

Третий Энергетический пакет ЕС – смена модели организации европейского газового рынка (как сбалансировать суверенное право стран ЕС с экономической целесообразностью для всех участников трансграничных цепочек газоснабжения Европы)

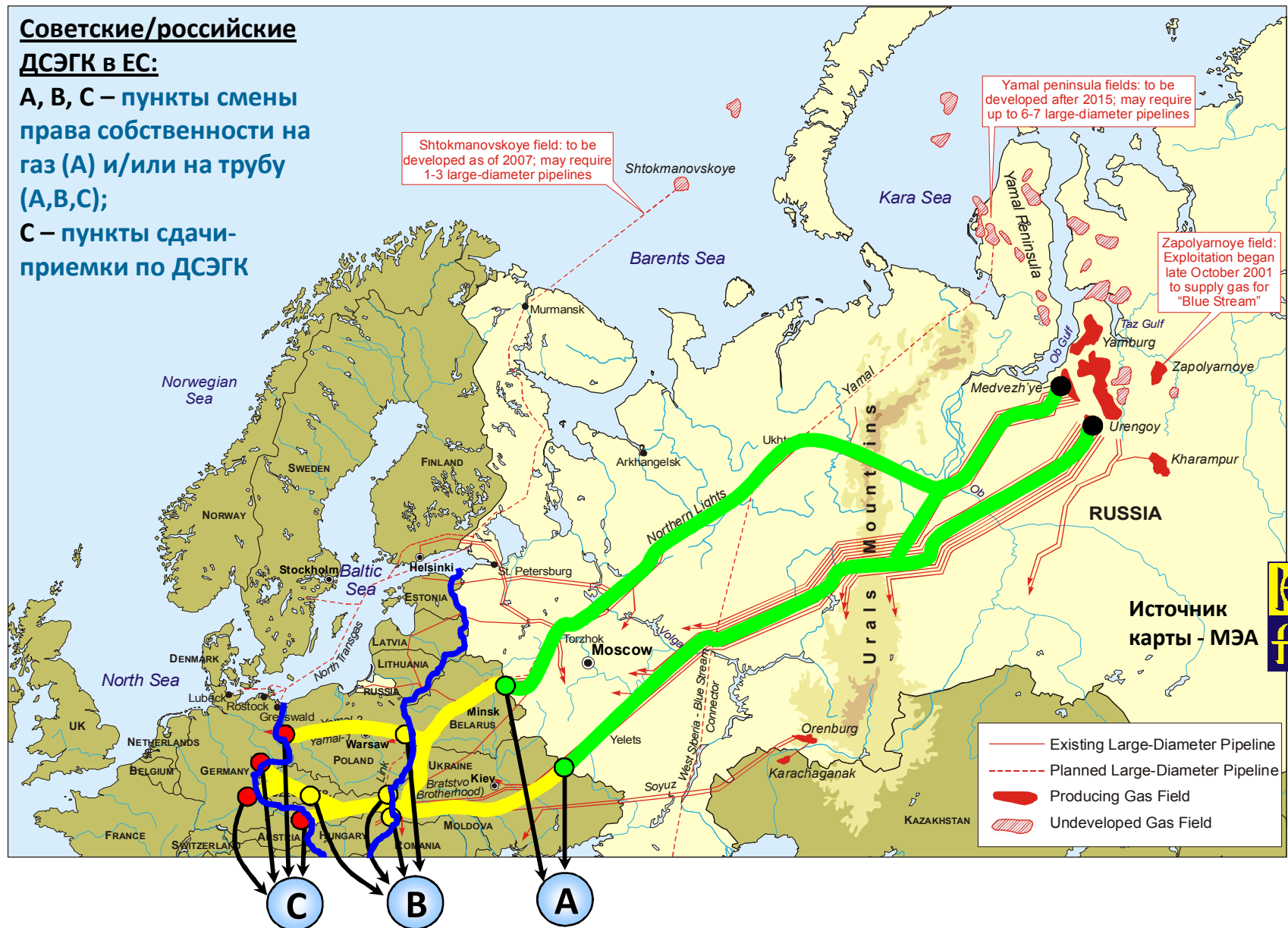
**А.Конопляник, д.э.н.,
Консультант правления, Газпромбанк,
Советник правления, ГПБ Нефтегаз Сервисиз,
Профессор РГУ нефти и газа им.Губкина**

Выступление на Круглом столе «Новая энергетическая стратегия ЕС: последствия для России» в рамках ММЭФ-2011 «ТЭК России в XXI веке», Москва, Манеж, 6 апреля 2011 г.

Экспорт советского/российского газа в Европу: расположение пунктов сдачи-приемки и пунктов смены прав собственности

Советские/российские ДСЭГК в ЕС:

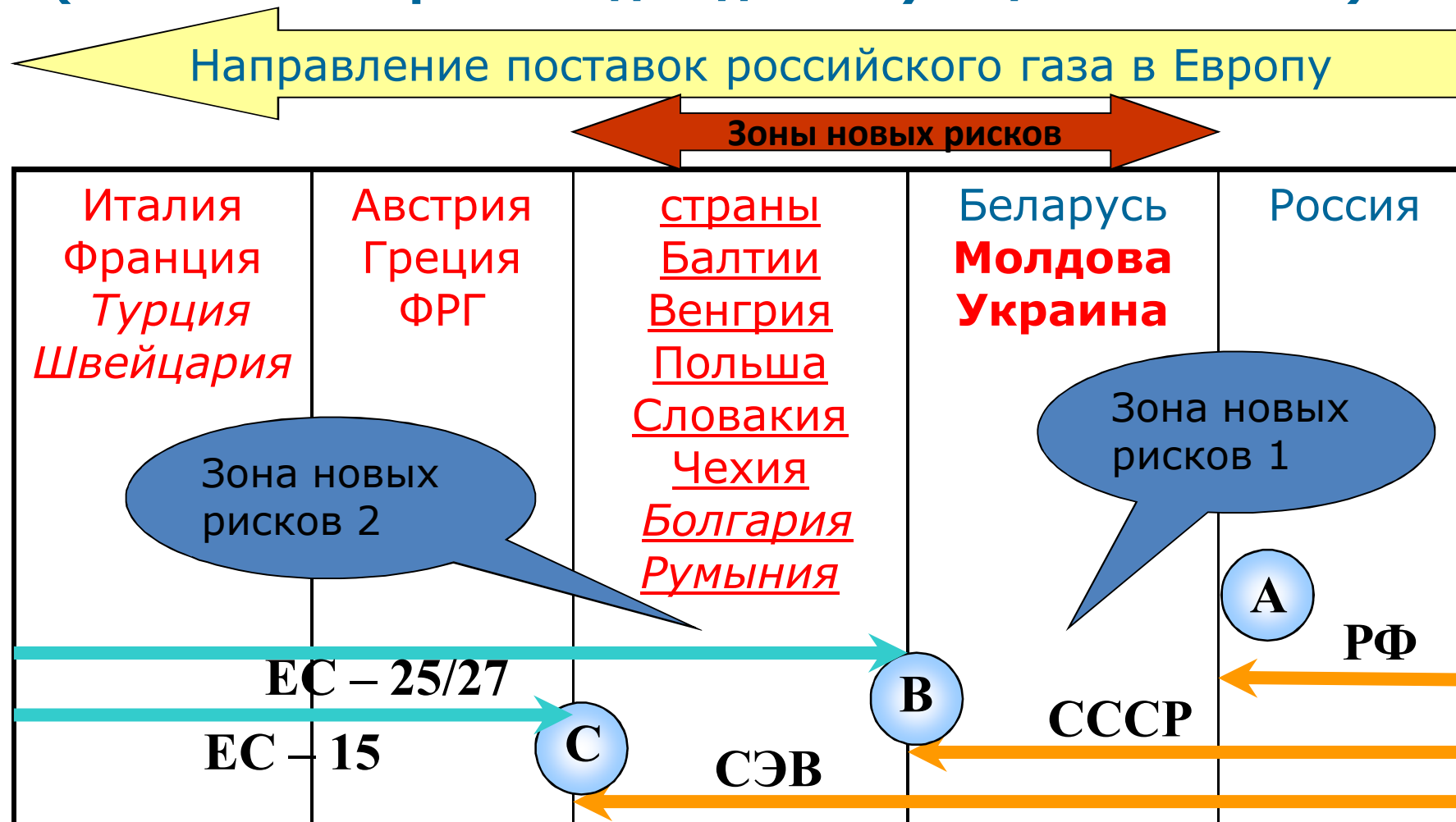
A, B, C – пункты смены права собственности на газ (A) и/или на трубу (A,B,C);
C – пункты сдачи-приемки по ДСЭГК



Источник карты - МЭА

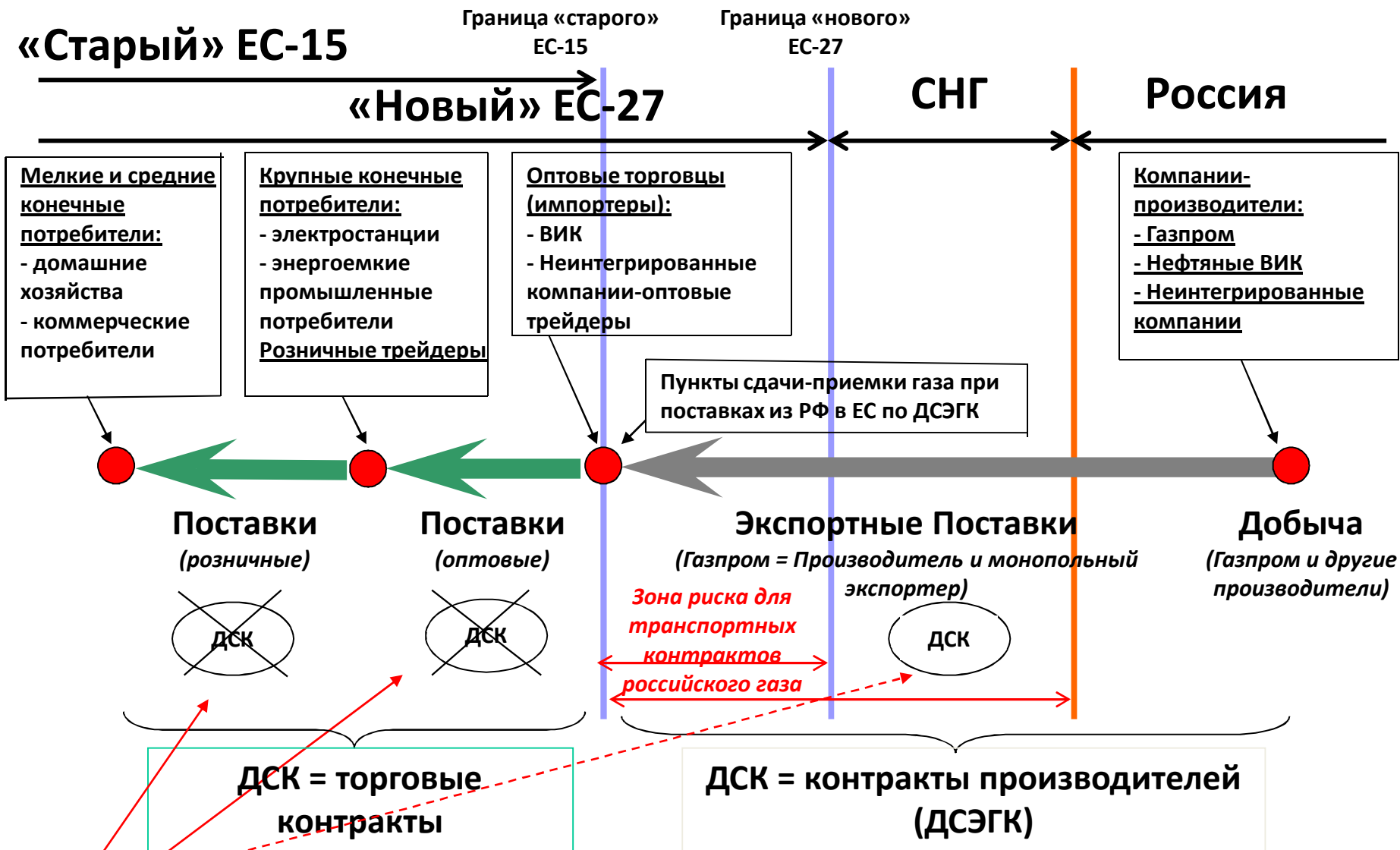


Экспорт российского газа в Европу: изменения после распада СССР и СЭВ (зоны новых рисков для действующих поставок)



Страны (кроме СНГ), не входящие в ЕС - курсив; Новые государства ЕС: присоединившиеся с 01.05.2004 – подчеркнуто, с 01.01.2007 – курсив и подчеркнуто; страны СНГ – члены Договора об Энергетическом Сообществе ЕС-ЮВЕ (жирн.); А, В, С – пункты изменения права собственности на российский газ и/или трубопровод на пути в Европу

Контрактная структура сегодняшней трансграничной производственно-сбытовой цепи газоснабжения Россия-ЕС



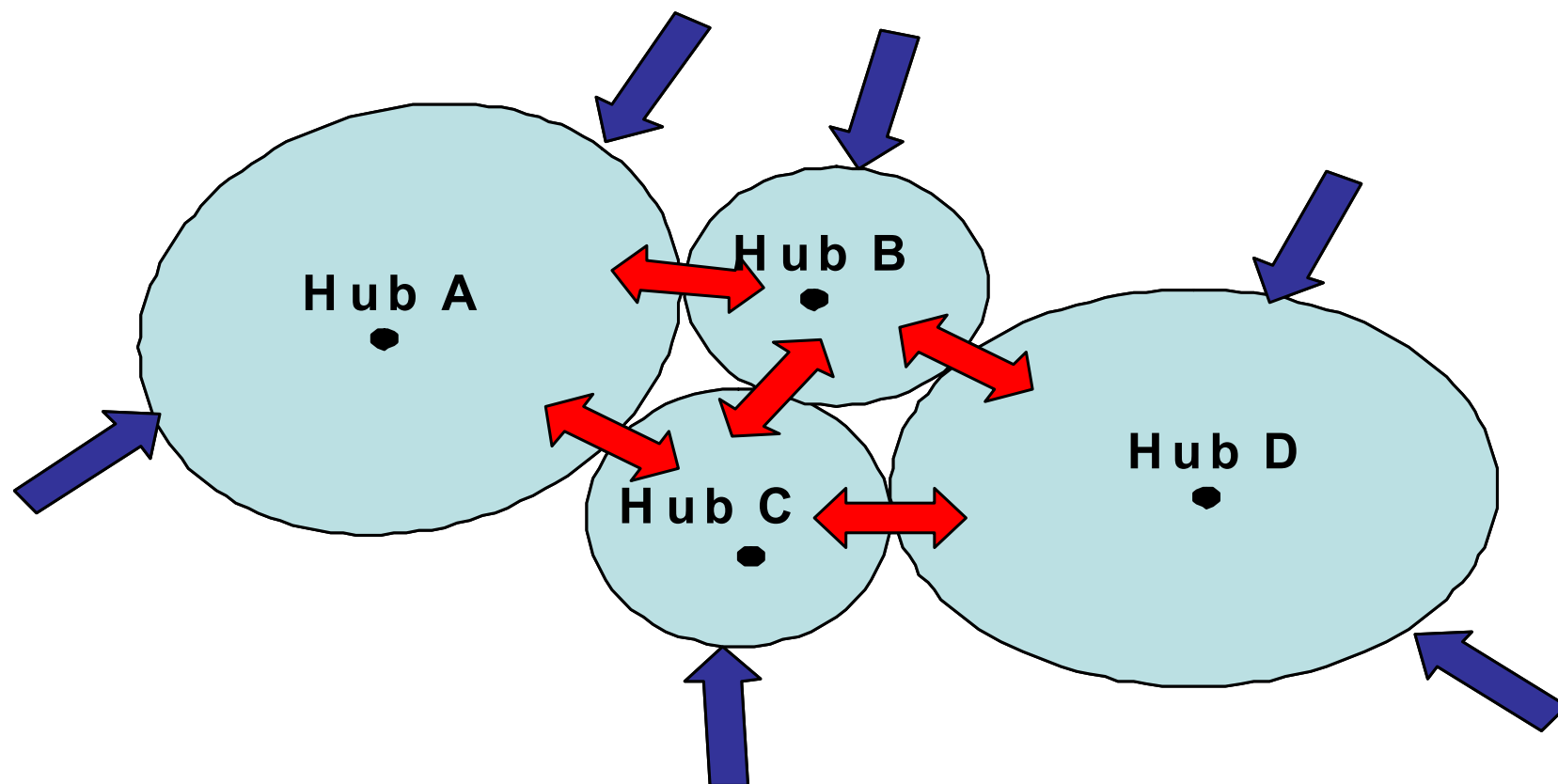
Вопрос: Какие именно ДСК являются объектом принудительной реструктуризации со стороны Еврокомиссии? Цель Еврокомиссии – торговые ДСК внутри ЕС, но побочной целью стали и ДСЭГК производителей («серая зона» применения ТЭП ЕС)

Контрактная структура сегодняшней трансграничной производственно-сбытовой цепи газоснабжения Россия-ЕС – и «серая зона» применения Третьего Энергетического пакета ЕС



Вопрос: Какие именно ДСК являются объектом принудительной реструктуризации со стороны Еврокомиссии? Цель Еврокомиссии – торговые ДСК внутри ЕС, но побочной целью стали и ДСЭГК производителей («серая зона» применения ТЭП ЕС)

Будущая организация единого внутреннего рынка газа ЕС в соответствии с Третьим Энергетическим пакетом



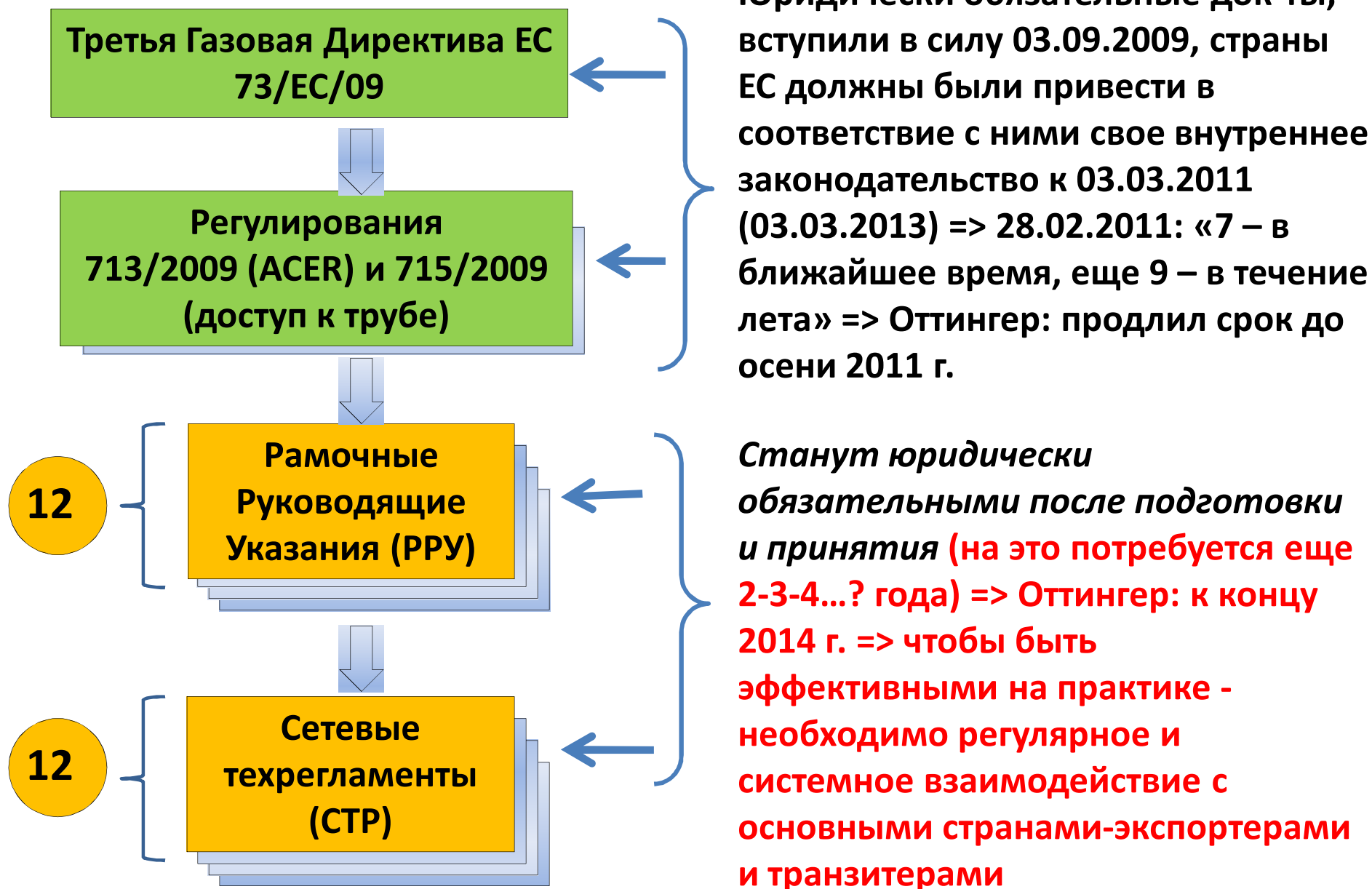
Трубопроводы-интерконнекторы между региональными зонами внутри ЕС



Поставки в ЕС извне ЕС

Источник: 17-й Мадридский Форум (январь 2010), энергетические регуляторы стран-членов ЕС

Структура Третьего Энергетического пакета (ТЭП) ЕС (газ)



Реакция России на 3-й Энергетический пакет ЕС

- Выход России из временного применения ДЭХ (???)
- Стремление Газпрома добиться продолжения своего участия в газовом бизнесе в ЕС в качестве владельца и/или оператора газотранспортных систем (Оттингер (03.03.2011): «никаких исключений для России из правил ЕС по разъединению ВИК»),
- Стремление Газпрома получить изъятия из режима ОДТС для своих новых инфраструктурных проектов (Южный поток) с целью обеспечения их финансируемости и т.п. => ст.35-36 ТЭП,
- Стремление российской стороны участвовать, совместно с европейскими институтами, в формировании комфортных для всех участников газового бизнеса «правил игры» на формирующемся газовом рынке ЕС, предусматривающем окончательное разделение бизнеса поставки товара и бизнеса владения/управления газотранспортными сетями/системами (=> Газпром = поставщик газа/грузоотправитель внутри ЕС).

Российские ДСЭГК – в «серой зоне» Третьего Энергопакета ЕС

- ТЭП ЕС применяется к интерконнекторам (начинаются и заканчиваются на территории страны-члена ЕС) и контрактам на поставку и транспортировку между субъектами права ЕС
- Трубопроводы, начинающиеся извне ЕС (российские ДСЭГК) – не подпадают формально под действие ТЭП ЕС, но проходят по территории ЕС и попадают в «серую зону» ТЭП ЕС =>
- Варианты поведения Газпрома/России:
 - Изъятия из ТЭП ЕС для российских контрактов (трубопроводов?) до пунктов сдачи-приемки (???)
 - Сохранение положений действующих российских ДСЭГК до окончания срока их действия
 - Применение правил ТЭП ЕС только к новым контрактам (без принудительного прекращения действующих)
 - Адаптация режима транспортировки ТЭП ЕС к обоснованным озабоченностям российской стороны

Альтернативная модель газового рынка ЕС (для обсуждения – и как основа для «вариантов поведения»)

- **Долгосрочные поставки (основная / базисная нагрузка) :**
 - более гибкие ДСЭГК (по отбору законтрактованных объемов и ценовой формуле и механизмам ее адаптации)
 - + долгосрочный доступ к трубе (open seasons) на весь срок и весь объем ДСЭГК
 - + модифицированные формулы стоимости замещения газа (индексация цены газа в привязке не только к нефтяным котировкам)
- **Краткосрочные поставки (дополнительная / пиковая и полупиковая нагрузка) :**
 - спотовые контракты
 - + фьючерсные котировки (биржевые ценовые индексы)

Благодарю за внимание !

www.konoplyanik.ru
andrey.konoplyanik@gpb-ngs.ru

Мнения, изложенные в настоящем докладе, не обязательно отражают (могут/должны отражать) и/или совпадают (могут/должны совпадать) с официальной позицией ОАО Газпромбанк, его акционеров, аффилированных с ним(и) лиц, и являются исключительной ответственностью автора доклада.