

3. Особенность включает обоснование и наличие меры оценки эффективности вклада, т.е. величины дохода (критерия), учитывающего как природную ренту (продуктивность залежи), так и производственную прибыль, отражающие в итоге чистые дисконтированные потоки денежной наличности.

4. Практический механизм реализации концепции и критерия позволяет выделить из ресурсов извлекаемые (доказанные) запасы, а максимальная величина критерия позволяет обосновать проектную нефтеотдачу, срок ее достижения, оптимальную динамику добычи и прогноз разработки месторождения ($ЧДД > 0$, $ЧДД = \max$, $ЧДД = 0$, $ЧДД < 0$).

Предлагаем в новой редакции классификации учесть наше научно обоснованное решение о целесообразности объединения запасов категорий А, В и С1 на основании экономического критерия в одну группу извлекаемых запасов. Известно, что запасы А и В находятся в разработке по наиболее изученным залежам и имеют реальную характеристику параметров, а запасы С1 являются основной базой для составления проектных документов по разведанным месторождениям с достоверными геологическими параметрами и технико-экономическими показателями, что является основанием единого учета и оценки запасов (А, В, С1). Это сопоставимо с зарубежным подходом, ибо в рыночных условиях их отдельный учет лишен экономического и практического смысла.

В докладе также рассматриваются совершенствование системы налогообложения и механизм ее реализации в нефтегазодобывающем секторе экономики с учетом объективных особенностей ухудшения качества и истощения разведанных запасов. Основой дальнейшего совершенствования являются рентная теория рыночной стоимости товара (запасов) и качественное геолого-экономическое обоснование извлекаемых запасов с применением дифференцированных налоговых ставок по стадиям проектирования и объектам разработки, стимулирующих повышение коэффициентов нефтеотдачи и эффективности освоения новых и эксплуатируемых месторождений.