

**Способы повышения эффективности разработки месторождений  
трудноизвлекаемых запасов нефти и газа Западной Сибири**

**Научный руководитель – Агапитов Дмитрий Дмитриевич**

***Николаев Александр Юрьевич***

*Студент (магистр)*

Московский государственный университет имени М.В.Ломоносова, Высшая школа  
инновационного бизнеса, Москва, Россия

*E-mail: nikolaewal@mail.ru*

Одни из основных проблем отрасли в Западной Сибири - большое количество нерентабельных извлекаемых запасов, наличие большого объема трудноизвлекаемых запасов, потребность в инновациях и потребность в снижении себестоимости продукции, особенно на фоне нестабильности рынков ресурсов и валют.

Для решения данных проблем рассмотрим следующие технологии и решения:

- 1) Стимулирование недропользователей - более гибкая налоговая система, льготы, мотивация к рискам;
- 2) Проведение регулярной инвентаризации запасов - способ мониторинга эффективности проводимых мероприятий, оценка рентабельности добычи;
- 3) Переход на новую систему учета запасов - повышение уровня детализации, более качественная оценка;
- 4) Увеличение финансирования в научную деятельность - адаптация к санкциям, снижение зависимости от импорта, рост конкурентоспособности;
- 5) Повышение надежности и качества производства, в том числе импортозамещение оборудования - адаптация к санкциям, удешевление эксплуатации, повышение безопасности и надежности производства;
- 6) Развитие и применение новых технологий в области строительства скважин и добычи нефти - снижение себестоимости, продвижение отрасли, возможность конкуренции с другими энергоносителями;
- 7) Развитие инфраструктуры, особенно в северных регионах - снижение себестоимости за счет транспортной составляющей, возможность работы в отдаленных регионах;
- 8) Разработка арктических месторождений - синергия с предыдущими пунктами и программой заселения Арктики;
- 9) Разработка месторождений на шельфе - высокий потенциал запасов и гарантий будущего;
- 10) Разработка сланцевых месторождений - перспектива для развития технологий в местах с уже готовой производственной базой;
- 11) Производство СПГ - рациональная утилизация попутного газа, снижение себестоимости добычи за счет дополнительного источника дохода;
- 12) Цифровизация, развитие и применение новых технологий - осовременивание производственных и вспомогательных систем.

Как видно из ряда названных решений, отрасль нуждается в оперативных изменениях, т.к. существующие требования и тенденции способны оказать негативное влияние как на долю рынка, так и на привлекательность направления для финансирования. Предложенные меры в той или иной степени способны значительно повлиять на общую картину и уровень развития нефтегазовой отрасли, что в сложившейся ситуации позволит стабилизировать обстановку, поддерживать недропользователей и увеличить сроки перспективного существования отрасли в целом.

### Источники и литература

- 1) Борисов К.Е. и др. «Научно-технологическое развитие регионов Российской Федерации», 2021;
- 2) Ильина И.Е. и др. «Научно-технологическое развитие Российской Федерации. Инструменты. Финансирование. Текущее состояние. Перспективы», 2021;
- 3) Княгинин В.Н. и др. «Новая технологическая революция: вызовы и возможности для России», 2017;
- 4) Медведев В.В. и др. «Реализация ключевых программ и проектов научно-технологического развития Российской Федерации за 2019 год», 2020;
- 5) Новак А.В. «Итоги работы Минэнерго России и основные результаты функционирования ТЭК в 2018 году Задачи на среднесрочную перспективу».
- 6) Чеченкина Т.В. и др. «Современная научно-технологическая инфраструктура России», 2021;
- 7) ИСИЭЗ «Рейтинг ведущих стран мира по затратам на науку», 2018г.
- 8) «Развивая энергетику будущего», Accenture, 2019г.
- 9) Neftegaz.ru «Повышение эффективности эксплуатации малодебитного фонда скважин «О чем говорили на конференции в 2020 году».
- 10) VYGON Consulting «Инвентаризация запасов: от государственной экспертизы к национальному аудиту», 2019г.