

АКТУАЛЬНЫЕ ПРОБЛЕМЫ РОССИЙСКОЙ НЕФТЕГАЗОВОЙ ОТРАСЛИ**Кострыгин Никита Сергеевич**

студент, Российский экономический университет имени Г.В. Плеханова, РФ, г. Москва

Ефремова Елена Ильнична

научный руководитель, доцент, Российский экономический университет имени Г.В. Плеханова, РФ, г. Москва

С февраля 2022 года перед российской экономикой, включая ее стратегические отрасли, стоят достаточно сложные вызовы, порожденные беспрецедентным санкционным давлением со стороны стран Запада, экономической конъюнктурой на рынке углеводородного сырья, а также общим трендом на “зеленую энергетику” и стремлением достичь нулевого углеродного следа.

Энергетическая отрасль – одна из системообразующих, стратегически важных отраслей российской экономики, поскольку доходы от экспорта продукции составляют около 40% государственного бюджета. Для России крайне важно сохранить эту строку доходов. В условиях, когда наблюдается всемирный энергетический кризис, российский экспорт находится под санкциями, логистические цепочки поставок сырья все еще остаются нарушенными (вопрос с транспортировкой российского газа в Европу через “Северные потоки”), перед правительством и экономической политикой страны стоят задачи по повышению эффективности ресурсодобычи.

Традиционно повысить эффективность ресурсодобычи можно двумя способами:

1. Провести технологическую модернизацию: ввести в эксплуатацию новые объекты, открыть новые месторождения с возможностью более выгодной добычи сырья, автоматизация, роботизация и применение ИИ для оптимизации процессов.
2. Повысить рентабельность добычи ресурсов путем анализа экономической деятельности предприятия (может включать внедрение бережливого производства, улучшение логистики и оптимизацию цепочек поставок и т.д.).

Оба варианта имеют право на существование, однако второй оказывается более предпочтительным в силу того, что санкции блокируют поставки иностранного оборудования, а процесс импортозамещения в данной области еще недостаточно налажен.

Развивать экономический подход можно через введение системы индикативных показателей, а также совершенствование систем внутреннего контроля. Такой подход позволит лучше понимать ситуацию на рынке для оперативного расчета рентабельности добычи, за счет чего можно наращивать добычу там, где это рентабельно, и, наоборот, сокращать там, где рентабельность небольшая. Дополнительные меры контроля будут способствовать сокращению издержек и остановка нерентабельных процессов.

Таким образом, при разработке комплекса мероприятий основными задачами являются:

1. Проанализировать существующую систему оценочных фондов.
2. Создать новую систему индикативных показателей.
3. Применить разработанную систему индикативных коэффициентов для повышения эффективности контрактной работы при транспортировке ресурсов.

В научной среде данная тема остается практически не затронутой. Индикативное планирование отражено в работах ряде работ. Однако в ходе проведенного нами анализа был выявлен ряд недостатков существующей системы. Подобная система показателей предлагалась в учебном пособии “Экономика энергетики” [1], а также в статье Е. Ю. Камчатовой [2]. Однако предложенные индикаторы, во-первых, морально устарели, а также давали скорее описательное представление об энергетической отрасли, чем практическое.

Ожидаемым результатом работы является разработка перечня индикативных показателей, который будет включать в себя исчерпывающее количество факторов, влияющих на рентабельность добычи ресурсов на различных месторождениях, которые смогут быть использованными при построении аналитических эконометрических моделей. Преимущество данной разработки в том, что она должна включать в себя автоматические расчеты показателей, а также расчет экономической эффективности на основе индикативных коэффициентов, отражающих (1) себестоимость добычи, (2) темпы исчерпания запасов (скорость, с которой используются извлекаемые ресурсы), коэффициент восстановления, (3) объемы производства, (4) энергетический возврат на вложенную энергию (EROEI), (5) затраты на охрану окружающей среды, (6) технологическая оснащенность, (7) запасы замещения (способность компании добавлять новые запасы по мере исчерпания старых), (8) уровень аварийности и безопасности труда, (9) эффективность и использование оборудования (в т.ч. уровень простоя оборудования).

Помимо этого, важным практически значимым результатом внедрения системы внутреннего контроля [3] станут рекомендации по улучшению контрактной работы в области добычи энергоресурсов в России. Это может быть достигнуто через серию мер, направленных на повышение эффективности, прозрачности и инновационного потенциала отрасли.

Список литературы:

1. Мельник Л. Каринцева О. Сотник И. Особенности энергетической отрасли и основные показатели энергетического развития страны. // Экономика энергетики. Учебник. 2006. С 10-14. URL: <https://studentopedia.ru/ekonomika/osobennosti-energeticheskoy-otrasli-i-osnovnie-pokazateli-energeticheskogo-razvitiya-strani--.html> (дата обращения: 10.05.2025)
2. Камчатова Е.Ю. Стратегические аспекты развития электроэнергетической отрасли // Управление экономическими системами: электронный научный журнал. 2014. №. 12 (72). С. 77. (дата обращения: 10.05.2025)
3. Ефремова, Е.И. Внедрение системы внутреннего контроля на примере компаний "Газпрома" / Е.И. Ефремова. – Москва: Экономика и управление: проблемы, решения, 2021 –С.132-140 с. (дата обращения: 10.05.2025)
4. Ефремова Е.И. Догадина Е.Е аудит эффективности - сущность и факторы возникновения. // Развитие учёта, контроля и анализа в условиях трансформации социально-экономических ориентиров экономики // Сборник статей по итогам X Международной межвузовской научно-практической конференции, посвященной памяти профессора В.И. Петровой и профессора М.И. Баканова. // Москва, 2024 (дата обращения: 10.05.2025)