

## **Секция «Инновационная экономика и эконометрика»**

**Современные тенденции и перспективы инвестиционного сотрудничества России и Великобритании на рынке подземного хранения природного газа**

***Тарасов Александр Андреевич***

*Аспирант*

*Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова, Экономический факультет, Москва, Россия*

*E-mail: cryzhopol1@mail.ru*

Подземные хранилища газа (ПХГ) являются незаменимым средством регулирования национального и международного баланса энергетических резервов на основе закачки, хранения и последующего отбора газа. Основные технологические процессы на ПХГ совпадают с процессами, протекающими в газовых месторождениях. Однако на ПХГ технологические процессы протекают быстро, а производительность может быстро колебаться. В данных условиях необходимо оперативное реагирование на динамику функционирования, что должно поддерживаться современными автоматизированными системами управления.

Требуемые инвестиции в развитие ПХГ ниже в 2-4 раза инвестиций в аналогичные проекты по сезонному регулированию добычи газа на месторождениях в транспортной инфраструктуре. Увеличение суточной производительности на ПХГ снижает удельные затраты на 4-5накаждый1млнм<sup>3</sup> в сутки по сравнению с разработкой месторождений. Значительный стимул инвестициям в ПХГ придает рост рискованности газодобычи, которая всё больше проводится в регионах с аномальными климатическими, геологическими условиями и на Крайнем Севере.

Россия обладает богатым опытом подземного хранения газа, но с коммерческой точки зрения развитие ПХГ является малорентабельным. Государственное регулирование отпускных цен на газ для предприятий ЖКХ ограничивает инвестиции в сектор подземного газохранилища. Учитывая накопленный российскими компаниями научно-технологический опыт в подземном газохранилище, Россия может стать потенциальным высокотехнологичным инвестором в ПХГ и инфраструктуру ПХГ в Европе. В странах Западной Европы в течение 35 лет происходит устойчивый рост емкостей ПХГ. Западноевропейские ПХГ ограничивают риски колебаний импорта. Развитие экологически чистых видов энергетики (например, ветроэнергетика) также требует специальных хранилищ газа. Поскольку газовые электростанции служат резервными мощностями для ветряных генераторов, работающих в крайне неравномерном режиме, от поставщиков газа требуется организация гибких схем снабжения.

Ограничение инвестиционных ресурсов со стороны России в развитие ПХГ всегда может быть компенсировано эквивалентным объемом экспортированного буферного газа для закачки в ПХГ. Недискриминационный доступ к системе транспортировки и распределения газа закреплён в законодательстве ЕС, что на законодательном уровне позволяет российским компаниям выходить на рынок ЕС.

По сравнению с ведущими европейскими экономиками, развитие ПХГ в Великобритании оставляет желать лучшего. Британские ПХГ способны компенсировать сезонные краткосрочные всплески потребления, но не могут стать подушкой безопасности на

несколько месяцев. Данная ситуация чревата риском возникновения перебоев поставок газа конечному потребителю.

В связи с падением собственной добычи газа на шельфе Северного моря остро нуждается в росте мощностей по хранению газа. Природный газ оказывается единственным традиционным энергоносителем, выделяющим минимальное количество двуокси углерода при сжигании. На газ приходится максимальная доля потребления среди всех энергоносителей. Риски высокой доли импорта в потреблении газа (40% - в 2010 г., 80% (по прогнозам) – в 2015 г.[1]) могут компенсировать ПХГ. Значительно способствовала притоку инвестиций на внутренний рынок энергетики либерализация рынка газа, проведенная в 2000-х гг. Однако программы развития ПХГ сталкиваются с противодействием местных сообществ. Большое внимание в Великобритании уделяется безопасности ПХГ. Мировой экономический кризис в связи с резким ростом цен на энергоносители значительно усилил динамику европейского рынка подземного газохранилища. Отсутствие достаточных мощностей ПХГ не позволяет компенсировать высокие цены на газ с помощью межвременной покупки-продажи и не стимулирует снижение маржи. В результате мирового экономического кризиса британские компании стали проявлять повышенный интерес к ПХГ. К 2011 г. были увеличены инвестиционные программы в подземном газохранилище в три раза по сравнению с 2007 г.[2] Необходимо внедрять удаленный мониторинг объектов и автоматическую диагностику.

На данный момент участие России в газовом рынке Великобритании практически не заметно. В настоящее время лишь небольшие инвестиции в британский газовый сектор осуществляются Газпромом. Крупный проект в сфере ПХГ Газпром планирует развивать на базе истощенного газового месторождения Солтфлитби. Однако инвестиции в ПХГ сталкиваются с ограничениями со стороны законодательства ЕС. Третий энергетический пакет нормативов ЕС обязывает компании отделять газораспределительную сеть от торговых операций, предотвращая монополизацию отдельных сегментов рынка. Газпром сталкивается с необходимостью от отделения части собственности в дочерние компании или ее продажу. У российских компаний на британском рынке имеются серьезные конкуренты (например, E.On Gas Storage GmbH).

Россия обладает всеми возможностями для успешного развития инвестиционного сотрудничества на рынке подземного хранения природного газа Великобритании.

### **Литература**

1. Арутюнов А.Е., Парфенов В.И., Бузинов С.Н., Трегуб С.И. Современные тенденции развития подземного хранения газа в Российской Федерации // Подземное хранение газа. Проблемы и перспективы. Сборник научных трудов. – М., 2003.
2. Григорьев Л., Крюков В. Мировая энергетика на перекрестке дорог: какой путь выбрать России? // Вопросы экономики. 2009. 12.
3. Доклад об экономике России 26. Сентябрь 2011. – М.: Всемирный банк, 2011.
4. Распоряжение Правительства РФ от 13 ноября 2009 г. 1715-р. Энергетическая стратегия России на период до 2030 года.
5. Россия после кризиса: сб.ст. / авт.-сост. С. Гуриев, Э. Качинс, А. Ослунд; пер. с англ. О.Литвиновой, М. Оверченко. – М.: ООО «Юнайтед Пресс», 2011.
6. Хесин Е. Великобритания: о подъема к кризису // Мировая экономика и международные отношения. 2009. 12.

7. Digest of United Kingdom Energy Statistics 2011. – L.: TSO, 2011.
  8. The Global Competitiveness Report 2011-2012. – Geneva: World Economic Forum, 2011.
  9. World Investment Report 2011. – N.Y., Geneva: United Nations, 2011.
  10. <http://www.economist.com> (Журнал «Экономист»)
  11. <http://www.gks.ru> (Росстат)
  12. <http://www.tek-russia.ru> (Информационно-аналитический журнал «ТЭК. Стратегии развития»)
- [1] Gas emergency policy: Where do IEA countries stand? –Paris: International Energy Agency, 2011.
- [2] Согласно данным сайта [www.tek-russia.ru](http://www.tek-russia.ru) (Информационно-политический журнал «ТЭК. Стратегии развития»)