

ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ И ДОБЫЧИ ГОРЮЧИХ СЛАНЦЕВ В РЕСПУБЛИКЕ БЕЛАРУСЬ В УСЛОВИЯХ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЭНЕРГОБЕЗОПАСНОСТИ

Цедрик А.В., научный сотрудник отдела мониторинга
социально-экономического развития
Института экономики НАН Беларуси
г. Минск, Республика Беларусь

Республика Беларусь, не имея достаточно собственных первичных топливно-энергетических ресурсов, в высокой степени зависит от импорта нефти и газа, в основном из Российской Федерации: доля импорта в общем потреблении первичных ТЭР составляет около 85 %.

Несмотря на значительное количество публикаций и имеющийся общий методологический задел, до настоящего времени однозначно не определены критерии и факторы экономической эффективности развития сланцедобывающего комплекса (СДК), методы учета рисков при освоении ресурсов сланцевого углеводородного сырья. В перечне нерешенных вопросов особую актуальность имеют вопросы комплексного обоснования конкурентоспособности продукции СДК и формирования на базе этого комплекса новых территориальных кластеров национальной экономики [1, с. 3].

Благодаря усилиям геологоразведочной экспедиции в Беларуси выявлено два месторождения с наилучшими качественными показателями: Любанское и Туровское. Промышленное значение имеют горючие сланцы в западной части Припятского прогиба. Образованный ими сланцеподобный бассейн обладает прогнозными ресурсами 8,8 млрд. т. Общие прогнозные запасы горючих сланцев в республике оцениваются цифрой в 11 млрд. т., в том числе до глубины залегания (они же экономически целесообразные) 300 м. запасы – около 6,5 млрд. т.

Особым моментом, учитывающим процесс потенциальной добычи сланцев, является **технологическая оснащенность при добыче и переработке**. Так, технология Shell «Замораживающие стены» позволяет данной компании разрешить проблему загрязнения грунтовых вод; – технология компании Exxon Mobil – построена не на термических, а на электролизных методах воздействия на пласт.

Технология AMSO EGL Technology использует отработанные газы, образовавшиеся в результате термического разложения сланца, для нагрева теплоносителя.

Проведенные исследования по освоённости сланцевых углеводородов за рубежом свидетельствуют о рациональности и рентабельности их разработки не только в условиях дефицита запасов нефти или газа. Подтверждением этому является опыт США, где добыча сланцевой нефти и газа позволили снизить зависимость от импорта сжиженного газа и нефти, а также обеспечить страну дешевой электроэнергией как раз за счет этих видов углеводородов. США активно использовали *механизм государственно-частного партнерства* через финансирование GRI – Института газовых исследований. Аналогичные работы активно ведутся в Китае и ряде стран Евросоюза. В США научный и технологический прорыв в освоении газосланцевых месторождений произошел благодаря высоким ценам на энергоносители и дефициту газа [2, с. 77–78].

Одним из основных механизмов привлечения внебюджетных средств недропользователей для проведения геологоразведочных работ и обеспечения прироста запасов сланцевых углеводородов является **лицензирование недропользования**, включая в себя полную информацию в виде картотеки для потенциального инвестора [1, с. 9].

Список литературы:

1. Зафарова, А.М. Экономический механизм развития горнопромышленного комплекса по освоению сланцевого углеводородного сырья: автореф. дисс. ... канд. экон. наук 08.00.05. – А.М. Зафарова – СПбГПУ – С-Пб., 19 с – 2014.
2. Савина, Н.П. Перспективы развития рынка нетрадиционных жидких углеводородов / Н.П. Савина // Международная торговля и политика, – № 3 – Москва, РЭУ им. Г.В. Плеханова – с. 76 – 86.