

Экономическая оценка конкурентоспособности поставок российского природного газа и электроэнергии для Китая в условиях межтопливной конкуренции

Научный руководитель – Элякова Изабелла Дамдиновна

Винокурова Наталья Павловна

Студент (бакалавр)

Северо-Восточный федеральный университет имени М.К. Аммосова,
Финансово-экономический институт, Кафедра Финансы и банковское дело, Якутск,
Россия

E-mail: nataliya.vinokurova@inbox.ru

Согласно прогнозу Мирового энергетического агентства (МЭА) Китай к 2030 г. обгонит страны Европы по уровню потребления газа и спрос на нее вырастет до 480 млрд.куб.м., из которых более 50% планируется импортировать [4]. В КНР потребность, в таких объемах поставок природного газа прежде всего продиктовано огромными выбросами угольных станций CO₂ в атмосферу и с ее многомиллиардными платежами штрафов за выбросы выше предоставленной квоты стране. Россия уже добилась успехов в продвижении на рынок газа в Китае, так в мае 2014 г. заключен контракт между Россией и Китаем на поставку природного газа на 400 млрд.долл., по магистральному газопроводу «Сила Сибири» с мощностью 60 млрд.куб.м. Ежегодно будет поставляться 38 млрд.куб.м. газа в течении 30 лет из нефтегазоконденсатных месторождений Восточной Сибири (Ковыктинское НГКМ) и Республики Саха (Якутия) (Чаяндинское НГКМ) [3].

Однако, до настоящего времени не была проведена оценка эффективности поставок между конкурентоспособными видами энергоносителей: между природным газом и электроэнергией в качестве электроотопления для производства тепловой энергии в северных провинциях Китая.

Целью исследования является обоснование подходов к определению долгосрочной государственной ценовой политики на экспорт природного газа и электроэнергии в северные территории Китая исходя из предлагаемого метода оценки эффективности применения конкурентоспособных энергоносителей (газа и электроэнергии).

Согласно поставленной цели были разработаны следующие задачи: рассмотреть методы анализа конкуренции продукции и модели, описывающие конкурентную среду; изучить труды ученых и специалистов, изучающих прогноз запасов газа с учетом его исчерпаемости; провести оценку рынка экспорта газа и электроэнергии в Китае; провести анализ стратегических конкурентных преимуществ электроэнергии и газа на рынке Китая; предложить новые подходы к разработке государственной ценовой политики РФ на экспорт природного газа и электроэнергии в Китай.

Для исследования были использованы следующие виды анализа: сравнительный анализ межтопливной эффективности, анализ конкурентной среды (внешней и внутренней), анализ конъюнктуры рынка и анализ волатильности цен на электроэнергию и природный газ.

Результаты оценки межтопливной эффективности выявили преимущества импорта электроэнергии перед природным газом для бюджета Китая [1]. Также опыт эффективности применения электроотопления, вместо угля и природного газа в качестве энергоносителя для отопления жилых и производственных фондов западных и южных энергорайонов Якутии, в связи с наличием избыточной дешевой гидрогенерации на Вилюйской ГЭС [2],

дает реальные возможности для внедрения данной эффективной модели поставок электроэнергии для электроотопления на Северные территории Китая.

При исследовании факторов преимущества долгосрочных поставок электроэнергии следует, что, исходя из суммарных оценочных запасов Чаюндинского (РС(Я) и Ковыктинского (Иркутская область) нефтегазоконденсатных месторождений, которые составляют 3,4 трлн.куб.м. и с учетом пропускной способностью газопровода 60 млрд.куб.м. в год, запасы исчерпаются через 65 лет.

Проведенное исследование показало, что импорт электроэнергии из Южной Якутии в КНР, с его экологическими проблемами, вызванные повсеместным использованием угольных теплоэлектростанций, является наиболее эффективным вариантом, так как электроотопление является экологически чистым и возобновляемым товаром (электростанции, работающие на природном газе, выделяют вредные выбросы оксидов углерода в атмосферу). Электроотопление также экономически эффективно из-за низких тарифов электроэнергии на гидростанциях, а также построить высоковольтные линии электропередач государству обойдется дешевле, чем построить магистральный газопровод до конечных потребителей.

Несмотря на современные тенденции перехода энергетики Китая с угля на природный газ, наиболее эффективным будет в средне- и долгосрочной перспективе экспортировать электроэнергию для электроотопления. Помимо диверсификации российского экспорта, это улучшит экологическую ситуацию в АТР, что, в долгосрочной перспективе будет экономически выгоднее для КНР с учетом снижения объема квот на выбросы вредных веществ по всему миру.

Для России, результаты оценки межтопливной конкуренции между газом и электроэнергией выявило о необходимости в долгосрочной перспективе - сохранить для будущих поколений исчерпаемый природный газ, и экспортировать его с учетом сохранения энергетического баланса восточных территорий страны, когда на рынке газа произойдут ценовые преимущества. Но еще выгоднее всего развивать собственную переработку газа, торговать готовой продукцией газохимического производства.

В результате проведенного сравнительного анализа межтопливной конкуренции, учитывая растущие потребности изменения энергетического баланса Китая в сторону экологичности, наиболее эффективным чистым энергоносителем является электроэнергия гидроэлектростанций Южной Якутии. Развитие гидроэлектростанций Якутии ее дешевыми тарифами на электроэнергию повлечет рост производства конкурентоспособной продукции на товарные рынки АТР. Но учитывая, начало строительства магистрального газопровода «Сила Сибири» и на основании проведенного анализа конкурентоспособности видов энергоресурсов предлагаем новые подходы для разработки государственной политики РФ на экспорт природного газа и электроэнергии в Китай, которые должны опираться на следующие принципы: принцип сохранения невозобновляемых энергоресурсов для себя; принцип экспорта природного газа с учетом исчерпаемости запасов и электроэнергии в качестве электроотопления с учетом рационального топливно-энергетического баланса восточных территорий, в т.ч. Республики Саха (Якутия); принцип опережающего развития возобновляемой энергетики, экологически чистой и безопасной для окружающей среды.

Источники и литература

- 1) Кулагин В. А., Козина Е. О. Влияние межтопливной конкуренции в АТР на региональный газовый рынок // Шестая Международная конференция. АЕС-2008. Энергетическая кооперация в Азии. – Иркутск. – 8-11 Сентября, 2008. – с. 7.
- 2) Элякова И.Д., Корягина Н.Ю. Эффективность электроотопления западных районов Якутии: монография. – Якутск: ИД СВФУ, 2015. – 176 с.

- 3) Официальный сайт ПАО «Газпром» – Проект «Сила Сибири» – <http://www.gazprom.ru/about/production/projects/pipelines/built/ykv/>
- 4) Natural gas in China: a regional analysis. Oxford Institute for Energy Studies. – November, 2015. - p.34.