

# Эволюция международной контрактной системы в сфере торговли природным газом в Европе и отношения между Россией и Украиной в этой области

---

Кривогуз М. И.

Институт мировой экономики  
и международных отношений имени Е. М. Примакова  
Российской академии наук (ИМЭМО РАН)

Москва, 2015

# Развитие европейского рынка природного газа в 21 веке

- Разрушение однородности европейского газового рынка – быстрое развитие спотового рынка сжиженного природного газа (СПГ), перенаправление потоков СПГ из Северной Америки в Европу.
- Сокращение средней продолжительности вновь заключаемых долгосрочных экспортных газовых контрактов (ДСЭГК) с 30 до 5-10 лет.
- Постепенный отход от принципов нефтяной индексации цены в ДСЭГК – от «классических» контрактов groningenского типа, существовавших с 1962 г. Эволюция структуры ценовой формулы в сторону её усложнения. Предоставление импортёрам скидок и различных льгот.
- Сокращение объёмов потребления природного газа – в основном в результате мирового финансово-экономического кризиса.
- Выработка единой энергетической политики ЕС. Принятие трёх энергетических пакетов, направленных на либерализацию рынков газа и электроэнергии.
- Проведение ЕС политики «экспорта законодательства», в том числе энергетического.

# Газовые директивы ЕС

## **1998 г. - Первая газовая директива ЕС**

на её основе был выработан Договор к Энергетической Хартии (ДЭХ). Россия его подписала, но не ратифицировала.

## **2003 г. - Вторая газовая директива ЕС**

закрепляла разделение функций по добыче, транспортировке и распределению природного газа. На основе положений этой директивы в 2005 г. был заключен Договор об энергетическом сообществе (ДЭС). В настоящее время сторонами его являются ЕС и Албания, Босния и Герцеговина, Македония, Сербия, Хорватия, Черногория, Молдавия, Украина (с 01.02.2011). Статусом наблюдателей обладают Грузия, Турция, Норвегия. Этот договор, в отличие от ДЭХ, обязывает своих членов в полной мере следовать энергетическому законодательству ЕС.

## **03.09.2009 г. - Третья газовая директива ЕС**

оговорено, что страны ЕС приведут своё внутреннее законодательство в соответствии с ним к 03.03.2012. В действительности до настоящего времени это удалось не всем. Пакет предполагает разработку и принятие ещё ряда Рамочных указаний и Сетевых техрегламентов.

# Российско-украинское сотрудничество по природному газу в 1992-2008 гг.

- **1992 – 1995** Развал единого советского ТЭК, поставки по бартерным и прочим непрозрачным схемам.
- **1996 – 2000** Переход на денежные расчеты, множество мелких и крупных поставщиков.
- **2001 – 2005** Установлена цена в размере 80 долл. за 1 тыс. куб. м. Объёмы поставок до 100 млрд. куб. м в год, из них 30 млрд. поставлялись в счёт оплаты транзита, на рынке оставалось ещё несколько трейдеров, поставлявших российский и туркменский газ сверх объёмов ОАО «Газпром». В 2002 г. достигнута договоренность о создании российско-украинского консорциума по модернизации и управлению украинской газотранспортной системой (ГТС).
- **2006** – «первая газовая война», возникшая из-за отказа «Газпрома» поставлять газ по ценам, значительно ниже мировых. Цена российского природного газа для Украины была повышена с 80 до 230 долл. за 1 тыс. куб. м., повысилась и ставка транзита. Включение в схему поставок компании «РосУкрЭнерго» и допуск трейдера «УкргазЭнерго» на внутренний рынок Украины.
- **Рубеж 2008 - 2009 гг.** – «вторая газовая война», завершившаяся подписанием 19 января 2009 г. контрактов о поставках и транзите природного газа. Из схемы поставок устранены посредники и впервые газ начал поставляться Украине по признанной groningenской формуле ценообразования, хотя, возможно несколько устаревшей на тот момент, по сравнению с использовавшимися на газовом рынке Европы.

# Контракты от 19 января 2009 года – – groningenская формула

$$P_n = P_o(0.5 \times G/G_o + 0.5 \times M/M_o) \times k$$

- где: **P<sub>n</sub>** – контрактная цена в долларах США за 1000 куб. м.
  - **P<sub>o</sub>** – базовая цена в размере 450 долл. США за 1000 куб. м.
  - **G<sub>o</sub>** – параметр, численно равный среднеарифметическому значению цен на газойль 0,1 в долларах США за м. тонну за опорный период 9 месяцев с апреля по декабрь 2008 г.
  - **M<sub>o</sub>** – параметр, численно равный среднеарифметическому значению цен на мазут с содержанием серы 1% в долларах за м. тонну за тот же период.
  - **G** – параметр, численно равный среднеарифметическому значению ежемесячных цен на газойль 0,1 в долларах США за м. тонну за 9 предшествующих расчёту месяцев.
  - **M** – параметр, численно равный среднеарифметическому значению ежемесячных цен на мазут с содержанием серы 1% в долларах за м. тонну тот же период.
- **k** – коэффициент равный в 2009 году «0,8», а с 2010 года равный «1».

# Поставки российского природного газа на Украину (млрд. куб. м.)

на Украину для НАК «Нафтогаз Украины»

Год	2009	2010	2011	2012	2013	2014	9 мес. 2015
Факт	26,83	36,47	40,0	24,9	12,9	14,4	4,58

Кроме того, в 2011 – 2014 гг. ООО «Газпром экспорт» осуществляло поставки газа для химических предприятий Украины и для закачки в ПХГ (в сентябре — октябре 2013 года) по контрактам с компанией Ostchem.

на Украину для Ostchem (\* в т. ч. 5,0 млрд куб. м газа для закачки в ПХГ)

Год	2011	2012	2013*	2014	2015
Факт	4,8	8,0	12,9	0,065	0

# Заключение

1. С начала века на европейском рынке природного газа происходят существенные изменения, связанные с формированием единой энергетической политики ЕС и стратегия ОАО «Газпром» не всегда вписывается в эту динамику, его доля в энергоснабжении Европы имеет тенденцию к сокращению. На высшем уровне в ЕС рассматривается инициатива Д. Туска о создании единого закупщика газа для ЕС, высказанная им несколько лет назад. Данное предложение, в случае принятия, может разрушить всю систему договоров «Газпрома» со странами ЕС.
2. В непростой и порой драматичной истории отношений между РФ и Украиной по вопросам поставок российских энергоносителей нет победителей. В результате неконструктивного подхода украинской стороны и негибкости российской позиции, заключённые на 10 лет контракты от 19.01.2009 де-факто не работают и заменены краткосрочными соглашениями. Украина потеряла гарантированный источник энергоснабжения, а Россия – самый крупный рынок сбыта энергоносителей. Очевидно, что при господстве на Украине политических сил, пришедших к власти в 2014 г., планировавшиеся с участием России совместные проекты в области энергетики не получат развития.



**Благодарю за внимание!**