УДК 303.732.4:622.32 ББК 33.36

Г.Д. Русецкая

МЕТОДЫ СИСТЕМНОГО АНАЛИЗА ПРОЕКТА В ОСВОЕНИИ МЕСТОРОЖДЕНИЙ УГЛЕВОДОРОДОВ

Обсуждаются проблемы взаимоотношений между технической и природной системами при добыче нефти на шельфах. Рассмотрены методы системного анализа проблем в геотехнических системах.

Ключевые слова: системный анализ, нефтяное месторождение, шельф, геотехническая система, природная система, добыча нефти, комплексная целевая программа.

G.D. Rusetskaya

METHODS OF SISTEMS ANALYSIS OF HYDROCARBON DEPOSITS DEVELOPMENT PROJECT

The article discusses issues of relations between technical and natural systems in oil extraction in shelves, and studies methods of systems analysis of problems in geo-technical systems.

Keywords: systems analysis, oil deposit, shelf, geo-technical system, natural system, oil extraction, complex target-oriented program.

В пределах мирового океана разведано 70 нефтегазоносных бассейнов или провинций. В арктическом регионе сосредоточено 25% углеводородных запасов мира. Бурение первых морских скважин началось в XX в. в Мексиканском заливе.

Морские месторождения, площадь которых и запасы во много раз превышают сухопутные, тянутся вдоль всего восточного берега Сахалина и уходят на север. Прогнозируемые извлекаемые запасы шельфа Сахалина — более 1,5 млрд т. Первая промышленная нефть шельфа России получена на Сахалине в 1998 г. Но разработка запасов на шельфе значительно труднее и дороже, в сравнении с другими регионами. Гигантские месторождения нефти обнаружены и на глубинах моря 2-4 км. Подобные месторождения уже успешно разрабатываются в Бразилии.

В настоящее время разведка и добыча нефти ведутся на морских акваториях и внутренних водоемах всех континентов. Добыча нефти с морских акваторий непрерывно растет. Проекты освоения морских нефтяных и газовых месторождений существенно отличаются от проектов разработки наземных месторождений. Значительная сложность и специфика проведения буровых работ в море обуславливается окружающей средой, высокой стоимостью и уникальностью технических средств, необходимостью проведения работ под водой, организацией строительства и эксплуатации объектов в море.

Особенностью континентального шельфа является то, что 75% акваторий расположено в районах, которые продолжительное время покрыты льдами. Основными факторами, определяющими возможность строительства и эксплуатации нефтегазопромысловых объектов в море, является глубина моря, температурные условия, ветер, волнение, течения, ледовый покров, химический состав воды [3].

Разработка морских месторождений, добыча, подготовка и транспорт углеводородов отличаются непрерывным производственным циклом и должны вестись круглый год, даже тогда, когда море покрыто льдом.

Технические сооружения для добычи углеводородов и совокупность природных объектов, находящихся в тесной взаимозависимости, представляют собой геотехническую систему.

Воздействие нефтегазопромысловых предприятий на природные системы может быть обусловлено в результате деформации горного массива, гидродинамическими и биоморфологическими нарушениями. Разработка недр оказывает вредное воздействие практически на все компоненты природной среды и ее качество в целом, в большей степени эти проявления характерны для северных территорий.

Значительная часть территории России — это «хрупкие» природные экосистемы Севера, особенностью которых являются замедленный круговорот питательных веществ, небольшое видовое разнообразие организмов, низкая биологическая продуктивность.

Любые антропогенные изменения среды в процессе природопользования, вызывающие отрицательные экологические и социальные последствия, создают проблемные ситуации, сопровождающиеся нарушениями любых экологических компонентов или их совокупности (механическими воздействиями, химическим, физическим и биологическим загрязнениями, нерациональным использованием и т.п.).

Нефтепромысловые объекты представляют собой системы, свойства которых, как целого, складываются не из суммы свойств ее компонентов, а порождаются именно взаимодействием этих компонентов, что делает такие системы чрезвычайно сложными для исследования и прогнозирования их поведения. В описании проблем комплексного прогнозирования и управления подобными объектами присутствуют как количественные, так и качественные характеристики. Для решения смешанных, количественно-качественных проблем наибольший интерес представляет системный анализ, предусматривающий использование строгих математических методов исследований и интуитивных экспертных оценок.

Количественно-качественные проблемы обладают рядом общих черт: перспективностью, высокой капиталоемкостью, несовершенством современной техники, необходимой для решения стоящих проблем, неопределенностью стоимостных требований, высокой размерностью и сложностью связей между компонентами проблемы [2]. Вопросы рационализации добычи углеводородов и охраны окружающей среды необходимо рассматривать во взаимосвязи, комплексно.

Например, при освоении морских нефтегазовых месторождений Сахалина, для анализа механизма регулирования экологической безопасности, важен системный анализ состояния и перспектив разработки освоенных и перспективных месторождений в регионе, а также оценки воздействия хозяйственной деятельности на экономическую ситуацию в регионе, что обусловлено важностью сохранения рыбных запасов и биологического разнообразия Охотского моря в целом и, особенно, Курилоостровского региона, являющегося одним из наиболее биологически продуктивных районов Мирового океана. Разведка и добыча нефти и газа на шельфе Сахалина ведется в крайне сложных гидрометеорологических условиях, изобилующих частыми штормами и интенсивным морским волнением, где в зимнее время с большой скоростью движутся льдины. Важно давать оценку экологического риска и последствий возможных аварий, так как известно, что аварийные ситуации являются неизбежным спутником нефтегазового комплекса, как при разведочном бурении, так и при транспортировке углеводородов по трубопроводам и танкерами. Следовательно, все вышеназванные проблемы должны рассматриваться в целостной единой системе интересов и целей региона.

Неотъемлемым элементом обоснования экологически устойчивого развития нефтегазовой отрасли являются обязательный анализ и оценка приемлемого экологического риска, который связан с необходимостью учета неопределенности и непредсказуемости многих процессов и явлений, обусловленных чрезвычайной сложностью и многокомпонентностью природных факторов. В настоящее время в зарубежных странах выполняется оценка экологических рисков при разработке и эксплуатации нефтяных месторождений. В США большинство мероприятий по управлению экологическим риском требуется изначально закладывать в проект, после чего подсчеты при оценке риска осуществляются с использованием информации об основных мероприятиях по управлению риском и каких-либо дополнительных природоохранных работах, запланированных для данного проекта.

В то же время определение экологического риска — это сложный и неоднозначный процесс решения многокомпонентных задач [1].

При решении многокомпонентных задач в природопользовании используют теорию графов — ориентированные графы (орграфы), уделяя большое внимание отображению в формируемых моделях, — природнохозяйственных систем обратных связей, которые присутствуют в любой сложной системе. Благодаря наличию обратных связей в моделях, результаты анализа и прогноза оказываются более достоверными, чем при использовании математического аппарата, который эти обратные связи отобразить не способен. Ориентированные графы составляют основу решения многокомпонентных задач в зависимости от значений на дугах, которые расставляются экспертами или определяются на базе статистической информации.

Одна из разновидностей системного анализа — программно-целевой подход — метод, нацеленный исключительно на решение научно-технических и социально-экономических проблем. Процедура формирования программ, в значительной мере, носит не формальный характер, по сути, — это экспертиза. Основными этапами подготовки программы являются:

- 1. Анализ исходного состояния и формулировка цели программы. На этом этапе проблемы анализируются как ретроспективно, так и перспективно.
- 2. Формулирование комплекса целей программы. На этом этапе конечная цель структурируется, т.е. расчленяется на множество подцелей, связанных с решением поставленной проблемы. Используется метод построения дерева целей программы. Устанавливаются целевые нормативы, т.е. количественные характеристики уровней достижения целей. На нижнем уровне дерева должна происходить стыковка целей с ресурсами, в соответствии с величинами коэффициентов относительной важности их вклада в достижение глобальной цели программы. От полноты и реальности дерева целей зависит качество всей последующей работы по построению программы.

Составление реального и полного дерева целей — сложная задача и может быть выполнена только с привлечением соответствующих экспертов высокой квалификации.

Список использованной литературы

- 1. Виниченко В.Ю. Отечественная и зарубежная практика государственного регулирования нефтяного комплекса: методология, цели, задачи / В.Ю. Виниченко // Экономические проблемы природопользования на рубеже XXI века / под ред. К.В. Папенова. — М.: ТЕЙС, 2003. — 762 с.
- 2. Экология и экономика природопользования: учеб. для вузов / под ред. Э.В. Гирусова. — М.: ЮНИТИ, 2000. — 455 с.
- 3. Тетельмин В.В. Защита окружающей среды в нефтегазовом комплексе: учеб. пособие / В. В. Тетельмин, В А. Язев. — 2-е изд. — Долгопрудный: Изд. дом «Интеллект», 2011. — 352 с.

Referenses

- 1. Vinichenko V.Yu. Otechestvennaya i zarubezhnaya praktika gosudarstvennogo regulirovaniya neftyanogo kompleksa: metodologiya, tseli, zadachi / V.Yu. Vinichenko // Ekonomicheskie problemy prirodopol'zovaniya na rubezhe XXI veka / pod red. K.V. Papenova. — M.: TEIS, 2003. — 762 s.
- 2. Ekologiya i ekonomika prirodopol'zovaniya: ucheb. dlya vuzov / pod red. E.V. Girusova. — M.: YuNITI. 2000. — 455 s.
- 3. Tetel'min V.V. Zashchita okruzhayushchei sredy v neftegazovom komplekse: ucheb. posobie / V.V. Tetel'min, V.A. Yazev. — 2-e izd. — Dolgoprudnyi: Izd. dom «Intellekt», 2011. — 352 s.

Информация об авторе

Русецкая Генриетта Денисовна — доктор технических наук, профессор, кафедра экономики и управления бизнесом, Байкальский государственный университет экономики и права, г. Иркутск, e-mail: rusetskaya2010@yandex.ru.

Author

Rusetskaya Genriyetta Denisovna — Doctor of Technical Sciences, Professor, Chair of Economy and Business Administration, Baikal State University of Economics and Law, Irkutsk, e-mail: rusetskaya2010@yandex.ru.