

Приложение 1

к приказу ООО «Межрегионгаз»
от 10 ноября 2006г. №122
(в редакции приказов от 29.12.2006 №149,
от 30.01.2007 №12, от 30.08.2007 №121)

П О Р Я Д О К

организации продаж газа
потребителям Российской Федерации
по не регулируемым государством ценам
на электронной торговой площадке
ООО «Межрегионгаз»

ООО «Межрегионгаз»

Москва - 2007

Содержание

1. Основные положения	2
2. Термины и определения	2
3. Правила рассмотрения Заявок Продавцов и Покупателей на участие в торговых сессиях на ЭТП	4
4. Организационно-техническая структура Сегмента ЭТ	6
5. Условия и порядок заключения сделок	7
6. Порядок организации транспортировки и учета газа	11
7. Порядок индикации рыночных цен на Сегменте ЭТ	12
8. Ответственность Организатора продаж и Участников продаж	12
9. Порядок разрешения споров	12
10. Обеспечение безопасности и конфиденциальности	13

1. Основные положения

1.1. Настоящий Порядок организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз» (далее - Порядок) разработан во исполнение постановления Правительства РФ от 02.09.2006 № 534 «О проведении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке».

1.2. Объемы газа, предназначенные для реализации по нерегулируемым (договорным) ценам в соответствии с настоящим Порядком, формируются:

1.2.1. в 2006г. - за счет сверхплановых ресурсов газа;

1.2.2. в 2007г. – в плановом порядке путем включения ресурсов газа в баланс газа по Российской Федерации на 2007г.

2. Термины и определения

2.1. Для целей настоящего Порядка применяются следующие термины и определения:

- *ЭТП* - электронная торговая площадка ООО «Межрегионгаз».

- *Балансовые пункты (точки торговли)* – географические точки на магистральных газопроводах, в которых осуществляется продажа/покупка газа. *Основными балансовыми пунктами* являются компрессорные станции, расположенные в Тюменской области: КС Ягельная, КС Надым, КС Вынгапуровская (для обеспечения надежности поставок газа с *Сегмента ЭТ* для регионов, отдаленных от мест добычи газа, возможно определение вспомогательных *Балансовых пунктов*, привязанных к узловым точкам магистральных сетей газотранспортной системы (*ГТС*) *ОАО «Газпром»*);

- *Организатор продаж* – ООО «Межрегионгаз», организация, оказывающая услуги в сфере торговли газом, добытого независимыми производителями газа, *ОАО «Газпром»* и его аффилированными лицами, по не регулируемым государством (договорным) ценам с использованием ЭТП в соответствии с настоящим Порядком;

- *Электронная заявка* – безусловное намерение покупки/продажи газа, учитываемое в информационной системе *Организатора продаж* в соответствии с настоящим Порядком.

- *Лот газа* – минимально возможный объем газа, указываемый в *Электронных заявках* на продажу и покупку газа на *Сегменте ЭТ*. В заявках указывается целое количество *Лотов*. Величина *Лота газа* до 15 марта 2007 года составляет 1 млн. м³, с 15 марта 2007 года – 100 тыс.м³.

- *Производитель газа* – организация, добывающая природный газ, добывающая и перерабатывающая нефтяной (попутный) газ с последующей подачей полученных объемов газа в *ГТС* *ОАО «Газпром»*;

- *Независимый производитель газа* – *Производитель газа*, не являющийся *ОАО «Газпром»* и аффилированным лицом *ОАО «Газпром»*;

- *Крупный потребитель газа* – потребитель газа, относящийся к 1-й группе потребителей газа в соответствии с постановлением ФЭК РФ от 6 февраля 2002 г. № 8/9;

- *Участник продаж* – Организация, заключившая с *Организатором продаж* агентские договоры для участия в *торговых сессиях* на ЭТП в качестве *Продавца* или *Покупателя*.

- *Сегмент Электронной Торговли (Сегмент ЭТ)* – сегмент свободного сектора

рынка газа, на котором *Участник продаж* осуществляет заключение по нерегулируемым (договорным) ценам сделок с использованием ЭТП;

- *Продавец* – ОАО «Газпром», его аффилированные лица, независимые организации (*Независимые производители газа*, их аффилированные лица, поверенные *Независимых производителей газа и организации*, не являющиеся аффилированными лицами ОАО «Газпром» и *Независимых производителей газа*, специализирующиеся на продаже или покупке газа, имеющие объемы годовых продаж по данным 2005 или 2006 года не менее 0,5 млрд. куб. м в год), осуществляющие продажу ресурсов газа, сформированных в соответствии с п.1.2 Порядка, на *Сегменте ЭТ*;

- *Покупатель* – организация, осуществляющая приобретение газа на *Сегменте ЭТ*. В качестве *Покупателей* газа могут выступать *Крупные потребители газа*, *Региональные компании по реализации газа* и организации, специализирующиеся на продаже или покупке газа, имеющие объемы годовых продаж по данным 2005 или 2006 года не менее 0,5 млрд. куб. м в год;

- *Региональная компания по реализации газа* (далее - *РГК*) – региональная компания по реализации газа, входящая в группу лиц ООО «Межрегионгаз», приобретающая на *Сегменте ЭТ* объемы газа для потребителей газа своего региона;

- *Свободные мощности ГТС ОАО «Газпром»* (с разбивкой по месяцам и основным направлениям транспортировки газа) – мощности, определяющие максимально допустимые прогнозируемые объемы годовых продаж на *Сегменте ЭТ* за вычетом резерва мощностей, необходимых для обеспечения неравномерности газопотребления при понижении температуры наружного воздуха.

- *Оперативные свободные мощности ГТС ОАО «Газпром»* (с разбивкой по основным направлениям транспортировки газа) – мощности, определяющие максимально допустимые прогнозируемые объемы продажи газа в течение ближайшего периода (календарного месяца, декады: с 1-го по 10-й, с 11-го по 20-й, с 21-го по последний день месяца) поставки на *Сегменте ЭТ*, устанавливаемые Центральным производственно-диспетчерским департаментом ОАО «Газпром» (далее – ЦПДД).

- *Среднестатистический маршрут транспортировки* (*Маршрут транспортировки*) – совокупность последовательных участков магистральных газопроводов ГТС ОАО «Газпром» и газопроводов-отводов, через которые осуществляется доставка преобладающей в течение отчетного периода (года, сезона) части объемов газа от точки входа в ГТС ОАО «Газпром» до *Балансового пункта* и от *Балансового пункта* до газораспределительной станции (ГРС) *Покупателя*; *среднестатистический маршрут транспортировки газа* до отдельных ГРС может иметь сезонные варианты. Произведение ставки за перемещение и величины протяженности Среднестатистического маршрута транспортировки является второй составляющей цены транспортировки единицы объема газа.

- *Торговая сессия* – интервал времени, в который на *Сегменте ЭТ* осуществляются продажи газа в определенном *Балансовом пункте* с установленным периодом поставки. В ходе *Торговой сессии* проводится процедура согласования *Электронных заявок Продавцов и Покупателей*.

Иные термины и определения принимаются согласно Федеральному закону от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05 февраля 1998 года №162, а также Положению об обеспечении доступа независимых организаций к газотранспортной системе ОАО «Газпром», утвержденным постановлением Правительства РФ от 14.07.1997 №858.

3. Правила рассмотрения Заявок Продавцов и Покупателей на участие в торговых сессиях на ЭТП

3.1. В соответствии со сложившимися основными направлениями транспортировки газа по ГТС ОАО «Газпром» *Организатор продаж* осуществляет группировку мест подключения *Производителей газа* к ГТС ОАО «Газпром» (зон входа), *Балансовых пунктов* и субъектов РФ (зон выхода). Указанная группировка оформляется в виде таблиц соответствия, согласуемых с ЦПДД

3.2. *Организатор продаж* заблаговременно до начала проведения первой торговой сессии публикует пригласительное письмо, содержащее информацию о дате и времени проведения торговых сессий, а также о возможных способах ознакомления с настоящим Порядком и таблицами соответствия.

3.3. Для участия в *торговых сессиях* на ЭТП в качестве *Продавца* газа организации, выполнившей требования п. 10.1, необходимо направить *Организатору продаж* заявку на участие в *торговых сессиях* на ЭТП (далее *Заявка Продавца* - Приложение 1а) и заключить агентский договор с *Организатором продаж* по форме Приложения 3а к Порядку. Агентский договор заключается до конца календарного года безотносительно к периоду поставок газа, указанному в Заявке.

3.4. Для участия в *торговых сессиях* на ЭТП в качестве *Покупателя* организации, выполнившей требования п. 10.1, необходимо направить *Организатору продаж* заявку на участие в *торговых сессиях* на ЭТП (далее *Заявка Покупателя* - Приложение 2а) и заключить агентский договор с *Организатором продаж* по форме Приложения 3б к Порядку. Агентский договор заключается до конца календарного года безотносительно к периоду поставок газа, указанному в Заявке.

3.5. Организации, подавшие Заявки на участие в *Торговых сессиях*, несут ответственность за достоверность представленной в Заявке информации. При этом Продавцы несут ответственность за соответствие объемов газа, указанных в Заявках, согласованным с ОАО «Газпром» уровню добычи газа и программе его распределения, обеспечивающим реальное наличие ресурсов для поставки Покупателям по результатам продаж на ЭТП. Покупатели несут ответственность за соответствие объемов, указанных в Заявках, согласованным с газораспределительными организациями объемам возможной транспортировки по их сетям газа, приобретенного на ЭТП, в планируемый период.

3.6. *Заявки Продавца* и *Покупателя* направляются не позднее, чем за 30 календарных дней до даты начала поставок на торговые сессии с поставкой на календарный месяц и за 20 календарных дней до даты начала поставок на торговые сессии с поставкой на декаду. *Организатор продаж* регистрирует Заявки, проверяет их в течение 3 рабочих дней на предмет соответствия утвержденной форме с учетом специфики торговли газом через ЭТП (полнота предоставленной информации, график проведения *торговых сессий*, *Балансовые пункты* и т.п.) и передает их на рассмотрение в ЦПДД. ЦПДД в течение 5 рабочих дней выдает *Организатору продаж* Заключение по данным Заявкам.

3.7. При получении от ЦПДД положительного заключения по рассмотренным Заявкам *Организатор продаж* публикует в информационной системе *Организатора продаж* Уведомление (Приложение 8) о допуске к торговым сессиям на электронной торговой площадке. В случае расхождения объемов газа, согласованных ЦПДД, с указанными в какой-либо Заявке *Организатор продаж* дополнительно информирует Участника продаж, подавшего соответствующую Заявку, о данных изменениях, с отметкой об этом в Уведомлении. Участник продаж, получивший такую дополнительную информацию, до начала торговых сессий должен подтвердить

Организатору продаж согласие с ней. В случае отсутствия такого подтверждения Участник продаж считается не допущенным к соответствующим торговым сессиям.

3.8. При отрицательном Заключении по рассмотренным Заявкам *Организатор продаж* направляет Уведомление об отказе в допуске к участию в *торговых сессиях* на ЭТП с указанием причин отказа.

3.9. Причинами отказа в допуске к торговым сессиям являются:

3.9.1. Невыполнение требований, указанных в п. 10.1.

3.9.2. Недостоверность предоставленной в Заявке информации.

3.9.3. Несоблюдение сроков подачи Заявки.

3.9.4. Непредоставление в полной мере установленной информации.

3.9.5. Отсутствие в таблице соответствия связи указанных в Заявках на участие мест подключения к ГТС ОАО «Газпром» или ГРС с Балансовым пунктом.

3.9.6. Наличие просроченной задолженности по договорам поставки газа или оплате услуг по организации транспортировки газа по заключенным ранее договорам.

3.10. Организатор продаж имеет право не допустить *Участника продаж* к торговым сессиям, проводимым в период действия агентского договора, в случаях, если:

3.10.1. Информация, указанная в Заявке, по которой уже получено Уведомление о допуске к торговым сессиям, потеряла достоверность.

3.10.2. Нарушены условия оформления сделок и оплаты приобретенных ранее на ЭТП объемов газа.

3.10.3. Нарушены условия оплаты организации транспортировки проданных или приобретенных ранее на ЭТП объемов газа.

3.11. При систематическом нарушении *Крупным потребителем газа* требований по поддержанию нормативных запасов резервных видов топлива *Организатор продаж* имеет право не допустить его к участию в торговых сессиях.

3.12. В случае если меры по обеспечению паритета в продажах газа на ЭТП, предусмотренные пунктом 3.18 Порядка, будут признаны Минпромэнерго России недостаточными по его решению *Организатор продаж* обязан ограничить реализацию через ЭТП газа, добытого ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами.

3.13. За день до проведения торговых сессий на ЭТП *Организатор продаж* направляет в ЦПДД, Финансово-экономический департамент, Департамент маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром» перечень *Продавцов* и *Покупателей*, допущенных к участию в торговых сессиях.

3.14. ЦПДД с учетом баланса газа по Российской Федерации и Плана транспорта газа за 20 календарных дней до начала года определяет *Свободные мощности ГТС ОАО «Газпром»* для продажи газа на ЭТП с разбивкой по месяцам и основным направлениям его транспортировки.

3.15. Исходя из режима работы ЕСГ ОАО «Газпром» ЦПДД за 18 календарных дней до начала месяца поставок газа направляет *Организатору продаж* информацию о наличии *Оперативных свободных мощностей ГТС ОАО «Газпром»* по основным направлениям транспортировки газа для ЭТП. Размер *Оперативных свободных мощностей ГТС ОАО «Газпром»* определяется ЦПДД на основе ожидаемой ситуации в ГТС ОАО «Газпром». *Организатор продаж* передает данную информацию *Участникам продаж* и Минпромэнерго России за 17 календарных дней до начала месяца поставок газа. Для проведения декадных торговых сессий исходя из режима работы ЕСГ ОАО «Газпром» ЦПДД за 13 календарных дней до начала планируемой декады поставки газа

направляет *Организатору продаж* информацию о наличии *Оперативных свободных мощностей ГТС ОАО «Газпром»* в указанную декаду по основным направлениям транспортировки газа для ЭТП. Размер *Оперативных свободных мощностей ГТС ОАО «Газпром»* определяется ЦПДД на основе ожидаемой ситуации в ГТС ОАО «Газпром». *Организатор продаж* передает данную информацию *Участникам продаж* и Минпромэнерго России за 12 календарных дней до начала декады планируемой поставки газа.

3.16. Объемы газа, указываемые в *Заявках Продавца* и *Покупателя*, носят прогнозный характер. *Покупатели* в соответствии со складывающейся конъюнктурой рынка в процессе торговых сессий при обеспечении условий пункта 3.5. Порядка могут приобретать равные, большие или меньшие объемы газа против указанных в *Заявках*. Продавцы в процессе торговых сессий не могут превышать объемы газа, согласованные с Организатором продаж в соответствии с пунктами 3.5 и 3.7 Порядка. При этом суммарный объем продаж газа по определенному направлению транспортировки газа не должен превышать установленный ЦПДД размер *Оперативных свободных мощностей ГТС ОАО «Газпром»* по данному направлению. По достижении объемами продаж установленного размера *Оперативных свободных мощностей ГТС ОАО «Газпром»* по конкретному направлению транспортировки торговая сессия по нему прекращается.

3.17. При наступлении форс-мажорных обстоятельств, временных изменений производительности газопроводов по причине аварийно-восстановительных работ и т.п. ЦПДД имеет право на соответствующую корректировку *Оперативных свободных мощностей ГТС ОАО «Газпром»* по конкретным направлениям транспортировки.

3.18. Наряду с предоставлением равных условий *Участникам продаж* и обеспечением анонимности сделок *Организатор продаж* своими действиями должен способствовать тому, чтобы по итогам за квартал объемы продажи газа на ЭТП, добытого ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, соответствовали объемам продажи газа, добытого *Независимыми производителями* газа. С этой целью *Организатор продаж* по результатам каждой торговой сессии ведет накопительный учет итогов продаж газа, добытого ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, и газа, добытого *Независимыми производителями* газа. Исходными данными для учета являются данные, указанные в п. 4 *Заявки Продавца* и результаты проведенных *торговых сессий*. По квоте *Независимых производителей* газа учитываются объемы, реализованные независимыми организациями. Представителям ОАО «Газпром», его аффилированных лиц и *Независимых производителей* газа должна быть предоставлена возможность объективного анализа причин отклонения от паритета объемов продаж и выработки на последующий квартал мер по его достижению. При наличии превышения в продажах объемов газа, добытого ОАО «Газпром» и его аффилированными лицами, над объемами газа, добытого *Независимыми производителями* газа, за квартал *Организатором продаж* совместно с *Участниками продаж* должны быть выработаны меры для его восстановления в течение последующего квартала. Информация по ним для целей осуществления контроля за проведением эксперимента должна быть за 7 дней до начала последнего месяца квартала доведена до сведения Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях Минпромэнерго России.

4. Организационно-техническая структура Сегмента ЭТ

4.1. Состав исполнителей торговли газом на *Сегменте ЭТ* включает в себя собственника газотранспортной системы (ГТС) – ОАО «Газпром», сторонние газотранспортные организации, имеющие в собственности или на иных законных основаниях магистральные газопроводы-отводы и ГРС, *Организатора продаж*,

Участников продаж, кредитные организации, обслуживающие их счета.

4.2. *Организатор продаж* в соответствии с заключенными с *Участниками продаж* агентскими договорами (пункт 3.7.) совершает все необходимые действия для организации участия в торговых сессиях на ЭТП, организует транспортировку объемов газа, реализованных/приобретенных на ЭТП и оказывает услуги по предоставлению информации, связанной с оформлением документов по продажам газа

4.3. Расчет платежных обязательств *Участников продаж* в части оплаты приобретенных объемов газа и в части оплаты услуг по организации транспортировки газа выполняется *Организатором продаж*. *Организатор продаж* разрабатывает и внедряет механизмы, обеспечивающие исполнение платежных обязательств *Участников продаж* на *Сегменте ЭТ* (механизмы риск-менеджмента).

4.4. Покупка газа на ЭТП не освобождает *Крупных потребителей газа* от исполнения графиков перевода на резервные виды топлива.

5. Условия и порядок заключения сделок

5.1. На *Сегменте ЭТ* осуществляется торговля газом с поставкой:

5.1.1. В течение календарного месяца равномерно по суткам, при этом торговые сессии проводятся один раз в месяц, предшествующий месяцу поставки газа.

5.1.2. В течение декады (с 1-го по 10-й, с 11-го по 20-й, с 21-го по последний день месяца) равномерно по суткам, при этом торговые сессии проводятся не позднее чем за 10 календарных дней до начала соответствующего периода поставки.

5.2. Устанавливается следующий регламент проведения операций на *Сегменте ЭТ* с поставкой:

5.2.1. В течение календарного месяца:

5.2.1.1. До 01 числа месяца, предшествующего месяцу поставки – подача заявки на участие в *торговых сессиях* с поставкой «на следующий месяц».

5.2.1.2. До 13 числа месяца, предшествующего месяцу поставки – уведомление *Участников продаж* о допуске к *торговым сессиям* с поставкой «на следующий месяц».

5.2.1.3. До 14 числа месяца, предшествующего месяцу поставки – информирование *Участников продаж* о наличии *Оперативных свободных мощностей ГТС ОАО «Газпром»* по основным направлениям транспортировки с поставкой «на следующий месяц».

5.2.1.4. 15-20 числа месяца, предшествующего месяцу поставки – проведение *торговых сессий* с поставкой «на следующий месяц».

5.2.1.5. 20-25 числа месяца, предшествующего месяцу поставки – подписание по результатам продаж договоров поставки газа и дополнительных соглашений к агентским договорам по организации транспортировки, а также проведение расчетов по ним.

5.2.1.6. 25 число месяца, предшествующего месяцу поставки – направление в ОАО «Газпром» Заявки на транспортировку по итогам продаж на ЭТП.

5.2.1.7. С 1-го по последний день месяца поставки – фактическая поставка газа.

5.2.1.8. 1-10 числа месяца, следующего за месяцем поставки – сведение баланса газа на *Сегменте ЭТ*, проведение окончательных расчетов за газ и услуги по организации транспортировки.

5.2.2. В течение декады (с 1-го по 10-й, с 11-го по 20-й, с 21-го по последний день месяца):

5.2.2.1. За 20 календарных дней до начала декады планируемой поставки – подача

заявки на участие в *торговых сессиях* с поставкой на декаду планируемой поставки (с 1-го по 10-й, с 11-го по 20-й, с 21-го по последний день месяца).

5.2.2.2. За 12 календарных дней до декады планируемой поставки – уведомление *Участников продаж* о допуске к *торговым сессиям*.

5.2.2.3. Не позднее чем за 12 календарных дней до декады планируемой поставки – информирование *Участников продаж* о наличии *Оперативных свободных мощностей ГТС ОАО «Газпром»* по основным направлениям транспортировки на декаду планируемой поставки.

5.2.2.4. Не позднее чем за 10 календарных дней до декады планируемой поставки – проведение *торговых сессий* с поставкой на декаду.

5.2.2.5. Не позднее чем за 7 календарных дней, предшествующих декаде поставки – подписание по результатам продаж договоров поставки газа и дополнительных соглашений к агентским договорам по организации транспортировки, а также проведение расчетов по ним.

5.2.2.6. Не позднее чем за 3 календарных дня, предшествующих декаде поставки – направление в ОАО «Газпром» Заявки на транспортировку по итогам продаж на ЭТП.

5.2.2.7. С 1-го по 10-й, с 11-го по 20-й, с 21-го по последний день месяца – периоды поставки газа.

5.2.2.8. В течение 5 (пяти) дней с момента окончания декады поставки – сведение баланса поставки и распределения газа на *Сегменте ЭТ* за прошедшую декаду (для второй декады с нарастающим итогом).

5.2.2.9. 1-10 числа месяца, следующего за месяцем поставки – сведение баланса газа на *Сегменте ЭТ*, проведение окончательных расчетов за газ и услуги по организации транспортировки.

5.3. Заключение сделок происходит на основании согласованных в информационной системе *Организатора продаж Электронных заявок*.

5.4. Для заключения сделок *Участники продаж* подают *Организатору продаж Электронные заявки* с указанием объема и цены газа, а также иных существенных условий продаж. Подаваемые *Электронные заявки* в порядке поступления регистрируются в информационной системе, автоматически обрабатываются и отображаются на рабочих местах всех пользователей. Подача *Электронной заявки* и установление ее параметров является свободным волеизъявлением *Участника продаж*.

5.5. *Участники продаж* информируются о параметрах *Электронных заявок*, доступных для заключения сделок, на своих рабочих местах без указания контрагента по потенциальной сделке, подавшего *Электронную заявку*. Таким образом, *Участник продаж* принимает решение о заключении сделки в условиях полной анонимности всех остальных *Участников продаж*.

5.6. Для принятия решений о совершении сделок *Продавцы и Покупатели* учитывают цену транспортировки единицы объема газа, которая будет соответствовать сделке.

5.6.1. Цена транспортировки единицы объема газа, реализованного на ЭТП, определяется в соответствии с Приказом ФСТ России от 28 июля 2006 года №151-э/1 «О тарифах на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром» для независимых организаций» в редакции Приказа ФСТ России от 25.09.2006 № 204-э/4 на основе двухставочных тарифов.

5.6.2. Для *Продавцов* газа определение ставки за пользование магистральными газопроводами (первой составляющей цены транспортировки) производится на основе Приложения № ... к Приказу ФСТ России от 28 июля 2006 года № 151-э/1

«О тарифах на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром» для независимых организаций» в редакции Приказа ФСТ России от 25.09.2006 № 204-э/4 с учетом соответствующих зон входа и выхода. При этом в качестве зоны выхода принимается *Балансовый пункт*, в котором произошла продажа объема газа.

Расчет второй составляющей цены транспортировки (за перемещение) производится путем умножения величины протяженности *Среднестатистического маршрута транспортировки* газа от места подключения к ГТС ОАО «Газпром» до *Балансового пункта* на ставку за перемещение (5,28 руб./1000 м³ на 100 км).

5.6.3. Для *Покупателей* газа определение ставки за пользование магистральными газопроводами (первой составляющей цены транспортировки) производится на основе Приложения № ... к Приказу ФСТ России от 28 июля 2006 года № 151-э/1 «О тарифах на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром» для независимых организаций» в редакции Приказа ФСТ России от 25.09.2006 № 204-э/4 с учетом соответствующих зон входа и выхода. При этом в качестве зоны входа принимается тот *Балансовый пункт*, в котором произошла покупка газа.

Расчет второй составляющей цены транспортировки (за перемещение) производится путем умножения величины протяженности *Среднестатистического маршрута транспортировки* газа от *Балансового пункта* до ГРС на ставку за перемещение (5,28 руб./1000 м³ на 100 км).

5.6.4. Протяженность *Среднестатистических маршрутов транспортировки* от точек подключения до *Балансовых пунктов* и от *Балансовых пунктов* до ГРС потребителя определяется на основе программного комплекса «Определение среднестатистических маршрутов транспортировки газа и их протяженности», введенного в эксплуатацию 01.02.2006г. и принятого на баланс ООО «Межрегионгаз» в качестве нематериального актива 21.06.2006г.

Указанный программный комплекс учитывает существующую технологическую взаимосвязь мест подключения к ГТС ОАО «Газпром», *Балансовых пунктов*, ГРС и определяет протяженность *Среднестатистического маршрута транспортировки* газа.

5.6.5. Размер цены транспортировки единицы объема газа для *Участников продаж* по сумме обеих составляющих (ставки за пользование и составляющей цены (за перемещение)) также определяется по указанному программному комплексу. Для этих целей в программный комплекс дополнительно введены данные Приложения №... к Приказу ФСТ России от 28 июля 2006 года № 151-э/1 «О тарифах на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам ОАО «Газпром» для независимых организаций» в редакции Приказа ФСТ России от 25.09.2006 № 204-э/4 .

5.6.6. *Организатор продаж* информирует каждого *Участника продаж* о цене транспортировки единицы объема газа по основным направлениям его работы.

5.6.7. До начала продаж информационная система *Организатора продаж* дополнительно индивидуально информирует каждого *Участника продаж (Продавца и Покупателя)* на его удаленном рабочем месте о точной цене транспортировки единицы объема газа, которая должна быть оплачена в случае заключения сделки на *Сегменте ЭТ*.

5.6.8. В случае, если ГРС *Покупателя* соединена с ГТС ОАО «Газпром» магистральным газопроводом-отводом, принадлежащим сторонней газотранспортной организации, и ФСТ России утвержден тариф на услуги по транспортировке газа по данному магистральному газопроводу-отводу, в состав указанной цены транспортировки входит величина этого тарифа.

5.7. В случае совпадения в процессе обработки информационной системой параметров встречных *Электронных заявок* автоматически фиксируется согласованная заявка. При этом исполненные *Электронные заявки* перестают отображаться в информационной системе в качестве активных, а согласованная заявка отображается на рабочих местах всех пользователей без указания *Участников продаж*, ее заключивших.

5.8. После фиксации согласованной заявки на основании поданных *Участниками продаж Электронных заявок* информационная система незамедлительно информирует инициировавших ее *Участников продаж* о ее существенных условиях и наименовании контрагентов.

5.9. По завершении каждой торговой сессии *Организатор продаж* формирует Ведомость по итогам продаж и направляет ее в ОАО «Газпром» и в государственные органы, обеспечивающие нормативно-правовое и методическое сопровождение торговли на *Сегменте ЭТ*.

5.10. По завершении каждой *Торговой сессии* продаж *Организатор продаж* направляет *Участнику продаж*, являющемуся стороной в согласованной заявке, Выписку из Ведомости по итогам продаж с указанием контрагентов. В соответствии с указанной Выпиской контрагенты (*Продавцы и Покупатели*) заключают между собой сделки (договоры) поставки газа по форме типового договора поставки газа на *Сегменте ЭТ* (Приложение 4). В целях ускорения процедуры оформления договоров поставки газа *Продавцы и Покупатели* признают возможным передачу договоров поставки газа по факсу. В течение месяца после проведения процедуры согласования *Продавцы и Покупатели* обмениваются соответствующими оригиналами договоров поставки газа. Указанные договоры обеспечиваются ОАО «Газпром» транспортным обслуживанием в обязательном порядке за исключением форс-мажорных обстоятельств. Оплата приобретенного газа по указанным договорам осуществляется *Покупателями* в порядке и в сроки, указанные в договоре поставки.

5.11. Для *Покупателя* цена газа на ГРС, приобретенного на *Сегменте ЭТ*, определяется как сумма следующих величин:

5.11.1. цены газа в *Балансовом пункте*;

5.11.2. цены транспортировки газа от *Балансового пункта* до ГРС *Покупателя*;

5.11.3. вознаграждения *Организатора продаж*.

5.12. Для *Продавца* цена газа в *Балансовом пункте*, реализованного на *Сегменте ЭТ*, учитывает цену транспортировки газа от места подключения к ГТС ОАО «Газпром» до *Балансового пункта* и вознаграждение *Организатора продаж*.

5.13. Размер вознаграждения *Организатора продаж* является фиксированной величиной и составляет:

5.13.1. за организацию участия в торговых сессиях – 3,0 (три) тыс. рублей в месяц с каждого *Участника продаж* в течение срока действия агентских договоров;

5.13.2. с *Продавца* за организацию транспортировки газа и оказание услуг по предоставлению информации, связанной с оформлением документов – 1% от стоимости проданного газа в *Балансовом пункте*;

5.13.3. с *Покупателя* за организацию транспортировки газа и оказание услуг по предоставлению информации, связанной с оформлением документов – 1% от

стоимости приобретенного газа в *Балансовом пункте*.

5.14. Получение *Организатором продаж* информации (по форме, установленной в Приложении 3а) о заключении договора поставки между *Продавцом* и *Покупателем* и о выполнении *Покупателем* платежных обязательств является необходимым условием организации транспортировки газа по данному договору. Организация транспортировки газа по договорам поставки осуществляется в соответствии с разделом 6 Порядка.

6. Порядок организации транспортировки и учета газа

6.1. Организацией транспортировки проданных на ЭТП объемов газа от мест подключения к ГТС ОАО «Газпром» до ГРС занимается *Организатор продаж* и *ОАО «Газпром» на договорной основе*.

6.2. По результатам заключенных на *Сегменте ЭТ* договоров поставки *Организатор продаж* формирует *Заявку на транспортировку* по ГТС ОАО «Газпром» (Приложение 5) объемов газа, проданных на ЭТП, на соответствующий период поставки с разбивкой по *Продавцам* (*Ведомость о планируемой транспортировке газа от мест подключения к ГТС ОАО «Газпром» до Балансовых пунктов по итогам торговых сессий*, Приложение 5а) и *Покупателям* (*Ведомость о планируемой транспортировке газа от Балансовых пунктов до конечных пунктов транспортировки по итогам торговых сессий*, Приложение 5б).

6.3. В соответствии с *Заявкой на транспортировку газа* по итогам продаж на ЭТП *Организатор продаж* на основании цены транспортировки газа (п.5.6) определяет стоимость транспортировки газа по каждой сделке для *Продавцов* и *Покупателей*.

6.4. В соответствии с агентским договором и на основании расчета стоимости услуг по организации транспортировки, выполненного *Организатором продаж*, *Продавцы* осуществляют оплату транспорта газа от входа в ГТС ОАО «Газпром» до *Балансового пункта*, а *Покупатели* - от *Балансового пункта* до ГРС.

6.5. После получения подтверждений об исполнении *Покупателями* обязательств по договорам поставки газа в соответствии с п 5.14 и исполнении *Участниками продаж* обязательств по оплате услуг по организации транспортировки газа *Организатор продаж* направляет *Заявку на транспортировку газа* по итогам продаж на ЭТП в ЦПДД, Финансово-экономический департамент, Департамент маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром».

6.6. *Организатор продаж* не осуществляет заключение договоров на транспортировку газа по распределительным газопроводам ГРО от ГРС *Покупателя* до сетей потребителей газа.

6.7. Указания ЦПДД о режиме транспортировки, сокращении поставки и отбора газа являются обязательными для *Продавцов*, *Покупателей*, газотранспортных и газораспределительных организаций с учетом положений пунктов 3.17 и 5.10. В этом случае *Организатор продаж* не несет ответственность за убытки, причиненные *Участникам продаж*.

6.8. В течение 5 дней после завершения месяца фактической поставки газа на основании данных газотранспортных организаций ОАО «Газпром» об объемах газа, фактически переданных через ГРС *РГК Организатор продаж* осуществляют сбор документов о поставке/отборе газа *Продавцами* и *Покупателям*.

6.9. В течение 10 дней после завершения месяца фактической поставки газа *Организатор продаж* составляет баланс поступления/отбора объемов газа по итогам продаж на *Сегменте ЭТ*. Указанный баланс является составной частью общего баланса газа в ГТС ОАО «Газпром».

6.10. Расчет расходов на транспортировку, определенных в соответствии с пунктом 5.6 Порядка и установленными ФСТ России тарифами на услуги по транспортировке газа, приводится в дополнительном соглашении по организации транспортировки газа к Агентскому договору.

7. Порядок индикации рыночных цен на Сегменте ЭТ

7.1. По результатам исполненных сделок на поставку газа и его транспортировку *Организатор продаж*, используя программный продукт формирования ценовых индикаторов, разрабатывает для *Участников продаж*, федеральных и региональных органов государственной власти информационные бюллетени о ценах покупки газа в *Балансовых пунктах* и ценах приобретения газа в различных регионах РФ с учетом затрат на его транспортировку. При этом приводится их сравнение с оптовыми ценами газа, установленными ФСТ России для промышленных потребителей соответствующих регионов.

7.2. Информация предоставляется по результатам очередных *торговых сессий* и накопительным итогом по кварталам и с начала календарного года.

8. Ответственность Организатора продаж и Участников продаж

8.1. *Организатор продаж* несет ответственность за организацию и проведение *Торговых сессий* в соответствии с настоящим Порядком и заключенными агентскими договорами, создание равных условий для *Участников продаж* при совершении сделок, оформлении документов.

8.2. *Организатор продаж* несет ответственность за своевременное и качественное отражение в документах, подготавливаемых по итогам *Торговых сессий*, результатов действий *Участников продаж*.

8.3. *Организатор продаж* несет ответственность за своевременное и качественное проведение маршрутизации поставок, расчетов затрат на транспортировку газа по результатам торговых сессий, обеспечение организации транспортировки газа по результатам сделок.

8.4. *Организатор продаж* осуществляет контроль за соблюдением *Участниками продаж* требований по срокам активирования поставок газа в ГТС ОАО «Газпром», оказания услуг по его транспортировке и приемки газа на ГРС или сетях потребителей газа.

8.5. *Участники продаж* несут ответственность за выполнение настоящего Порядка, за своевременное и качественное оформление документов по результатам своих действий на торговых сессиях и выполнение обязательств по результатам оформленных сделок.

8.6. В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства Российской Федерации от 02.09.2006 № 534 «О проведении эксперимента по реализации газа на электронной торговой площадке» *Организатор продаж* обеспечивает беспрепятственный доступ членам группы наблюдения за продажами на ЭТП, определяемым Минпромэнерго России, в том числе к архиву торговых сессий, а также предоставление Минпромэнерго России информации по итогам торговых сессий по согласованной форме.

9. Порядок разрешения споров

9.1. Разрешение экономических споров, вытекающих из договорных отношений

на *Сегменте ЭТ*, при согласии *Участников продаж*, осуществляется в постоянно действующем третейском суде ОАО «Газпром» при условии, что контрагенты по сделке являются сторонами в соглашении о передаче спора указанному Третейскому суду. В остальных случаях споры разрешаются путем обращения в Арбитражный суд по месту нахождения ответчика в соответствии с действующим процессуальным законодательством РФ.

10. Обеспечение безопасности и конфиденциальности

10.1. В целях предотвращения возможного ущерба для *Участников продаж* и *Организатора продаж* по причине разглашения конфиденциальной информации, информации, составляющей коммерческую тайну, организация, желающая участвовать в *торговых сессиях* в качестве *Продавца* или *Покупателя*, в случае, если с данной организацией ООО «Межрегионгаз» не было заключено ни одного договора или последний договор был заключен более года назад, направляет *Организатору продаж*:

- комплект документов согласно Приложению 6.
- подписанные со своей стороны два экземпляра Соглашения о защите информации, составляющей коммерческую тайну (Приложение 7).

10.2. *Организатор продаж* в течение 5 рабочих дней после получения указанных в п.10.1. документов рассматривает их на предмет соответствия установленным требованиям. В случае отсутствия возражений *Организатор продаж* подписывает со своей стороны и возвращает отправителю один экземпляр указанного Соглашения.

Начальник Управления
развития рынка газа
ООО «Межрегионгаз»

А.А. Петров

Приложение 1а

к Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз»

ЗАЯВКА Продавца

**на участие в торговых сессиях
на ЭТП ООО «Межрегионгаз»**

от « ___ » _____ 200__ г. №

1. Реквизиты ПРОДАВЦА газа

Наименование организации:

Юридический адрес:

Почтовый адрес:

ИНН

Код ОКПО.....

Код ОКВЭД

КПП

Расчетный счет:

БИК

Корр. счет.....

Телефон

Телетайп

Факс

Телекс

2. Источники газа (название, месторасположение месторождения, газоперерабатывающего завода, газопровода)

3. Срок начала и окончания поставок газа

Приводятся даты начала и завершения периода поставки в соответствии с п.5.2.1.7 и п.5.2.2.7 настоящего Порядка.

4. Объемы поставок газа (указывается планируемый к поставке объем газа, выставляемый на продажу):

До _____ млн. м³ в 200__ году со следующей разбивкой::

млн. м³

200__ год, всего:	в том числе по кварталам:											
	I квартал			II квартал			III квартал			IV квартал		
	в том числе по месяцам:											
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

«*- в случае указания объема сверх показателей баланса газа на 200__ год указывать источник ресурсов (номера разрешений на доступ к ГТС ОАО «Газпром» и покупателей)

5. Условия поставок газа (*прерываемые или непрерываемые*)
..... **в соответствии с результатами торговых сессий**

6. Состав, качественные характеристики и параметры газа – **соответствуют Стандартам (ОСТ 51.40-93) и требованиям действующим в системе ОАО Газпром» технических условий и других нормативно-технических документов.**

7. Наличие согласования технических условий газотранспортной (или газодобывающей) организации ОАО «Газпром» о возможности подключения подводных газопроводов (*дата, номер*):

8. Место и схема подключения к ГТС ОАО «Газпром» подводного газопровода:

9. Информация о наличии к предполагаемой Продавцом дате начала поставки газа подводных газопроводов к ГТС ОАО «Газпром» с газоизмерительными станциями (ГИС):

10. Место сдачи газа покупателю (указывается Балансовый пункт, т.е. точка выставления газа для продажи на ЭТП):

11. Документы, подтверждающие право собственности на газ или наличие договорных обязательств по покупке (продаже) газа (*лицензия, договор, дата, номер*):

Приложения:

С Порядком организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз», а также приложениями к нему ознакомлен, с их положениями согласен.

..... Подпись, фамилия, инициалы руководителя организации
« ____ » _____ 200 ____ г.

ЗАПОЛНЯЕТСЯ ОРГАНИЗАТОРОМ ПРОДАЖ

Дата поступления заявки (*число, месяц, год*) _____

Дата приема заявки (*число, месяц, год*) _____

Результаты рассмотрения заявки (*решение, дата и номер ответа Организатора продаж в адрес заявителя*) _____

Подпись, фамилия, инициалы _____

4. Место покупки газа (*указываются Балансовые пункты*):

5. Место и схема приемки газа Покупателем: (*указывается конечная точка (ГРС) транспортировки газа*):

6. Подтверждение газотранспортной организации, не входящей в систему ОАО «Газпром» (при необходимости), газораспределительной организации и потребителя о готовности к приему заявленного газа в период поставки (дата, номер):

7. Информация о наличии к предполагаемой дате начала поставки газа газопроводов-отводов к Покупателю с газоизмерительными станциями (ГИС) с указанием типа и характеристик

Приложения:

С Порядком организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз», а также приложениями к нему ознакомлен, с их положениями согласен.

..... Подпись, фамилия, инициалы руководителя организации

« ____ » _____ 200 __ г.

ЗАПОЛНЯЕТСЯ ОРГАНИЗАТОРОМ ПРОДАЖ

Дата поступления заявки (*число, месяц, год*) _____

Дата приема заявки (*число, месяц, год*) _____

Результаты рассмотрения заявки (*решение, дата и номер ответа Организатора продаж в адрес заявителя*) _____

Подпись, фамилия, инициалы _____

Приложение За

к Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз»

АГЕНТСКИЙ ДОГОВОР № _____

Московская обл.
пос. Газопровод

« ____ » _____ 200 ____ г.

ООО «Межрегионгаз», именуемое в дальнейшем «Агент», в лице генерального директора Селезнева К.Г., действующего на основании Устава, с одной стороны,

и _____, именуемое в дальнейшем «Принципал», в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава, с другой стороны,

вместе именуемые "Стороны", заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05 февраля 1998 года №162, а также «Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз», утвержденному Приказом ООО «Межрегионгаз» от _____ № _____ (далее – Порядок).

2. Предмет договора.

2.1. На основании настоящего Договора Агент по поручению Принципала от своего имени, но за счет Принципала обязуется за вознаграждение совершать юридические и иные действия в соответствии с п.2.2. Договора.

2.2. По настоящему Договору Агентом исполняется следующее Поручение Принципала:

2.2.1. Совершить все необходимые действия для организации участия Принципала в качестве Продавца природного и/или сухого отбензиненного газа, добытого после 01 января 2004 года и принадлежащего Принципалу на праве собственности или других законных основаниях (далее – газ), в процедуре согласования цены и количества газа, проводимой с использованием информационной системы ЭТП (далее – процедура согласования), в случаях допуска Принципала к торговым сессиям на ЭТП, подтвержденного соответствующими Уведомлениями.

2.2.2. Оказать Принципалу услуги по предоставлению информации, связанной с оформлением документов по реализации газа с использованием информационной системы ЭТП, и организовать транспортировку объемов газа, реализованного Принципалом с использованием информационной системы ЭТП, от мест подключения к газотранспортной системе (далее – ГТС) ОАО «Газпром» до Балансовых пунктов, указанных в соответствующих дополнительных соглашениях на организацию транспортировки газа к Договору, в случаях совпадения условий электронных заявок и оформления в соответствии с разделом 6 настоящего Договора Принципалом с Покупателями договоров поставки газа (по форме Приложения 4 к Порядку).

3. Срок действия договора

3.1. Договор вступает в силу с _____ и действует по _____.

4. Стоимость договора и порядок расчетов

4.1. Принципал уплачивает вознаграждение Агенту за выполнение Поручения:

- по п.2.2.1 Договора в размере 3000 (три тысячи) рублей ежемесячно (без учета НДС);
- по п.2.2.2 Договора в размере 1% (один процент) от стоимости фактически реализованного Принципалом в балансовом пункте газа, подтвержденной Актами приема-передачи газа, оформленных с Покупателями в рамках договоров поставки газа.

Кроме того, сверх указанных сумм к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством РФ.

4.2. Отчетным периодом является календарный месяц. Периодами организации транспортировки (периодами поставки) газа могут являться календарный месяц, а также периоды с 1-го по 10-й, с 11-го по 20-й, с 21-го по последний день месяца.

4.3. Отчет Агента (по форме Приложение № 1 к Договору) и счет на оплату вознаграждения предоставляются Принципалу не позднее 12 числа месяца, следующего за отчетным.

4.4. Отчет Агента является достаточным доказательством расходов, произведенных Агентом за счет Принципала. Иные документы, подтверждающие расходы, произведенные Агентом за счет Принципала, не предоставляются.

4.5. Принципал в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения Отчета Агента должен его принять или предоставить по нему мотивированные возражения, в противном случае Отчет Агента считается принятым Принципалом в последний день указанного пятидневного срока.

4.6. Вознаграждение уплачивается Агенту в течение 3 (трех) банковских дней с момента принятия Принципалом Отчета Агента.

4.7. Платежи по настоящему Договору осуществляются исключительно в безналичной форме в рублях Российской Федерации.

5. Права и обязанности сторон

5.1. Стороны договорились, что технические условия процедуры согласования для последующего заключения договоров поставки газа определяются согласно «Правилам согласования количества и цены газа в балансовом пункте с использованием информационной системы ЭТП» (далее – Правила), которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение № 2).

5.2. Для регистрации в информационной системе ЭТП Принципал должен предоставить следующую информацию и документы:

- Ф.И.О. представителей, уполномоченных подавать электронные заявки от имени Принципала. Принципал несет ответственность за действия своих представителей во время и после заключения договора поставки газа, а также за любые убытки, понесенные в результате несообщения или несвоевременного сообщения информации о представителе;

- статический IP-адрес каждого представителя и его почтовый адрес в сети Интернет.

После регистрации Принципалу присваивается уникальный символьный код (логин) и выдается пароль для входа в информационную систему ЭТП. Принципал отвечает по всем обязательствам, возникшим вследствие использования информационной системы ЭТП с помощью зарегистрированных на его имя логина и пароля.

5.3. Агент обязуется:

- в случаях допуска Принципала к торговым сессиям на ЭТП обеспечить Принципалу возможность участвовать в качестве Продавца в процедуре согласования для последующего заключения им договоров поставки газа;

- провести обучение не более двух представителей Принципала по правилам участия в процедуре согласования;

- сообщать по требованию Принципала все сведения о ходе исполнения Поручения;
- выполнять другие обязанности, которые в соответствии с действующим законодательством и Договором возлагаются на него.

5.4. Агент обязуется в день проведения процедуры согласования направить Принципалу Выписку по согласованным электронным заявкам Принципала из Ведомости согласованных заявок по итогам торговой сессии (форма Ведомости - Приложение № 3) о реализованных Принципалом объемах газа.. Стороны по Договору признают надлежащим передачу данной информации на почтовый адрес представителя в сети Интернет, указанный в соответствии с п.5.2. Договора.

5.5. Агент обязуется своевременно выставлять Принципалу счета на оплату в соответствии с разделами 4 и 7 настоящего Договора.

5.6. Фактом надлежащего выполнения Агентом своих обязательств по настоящему Договору является принятие Принципалом Отчета Агента о выполнении Поручения.

5.7. Принципал обязан:

- не заключать аналогичных агентских договоров с другими агентами, действующими на территории РФ;
- не допускать несанкционированного использования информационной системы ЭТП третьими лицами;
- не совершать действий, направленных на или способных привести к нарушению целостности информационной системы ЭТП, а также незамедлительно сообщать Агенту о ставших ему известными попытках третьих лиц совершить действия, направленные на или способные привести к нарушению целостности информационной системы ЭТП;
- в случае расторжения Договора прекратить использование информационной системы ЭТП;
- обеспечить Агента всеми необходимыми для выполнения Договора документами;
- принять от Агента все предоставленные им документы и все надлежаще исполненное;
- оплатить Агенту стоимость организации транспортировки газа в соответствии с разделом 7 Договора;
- уплатить Агенту вознаграждение в размере, определенном Договором.

6. Порядок проведения процедуры согласования для заключения сделок (договоров) на поставку газа

6.1. Принципал получает доступ к информационной системе ЭТП, используя предоставленные ему в соответствии с п. 5.2. Договора логин и пароль.

6.2. Не позднее, чем за 20 дней до начала периода поставки газа Агент уведомляет Принципала о дате и времени проведения процедуры согласования путем рассылки электронных сообщений (далее – Извещение) по заявленным адресам уполномоченных представителей Принципала. Извещение также должно содержать информацию о балансовом пункте и периоде поставки газа. Кроме того, к Извещению прилагается список его рассылки.

6.3. Процедура согласования проводится не позднее, чем за 10 дней до начала периода поставки газа.

6.4. Получив логин и пароль, Принципал использует информационную систему ЭТП для:

- ознакомления с электронными заявками участников;
- представления своих электронных заявок другим участникам.

6.5. По согласованным в соответствии с Правилами электронным заявкам Принципала оформляется Договор поставки газа.

6.6. В течение 3 (трех) рабочих дней после проведения процедуры согласования Принципал в качестве Продавца оформляет договоры поставки газа в письменном виде в двух экземплярах с контрагентами, указанными в Выписке из Ведомости (п. 5.4. Договора), и предоставляет Агенту копии заключенных договоров поставки газа. Стороны по настоящему Договору признают надлежащим передачу данной информации по факсу.

Сделка на поставку газа считается заключенной с момента подписания Продавцом и Покупателем и скрепления печатями соответствующего договора поставки газа.

6.7. Не позднее 4 дней с момента окончания каждого периода организации транспортировки газа, указанного в п.1 соответствующего дополнительного соглашения по организации транспортировки газа к Договору, Принципал предоставляет Агенту копии Актов приема-передачи газа, подписанные им с Покупателями в соответствии с условиями п.3.4. Договора поставки газа, заключаемого по форме, указанной в пункте 2.2.2. Договора. Стороны по настоящему Договору признают надлежащим передачу данной информации по факсу.

7. Порядок организации транспортировки газа

7.1. Агент обязуется организовать транспортировку реализованных Принципалом с использованием информационной системы ЭТП объемов газа, а Принципал оплатить стоимость организации транспортировки.

7.2. Местом передачи реализованных с использованием информационной системы ЭТП объемов газа от Принципала к Агенту для организации их транспортировки и местом передачи указанных объемов газа от Агента к Принципалу после завершения транспортировки являются соответственно места подключения к ГТС ОАО «Газпром» и Балансовые пункты, указанные в соответствующем дополнительном соглашении на организацию транспортировки газа к Договору.

7.3. Стоимость организации транспортировки газа определяется согласно утвержденным ФСТ России тарифам на услуги по транспортировке газа по системе магистральных газопроводов ОАО «Газпром» и рассчитывается с учетом 2 ставок:

- 1) ставке за совершаемую работу по перемещению газа;
- 2) ставке за пользование магистральными газопроводами.

На момент подписания Договора размер ставки за совершаемую работу по перемещению газа ($T_{пер}$) составляет 5,28 руб./1000м³ на 100 км (без НДС), размер ставки за пользование магистральными газопроводами ($T_{пол}$) определяется исходя из соответствующих зон входа и выхода.

Цена организации транспортировки ($C_{тр}$) 1000 м³ газа (без НДС) определяется по формуле:

$$C_{тр} = T_{пер} * L_{тр}/100 + T_{пол}, \text{ где}$$

$L_{тр}$ - дальность фактического перемещения газа по газотранспортной системе ОАО «Газпром», в км.

В случае изменения ФСТ России в течение периода поставки газа тарифов на услуги по транспортировке газа по системе магистральных газопроводов ОАО «Газпром» Стороны обязуются произвести перерасчет стоимости транспортировки газа до балансового пункта с учетом изменения величины и даты введения новых тарифов. Данные изменения оформляются Дополнительным соглашением к Договору.

7.4. В течение 5 (пяти) рабочих дней после дня проведения процедуры согласования Принципал и Агент оформляют Дополнительное соглашение по организации транспортировки газа по форме Приложения № 4 к настоящему Договору.

7.5. Принципал в течение 3 (трех) рабочих дней после заключения Дополнительного соглашения по организации транспортировки газа производит авансовый платеж в размере 100 % от стоимости организации транспортировки на основании представленного Агентом счета на оплату. При расчете размера авансового платежа за организацию транспортировки берется количество газа, равное общему суммарному по договорам поставки газа, указанным в Приложении № 5 к настоящему Договору.

7.6. Транспортировка газа от места подключения к ГТС ОАО «Газпром» до балансового пункта в сроки, указанные в Извещении, осуществляется после получения Агентом от Принципала письменного подтверждения о готовности к передаче газа и выполнения условий об оплате контрагентами Принципала (по форме Приложения № 5 к Договору), с которыми

были заключены договоры поставки газа, и паспорта качества на газ. Стороны по настоящему Договору признают надлежащим передачу данной информации по факсу.

7.7. Не позднее 5 дней с момента окончания каждого периода организации транспортировки газа, указанного в п.1 соответствующего дополнительного соглашения по организации транспортировки газа к Договору, Стороны подписывают Акт об оказании услуг по организации транспортировки газа (по форме Приложения № 6 к Договору).

В Акте об оказании услуг по организации транспортировки газа указывается количество газа, которое равно фактическим объемам газа, отраженным в Актах приема-передачи газа, подписанных Принципалом с Покупателями в рамках заключенных договоров поставки газа по окончании периода поставки газа (п. 6.7. Договора).

7.8. Качество газа, передаваемого от Принципала к Агенту в местах подключения к ГТС ОАО «Газпром» для организации его транспортировки, и принимаемого Принципалом от Агента в балансовом пункте после завершения транспортировки, должно соответствовать ОСТ 51.40-93 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам».

8. Основания и последствия досрочного прекращения договора

8.1. Настоящий Договор прекращается в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

8.2. Каждая из Сторон вправе в любое время отказаться от исполнения настоящего Договора, уведомив об этом другую Сторону не позднее, чем за 30 дней до даты расторжения Договора.

8.3. При отмене Поручения Принципалом, в том случае если Поручение уже выполнено Агентом, он обязан возместить Агенту все расходы, связанные с исполнением Поручения.

8.4. Если настоящий Договор будет прекращен до того, как Поручение исполнено полностью, Принципал обязан возместить Агенту понесенные им при исполнении Поручения издержки, а также уплатить ему вознаграждение, соразмерно выполненной им работе. Это не применяется в том случае, если Агент исполняет Поручение после того, как он узнал или должен был узнать о досрочном прекращении Договора.

9. Форс-мажор

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, а именно: пожара, наводнения, землетрясения, военных действий и т.д. и их последствий, а также запретительных мер государственных органов РФ и ЦПДД ОАО «Газпром», если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются обстоятельства, возникшие после заключения Договора в результате непредвиденных и неотвратимых Сторонами событий чрезвычайного характера. В этих случаях срок исполнения Сторонами обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства и/или их последствия.

9.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, должна о наступлении этих обстоятельств известить в письменном виде другую Сторону без промедления, однако не позднее 10 дней с момента их наступления. Извещение должно содержать данные о наступлении и характере обстоятельств и возможных их последствиях. Сторона также без промедления, однако, не позднее 10 дней, должна известить другую Сторону в письменном виде о прекращении этих обстоятельств.

9.3. Неизвещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору, о наступлении обстоятельств, освобождающих ее от ответственности, влечет за собой утрату права для этой Стороны ссылаться на эти обстоятельства.

9.4. Обстоятельства, освобождающие Стороны от ответственности, должны быть удостоверены Торгово-промышленной Палатой РФ.

9.5. Если последствия, вызванные этими обстоятельствами, будут длиться более четырех месяцев, то Стороны встретятся, чтобы обсудить, какие меры следует принять.

10. Ответственность сторон.

10.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

11. Разрешение споров.

11.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в ходе исполнения настоящего Договора, будут разрешаться Сторонами путем переговоров.

11.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров Стороны передают их на рассмотрение в Арбитражный суд по месту нахождения ответчика (для Агента и Принципала, являющихся организациями ОАО «Газпром» - в Третейский суд «Газпром»).

12. Прочие условия.

12.1. Принципал подтверждает, что он ознакомлен с Порядком, а также приложениями к нему, и с их положениями согласен.

12.2. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем Договоре, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

12.3. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

12.4. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями сторон и содержат прямую ссылку на данный Договор.

12.5. Стороны обязаны в письменном виде информировать друг друга в течение трех дней об изменении своего местонахождения, юридического адреса, банковских реквизитов, указанных в настоящем Договоре, а также обо всех других изменениях, имеющих существенное значение для полного и своевременного исполнения обязательств по настоящему Договору.

12.6. Все требования и уведомления, которые Стороны вправе направлять друг другу в течение всего срока действия настоящего Договора, должны быть подписаны уполномоченным на подписание соответствующих документов лицом и подтверждены приложением печати Стороны-отправителя.

12.7. В течение месяца, следующего за периодом поставки газа, Стороны должны оформить и обменяться оригиналами всех документов, передача которых по условиям Договора разрешена в электронном виде или по факсу (*кроме документов, в которых Агент не является Стороной по обязательствам*).

12.8. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой Стороны, имеющих равную юридическую силу.

13. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Агент

Принципал

ООО «Межрегионгаз»

**ОТЧЕТ АГЕНТА
(акт об оказании услуг)**

по Агентскому договору № _____ от «_____» _____ 200__ г.

Московская обл.
пос. Газопровод

«_____» _____ 200__ г.

ООО «Межрегионгаз», именуемое «Агент», в лице генерального директора Селезнева К.Г., действующего на основании Устава, составил настоящий Отчет о нижеследующем:

1. В соответствии с условиями заключенного Агентского договора № _____ от «_____» _____ 200__ г. (далее - Договор) исполнил следующее Поручение Принципала:

- совершил все необходимые действия для организации участия Принципала в качестве Продавца в процедуре согласования цены и количества газа, проводимой с использованием информационной системы ЭТП, подтверждением чего является регистрация Принципала в информационной системе ЭТП, присвоение ему уникального символического кода (логина) и выдача пароля для входа в информационную систему ЭТП и Уведомление(я) о допуске к торговым сессиям на ЭТП от _____ № _____;

- оказал Принципалу услуги по предоставлению информации, связанной с оформлением документов по реализации газа с использованием информационной системы ЭТП, и организовал транспортировку объемов газа, реализованных Принципалом с использованием информационной системы ЭТП и по которым заключены договоры поставки газа, от мест подключения к ГТС ОАО «Газпром» до Балансовых пунктов согласно дополнительному соглашению по организации транспортировки газа от _____ № _____ к Договору, подтверждением чему являе(ю)тся Акт(ы) об оказании услуг по организации транспортировки газа от _____, подписанный(е) Сторонами, и полученные от Принципала Агентом согласно п.п. 6.6. и 6.7. Договора:

- копии Договоров поставки газа, заключенных Принципалом;
- копии Актов приема-передачи газа, подписанных Принципалом с Покупателями.

2. Общая стоимость газа, реализованного Принципалом с использованием информационной системы ЭТП, составляет _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей.

3. Вознаграждение Агента в соответствии с условием п.4.1. Договора составляет ВСЕГО: _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей. Из них:

- по п.2.2.1 _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей;
- по п.2.2.2 _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей.

Исполненное Агентом Поручение соответствует условиям Договора и принято Принципалом.

5. Настоящий отчет составлен в двух экземплярах: один – для Агента, второй – для Принципала.

Агент: _____

_____, именуемое "Принципал", в лице генерального директора, действующего на основании Устава, принял Отчет Агента и подтверждает, что:

1. Исполненное Агентом Поручение соответствует условиям Договора, принято Принципалом и Принципал не имеет возражений по исполненному Агентом.

2. Вознаграждение Агента в соответствии с условием п.4.1. Договора составляет ВСЕГО:

_____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей. Из них:

- по п.2.2.1 _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей;

- по п.2.2.2 _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей.

Принципал: _____

**Правила согласования количества и цены газа
в балансовом пункте с использованием информационной системы ЭТП**

1. Согласование количества и цены газа для последующего заключения договора поставки газа в балансовом пункте (БП) производится Продавцом и Покупателем (далее – участники) в информационной системе ЭТП.
2. Для согласования количества и цены газа участники подают электронные заявки (далее – заявки) через информационную систему ЭТП. В заявках указываются следующие параметры:
 - 2.1. направление (заявка на продажу/покупку газа);
 - 2.2. цена заявки, руб. за 1000 м³ газа в БП. Указание цены покупки означает намерение приобрести газ не дороже указанной цены, а указание цены продажи означает намерение продать газ не дешевле указанной в заявке цены.
 - 2.3. количество газа, выраженное в лотах (лот - минимальная единица количества газа, указываемая в заявке).
3. Участники в ходе процедуры согласования могут снимать свои собственные заявки и добавлять новые заявки.
4. Заявки на продажу сортируются информационной системой ЭТП в порядке возрастания цены, а при совпадении цены - по времени регистрации. Заявки на покупку сортируются информационной системой ЭТП в порядке убывания цены, а при совпадении цены - по времени регистрации. Таким образом, в течение всей процедуры согласования формируются очередь неисполненных заявок на покупку и очередь заявок на продажу. Заявки участников отображаются на экранах пользователей без указания наименования подавшего их лица.
5. Цена каждой вводимой в ходе процедуры согласования заявки на покупку автоматически сравнивается со значением цены заявки на продажу, находящейся первой в очереди на продажу (далее в п.5 – заявка на продажу).
 - 5.1. Если цена заявки на покупку меньше цены заявки на продажу, заявка на покупку целиком ставится в очередь и отображается на экранах как активная заявка.
 - 5.2. Если цена заявки на покупку равна или больше цены заявки на продажу, происходит исполнение заявок в соответствии со следующей процедурой:
 - 5.2.1. исполняются вводимая заявка на покупку и заявка на продажу по цене заявки на продажу и в количестве, меньшем из указанных в данных заявках. Эти параметры – цена и количество лотов – фиксируются в информационной системе ЭТП;
 - 5.2.2. объем заявки на продажу уменьшается на объем исполненной в соответствии с п.5.2.1 заявки. Если полученный таким образом неисполненный остаток заявки на продажу равен нулю, то она удаляется из очереди;
 - 5.2.3. объем заявки на покупку уменьшается на объем исполненной в соответствии с п.5.2.1 заявки. Если полученный таким образом неисполненный остаток заявки на покупку равен нулю, то она удаляется из очереди;

- 5.2.4. если заявка на покупку после осуществления указанной процедуры исполнена не полностью, то ее остаток вновь проходит процедуру сравнения в соответствии с п.5.
6. Цена каждой вводимой в ходе процедуры согласования заявки на продажу автоматически сравнивается со значением цены заявки на покупку, находящейся первой в очереди на покупку (далее в п.6 – заявка на покупку).
- 6.1. Если цена заявки на продажу больше цены заявки на покупку, заявка на продажу целиком ставится в очередь и отображается на экранах как активная заявка.
- 6.2. Если цена заявки на продажу равна или меньше цены заявки на покупку, происходит исполнение заявок в соответствии со следующей процедурой:
- 6.2.1. исполняются вводимая заявка на продажу и заявка на покупку по цене заявки на покупку и в количестве, меньшем из указанных в данных заявках. Эти параметры – цена и количество лотов – фиксируются в информационной системе ЭТП;
- 6.2.2. объем заявки на покупку уменьшается на объем исполненной в соответствии с п.6.2.1 заявки. Если полученный таким образом неисполненный остаток заявки на покупку равен нулю, то она удаляется из очереди;
- 6.2.3. объем заявки на продажу уменьшается на объем исполненной в соответствии с п.6.2.1 заявки. Если полученный таким образом неисполненный остаток заявки на продажу равен нулю, то она удаляется из очереди;
- 6.2.4. если заявка на продажу после осуществления указанной процедуры исполнена не полностью, то ее остаток проходит процедуру сравнения в соответствии с п.6.
7. Участники в ходе процедуры согласования могут снять неисполненный остаток своей заявки.
8. Участники во время и по итогам процедуры согласования обеспечиваются следующей информацией:
- 8.1. об очередях неисполненных заявок на покупку/продажу с указанием совокупного объема по каждой имеющейся цене;
- 8.2. о введенных данным участником заявках на покупку - продажу газа;
- 8.3. об исполненных заявках данного участника;
- 8.4. обо всех итогах исполнения заявок без указания сторон;
- 8.5. о ценах исполнения заявок в ходе процедуры согласования заявок на покупку - продажу (минимальной, максимальной, последней) и о количестве последних исполненных заявок (объемах);
- 8.6. о максимальных ценах заявок на покупку и минимальных на продажу, введенных в информационную систему ЭТП с начала процедуры согласования и по текущий момент;
- 8.7. о текущем значении средневзвешенной цены всех исполненных заявок;
- 8.8. об относительном изменении цены последней исполненной заявки по сравнению с ценой предпоследней исполненной заявки, и ценой закрытия предыдущей процедуры согласования.
9. После исполнения очередной заявки текущее значение средневзвешенной цены исполненных заявок и максимальные/минимальные значения соответственно изменяются.

10. При совпадении условий заявок участников в соответствии с настоящими Правилами оформляется Договор поставки газа.
11. Сделка на поставку газа считается заключенной с момента подписания участниками и скрепления печатями соответствующего Договора поставки.

Агент

Принципал

Приложение №3

к Агентскому договору от _____ № _____

Выписка из ведомости согласованных (наименование Принципала) заявок в информационной системе ЭТП ООО «Межрегионгаз»

Дата и номер торговой сессии: _____.

Балансовый пункт: _____.

Период поставки: _____.

№ согласованной заявки	Покупатель	Количество лотов (шт.)	Объем сделки (тыс. м ³)	Цена (руб./тыс. м ³)	№ заявки на покупку	№ заявки на продажу	Продавец	Дата и время сделки	Стоимость газа по заявке, руб	НДС, руб	Стоимость газа с учетом НДС, руб
ИТОГО											

Агент _____

Агент

Принципал

Дополнительное соглашение № _____
по организации транспортировки газа
к Агентскому договору № _____ от _____ 200_г.

Московская обл.
пос. Газопровод

«___» _____ 200_ г.

ООО «Межрегионгаз», именуемое в дальнейшем «Агент», в лице генерального директора Селезнева К.Г., действующего на основании Устава, с одной стороны, и _____, именуемое в дальнейшем «Принципал», в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к Агентскому договору от _____ № _____ (далее – Договор) о следующем:

1. Агент обязуется с _____ по _____ организовать транспортировку _____ (тип газа), реализованного Принципалом по Договору поставки газа от _____ № _____, а Принципал оплатить стоимость организации транспортировки газа на следующих условиях:

- Объем транспортируемого газа: _____ (тыс. м³)
- Зона входа, соответствующая месту подключения к ГТС ОАО «Газпром»:
место подключения _____ *зона входа* _____
- Зона выхода, соответствующая балансовому пункту:
балансовый пункт _____ *зона выхода* _____
- Дальность фактического перемещения (Lтр) от места подключения к ГТС ОАО «Газпром» _____ (наименование) до балансового пункта _____ (в км):
место подключения _____ *балансовый пункт* _____ *(км)* _____
- Цена организации транспортировки 1000 м³ газа (без НДС) до балансового пункта:
балансовый пункт _____ *(руб.)* _____
- Итого стоимость организации транспортировки газа по Соглашению:
_____ (руб.),
(цифрами и прописью)
в т.ч. НДС _____ (руб.).

2. Во всем, что не оговорено Соглашением, Стороны руководствуются положениями Договора.

3. Данное Соглашение является неотъемлемой частью Договора.

Агент

Принципал

Подтверждение
о готовности Принципала к передаче газа по итогам обмена электронными заявками на ЭТП
за " ____ " _____ 200__ года

Код согласованной заявки (БП_Месяц/год_№ записи)	№ и дата Договора поставки	Наименование Покупателя	Наименование точки входа в ГТС ОАО "Газпром"	Наименование балансового пункта	Объем газа по Договору поставки (тыс. м³)	Сведения о поступлении оплаты по Договору поставки	Указание Принципала о начале транспортировки
1	2	3	4	5	6	7	8

от Принципала _____

А К Т

об оказании услуг по организации транспортировки газа за _____ 2006 г.
по Дополнительному соглашению № _____ от _____
к Агентскому договору № _____ от _____

Московская область,
пос. Газопровод

«____» _____ 2006 года

Мы, нижеподписавшиеся, представитель ООО «Межрегионгаз» _____, действующий на основании доверенности от _____ № _____ и представитель (Наименование Принципала), действующий на основании _____, составили настоящий Акт о том, что за период с _____ по _____ 2006 года:

1. (Наименование Принципала) передало _____ (тип газа) газ, реализованный по Договору поставки газа от _____ № _____ и принадлежащий _____ (наименование Принципала) на правах собственности или других законных основаниях, а ООО «Межрегионгаз» на основании Агентского договора от _____ № _____ оказало (Наименование Принципала) услуги по организации транспортировки указанного газа по ГТС ОАО «Газпром» от мест(а) подключения к ГТС ОАО «Газпром» _____ (наименование) до балансового пункта _____ (наименование) и передало _____ (Наименование Принципала) в объеме _____ (тыс. м³) (прописью) на указанном балансовом пункте.
2. Дальность фактического перемещения газа от точки входа в ГТС ОАО «Газпром» до балансового пункта _____ (наименование) составляет _____ км.
3. Стоимость организации транспортировки указанного объема газа составила _____ руб., в том числе НДС - _____ руб.
4. Оплачено _____ руб., в том числе НДС - _____ руб.

От ООО «Межрегионгаз»

От (Наименование Принципала)

Приложение 3б

к Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз»

АГЕНТСКИЙ ДОГОВОР № _____

Московская обл.
пос. Газопровод

« ____ » _____ 200__ г.

ООО «Межрегионгаз», именуемое в дальнейшем «Агент», в лице генерального директора Селезнева К.Г., действующего на основании Устава, с одной стороны,

и _____, именуемое в дальнейшем «Принципал», в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава, с другой стороны,

вместе именуемые "Стороны", заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05 февраля 1998 года № 162, а также «Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз», утвержденному Приказом ООО «Межрегионгаз» от _____ № _____ (далее – Порядок).

2. Предмет договора.

2.1. На основании настоящего Договора Агент по поручению Принципала от своего имени, но за счет Принципала обязуется за вознаграждение совершать юридические и иные действия в соответствии с п.2.2. Договора.

2.2. По настоящему Договору Агентом исполняется следующее Поручение Принципала:

2.2.1. Совершить все необходимые действия для организации участия Принципала в качестве Покупателя природного и/или сухого отбензиненного газа, добытого после 01 января 2004 года, (далее – газ) в процедуре согласования цены и количества газа, проводимой с использованием информационной системы ЭТП (далее – процедура согласования), в случаях допуска Принципала к торговым сессиям на ЭТП, подтвержденного соответствующими Уведомлениями.

2.2.2. Оказать Принципалу услуги по предоставлению информации, связанной с оформлением документов по приобретению газа с использованием информационной системы ЭТП, и организовать транспортировку объемов газа, приобретенного Принципалом с использованием информационной системы ЭТП, от Балансовых пунктов до выходов ГРС, указанных в соответствующих дополнительных соглашениях на организацию транспортировки газа к Договору, в случаях совпадения условий электронных заявок и оформления в соответствии с разделом 6 настоящего Договора Принципалом с Продавцами договоров поставки газа (по форме Приложения № 4 к Порядку).

3. Срок действия договора

3.1. Договор вступает в силу с _____ и действует по _____.

4. Стоимость договора и порядок расчетов

4.1. Принципал уплачивает вознаграждение Агенту за выполнение Поручения:

- по п.2.2.1 Договора в размере 3000 (три тысячи) рублей ежемесячно (без учета НДС);
- по п.2.2.2 Договора в размере 1% (один процент) от стоимости фактически приобретенного Принципалом в балансовом пункте газа, подтвержденной Актами приема-передачи газа, оформленными с Продавцами в рамках договоров поставки газа.

Кроме того, сверх указанных сумм к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством РФ.

4.2. Отчетным периодом является календарный месяц. Периодами организации транспортировки (периодами поставки) газа могут являться календарный месяц, а также периоды с 1-го по 10-й, с 11-го по 20-й, с 21-го по последний день месяца.

4.3. Отчет Агента (по форме Приложение № 1 к Договору) и счет на оплату вознаграждения предоставляются Принципалу не позднее 12 числа месяца, следующего за отчетным.

4.4. Отчет Агента является достаточным доказательством расходов, произведенных Агентом за счет Принципала. Иные документы, подтверждающие расходы, произведенные Агентом за счет Принципала, не предоставляются.

4.5. Принципал в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения Отчета Агента должен его принять или предоставить по нему мотивированные возражения, в противном случае Отчет Агента считается принятым Принципалом в последний день указанного пятидневного срока.

4.6. Вознаграждение уплачивается Агенту в течение 3 (трех) банковских дней с момента принятия Принципалом Отчета Агента.

4.7. Платежи по настоящему Договору осуществляются исключительно в безналичной форме в рублях Российской Федерации.

5. Права и обязанности сторон

5.1. Стороны договорились, что технические условия процедуры согласования для последующего заключения Договоров поставки газа определяются согласно «Правилам согласования количества и цены газа в балансовом пункте с использованием информационной системы ЭТП» (далее – Правила), которые являются неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение № 2).

5.2. Для регистрации в информационной системе ЭТП Принципал должен предоставить следующую информацию и документы:

- Ф.И.О. представителей, уполномоченных подавать электронные заявки от имени Принципала. Принципал несет ответственность за действия своих представителей во время и после заключения договора поставки газа, а также за любые убытки, понесенные в результате несообщения или несвоевременного сообщения информации о представителе;
- статический IP-адрес каждого представителя и его почтовый адрес в сети Интернет.

После регистрации Принципалу присваивается уникальный символьный код (логин) и выдается пароль для входа в информационную систему ЭТП. Принципал отвечает по всем обязательствам, возникшим вследствие использования информационной системы ЭТП с помощью зарегистрированных на его имя логина и пароля.

5.3. Агент обязуется:

- в случаях допуска Принципала к торговым сессиям на ЭТП ООО «Межрегионгаз» обеспечить Принципалу возможность участвовать в качестве Покупателя в процедуре согласования для последующего заключения им договоров поставки газа;
- провести обучение не более двух представителей Принципала по правилам участия в процедуре согласования;
- сообщать по требованию Принципала все сведения о ходе исполнения Поручения;
- выполнять другие обязанности, которые в соответствии с действующим законодательством и Договором возлагаются на него.

5.4. Агент обязуется в день проведения процедуры согласования направить Принциалу выписку по согласованным электронным заявкам Принципала из Ведомости согласованных заявок по итогам торговой сессии (форма Ведомости - Приложение № 3) о приобретенных Принципалом объемах газа.. Стороны по Договору признают надлежащим передачу данной информации на почтовый адрес представителя в сети Интернет, указанный в соответствии с п.5.2. Договора.

5.5. Агент обязуется своевременно выставлять Принциалу счета на оплату в соответствии с разделами 4 и 7 настоящего Договора.

5.6. Фактом надлежащего выполнения Агентом своих обязательств по настоящему Договору является принятие Принципалом Отчета Агента о выполнении Поручения.

5.7. Принципал обязуется:

- не заключать аналогичных агентских договоров с другими агентами, действующими на территории РФ;
- не допускать несанкционированного использования информационной системы ЭТП третьими лицами;
- не совершать действий, направленных на или способных привести к нарушению целостности информационной системы ЭТП, а также незамедлительно сообщать Агенту о ставших ему известными попытках третьих лиц совершить действия, направленные на или способные привести к нарушению целостности информационной системы ЭТП;
- в случае расторжения Договора прекратить использование информационной системы ЭТП;
- обеспечить Агента всеми необходимыми для выполнения Договора документами;
- принять от Агента все предоставленные им документы и все надлежаще исполненное;
- оплатить Агенту стоимость организации транспортировки газа в соответствии с разделом 7 Договора;
- уплатить Агенту вознаграждение в размере, определенном Договором.

6. Порядок проведения процедуры согласования для заключения сделок (договоров) на поставку газа

6.1. Принципал получает доступ к информационной системе ЭТП, используя предоставленные ему в соответствии с п. 5.2. Договора логин и пароль.

6.2. Не позднее, чем за 20 дней до начала периода поставки газа Агент уведомляет Принципала о дате и времени проведения процедуры согласования путем рассылки электронных сообщений (далее – Извещение) по заявленным адресам уполномоченных представителей Принципала. Извещение также должно содержать информацию о балансовом пункте и периоде поставки газа. Кроме того, к Извещению прилагается список его рассылки.

6.3. Процедура согласования проводится не позднее, чем за 10 дней до начала периода поставки газа.

6.4. Получив логин и пароль, Принципал использует информационную систему ЭТП для:

- ознакомления с электронными заявками участников;
- представления своих электронных заявок другим участникам.

6.5. По согласованным в соответствии с Правилами электронным заявкам Принципала оформляется Договор поставки газа.

6.6. В течение 3 (трех) рабочих дней после проведения процедуры согласования Принципал в качестве Покупателя оформляет договоры поставки газа в письменном виде в двух экземплярах с контрагентами, указанными в Выписке из Ведомости (пункт 5.4 Договора), и предоставляет Агенту копии заключенных договоров поставки газа. Стороны по настоящему Договору признают надлежащим передачу данной информации по факсу.

Сделка на поставку газа считается заключенной с момента подписания Продавцом и Покупателем и скрепления печатями соответствующего договора поставки газа.

6.7. Не позднее 4 дней с момента окончания каждого периода организации транспортировки газа, указанного в п.1 соответствующего дополнительного соглашения по организации транспортировки газа к Договору, Принципал предоставляет Агенту копии Актов

приема-передачи газа, подписанные им с Продавцами в соответствии с условиями п.3.4. Договора поставки газа, заключаемого по форме, указанной в пункте 2.2.2. Договора. Стороны по настоящему Договору признают надлежащим передачу данной информации по факсу.

7. Порядок организации транспортировки газа

7.1. Агент обязуется организовать транспортировку приобретенных Принципалом с использованием информационной системы ЭТП объемов газа, а Принципал оплатить стоимость организации транспортировки.

7.2. Местом передачи приобретенных с использованием информационной системы ЭТП объемов газа от Принципала к Агенту для организации их транспортировки и местом передачи указанных объемов газа от Агента к Принципалу после завершения транспортировки являются соответственно Балансовые пункты и выходы ГРС, указанные в соответствующем дополнительном соглашении на организацию транспортировки газа к Договору. *(в случае, если Принципалом является РГК, перечень ГРС с разбивкой по объемам газа предоставляется Агенту в течение 1 часа после завершения процедуры согласования по форме Приложения № 4 к Договору).*

7.3. Стоимость организации транспортировки газа по территории России определяется согласно утвержденным ФСТ России тарифам на услуги по транспортировке газа по системе магистральных газопроводов ОАО «Газпром» и рассчитывается с учетом 2 ставок:

- 1) ставке за совершаемую работу по перемещению газа;
- 2) ставке за пользование магистральными газопроводами.

На момент подписания Договора размер ставки за совершаемую работу по перемещению газа ($T_{пер}$) составляет 5,28 руб./1000м³ на 100 км (без НДС), размер ставки за пользование магистральными газопроводами ($T_{пол}$) определяется исходя из соответствующих зон входа и выхода.

В случаях, когда ГРС соединена с системой магистральных газопроводов ОАО «Газпром» магистральным газопроводом-отводом, принадлежащим сторонней ГТО, и ФСТ России утвержден тариф на услуги по транспортировке газа по данному магистральному газопроводу-отводу, в цену организации транспортировки газа включается величина этого тарифа ($T_{ст.ГТО}$).

Цена организации транспортировки по территории России ($C_{тр}$) 1000 м³ газа (без НДС) определяется по формуле:

$$C_{тр} = T_{пер} * L_{тр}/100 + T_{пол} + T_{ст.ГТО}, \text{ где}$$

$L_{тр}$ - дальность фактического перемещения газа по газотранспортной системе ОАО «Газпром», в км.

7.4. В случаях организации транспортировки по территориям иностранных государств газа, помещаемого под специальный таможенный режим российских товаров, перемещаемых между таможенными органами Российской Федерации через территорию иностранного государства, сверх стоимости организации транспортировки по территории России взимается стоимость организации транспортировки через территории указанных государств.

Стоимость организации транспортировки газа, помещаемого под специальный таможенный режим российских товаров, перемещаемых между таможенными органами РФ через территорию иностранного государства, определяется исходя из ставки платы за транспортировку 1000 куб. м газа на расстояние 100 км в размере:

- ____ долл. США - через территорию Республики Казахстан;
- ____ долл. США - через территорию Украины;
- ____ долл. США – через территорию Республики Беларусь;
- ____ долл. США - через территорию Литовской Республики

и планируемой товаротранспортной работы по транспортировке газа через территории указанных государств.

Кроме того, сверх указанных ставок платы за услуги к оплате за организацию транспортировки по территории стран СНГ и Литовской Республики предъявляется НДС в размере согласно действующему налоговому законодательству Российской Федерации.

При расчетах за услуги по организации транспортировки через территории стран СНГ и Литовской Республики валютой расчетов являются доллары США, а валютой платежей – рубли РФ.

Оплата пересчитывается по курсу, устанавливаемому ЦБ РФ по состоянию на дату соответствующего дополнительного соглашения на организацию транспортировки газа к Договору.

7.5. В случаях изменения в течение периода поставки газа тарифов и ставок на услуги по транспортировке газа Стороны обязуются произвести перерасчет стоимости организации транспортировки газа до ГРС с учетом изменения величины и даты введения новых тарифов. Данные изменения оформляются Дополнительным соглашением к Договору.

7.6. В течение 5 (пяти) рабочих дней после дня проведения процедуры согласования Принципал и Агент оформляют Дополнительное соглашение по организации транспортировки газа к настоящему Договору по форме Приложения № 5 к Договору.

7.7. Принципал в течение 3 (трех) рабочих дней после заключения Дополнительного соглашения по организации транспортировки газа производит авансовые платежи в размере 100 % от стоимости организации транспортировки на основании представленного Агентом счета на оплату. При расчете размера авансового платежа за организацию транспортировки берется количество газа, равное суммарному объему по заключенным Принципалом Договорам поставки газа, копии которых представлены Агенту согласно п.6.6. Договора.

7.8. В течение 5 дней с момента окончания каждого периода организации транспортировки газа, указанного в п.1 соответствующего дополнительного соглашения по организации транспортировки газа к Договору, Стороны подписывают Акт об оказании услуг по организации транспортировки газа (по форме Приложения № 6 к Договору).

В Акте об оказании услуг по организации транспортировки газа указывается количество газа, которое равно фактическим объемам газа, отраженным в Актах приема-передачи газа, подписанных Принципалом с Продавцами в рамках заключенных договоров поставки газа по окончании периода поставки газа (п. 6.7. Договора).

7.9. Качество газа, передаваемого от Принципала к Агенту в балансовом пункте для организации его транспортировки, должно соответствовать ОСТ 51.40-93 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам». Качество газа, принимаемого Принципалом от Агента после его транспортировки на выходах ГРС, должно соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

8. Основания и последствия досрочного прекращения договора

8.1. Настоящий Договор прекращается в случаях, предусмотренных действующим законодательством РФ.

8.2. Каждая из Сторон вправе в любое время отказаться от исполнения настоящего Договора, уведомив об этом другую Сторону не позднее, чем за 30 дней до даты расторжения Договора.

8.3. При отмене Поручения Принципалом, в том случае если Поручение уже выполнено Агентом, он обязан возместить Агенту все расходы, связанные с исполнением Поручения.

8.4. Если настоящий Договор будет прекращен до того, как Поручение исполнено полностью, Принципал обязан возместить Агенту понесенные им при исполнении Поручения издержки, а также уплатить ему вознаграждение, соразмерно выполненной им работе. Это не применяется в том случае, если Агент исполняет Поручение после того, как он узнал или должен был узнать о досрочном прекращении Договора.

9. Форс-мажор

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием действия обстоятельств непреодолимой силы, а именно: пожара, наводнения, землетрясения, военных действий и т.д. и их последствий, а также запретительных мер государственных органов РФ и ЦПДД ОАО

«Газпром», если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение настоящего Договора. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются обстоятельства, возникшие после заключения Договора в результате непредвиденных и неотвратимых Сторонами событий чрезвычайного характера. В этих случаях срок исполнения Сторонами обязательств по Договору отодвигается соразмерно времени, в течение которого действовали такие обстоятельства и/или их последствия.

9.2. Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору вследствие обстоятельств непреодолимой силы, должна о наступлении этих обстоятельств уведомить в письменном виде другую Сторону без промедления, однако не позднее 10 дней с момента их наступления. Уведомление должно содержать данные о наступлении и характере обстоятельств и возможных их последствиях. Сторона также без промедления, однако, не позднее 10 дней, должна известить другую Сторону в письменном виде о прекращении этих обстоятельств.

9.3. Неуведомление или несвоевременное уведомление другой Стороны Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательств по Договору, о наступлении обстоятельств, освобождающих ее от ответственности, влечет за собой утрату права для этой Стороны ссылаться на эти обстоятельства.

9.4. Обстоятельства, освобождающие Стороны от ответственности, должны быть удостоверены Торгово-промышленной Палатой РФ, а в отношении действий ОАО «Газпром» - иной компетентной организацией.

9.5. Если последствия, вызванные этими обстоятельствами, будут длиться более трех месяцев, то Стороны встретятся, чтобы обсудить, какие меры следует принять.

10. Ответственность сторон.

10.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

11. Разрешение споров.

11.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть в ходе исполнения настоящего Договора, будут разрешаться Сторонами путем переговоров.

11.2. В случае невозможности разрешения споров путем переговоров Стороны передают их на рассмотрение в Арбитражный суд по месту нахождения ответчика (для Агента и Принципала, являющихся организациями ОАО «Газпром» - в Третейский суд «Газпром»).

12. Прочие условия.

12.1. Принципал подтверждает, что он ознакомлен с Порядком, а также приложениями к нему, и с их положениями согласен.

12.2. Во всем остальном, что не оговорено в настоящем Договоре, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

12.3. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

12.4. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме, подписаны уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный Договор.

12.5. Стороны обязаны в письменном виде информировать друг друга в течение трех дней об изменении своего местонахождения, юридического адреса, банковских реквизитов, указанных в настоящем Договоре, а также обо всех других изменениях, имеющих существенное значение для полного и своевременного исполнения обязательств по настоящему Договору.

12.6. Все требования и уведомления, которые Стороны вправе направлять друг другу в течение всего срока действия настоящего Договора, должны быть подписаны уполномоченным

на подписание соответствующих документов лицом и подтверждены приложением печати Стороны-отправителя.

12.7. В течение месяца, следующего за периодом поставки газа, Стороны должны оформить и обменяться оригиналами всех документов, передача которых по условиям Договора разрешена в электронном виде или по факсу (кроме документов, в которых Агент не является Стороной по обязательствам).

12.8. Настоящий Договор составлен в двух экземплярах, по одному для каждой Стороны, имеющих равную юридическую силу.

13. АДРЕСА И РЕКВИЗИТЫ СТОРОН.

Агент
ООО «Межрегионгаз»

Принципал

ОТЧЕТ АГЕНТА
(акт об оказании услуг)

по Агентскому договору № _____ от «_____» _____ 200__ г.

Московская обл.
пос. Газопровод

«_____» _____ 200__ г.

ООО «Межрегионгаз», именуемое «Агент», в лице генерального директора Селезнева К.Г., действующего на основании Устава, составил настоящий Отчет о нижеследующем:

1. В соответствии с условиями заключенного Агентского договора № _____ от «_____» _____ 200__ г. (далее - Договор) исполнил следующее Поручение Принципала:

- совершил все необходимые действия для организации участия Принципала в качестве Покупателя в процедуре согласования цены и количества газа, проводимой с использованием информационной системы ЭТП, подтверждением чего является регистрация Принципала в информационной системе ЭТП, присвоение ему уникального символического кода (логина) и выдача пароля для входа в информационную систему ЭТП и Уведомление(я) о допуске к торговым сессиям на ЭТП ООО «Межрегионгаз» от _____ № _____;

- оказал Принципалу услуги по предоставлению информации, связанной с оформлением документов по приобретению газа с использованием информационной системы ЭТП, и организовал транспортировку объемов газа, приобретенных Принципалом с использованием информационной системы ЭТП и по которым заключены договоры поставки газа, от Балансовых пунктов до выходов ГРС согласно дополнительному соглашению по организации транспортировки газа от _____ № _____ к Договору, подтверждением чему являе(ю)тся Акт(ы) об оказании услуг по организации транспортировки газа от _____, подписанный(е) Сторонами, и полученные от Принципала Агентом согласно п.п. 6.6. и 6.7. Договора:

- копии Договоров поставки газа, заключенных Принципалом;
- копии Актов приема-передачи газа, подписанных Принципалом с Продавцами.

2. Общая стоимость газа, приобретенного Принципалом с использованием информационной системы ЭТП, составляет _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей.

3. Вознаграждение Агента в соответствии с условием п.4.1. Договора составляет ВСЕГО: _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей. Из них:

- по п.2.2.1. _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей;
- по п.2.2.2. _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей.

4. Исполненное Агентом Поручение соответствует условиям Договора и принято Принципалом.

5. Настоящий отчет составлен в двух экземплярах: один – для Агента, второй – для Принципала.

Агент: _____

_____, именуемое "Принципал", в лице генерального директора, действующего на основании Устава, принял Отчет Агента и подтверждает, что:

1. Исполненное Агентом Поручение соответствует условиям Договора, принято Принципалом и Принципал не имеет возражений по исполненному Агентом.

2. Вознаграждение Агента в соответствии с условием п.4.1. Договора составляет ВСЕГО:

_____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей. Из них:

- по п.2.2.1. _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей;

- по п.2.2.2. _____ рублей, в т.ч. НДС - _____ рублей.

Принципал: _____

**Правила согласования количества и цены газа
в балансовом пункте с использованием информационной системы ЭТП**

1. Согласование количества и цены газа для последующего заключения договора поставки газа в балансовом пункте (БП) производится Продавцом и Покупателем (далее – участники) в информационной системе ЭТП.
2. Для согласования количества и цены газа участники подают электронные заявки (далее – заявки) через информационную систему ЭТП. В заявках указываются следующие параметры:
 - 2.1. направление (заявка на продажу/покупку газа);
 - 2.2. цена заявки, руб. за 1000 м³ газа в БП. Указание цены покупки означает намерение приобрести газ не дороже указанной цены, а указание цены продажи означает намерение продать газ не дешевле указанной в заявке цены.
 - 2.3. количество газа, выраженное в лотах (лот - минимальная единица количества газа, указываемая в заявке).
3. Участники в ходе процедуры согласования могут снимать свои собственные заявки и добавлять новые заявки.
4. Заявки на продажу сортируются информационной системой ЭТП в порядке возрастания цены, а при совпадении цены - по времени регистрации. Заявки на покупку сортируются информационной системой ЭТП в порядке убывания цены, а при совпадении цены - по времени регистрации. Таким образом, в течение всей процедуры согласования формируются очередь неисполненных заявок на покупку и очередь заявок на продажу. Заявки участников отображаются на экранах пользователей без указания наименования подавшего их лица.
5. Цена каждой вводимой в ходе процедуры согласования заявки на покупку автоматически сравнивается со значением цены заявки на продажу, находящейся первой в очереди на продажу (далее в п.5 – заявка на продажу).
 - 5.1. Если цена заявки на покупку меньше цены заявки на продажу, заявка на покупку целиком ставится в очередь и отображается на экранах как активная заявка.
 - 5.2. Если цена заявки на покупку равна или больше цены заявки на продажу, происходит исполнение заявок в соответствии со следующей процедурой:
 - 5.2.1. исполняются вводимая заявка на покупку и заявка на продажу по цене заявки на продажу и в количестве, меньшем из указанных в данных заявках. Эти параметры – цена и количество лотов – фиксируются в информационной системе ЭТП;
 - 5.2.2. объем заявки на продажу уменьшается на объем исполненной в соответствии с п.5.2.1 заявки. Если полученный таким образом неисполненный остаток заявки на продажу равен нулю, то она удаляется из очереди;
 - 5.2.3. объем заявки на покупку уменьшается на объем исполненной в соответствии с п.5.2.1 заявки. Если полученный таким образом неисполненный остаток заявки на покупку равен нулю, то она удаляется из очереди;

- 5.2.4. если заявка на покупку после осуществления указанной процедуры исполнена не полностью, то ее остаток вновь проходит процедуру сравнения в соответствии с п.5.
6. Цена каждой вводимой в ходе процедуры согласования заявки на продажу автоматически сравнивается со значением цены заявки на покупку, находящейся первой в очереди на покупку (далее в п.6 – заявка на покупку).
- 6.1. Если цена заявки на продажу больше цены заявки на покупку, заявка на продажу целиком ставится в очередь и отображается на экранах как активная заявка.
- 6.2. Если цена заявки на продажу равна или меньше цены заявки на покупку, происходит исполнение заявок в соответствии со следующей процедурой:
- 6.2.1. исполняются вводимая заявка на продажу и заявка на покупку по цене заявки на покупку и в количестве, меньшем из указанных в данных заявках. Эти параметры – цена и количество лотов – фиксируются в информационной системе ЭТП;
- 6.2.2. объем заявки на покупку уменьшается на объем исполненной в соответствии с п.6.2.1 заявки. Если полученный таким образом неисполненный остаток заявки на покупку равен нулю, то она удаляется из очереди;
- 6.2.3. объем заявки на продажу уменьшается на объем исполненной в соответствии с п.6.2.1 заявки. Если полученный таким образом неисполненный остаток заявки на продажу равен нулю, то она удаляется из очереди;
- 6.2.4. если заявка на продажу после осуществления указанной процедуры исполнена не полностью, то ее остаток проходит процедуру сравнения в соответствии с п.6.
7. Участники в ходе процедуры согласования могут снять неисполненный остаток своей заявки.
8. Участники во время и по итогам процедуры согласования обеспечиваются следующей информацией:
- 8.1. об очередях неисполненных заявок на покупку/продажу с указанием совокупного объема по каждой имеющейся цене;
- 8.2. о введенных данным участником заявках на покупку - продажу газа;
- 8.3. об исполненных заявках данного участника;
- 8.4. обо всех итогах исполнения заявок без указания сторон;
- 8.5. о ценах исполнения заявок в ходе процедуры согласования заявок на покупку - продажу (минимальной, максимальной, последней) и о количестве последних исполненных заявок (объемах);
- 8.6. о максимальных ценах заявок на покупку и минимальных на продажу, введенных в информационную систему ЭТП с начала процедуры согласования и по текущий момент;
- 8.7. о текущем значении средневзвешенной цены всех исполненных заявок;
- 8.8. об относительном изменении цены последней исполненной заявки по сравнению с ценой предпоследней исполненной заявки, и ценой закрытия предыдущей процедуры согласования.
9. После исполнения очередной заявки текущее значение средневзвешенной цены исполненных заявок и максимальные/минимальные значения соответственно изменяются.

10. При совпадении условий заявок участников в соответствии с настоящими Правилами оформляется Договор поставки газа.

11. Сделка на поставку газа считается заключенной с момента подписания участниками и скрепления печатями соответствующего Договора поставки.

Агент

Принципал

Выписка из ведомости согласованных (наименование Принципала) заявок в информационной системе ЭТП ООО «Межрегионгаз»

Дата и номер торговой сессии: _____.

Балансовый пункт: _____.

Период поставки: _____.

№ согласованной заявки	Покупатель	Количество лотов (шт.)	Объем сделки (тыс. м ³)	Цена (руб./тыс. м ³)	№ заявки на покупку	№ заявки на продажу	Продавец	Дата и время сделки	Стоимость газа по заявке, руб	НДС, руб	Стоимость газа с учетом НДС, руб
ИТОГО											

Агент _____

Агент

Принципал

Перечень ГРС,
на которых должна быть осуществлена передача объемов газа, приобретенных РГК на ЭТП,
после завершения транспортировки
по согласованной заявке № _____ (код) от " ____ " _____ 200__ г.

Период поставки

Наименование ГРС	Наименование Трансгаза	Наименование магистрального газопровода	Наименование потребителя	Объем газа (тыс. куб. м)

от Принципала _____

Дополнительное соглашение № _____
по организации транспортировки газа
к Агентскому договору № _____ от _____ 200_г.

Московская обл.
пос. Газопровод

«___» _____ 200_ г.

ООО «Межрегионгаз», именуемое в дальнейшем «Агент», в лице генерального директора Селезнева К.Г., действующего на основании Устава, с одной стороны,
и _____, именуемое в дальнейшем «Принципал», в лице генерального директора _____, действующего на основании Устава, с другой стороны,
именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее Дополнительное соглашение (далее – Соглашение) к агентскому договору № ____ от ____ (далее – Договор) о следующем:

1. Агент обязуется с ____ по ____ организовать транспортировку ____ (тип газа), приобретенного Принципалом по договору поставки газа от _____ № _____, а Принципал оплатить стоимость организации транспортировки газа на следующих условиях:

- Объем транспортируемого газа: _____ (тыс. м³)
- Зона входа, соответствующая балансовому пункту:
балансовый пункт _____ *зона выхода* _____
- Зона выхода, соответствующая ГРС:
ГРС _____ *зона входа* _____
- Дальность фактического перемещения (Лтр) от балансового пункта _____ (наименование) до указанных Принципалом ГРС – **всего** _____ (км), в т.ч.¹:
 - по территории России _____ (км)
 - через территорию Республики Казахстан _____ (км)
 - через территорию Украины _____ (км)
- Общая стоимость организации транспортировки газа по Соглашению - **всего**:
_____ (руб.), в т.ч. НДС _____ (руб.), в т.ч.²:
 - по территории России _____ (руб.), в т.ч. НДС _____ (руб.)
 - через территорию Республики Казахстан _____ (руб.), в т.ч. НДС _____ (руб.)
 - через территорию Украины _____ (руб.), в т.ч. НДС _____ (руб.)

2. Во всем, что не оговорено Соглашением, Стороны руководствуются положениями Договора.

3. Данное Соглашение является неотъемлемой частью Договора.

Агент

Принципал

¹ Разбивка в случае необходимости.

² Разбивка в случае необходимости.

А К Т

об оказании услуг по организации транспортировки газа за _____ 2006 г.
по Дополнительному соглашению № _____ от _____
к Агентскому договору № _____ от _____

Московская область,
пос. Газопровод

«____» _____ 2006 года

Мы, нижеподписавшиеся, представитель *ООО «Межрегионгаз»*
_____, действующий на основании доверенности от
_____ № _____ и представитель (*Наименование Принципала*),
действующий на основании _____, составили настоящий Акт о том,
что за период с _____ по _____ 2006 года:

1. (*Наименование Принципала*) передало _____ (тип газа) газ,
приобретенный _____ (*наименование Принципала*) по договору поставки газа
от _____ № _____, а *ООО «Межрегионгаз»* на основании Агентского
договора от _____ № _____ оказало (*Наименование Принципала*)
услуги по организации транспортировки указанного газа от балансового пункта
_____ (*наименование*) до ГРС _____ (*наименование*) и передало
_____ (*Наименование Принципала*) в объеме _____ (тыс. м³) (прописью)
на указанных ГРС.

2. Дальность транспортировки газа от балансового пункта
_____ (*наименование*) до ГРС _____ (*наименование*) составляет _____ км.

3. Стоимость организации транспортировки указанного объема газа составила
_____ руб., в том числе НДС - _____ руб.

4. Оплачено _____ руб., в том числе НДС - _____ руб.

От *ООО «Межрегионгаз»*

От (*Наименование Принципала*)

Приложение 4

к Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз»

ДОГОВОР ПОСТАВКИ ГАЗА № _____

Московская обл.
пос. Газопровод

«_____» _____ 200__ г.

_____, именуемое в дальнейшем «Продавец», в лице _____, действующего на основании _____, с одной стороны,
и _____, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице _____, действующего на основании _____, с другой стороны,

именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор) о нижеследующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в РФ» и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05 февраля 1998 года № 162, а также «Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз», утвержденному Приказом ООО «Межрегионгаз» от _____ № _____ (далее – Порядок).

2. Предмет Договора

2.1. В соответствии с согласованными заявками в информационной системе ЭТП ООО «Межрегионгаз» на торговых сессиях Продавец обязуется поставлять Покупателю в точке продажи – балансовом пункте _____ (далее - точка передачи) природный и/или сухой отбензиненный газ, добытый после 01 января 2004 года (далее – газ), а Покупатель принять газ и оплатить его стоимость. Поставка газа по договору производится в период с _____ по _____ в объеме согласованных заявок, указанных в Приложении 1, являющемся неотъемлемым приложением к Договору.

Общий объем поставляемого по Договору газа составляет _____ тыс.куб.м.

Право собственности на газ, а также все риски случайной гибели газа, переходят к Покупателю в момент прохождения газа через точку передачи.

2.2. В случае невыборки Покупателем объема газа, указанного в п.2.1. Договора (за исключением случаев наступления обстоятельств непреодолимой силы (п.8.2.)), признаются неустойкой и не подлежат возврату Покупателю денежные средства, возникшие как разница между стоимостью газа, которая будет рассчитана, исходя из согласованного объема (п.2.1. Договора), и стоимостью фактически отобранного объема газа.

3. Порядок поставки и учета газа

3.1. Поставка газа по Договору производится в общем потоке газа, поставляемого по другим договорам.

3.2. Продавец поставляет, а Покупатель принимает газ равномерно в течение периода поставки газа в пределах среднесуточной нормы поставки газа.

3.3. Учет газа производится в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами по контрольно-измерительным приборам, которые установлены:

- на ГРС, через которые газ поставляется Покупателю;
- на узлах учета Покупателя.

3.4. Не позднее 3 дней с момента окончания периода поставки газа Стороны подписывают Акт приема-передачи газа, которым оформляется переход права собственности на газ от Продавца к Покупателю.

В Акте указывается фактический объем поставленного газа, цена газа (в рублях за 1000 м³) и стоимость поставленного газа (с выделением суммы НДС).

При наличии разногласий Сторона, не согласная с определением количества поставленного газа, отражает в акте свое особое мнение и вправе обратиться в Арбитражный суд г. Москвы (для РГК - Третейский суд «Газпром»). До решения суда количество поставленного газа принимается по показаниям контрольно-измерительных приборов Стороны, передающей газ, а в случае отсутствия таких приборов – по данным ЦПДД ОАО «Газпром».

3.5. Сторонами согласовывается проведение планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа.

Стороны обязаны немедленно сообщать друг другу об авариях и неисправностях на объектах единой системы газоснабжения, ведущих к нарушению режима поставки газа, в соответствии с Договором.

4. Качество газа

4.1. Качество газа, передаваемого в точках передачи, должно соответствовать ОСТ 51.40-93 «Газы горючие природные, поставляемые и транспортируемые по магистральным газопроводам».

4.2. Качество газа при передаче Покупателю после его транспортировки на выходах ГРС должно соответствовать ГОСТ 5542-87 «Газы горючие природные для промышленного и коммунально-бытового назначения».

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена газа за 1000 м³ (без НДС) в точке передачи (п. 2.1) по каждой согласованной в информационной системе ЭТП ООО «Межрегионгаз» заявке указана в Приложении №1 к Договору. Кроме того, сверх указанной цены к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством РФ.

Стоимость газа по Договору составляет _____ рублей, кроме того НДС _____ рублей. Итого стоимость газа по Договору с учетом НДС составляет _____ рублей.

5.2. Покупатель в течение 2 (двух) рабочих дней после заключения Договора производит предварительную оплату в размере 100 % от стоимости газа.

5.3. Расчеты производятся путем совершения платежей в безналичной форме на расчетный счет Продавца (либо по распоряжению Продавца на другой указанный им расчетный счет) путем выписки платежных поручений на оплату стоимости поставленного газа.

5.4. Продавец не позднее 5 дней с момента окончания периода поставки газа выписывает Покупателю счета-фактуры на стоимость поставленного газа и товарные накладные по форме «Торг-12».

5.5. Днем исполнения обязательств по оплате Сторонами признается день зачисления соответствующей суммы на расчетный счет Продавца. В платежных поручениях на оплату Покупатель должен указывать номер Договора, дату его заключения и сумму НДС.

5.6. По мере необходимости (по усмотрению Сторон), а также по окончании срока действия Договора Стороны производят сверку взаимных расчетов. Для этого Продавец составляет Акт сверки взаимных расчетов и направляет его Покупателю, который в течение 10 дней с даты получения данного Акта обязан его подписать, скрепить печатью и направить в адрес Продавца.

6. Порядок рассмотрения споров

6.1. Споры и разногласия, которые могут возникнуть из Договора или в связи с ним, будут, по возможности, разрешаться путем переговоров между Сторонами.

6.2. В случае недостижения согласия путем переговоров, все споры, разногласия или требования, возникающие из данного Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его нарушения, прекращения и недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде (для Поставщика и Покупателя, являющихся организациями ОАО «Газпром», - в Третейском суде «Газпром»).

7. Ответственность сторон

7.1. Поставщик гарантирует, что газ, поставляемый Покупателю по Договору, принадлежит Поставщику на праве собственности или иных законных основаниях.

7.2. Стороны договорились, что условия п. 5.2. Договора являются существенным условием Договора. В случае неисполнения Покупателем условий п. 5.2. Договора Продавец не осуществляет поставку газа.

8. Форс-мажор

8.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств в случае действия обстоятельств непреодолимой силы, делающих невозможным надлежащее исполнение обязательств по Договору.

8.2. Под обстоятельствами непреодолимой силы понимаются события, не существовавшие в момент подписания Договора, наступление и действие которых Стороны не могли предотвратить и преодолеть, включая, но не ограничиваясь следующими событиями: наводнение, землетрясение, пожар, другие стихийные бедствия, война и военные действия, а также запретительные меры государственных органов Российской Федерации и ЦПДД ОАО «Газпром», если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнение Договора или любые другие обстоятельства, которые стороны не могли предвидеть и предотвратить.

Кроме того, Стороны договорились расценивать как форс-мажорные обстоятельства любые действия ОАО «Газпром», связанные с ограничением транспортировки по ЕСГ газа, поставляемого по Договору, и препятствующие выполнению Продавцом своих обязательств по поставке перед Покупателем.

8.3. Если любое из таких обстоятельств непосредственно повлияло на возможность исполнения обязательства в срок, установленный в Договоре, то этот срок соразмерно продлевается на время действия соответствующего обстоятельства.

8.4. Сторона, для которой создавалась невозможность исполнения обязательства, обязана немедленно, однако, не позднее 5 дней с момента наступления и прекращения вышеуказанных обстоятельств уведомить другую Сторону об их наступлении, предполагаемом сроке действия и прекращении. Неуведомление или несвоевременное

уведомление лишает потерпевшую Сторону права ссылаться на вышеуказанные обстоятельства как на основание, освобождающее от ответственности за невыполнение обязательств по Договору.

8.5. Факты, изложенные в уведомлении, должны быть подтверждены Торгово-Промышленной палатой или иным компетентным органом государства.

8.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более трех месяцев, то любая из сторон имеет право расторгнуть Договор.

9. Срок действия Договора

9.1. Настоящий Договор действует с _____ 200__ года по _____ 200__ года.

10. Прочие условия

10.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

10.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством РФ.

10.3. Все изменения и дополнения к Договору должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон.

10.4. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае реорганизации, Стороны обязуются в течение десятидневного срока извещать друг друга о произошедших изменениях.

10.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

11.1. Продавец:

Почтовый адрес:

Телефон: Факс:

Банковские реквизиты:

11.2. Покупатель:

Почтовый адрес:

Телефон: Факс:

Банковские реквизиты:

Продавец _____ **Покупатель** _____

Приложение №1
к Договору поставки газа
от _____ № _____

Выписка из ведомости согласованных (наименование Продавца) и (наименование Покупателя) заявок
в информационной системе ЭТП ООО «Межрегионгаз»

Дата и номер торговой сессии: _____.

Балансовый пункт: _____.

Период поставки: _____.

№ согласованной заявки	Покупатель	Количество лотов (шт.)	Объём сделки (тыс. м ³)	Цена (руб./тыс. м ³)	№ заявки на покупку	№ заявки на продажу	Продавец	Дата и время сделки	Стоимость газа по заявке, руб	НДС, руб	Стоимость газа с учетом НДС, руб
ИТОГО											

Продавец

Покупатель

Приложение 5

к Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз»

ЗАЯВКА на транспортировку по ГТС ОАО «Газпром»

от «___» _____ 200_ г. № _____

В соответствии с результатами торговых сессий, проведенных на ЭТП ООО «Межрегионгаз» «___» _____ 200_ года, утверждается задание на транспортировку газа по ГТС ОАО «Газпром» в _____ месяце 200_ года общим объемом _____ тыс. м³.

Приложение:

1. *Ведомость о планируемой транспортировке газа от мест подключения к ГТС ОАО «Газпром» до Балансовых пунктов по итогам торговых сессий (Приложение 5а).*
2. *Ведомость о планируемой транспортировке газа от Балансовых пунктов до конечных пунктов транспортировки по итогам торговых сессий (Приложение 5б).*

От ООО «Межрегионгаз» _____

От Центрального
производственно-диспетчерского
департамента ОАО «Газпром» _____

Приложение 5а

к Порядку организации продаж газа
потребителям Российской Федерации по
не регулируемым государством ценам на
электронной торговой площадке ООО
«Межрегионгаз»

**Ведомость о планируемой транспортировке газа от мест подключения к
ГТС ОАО «Газпром» до Балансовых пунктов по итогам торговых сессий**

проведенных " ____ " _____ 200__ года

Поставка на _____ месяц 200__ года

№	Наименование Продавца/ Место подключения к ГТС ОАО «Газпром»	№ Зоны входа *	Объём, тыс.м ³	Объем с разбивкой по Балансовым пунктам			№ Уведомления
				КС Надым	КС Ягельная	КС Вынга- пуровская	
1	2	3	4	5	6	7	8
	Поставка всего:						
1	Продавец						№ ...
	<i>Место подключения к ГТС ОАО «Газпром»</i>						
	<i>Место подключения к ГТС ОАО «Газпром»</i>						
2	Продавец						№ ...
	<i>Место подключения к ГТС ОАО «Газпром»</i>						
3	Продавец						№ ...
	<i>Место подключения к ГТС ОАО «Газпром»</i>						

* в соответствии с Приказом ФСТ России от 28 июля 2006 г. № 151-э/1 в редакции от 25.09.2006 № 204-э/4

От ООО «Межрегионгаз» _____

От Центрального производственно -
диспетчерского департамента ОАО «Газпром» _____

Приложение 5б

к Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз»

Ведомость о планируемой транспортировке газа от Балансовых пунктов до конечных пунктов транспортировки по итогам торговых сессий

проведенных " ____ " _____ 200 ____ года
 Поставка* на _____ месяц 200 ____ года

№	Балансовый пункт / Покупатель / Конечный пункт транспортировки (ГРС)	Объём поставки, <i>тыс. куб. м</i>	№ Зоны выхода**	Принадлежно сть ГРС к Субъекту РФ	№ Уведомления
1	2	3	4	5	6
Покупка всего:					
в т.ч. газ, добытый независимыми производителями газа					
A	КС Надым				
1	Покупатель				№
	ГРС				
2	Покупатель				№
	ГРС				
B	КС Ягельная				
1	Покупатель				№
	ГРС				
C	КС Вынгапуровская				
1	Покупатель				№
	ГРС				
в т.ч. газ, добытый ОАО «Газпром» и организациями, являющимися его аффилированными лицами					
A	КС Надым				
1	Покупатель				№
	ГРС				
2	Покупатель				№
	ГРС				
B	КС Ягельная				
1	Покупатель				№
	ГРС				
C	КС Вынгапуровская				
1	Покупатель				№
	ГРС				

* отбор газа осуществляется равномерно в течение месяца, в пределах установленного объема

** в соответствии с Приказом ФСТ России от 28 июля 2006 г. № 151-э/1 в редакции от 25.09.2006 № 204-э/4

От ООО «Межрегионгаз» _____

От Центрального производственно -
диспетчерского департамента ОАО «Газпром» _____

Приложение 6

к Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз»

Перечень документов,

которые необходимо предоставить Организатору продаж для подписания Соглашения о защите информации, составляющей коммерческую тайну

- 1) нотариально заверенная копия устава (и иных учредительных документов) контрагента, нотариально заверенная копия свидетельства о регистрации организации, нотариально заверенная копия лицензий на осуществление деятельности, подлежащей лицензированию;
- 2) копия баланса организации на последнюю отчетную дату с пояснительной запиской к нему и отметкой налоговой инспекции;
- 3) копия аудиторского заключения, в случаях, когда в соответствии с законодательством РФ бухгалтерская отчетность организации подлежит обязательному аудиту;
- 4) данные о полном названии организации, юридическом и фактическом местонахождении исполнительных органов юридического лица (с указанием точного адреса), фамилии, имени, отчества руководителя и главного бухгалтера организации и номера их служебных и контактных телефонов, копии паспортных данных руководителя организации и главного бухгалтера (паспортные данные и место регистрации);
- 5) Ф.И.О. лиц, уполномоченных вести переговоры с ООО «Межрегионгаз» от имени организации, их должности, служебные телефоны, доверенности на ведение переговоров;
- 6) сведения о количестве работающих в организации;
- 7) сведения (справки из банка) об имеющихся рублевых и валютных счетах (с указанием номеров счетов и банков) и лицах, уполномоченных распоряжаться этими счетами (с приложением образцов их подписей и печати организации);
- 8) информация о наличии опыта работы в сфере предлагаемых услуг и других направлениях предлагаемого организацией сотрудничества (с указанием конкретных партнеров и примеров сотрудничества);
- 9) рекомендации от партнеров организации, других известных российских и зарубежных фирм.

Приложение 7

к Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз»

Соглашение о конфиденциальности

№ _____

от «____» _____ 200__ года

Общество с ограниченной ответственностью «Межрегиональная компания по реализации газа», в дальнейшем именуемое ООО «Межрегионгаз», в лице начальника Управления экономической безопасности Божко Владимира Климентьевича, действующего на _____ основании _____ доверенности

_____ и

_____, в дальнейшем именуемое _____, в лице

_____ действующего на основании _____,

именуемые в дальнейшем «Стороны», по отдельности – «Сторона», заключили настоящее Соглашение о конфиденциальности (далее Соглашение) о нижеследующем:

1. Стороны обязуются обеспечивать соблюдение условий тайны полученной от другой стороны информации, составляющей коммерческую тайну, и иной конфиденциальной информации, не допускать ее утраты и разглашения третьим лицам и не использовать ее во вред друг другу.

2. Термины, применяемые в настоящем Соглашении, означают следующее:

Информация, составляющая Коммерческую тайну - научно-техническая, технологическая, производственная, финансово - экономическая и иная информация (в том числе, составляющая секреты производства (ноу-хау), которая имеет действительную или потенциальную коммерческую ценность в силу неизвестности ее третьим лицам, к которой нет свободного доступа на законном основании и в отношении которой обладателем такой информации введен Режим Коммерческой тайны.

Конфиденциальная информация - документированная информация, доступ к которой ограничивается в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Конфиденциальность информации - обязательное для выполнения лицом, получившим доступ к определенной информации, требование не передавать такую информацию третьим лицам без согласия ее обладателя.

Обладатель информации, составляющей коммерческую тайну - лицо, которое владеет информацией, составляющей коммерческую тайну, на законном основании, ограничило доступ к этой информации и установило в отношении ее режим коммерческой тайны.

Носители информации - материальные объекты, в которых Информация, составляющая Коммерческую тайну, и иная конфиденциальная информация находят свое отображение в виде символов, технических решений и процессов.

Режим Коммерческой тайны - правовые, организационные, технические и иные принимаемые обладателем Информации, составляющей Коммерческую тайну, меры по охране ее конфиденциальности, установленные Сторонами.

Коммерческая тайна - конфиденциальность информации, позволяющая ее обладателю при существующих или возможных обстоятельствах увеличить доходы, избежать неоправданных расходов, сохранить положение на рынке товаров, работ, услуг или получить иную коммерческую выгоду.

Гриф конфиденциальности - реквизиты, свидетельствующие о конфиденциальности Информации, наносимые на Носитель информации и (или) содержащиеся в сопроводительной документации к носителю информации.

Информация, составляющая Коммерческую тайну ООО «Межрегионгаз», должна иметь гриф:

«Коммерческая тайна
ООО «Межрегионгаз»,
п. Газопровод, п/о Коммунарка, Ленинский
район, Московская область, 142770»,

иные виды конфиденциальной информации ООО «Межрегионгаз» должны иметь гриф:

«Конфиденциально
ООО «Межрегионгаз»,
п. Газопровод, п/о Коммунарка, Ленинский
район, Московская область, 142770».

Информация, составляющая Коммерческую тайну _____

_____ ,
должна иметь гриф:

«Коммерческая тайна

_____»,

иные виды конфиденциальной информации _____ должны
иметь гриф:

«Конфиденциально

_____»,

Разглашение Информации, составляющей Коммерческую тайну - действие или бездействие, в результате которых Информация, составляющая Коммерческую тайну, в любой возможной форме (устной, письменной, иной форме, в том числе с использованием технических средств) становится известной третьим лицам без согласия обладателя такой информации.

3. В целях исполнения предмета настоящего Соглашения Стороны обязуются:

3.1. Соблюдать конфиденциальность Информации, составляющей Коммерческую тайну, и иной конфиденциальной информации (далее –Информация), передаваемой Сторонами в соответствии с установленными обеими Сторонами правилами и формами, а также по письменным запросам.

3.2. Осуществлять передачу Информации ценными (заказными) почтовыми отправлениями или курьерами Сторон.

3.3. Не передавать друг другу Информацию по открытым каналам телефонной, телеграфной и факсимильной связи, а также с использованием сетей Интернет, Интранет, а также Единой ведомственной системы передачи данных (ЕВСПД) без принятия мер, обеспечивающих ее защиту.

3.4. Обращаться с Информацией и ее носителями в соответствии с требованиями внутренних нормативных документов Сторон об охране и защите информации, содержащей сведения, составляющие Коммерческую тайну, и иной конфиденциальной информации и информационной безопасности и не допускать разглашения Информации.

3.5. Стороны обязуются:

- использовать полученную друг от друга Информацию в целях и для решения задач, связанных с их деятельностью на условиях ее конфиденциальности, в том числе и для передачи третьим лицам;

- не осуществлять продажу, обмен, опубликование либо раскрытие иным способом любой полученной Сторонами друг от друга Информации любым из существующих способов, в том числе посредством ксерокопирования, воспроизведения или использования электронных носителей, без предварительного письменного согласования Сторонами.

4. Обязательства по настоящему Соглашению распространяются также на Информацию, полученную Сторонами друг от друга до заключения настоящего Соглашения.

5. Сторона, допустившая утрату или разглашение Информации, несет ответственность за убытки, понесенные передающей Стороной и возникшие в связи с раскрытием переданной ему Информации.

6. Контроль за соблюдением порядка использования и хранения Информации, возлагается в ООО «Межрегионгаз» на Управление экономической безопасности, в

на

7. Передача Информации органу государственной власти, иному государственному органу, органу местного самоуправления не считается разглашением Информации в случаях, когда такие органы уполномочены в соответствии с законодательством требовать предоставления Информации. При этом передача вышеуказанным органам Информации должна осуществляться в соответствии с внутренними нормативными документами, устанавливающими порядок такой передачи.

8. Информация является собственностью Передающей Стороны. Передающая Сторона вправе потребовать от Получателя вернуть ее в любое время, направив Получателю уведомление в письменной форме. В течение 15 дней после получения такого уведомления Получатель должен вернуть все оригиналы Информации и уничтожить по акту все копии Информации, имеющиеся у него, а также у третьих лиц, которым он передал с соблюдением условий настоящего Соглашения такую Информацию.

Права и обязанности Сторон по настоящему Соглашению в случае реорганизации какой-либо из Сторон переходят к соответствующему правопреемнику (правопреемникам). В случае ликвидации какой-либо Стороны, такая Сторона должна до завершения ликвидации обеспечить возврат Передающей Стороне всех оригиналов, уничтожение всех и любых копий Информации и носителей Информации, переданной Передающей Стороной, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации.

9. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами в связи с настоящим Соглашением, будут, по возможности, разрешаться путем переговоров между Сторонами. В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности подлежат разрешению в:

- Третейском суде «Газпром» в соответствии с его Регламентом (для организаций, входящих в систему ОАО «Газпром»);

- в Арбитражном суде г. Москвы (для других контрагентов и организаций).

Настоящее Соглашение толкуется и регулируется в соответствии с законодательством Российской Федерации.

10. Любые поправки, изменения и дополнения к настоящему Соглашению имеют силу только в том случае, если они составлены в письменном виде и подписаны должным образом уполномоченными представителями каждой из Сторон.

11. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует до 31 декабря 200_ года.

12. Настоящее Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

11. Адреса и реквизиты сторон

ООО «Межрегионгаз»

Адрес: Россия, 142770, Московская обл.,

Ленинский район, п/о Коммунарка, пос. «Газопровод»

ИНН 5003021311

Расчетный счет 4070281030000000000002

в АБ «Газпромбанк» (ЗАО) г. Москва,

к/с 301018102000000000823

БИК 044525823, ОКПО 45138919

(наименование организации)

ООО «Межрегионгаз»

(подпись)

(ф.и.о)

В.К. Божко

«___» _____ 200_ г.

«___» _____ 200_ г.

М.П.

М.П.

Приложение 8

к Порядку организации продаж газа потребителям Российской Федерации по не регулируемым государством ценам на электронной торговой площадке ООО «Межрегионгаз»

Уведомление о допуске к торговым сессиям на ЭТП
ООО «Межрегионгаз» от _____ 20__ года (поставка с _____ по _____ 20__ г.)

№ п/п	Продавец	Балансовый пункт (БП)	Место подключения к ГТС ОАО «Газпром»	Расстояние транспортировки от места подключения к ГТС ОАО «Газпром» до БП, км	Цена транспортировки руб./ тыс. м. куб	Примечание
1						
2						
3						
...						

№ п/п	Покупатель	Балансовый пункт (БП)	ГРС	Расстояние транспортировки от БП до ГРС, км	Цена транспортировки руб./ тыс. м. куб	Примечание
1						
2						
3						
...						

От ООО «Межрегионгаз» _____