
СТАНОВЛЕНИЕ И РАЗВИТИЕ ОРГАНИЗОВАННЫХ ТОРГОВ ПОСТАВКИ ПРИРОДНОГО ГАЗА В РОССИИ

Кондрашова Надежда Викторовна, канд. экон. наук, доц.
Куприна Татьяна Николаевна, маг.

Воронежский государственный университет, Университетская пл., 1, Воронеж,
Россия, 394018; e-mail: n.kondrashova@outlook.com; kuptani@yandex.ru

Цель: оценка процесса становления биржевой торговли природным газом на внутреннем рынке России. *Обсуждение:* авторами уделяется внимание описанию развития процесса либерализации внутреннего рынка газа. Излагается поэтапный переход к реализации газа по не регулируемым государством ценам с использованием биржевых технологий с позиции правового регулирования. В частности, описаны некоторые аспекты несовершенства правового регулирования, препятствующие переходу на организованные торги в период 2006-2014 гг. Детализируются основные отличия правового регулирования и ценообразования в отношении природного газа, приобретаемого на организованных торгах, в сравнении с отношениями по поставке газа по регулируемым государством ценам. *Результаты:* представлены первые результаты работы в Секции «Газ природный» на площадке ЗАО «Санкт-Петербургская Международная Товарно-сырьевая Биржа»; особенности поставок природного газа, приобретенного на организованных торгах. Делаются выводы о положительных перспективах создания организованного товарного рынка и прозрачного механизма формирования цен на природный газ.

Ключевые слова: поставка газа, организация торгов, биржевая торговля природным газом, отличия правового регулирования.

DOI: 10.17308/meps.2016.4/1419

1. Введение

Цены, сформированные на биржевом рынке, признаются рыночными как налоговым, так и антимонопольным законодательством. Практика показывает, чтобы биржевая цена стала ориентиром для контрактных цен, через биржевые торги должно проходить 5-10% производимой в отрасли продукции. Именно с этой целью развитые страны максимально стимулируют развитие национальных бирж как организаций, формирующих эти цены.

В Энергетической стратегии России на период до 2030 г. одной из стратегических целей развития газовой промышленности России названо

совершенствование организационной структуры газовой отрасли в целях повышения экономических результатов ее деятельности и формирование либерализованного рынка газа.

При этом в числе основных задач, которые необходимо решить для достижения стратегических целей, указывается: демонополизация газового рынка, создание конкурентной среды и установление недискриминационных правил доступа к его инфраструктуре.

Процесс постепенной либерализации внутреннего рынка газа запущен через расширение нерегулируемого сегмента посредством внедрения рыночных принципов ценообразования на природный газ, учитывающих окупаемость его добычи и транспортировки, потребительские свойства, спрос и предложение, а также необходимые инвестиции для развития газовой промышленности.

Предполагается, что внедрение рыночных принципов ценообразования на газ, поставляемый на внутренний рынок, будет способствовать устранению сложившейся деформации соотношения цен на взаимозаменяемые виды топлива (газ, уголь, мазут), снижению доли газа в потреблении топливно-энергетических ресурсов, увеличению доли угля и нетопливных ресурсов в топливно-энергетическом балансе страны и в конечном итоге повышению уровня энергетической безопасности страны.

2. Методология исследования

В плане деятельности Министерства энергетики РФ на 2013-2018 гг. одной из целей деятельности Правительства РФ было названо стимулирование развития биржевых торгов нефтью, нефтепродуктами и газом на организованных торгах.

Сама идея развития организованных торгов газом на внутреннем рынке не нова. Еще в 2006 г. Президент РФ Владимир Путин в своем Послании Федеральному Собранию от 10.05.2006 г. указал на необходимость организовать на территории России биржевую торговлю нефтью, газом, другими товарами с расчетами в рублях в целях обеспечения реальной конвертируемости рубля.

В развитие этой инициативы Министерством промышленности и энергетики РФ, Министерством экономического развития и торговли РФ, Федеральной службой по тарифам, Федеральной антимонопольной службой и ОАО «Газпром» (в настоящее время – ПАО «Газпром») было сформулировано предложение о проведении в 2006-2007 гг. эксперимента по реализации ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами на электронной торговой площадке до 5 млрд куб. метров газа по не регулируемым государством ценам [1].

Постановлением № 534 от 02.09.2006 г. «О проведении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке» Правительство РФ одобрило эту инициативу, в результате чего в России было положено начало развитию биржевой торговли на оптовом рынке природного газа.

22 ноября 2006 г. на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз» (в настоящее время – ООО «Газпром межрегионгаз») были проведены первые торги в рамках указанного эксперимента.

Начиная с февраля 2007 г. торги проводились регулярно в месячном и декадном режимах как на месяц, так и на сутки вперед. Цены на торгах превышали регулируемые на 30-40%, что было расценено как свидетельство наличия платежеспособного спроса на газ на российском рынке. Постановлением Правительства РФ № 851 от 10.12.2007 г. эксперимент по реализации газа на электронной торговой площадке был продлен на 2008 год.

Однако подходящее время для перехода к реализации газа по не регулируемым государством ценам с использованием биржевых технологий на постоянной основе на тот момент еще не наступило. Этому препятствовало несовершенство правового регулирования.

В частности, не существовало единого федерального закона, который регулировал бы деятельность организаторов торговли, в т.ч. бирж. Сегментарность правового регулирования деятельности различных типов бирж привела к неструктурированности понятийного аппарата, отсутствию общепринятой терминологии, наличию множества не связанных друг с другом правовых актов, одновременном существовании пробелов и противоречий в законодательстве.

Кроме того, на тот момент отсутствовала основа для качественной ценовой информации, возможность, а также принципы осуществления расчета цен и индексов организаторов торгов и информационных брокеров. Такая информация (рыночные индикаторы) является одним из важнейших ориентиров при осуществлении экономической политики государства.

Все это в конечном итоге затрудняло развитие рынка в соответствующем направлении, препятствовало переходу на качественно новый уровень организации торгов и становлению бирж в качестве одной из основных ценообразующих структур в российской экономике.

Запуск биржевой торговли природным газом в России стал возможным только после того, как законодательная база пополнилась такими нормативно-правовыми актами, как:

- Федеральный закон от 21.11.2011 г. № 325-ФЗ «Об организованных торгах»;
- Федеральный закон от 07.02.2011 г. № 7-ФЗ «О клиринге, клиринговой деятельности и центральном контрагенте»;
- Постановление Правительства РФ от 16.04.2012 г. № 323 «О реализации природного газа на организованных торгах и внесении изменений в акты Правительства Российской Федерации по вопросам государственного регулирования цен на газ и доступа к газотранспортной системе открытого акционерного общества «Газпром»»;
- Постановление Правительства РФ от 23.07.2013 г. № 623 «Об утвержде-

дении Положения о предоставлении информации о заключенных сторонами не на организованных торгах договорах, обязательства по которым предусматривают переход права собственности на товар, допущенный к организованным торгам, а также о ведении реестра таких договоров и предоставлении информации из указанного реестра» и др.

24.10.2014 г. Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой Биржей (ЗАО «СПбМТСБ») совместно с клиринговой организацией РДК (ЗАО) и ОАО «Газпром» при непосредственной поддержке Минэнерго России, ФАС России и Банка России в рамках выполнения поручения Президента РФ об организации торгов осуществлен запуск биржевой торговли газом.

3. Обсуждение результатов

На первых биржевых торгах газом на площадке СПбМТСБ было реализовано 21 млн м³ газа с поставкой на ноябрь 2014 г., из них:

- на балансовом пункте КС «Надым» 5 договоров на 8500000 м³ в ценовом диапазоне 2629-2645 руб. за 1000 м³;
- на балансовом пункте КС «Вынгапуровская» 6 договоров на 12500000 м³ по 2629 руб. за 1000 м³.

Заявки на участие в первой сессии биржевых торгов газом подали как «Газпром», «Роснефть», «НОВАТЭК», а также крупные потребители топлива: «Фортум», «Энел Россия», «КЭС-Трейдинг», «Севернефть-Уренгой», «ИНТЕР РАО-Электрогенерация».

Общий объем торгов газом, состоявшихся на площадке СПбМТСБ за 2015 год, отражает рисунок [2].

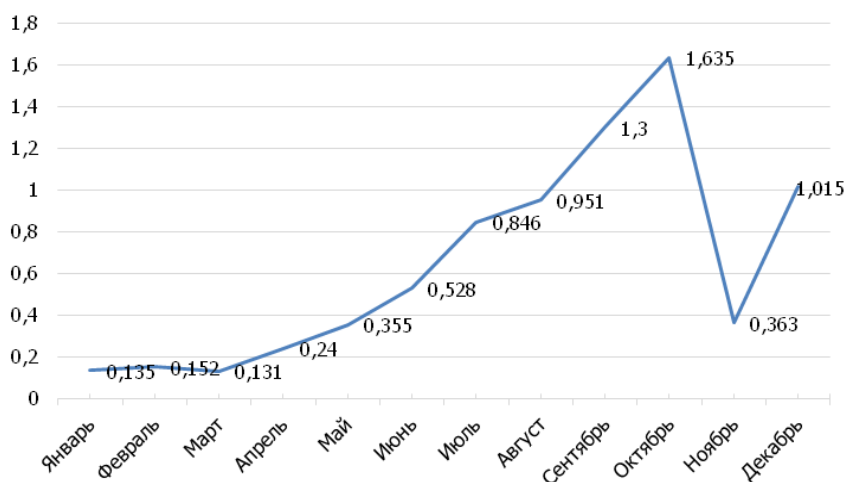


Рис. Динамика объема торгов газом за 2015 г., млрд м³

Количество договоров, заключенных на СПбМТСБ с января 2015 г. по март 2016 г., и их стоимостное выражение представлены в табл. 1 [3, 4].

Таблица 1

Количество договоров и их стоимостной объем

Месяц	Объем договоров, млн руб.	Количество договоров, шт.
2015 год		
Январь	361	32
Февраль	406	28
Март	348	32
Итого за I кв. 2015	1 115	92
Апрель	642	47
Май	923	66
Июнь	1 448	81
Июль	2 315	87
Август	2 602	124
Сентябрь	3 573	136
Октябрь	4 463	164
Ноябрь	1 045	91
Декабрь	2 915	293
Итого за 2015	21 042	1 181
2016 год		
Январь	2 514	217
Февраль	3 066	332
Март	3 311	434
Итого за I кв. 2016	8 890	983

Объем договоров за I квартал 2016 г. относительно I квартала 2015 г. возрос в 7,98 раза, количество договоров за этот же период – увеличилось в 10,68 раза. Такие показатели, очевидно, иллюстрируют растущий интерес участников газового рынка и наличие платежеспособного спроса потребителей на биржевой газ, что в свою очередь свидетельствует о востребованности биржевых торгов «голубым топливом» и высокой готовности отрасли к ним.

Таким образом, в России запущен процесс создания организованного товарного рынка и прозрачного механизма формирования справедливых цен на природный газ. Рыночное формирование цен позволит более объективно определить реальные потребности в газе на внутреннем рынке, будет стимулировать потребителей к рациональному использованию ресурса, а производителей – к снижению издержек по его добыче, транспортировке и сбыту.

Основные отличия правового регулирования и ценообразования в отношении природного газа, приобретаемого на организованных торгах, в сравнении с отношениями по поставке газа по регулируемым государством ценам кратко отражены в табл. 2.

Необходимо отметить, что отпуск газа потребителям категории «население» для удовлетворения личных, семейных, домашних и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской (профессиональной) деятельности, производится только по регулируемым розничным ценам на газ и имеет свои особенности. Соответственно, изложенные далее условия

поставки газа по регулируемым ценам касаются исключительно оптовых поставок.

Таблица 2

Основные отличия поставок газа по регулируемым ценам и биржевого газа [5, 6, 7]

Поставки по регулируемым ценам	Поставки биржевого газа на площадке ЗАО «СПбМТСБ»
Заключение и изменение договора	
<p>Простая письменная форма договора. Договор оформляется путем составления единого документа за подписью представителей сторон (п. 2 ст. 434 Гражданского кодекса РФ).</p>	<p>Простая письменная форма договора. Договор считается заключенным в момент фиксации организатором торговли соответствия разнонаправленных заявок друг другу путем внесения записи о заключении соответствующего договора в реестр договоров. Составление одного документа, подписанного сторонами, не осуществляется и простая письменная форма договора считается соблюденной (п. 2 ст. 18 ФЗ «Об организованных торгах»; п. 9.2. Правил проведения организованных торгов в Секции «Газ природный» ЗАО «СПбМТСБ»). Факт заключения договора подтверждается выпиской из реестра.</p>
<p>По общему правилу стороны вправе по согласованию изменять условия договора. В определенных случаях возможно изменение договора в одностороннем порядке (ст. 450 ГК РФ).</p>	<p>По общему правилу стороны не вправе изменять условия заключенного на бирже договора, включая количество, период поставки, базис поставки и цену заключенного Договора, за исключением изменений, вызванных возникновением обстоятельств непреодолимой силы или приравненных к ним обстоятельств (п. 02.03. Общих условий договоров поставки, заключаемых в Секции «Газ природный» (Приложение № 01 к Правилам проведения организованных торгов в Секции «Газ природный» ЗАО «СПбМТСБ»); п. 9.9., 9.10. Правил проведения организованных торгов в Секции «Газ природный» ЗАО «СПбМТСБ»).</p>
Режим поставки	
<p>По общему правилу поставка и отбор газа осуществляется равномерно в течение месяца в пределах установленной договором среднесуточной нормы либо по согласованному сторонами диспетчерскому графику. Договором может быть предусмотрена неравномерность поставки газа по суткам в пределах установленного «коридора» – 80-110% от среднесуточной нормы поставки (п. 13 Правил поставки газа в РФ).</p>	<p>Продавец поставляет, а покупатель принимает газ равномерно в течение периода поставки. Правила о возможном согласовании неравномерности поставки в пределах «коридора» не применяются (п. 01, 03.02.1, 03.03.1 Общих условий договоров поставки, заключаемых в Секции «Газ природный»; п. 13 Правил поставки газа в РФ).</p>
<p>При невыборке газа покупателями, потребляющими до 10000 тыс. м³ газа в год, объем невыбранного газа не оплачивается и санкции за невыборку газа не предусматриваются (п. 16 Правил поставки газа в РФ).</p>	<p>В отношении покупателя по договорам поставки газа, заключенным на организованных торгах, может быть установлено иное правило о последствиях невыборки газа (п. 16 Правил поставки газа в РФ). За неисполнение Покупателем обязательств по приемке газа в количестве и в срок, предусмотренных в договоре, с покупателя взыскивается неустойка от стоимости невыбранного газа независимо от объема годового потребления (п. 07.01.6. Общих условий договоров поставки, заключаемых в Секции «Газ природный»).</p>

Поставки по регулируемым ценам	Поставки биржевого газа на площадке ЗАО «СПбМТСБ»
<p>Потребители, включенные в графики перевода потребителей на резервные виды топлива при похолодании (График № 1) и графики ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения в случае нарушения технологического режима работы ГТС при аварии (График № 2), при введении их в действие указанием ЦПДД ПАО «Газпром» обязаны высвободить объем потребляемого газа путем снижения объема отбираемого газа до установленной графиками нормы (п. 19 Правил поставки газа в РФ).</p>	<p>В период действия для отдельных субъектов РФ упомянутых графиков поставка газа в указанные субъекты по договорам поставки газа, заключенным на организованных торгах, может приостанавливаться (п. 19 Правил поставки газа в РФ). Введение в установленном порядке упомянутых Графиков в действие относятся к обстоятельствам, приравненным к обстоятельствам непреодолимой силы и при определенных условиях освобождает стороны договора от ответственности за неисполнение своих обязательств. При этом на период введения Графиков исполнение может быть приостановлено, а срок исполнения обязательств по договорам может быть увеличен на период отмены Графиков (п. 10.01. Общих условий договоров поставки, заключаемых в Секции «Газ природный», п. 7.8.1. Правил проведения организованных торгов в Секции «Газ природный» ЗАО «СПбМТСБ»).</p>
Стоимость и порядок оплаты	
<p>Цена на газ для конечных потребителей формируется в месте перехода права собственности на газ – на границе раздела сетей ГРО и сетей потребителя и складывается из:</p> <ul style="list-style-type: none"> – оптовой цены на газ, или оптовой цены на газ, определяемой по соглашению сторон с учетом установленных предельных уровней; – платы за снабженческо-сбытовые услуги (далее – ССУ); – тарифа на транспортировку газа по сетям газораспределительных организаций (далее – ГРО); – специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО, предназначенной для финансирования программ газификации. <p>Тарифы на услуги по транспортировке газа и плата за ССУ устанавливаются уполномоченным органом по государственному регулированию тарифов дифференцированно по группам потребителей в зависимости от годовых объемов потребления газа и других факторов. В случае выхода покупателя за пределы группы, к которой он был первоначально отнесен, тариф на транспортировку и ПССУ подлжет пересчету по установленным формулам.</p>	<p>Оптовая цена на газ формируется в месте перехода права собственности на газ – на Балансовом пункте (Базисе поставки): определенной точке на магистральном газопроводе (компрессорной станции). Согласно Спецификации биржевого товара по Секции «Газ природный» ЗАО «СПбМТСБ» перечень Базисов поставки включает КС «Надым», КС «Вынгапуровская», КС «Южно-Балыкская», КС «Парабель».</p> <p>Конкретная оптовая цена по конкретному договору определяется при фиксации совпадения двух зарегистрированных разнонаправленных заявок покупателя и поставщика (цены спроса и цены предложения).</p> <p>Организация транспортировки газа от Балансового пункта (Базиса поставки) до пункта назначения (точки выхода из ГТС – газораспределительная станция в месте нахождения покупателя) осуществляется на основании агентского договора с организатором транспортировки – ООО «Газпром межрегионгаз Поставка» – за счет Покупателя. Стоимость услуг по организации транспортировки газа по территории России определяется согласно утвержденным органом, осуществляющим тарифное регулирование, тарифам на услуги по транспортировке газа по системе магистральных газопроводов ПАО «Газпром» для независимых организаций и формируется, исходя из цены транспортировки газа доводимой до Покупателя через клиринговую организацию.</p> <p>Дополнительно Покупатель оплачивает агентское вознаграждение ООО «Газпром межрегионгаз Поставка» за каждые 1000 м³ газа.</p>

Поставки по регулируемым ценам	Поставки биржевого газа на площадке ЗАО «СПБМТСБ»
<p>Дополнительным элементом ценообразования признаются повышающие коэффициенты, с применением которых оплачивается объем газа, отобранного покупателем без согласования с поставщиком сверх установленной договором суточной нормы поставки газа, а также стоимость его транспортировки. Также регулируемая оптовая цена на газ подлежит пересчету при отклонении объемной теплоты сгорания поставленного газа (калорийности) от нормативной величины (п. 3. Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории РФ, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 г. № 1021; п. 17 Правил поставки газа в РФ; Положение об определении формулы цены на газ, утв. приказом ФСТ от 09.07.2014 г. № 1142-э).</p>	<p>Кроме того, Покупателю необходимо обеспечить транспортировку газа от ГРС до своих сетей и, соответственно, оплатить услуги местной ГРО по регулируемым тарифам и специальную надбавку к тарифу на транспортировку так же как при поставках газа по регулируемым государством ценам. Плата за ССУ, повышающий коэффициент за перерасход, пересчет цены по калорийности газа не применяются.</p> <p>Дополнительно покупатель несет расходы, связанные с допуском на биржевые торги.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Плата за организацию и проведение торгов: <ul style="list-style-type: none"> – плата за право участия в торгах (зависит от статуса участника торгов); – биржевой сбор (установленный процент от объема договора, заключенного на организованных торгах). 2. Тарифы за подключение технического доступа к организованным торгам. 3. Тарифы за предоставление технического доступа к организованным торгам. 4. Прочие тарифы за отдельные услуги. <p>Кроме того, покупателю необходимо оплачивать услуги клиринговой организации – ЗАО «РДК» (Правила проведения организованных торгов в Секции «Газ природный» ЗАО «СПБМТСБ»; п. 17 Правил поставки газа в РФ; Тарифный сборник ЗАО «СПБМТСБ»; Правила осуществления клиринговой деятельности РДК (ЗАО) по договорам с биржевым товаром; Форма Агентского договора ООО «Газпром межрегионгаз Поставка» для Участников организованных торгов – покупателей др.).</p>
<p>По общему правилу оплата потребителями природного газа осуществляется непосредственно поставщику в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 35% плановой стоимости планового объема потребления газа вносится в срок до 18-го числа текущего месяца; – 50% плановой стоимости планового объема потребления газа – до последнего числа текущего месяца; <p>фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом ранее внесенных средств оплачивается в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем поставки (Порядок расчетов за природный газ, утв. Постановлением Правительства РФ от 04.04.2000 № 294).</p>	<p>Для участия в торгах Покупателю необходимо предварительно обеспечить наличие на клиринговом счете денежных средств в объеме, необходимом для полного (100%) исполнения обязательств по оплате товара, и предоставить транспортное обеспечение на счет клиринговой организации. В случае заключения договора поставки по итогам торгов оплата за газ производится с расчетного счёта клиринговой организации на расчетный счёт Поставщика (Правила проведения организованных торгов в Секции «Газ природный» ЗАО «СПБМТСБ»; Правила осуществления клиринговой деятельности РДК (ЗАО) по договорам с биржевым товаром).</p>

4. Заключение

При принятии решения об участии в торгах и приобретении биржевого газа потенциальному покупателю следует оценить особенности таких поставок и экономическую целесообразность вступления в соответствующие правоотношения как минимум с учетом:

- готовности нести расходы, связанные с допуском к торгам, и со-

ответствующие трудозатраты, либо оплачивать вознаграждение за услуги брокера;

– необходимости отвлечения на определенный срок денежных средств на оплату клирингового обеспечения;

– продолжительности транспортного плеча и, соответственно, стоимости транспортировки биржевого газа до конечной точки отбора.

Необходимо отметить, что в соответствии с Общими условиями договоров поставки, заключаемых в Секции «Газ природный» (Приложение № 01 к Правилам проведения организованных торгов в Секции «Газ природный» ЗАО «СП6МТСБ») и в силу особенностей единой системы газоснабжения в Российской Федерации, поставка газа по биржевым договорам производится в общем потоке газа, поставляемого по другим договорам. В связи с правилом о равномерности отбора, недобирая биржевой газ, покупатель сталкивается с необходимостью оплачивать неустойку, а превышение нормы по биржевому договору автоматически означает отбор газа из ресурсов других поставщиков.

Практика показывает, что разрешение ряда возникающих проблем и спорных ситуаций при поставках биржевого газа возможно только при одновременном сохранении внебиржевых договоров (из ресурсов ПАО «Газпром» и его аффилированных лиц, либо из ресурсов независимых поставщиков) и достижения соглашения с поставщиками по вопросам организации учета газа (распределения фактически отобранного объема газа между договорами в отсутствие раздельного приборного учета).

Кроме того, вынужденные существовать в новых реалиях региональные компании по реализации газа, аффилированные ПАО «Газпром», в настоящее время все чаще принимают участие в организованных торгах и приобретенный таким образом газ предлагают своим покупателям, задумывающимся о переходе на биржевые договоры. В таких случаях покупатель свободен от необходимости нести временные и трудозатраты на участие в торгах, получая при этом более дешевый газ. РГК, в свою очередь, оставляет за собой учет поставляемого газа, обеспечивая тем самым свои интересы в рамках выполнения функции по сведению регионального баланса газа, а также осуществления контроля за режимами поставки и отбором газа из ресурсов ПАО «Газпром» и его аффилированных лиц.

Список источников

1. Газпром на российском рынке. Доступно: <http://gazpromquestions.ms1.ru>. (дата обращения: 20.03.2016)

2. ЗАО «СП6МТСБ» – Итоги 2015 года. Доступно: <http://spimex.com>. (дата обращения: 20.03.2016)

3. Итоги торгов в Секции «Газ природный». Доступно: <http://spimex.com>. (дата обращения: 20.03.2016)

4. На Санкт-Петербургской Международной Товарно-сырьевой бирже прошли первые торги природным газом. Доступно: <http://www.gazprom.ru>. (дата обращения: 20.03.2016)

5. Петров А.Ю., Якупов В.Р. Практика применения арбитражными судами законодательства об административной ответственности юридических лиц за

правонарушения, совершаемые на организованных торгах // *Проблемы права*, 2014, no. 1, с. 69-73.

6. Попондопуло В.Ф. Правовое регулирование деятельности на организованных торгах: новеллы законодательства // *Конкурентное право*, 2012, no. 2, с. 16-23.

7. Пояснительная записка к проекту Федерального закона «О биржах и организованных торгах» № 498603-4 // *СПС Консультант Плюс*.

8. Правила осуществления клиринговой деятельности РДК (ЗАО) по договорам с биржевым товаром. Утверждены решением Совета директоров РДК (ЗАО) от 25.12.2015 г. (протокол № СД-15/2015 от 25.12.2015), зарегистрированы Банком России 09.02.2016 г. Доступно: <http://sdco.ru>. (дата обращения: 20.03.2016)

9. Правила проведения организованных торгов в Секции «Газ природный» ЗАО

«СП6МТСБ». Утверждены Советом директоров ЗАО «СП6МТСБ» 24.09.2015 г., протокол № 99, зарегистрированы Банком России 15.10.2015 г. Доступно: <http://spimex.com>. (дата обращения: 20.03.2016)

10. Шарипов А.К., Ормышев А.И. Осуществление государственных закупок на организованных электронных торгах и через товарные биржи в Республике Казахстан // *Молодой ученый*, 2015, no. 12 (92), с. 523.

11. Шевченко О.М. Правоотношения по допуску ценных бумаг к организованным торгам // *Предпринимательское право*, 2012, no. 2, с. 35-39.

12. Якупов В.Р. Манипулирование рынком: совершение незаконных сделок на организованных торгах // *Вестник Южно-Уральского государственного университета. Серия: Право*, 2013, т. 13, no. 1, с. 103-108.

FORMATION AND DEVELOPMENT OF THE ORGANIZED BIDDINGS OF NATURAL GAS SUPPLIES IN RUSSIA

Kondrashova Nadezhda Viktorovna, Cand. Sc. (Econ.), Assoc. Prof.
Kuprina Tatiana Nikolaevna, M.A. student

Voronezh State University, University Sq., 1, Voronezh, Russia, 394018;
e-mail: n.kondrashova@outlook.com; kuptani@yandex.ru

Purpose: an assessment of process of formation of stock exchange trading in natural gas in the domestic market of Russia. *Discussion:* authors pay attention to the description of development of process of liberalization of the domestic market of gas. The phased transition to gas sale at the prices which are not regulated by the state with use of exchange technologies from a line item of legal regulation is stated. In particular, authors describe some aspects of imperfection of legal regulation which interfering transition to the organized biddings during 2006-2014. The main differences of legal regulation and pricing concerning the natural gas purchased at the organized biddings in comparison with the relations on supply of gas on the regulated state to the prices are disaggregated. *Results:* the first results of work are presented at the Section «Gas Natural» on the platform of CJSC St. Petersburg International Commodity Exchange; particular features of supply of the natural gas purchased at the organized biddings. As a result, there are drawn conclusions about positive prospects of creation of the organized goods market and the transparent mechanism of pricing to natural gas.

Keywords: gas supply, organization of the biddings, stock exchange trading by natural gas, differences of legal regulation.

References

1. Gazprom na rossiiskom rynke. Available at: <http://gazpromquestionpp.ms1.ru>. (accessed: 20.03.2016) (In Russ.)
2. ZAO «SPbMTSB» – Itogi 2015 goda. Available at: <http://spimex.com>. (accessed: 20.03.2016) (In Russ.)
3. Itogi torgov v Sektzii gaz prirodnyi. Available at: <http://spimex.com>. (accessed: 20.03.2016) (In Russ.)
4. Na Sankt-Peterburgskoi Mezhdunarodnoi Tovarno-syr'evoi Birzhe proshli pervye torgi prirodnym gazom. Available at: <http://www.gazprom.ru>. (accessed: 20.03.2016) (In Russ.)
5. Petrov A.Iu., Iakupov V.R. Praktika primeneniia arbitrazhnymi sudami zakonodatel'stva ob administrativnoi otvetstvennosti iuridicheskikh lits za pravonarusheniia, sovershaemye na organizovannykh torgakh. *Problemy prava*, 2014, no. 1, pp. 69-73. (In Russ.)
6. Popondopulo V.F. Pravovoe regulirovanie deiatel'nosti na organizovannykh torgakh: novelly zakonodatel'stva. *Konkurentnoe pravo*, 2012, no. 2, pp. 16-23. (In Russ.)
7. Poiasnitel'naia zapiska k projektu Federal'nogo zakona «O birzhakh i organizovannykh torgakh» № 498603-4. SPS Konsul'tant Plius. (In Russ.)

8. Pravila osushchestvleniia kliringovoi deiatel'nosti RDK (ZAO) po dogovoram s birzhevym tovarom. Utverzhdeny resheniem Soveta direktorov RDK (ZAO) ot 25.12.2015 g. (protokol № SD-15/2015 ot 25.12.2015), zaregistrirovany Bankom Rossii 09.02.2016. Available at: <http://sdco.ru>. (accessed: 20.03.2016) (In Russ.)
9. Pravila provedeniia organizovannykh torgov v Seksii «Gaz prirodnyi» ZAO «SPbMTSB». Utverzhdeny Sovetom direktorov ZAO «SPbMTSB» 24.09.2015 g., protokol № 99, zaregistrirovany Bankom Rossii 15.10.2015. Available at: <http://spimex.com>. (accessed: 20.03.2016) (In Russ.)
10. Sharipov A.K., Ormyshev A.I. Osushchestvlenie gosudarstvennykh zakupok na organizovannykh elektronnykh torgakh i cherez tovarnye birzhi v respublike Kazakhstan. *Molodoi uchenyi*, 2015, no. 12 (92), pp. 523. (In Russ.)
11. Shevchenko O.M. Pravootnosheniia po dopusku tsennykh bumag k organizovannym torgam. *Predprinimatel'skoe pravo*, 2012, no. 2, pp. 35-39. (In Russ.)
12. Iakupov V.R. Manipulirovanie rynkom: sovershenie nezakonnykh sdelok na organizovannykh TORGAKh. *Vestnik Iuzhno-Ural'skogo gosudarstvennogo universiteta. Seriya: Pravo*, 2013, vol. 13, no. 1, pp. 103-108. (In Russ.)