

дай газу!

*оценка эффективности
внешнеэкономической деятельности
в сфере торговли природным газом*

В настоящее время Россия является крупнейшим поставщиком природного газа в Европу. Современная модель импорта газа сохранится и в обозримом будущем. Новые магистральные газопроводы и расширение существующей системы являются обязательными условиями для обеспечения возрастающих потребностей в импорте «голубого топлива».

Важным для оценки результатов внешнеэкономической деятельности в сфере торговли природным газом является оценка эффективности экспортных поставок. Общеизвестными критериями здесь выступают:

- динамика и соотношение цен на энергоносители (газ и конкурирующие виды топлива);
- доля ОАО «Газпром» как единственного российского экспортера на газовом рынке покупателя;
- наличие/отсутствие потенциала увеличения контрактной цены и объемов продаваемого газа на рынках конкретных стран-покупателей топлива;
- наличие/отсутствие угроз со стороны поставщиков-конкурентов;
- уровень надежности и безопасности взаимоотношений с покупателем;
- возможности реализации стратегических планов внешнеэкономической деятельности;
- риски внешнеэкономической деятельности, в том числе уровень политических рисков.

С точки зрения эффективности определяющим фактором является цена продаваемого

Фомина С.С.
заведующая
сектором
ООО
«НИИГазэкономика»

рассчитав цену газа на границе стран-потребителей можно определить наиболее эффективные направления экспорта российского газа

газа. Рассчитав цену газа на границе стран-потребителей можно определить наиболее эффективные направления экспорта российского газа. Сравнение цены российского газа на границе стран-импортеров («net back price») и цены существующих и потенциальных конкурентов позволит определить конкурентные возможности российского газа.

Важна также и реализация целого ряда проектов. В настоящее время рассматривается и реализуется много перспективных экспортно ориентированных проектов, в частности Nord Stream («Северный поток»), South Stream («Южный поток»), «Голубой поток - 2», «Алтай».

Газопровод Nord Stream является газотранспортной системой для передачи природного газа из России в Германию. Он проходит через территорию пяти стран: России, Финляндии, Швеции, Дании и Германии, а также территориальные воды России и Германии. При выходе на проектную мощность газопровод обеспечит 55 млрд. куб. м природного газа для потребителей Западной Европы. Nord Stream является приоритетным проектом в европейской части Трансъевропейской энергетической сети. Проект Nord Stream основан на соглашении, заключенном в сентябре 2005 года между ОАО «Газпром», BASF AG и E.ON AG.

Важную стратегическую роль для дальнейшего развития экспортных поставок газа будет играть газопровод «Голубой поток». Для сохранения лидирующих позиций на рынках стран Юго-Восточной Европы, в том числе в Турции, необходимо оптимизировать маршруты газовых поставок через Турцию в Европу. В связи с этим предполагается увеличение загрузки газопровода «Голубой поток». Помимо полной загрузки этого газопровода в связи с увеличением потребления природного газа странами Юго-Восточной Европы и перспективой транзитных поставок через территорию Турции планируется строительство «Голубого потока-2», который предполагает прокладку еще двух ниток по дну Черного

моря. Однако в связи с недавними договоренностями по проекту «Южный поток» ситуация с «Голубым потоком-2» пока не ясна.

Следует отметить, что себестоимость газа, поставляемого на рынки Центральной и Южной Европы по традиционным маршрутам, предполагающим транзит через Украину и Белоруссию, меньше, чем по «Голубому потоку-2». Это связано с высокими затратами на транспортировку газа по территории России и его транзит по территории зарубежных стран. Высокая стоимость транзита при поставке газа по «Голубому потоку-2» обусловлена значительной дальностью транспортировки по территории транзитных стран, а также наличием нескольких морских переходов (подводных трубопроводов), которые значительно удорожают газ, подаваемый по этому маршруту. Однако диверсификация маршрутов поставок российского газа, в частности развитие поставок по «Голубому потоку-2», позволит избежать политических рисков, связанных с транзитом российского газа по территории Украины.

Здесь нужно учитывать, что, по сравнению с проектами поставщиков-конкурентов, российский газ, поставляемый в Европу по «Голубому потоку-2», на границе Греции, к примеру, будет конкурентоспособен с туркменским газом, идущим через Иран.

В июне 2007 года ОАО «Газпром» и итальянский концерн ENI подписали соглашение о реализации проекта «Южный поток». Газопровод «Южный поток» - это совместный проект Газпрома и итальянского нефтегазового концерна ENI, который предусматривает поставки российского и, возможно, среднеазиатского газа в Европу через Черное море. «Южный поток» считается проектом, конкурентным газопроводу Nabucco, по которому предполагаются поставки газа из Каспийского региона в Европу в обход России. Морская часть «Южного потока» протянется от российского побережья Черного моря до болгарского города Бургас. Ее протяженность составит 900 км.

***проект Nord
Stream основан
на соглашении,
заключенном
в сентябре
2005 года между
ОАО «Газпром»,
BASFAG и E.ON AG.***

Наземная часть будет состоять из двух веток. Одна пойдет на юго-запад через Болгарию и Грецию и далее через Адриатическое море в Италию. Вторая ветка пойдет на северо-запад – по территории Болгарии, Сербии и Австрии. Проектная мощность газопровода – около 30 млрд. м³.

На наш взгляд, при оценке эффективности экспортных поставок газа нельзя в качестве конечных критериев использовать только финансово-экономические показатели отдельных экспортных проектов, в частности внутреннюю норму доходности. Более принципиально важно обеспечить с учетом конъюнктуры, по возможности не снижая, необходимую отдачу от всей программы развития внешнеэкономической деятельности как совокупности проектов и контрактов за определенный период. В этом случае критерием отдельного проекта будет оценка его влияния на всю программу развития зарубежной торговли газом.

Диверсификация маршрутов поставок российского газа по «Голубому потоку» и «Южному потоку» приведет к оптимизации экспорта газа в Южную Европу и на Балканы, что позволит избежать политических рисков, связанных с транзитом, и усилить влияние на южном направлении европейского и ближневосточного газового рынка.

Помимо традиционного европейского направления экспортных поставок природного газа в настоящее время планируется расширять рынок сбыта и осваивать стремительно растущие азиатские рынки. Это важно как с точки зрения диверсификации рынков сбыта и минимизации зависимости российского экспорта от новых протекционистских мер Европейского Союза, направленных на ужесточение условий поставок и снижение цены газа, так и с точки зрения более тесного взаимодействия с быстро развивающимися азиатскими странами. Предполагается подача российского трубопроводного газа в Китай по проекту «Алтай» производительностью 30 млрд. м³ ежегодно, который соединит

по сравнению с проектами поставщиков-конкурентов, российский газ, поставляемый в Европу по «Голубому потоку-2», на границе Греции, к примеру, будет конкурентоспособен с туркменским газом, идущим через Иран

месторождения Западной Сибири с автономным районом на западе Китая. Далее на территории Китая газопровод «Алтай» вольётся в китайский трубопровод «Запад-Восток».

Рассмотренные выше проекты будут эффективными, так как они отвечают следующим требованиям:

– конкурентоспособны по цене газа по сравнению с проектами других зарубежных поставщиков;

– позволяют избежать политических рисков, связанных с транзитом по территории других стран;

– существует возможность расширения объемов поставок газа на рынки стран-импортеров, находящихся в зоне поставок по этим проектам;

– способствуют реализации стратегии увеличения доли ОАО «Газпром» на территории стран-покупателей;

– имеются надежные и долгосрочные взаимоотношения с покупателями газа, которым будет реализовываться газ по новым проектам;

– высока вероятность практической реализуемости проектов.

Повышение эффективности в основном обеспечит высокую конкурентоспособность российского газа, и будет являться определяющим для совершенствования стратегии внешнеэкономической деятельности ОАО «Газпром».

Литература

1. Бучнев О.А. Актуальные проблемы экономики, управления и развития газовой промышленности/ – М.: НЕФТЬ и ГАЗ, 2007. – 544 с.

2. Наталья Ё-Гриб «Газпром» и Eni идут на дно. Газопровод «Южный поток» проложат в Черном море мимо Турции // Коммерсантъ. – 25.06.2007. - №108.

3. Фомина С.С. Оценка конкурентоспособности экспортных маршрутов российского газа // Нефть, газ и бизнес.- 2007. - № 9. – С. 70-73.

помимо традиционного европейского направления экспорта поставок природного газа в настоящее время планируется расширять рынок сбыта и осваивать стремительно растущие азиатские рынки