

ДОГОВОР № _____
транспортировки газа в транзитном потоке

г. Киров, обл.

" ____ " _____ 20__ года

Акционерное общество "Газпром газораспределение Киров", именуемое в дальнейшем «Газораспределительная организация» (ГРО), в лице генерального директора Чиликина Александра Юрьевича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

_____, именуемое в дальнейшем
(наименование организации)
"Покупатель", в лице _____,
(должность, Ф.И.О)

действующего на основании _____,
(наименование документа)

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

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения, указанные в Договоре, подлежат толкованию согласно Гражданскому кодексу Российской Федерации, Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», «Правилам поставки газа в Российской Федерации», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 05.02.1998 № 16 (далее - Правила поставки газа), Положению «Об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям», утвержденному Постановлением Правительства Российской Федерации от 24.11.1998 № 1370, Постановлению Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», «Правилам учета газа», зарегистрированных в Минюсте России 30.04.2014 № 32168, ГОСТам и другим нормативно-правовым актам.

1.2. Точка подключения – место соединения сетей (газопроводов) Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сети газораспределения, которые находятся у ГРО в собственности или на иных законных основаниях, в соответствии с актом разграничения балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности (Приложение №1), который является неотъемлемой частью Договора.

2. Предмет договора

2.1. ГРО обязуется транспортировать, а Покупатель оплачивать услуги по транспортировке газа в объемах (тыс. м3):

	20__ год
_____ (Покупатель)	
в том числе по точкам подключения:	
_____ (адрес точки подключения)	

январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

2.2. Плановые объемы поставки газа на 20__ год и далее, в случае их изменения, согласовываются Сторонами дополнительными соглашениями с учетом предложений Покупателя и техническими возможностями. Предложения Покупателя о распределении плановых годовых объемов по месяцам должны поступить в ГРО не позднее, чем за 100 дней до начала года транспортировки.

В случае несвоевременного направления Покупателем предложений в ГРО, распределение годовых объемов по месяцам осуществляется ГРО равномерно либо принимается в соответствии с планами текущего года.

2.3. Покупатель обязан принимать (отбирать) газ в пределах суточной нормы поставки газа. Суточная норма поставки газа рассчитывается путем деления месячного договорного объема на количество дней месяца.

2.4. Заявка Покупателя на изменение объема транспортировки газа либо график неравномерности должны быть направлены до 25 числа месяца, предшествующего месяцу транспортировки газа.

Изменение месячного объема транспортировки и неравномерность отбора газа в месяце оказания услуг по транспортировке возможны (с учетом технической возможности газотранспортной системы) при условии письменного согласования с Поставщиком и ГРО. Изменение объемов транспортировки газа оформляется в соответствии с действующим законодательством, в том числе обменом письмами (направление Покупателем заявки Поставщику, уведомление ГРО Покупателя).

Транспортировка газа сверх договорного объема оформляется дополнительными соглашениями к Договору между ГРО и Покупателем

Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением указанного срока, ГРО вправе оставить без рассмотрения.

3. Условия транспортировки газа

3.1. Покупатель выбирает в любые сутки поставки газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующей суточной нормы, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующей суточной нормы.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимального суточного объема.

Отбор Покупателем газа сверх максимального суточного объема без письменного согласования считается перерасходом газа и оплачивается с применением повышающего коэффициента в порядке и размерах, установленных Правилами поставки газа в РФ.

Неравномерность поставки газа по месяцам допускается только в соответствии с условиями п. 14 Правил поставки газа в РФ.

3.2. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу.

3.3. Оперативные распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» о режиме поставки и отбора газа являются обязательными для выполнения Сторонами.

3.4. Стороны обязаны уведомлять друг друга о сокращении или полном прекращении транспортировки газа в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ – не менее чем за 30 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ - не менее чем за 3 дня до их начала;
- в случае возникновения аварийной ситуации – немедленно.

При возникновении аварийной ситуации с угрозой для жизни людей и повреждения материальных ценностей ГРО прекращает транспортировку газа Покупателю с последующим уведомлением Покупателя.

4. Порядок учета газа

4.1. Учет газа производится в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами.

4.2. Количество газа, транспортируемого Покупателю, определяется по показаниям средств измерений Поставщика (при их отсутствии – установленных у Покупателя).

В случаях: отсутствия средств измерений; несоответствия их действующему законодательству, требованиям ГОСТ (в том числе ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ 30319.1-3-2015), иным обязательным для исполнения нормам, правилам и условиям Договора; наличия не поверенных средств измерений или их неисправности, не герметичности средств измерений, подводящего газопровода или байпасной линии; отсутствия или повреждения пломб, не допуска работников Поставщика и/или ГРО на свою территорию для проверки средств измерений и газопотребляющего оборудования или получения данных о количестве транспортированного газа – количество поданного газа определяется по проектной мощности неопломбированных установок, исходя из 24 (двадцати четырех) часов работы их в сутки за весь период, в котором было допущено нарушение, а если такой период не установлен, то за последний период, неотраженный в подписанном Сторонами акте поданного-принятого газа, либо иным методом согласованным Сторонами.

4.2.1. Состав средств измерений Покупателя:

4.2.1.1. _____
(наименование и адрес точки подключения)

Комплекс измерения расхода газа Покупателя

№ п/п	Наименование измеряемой величины	Наименование (тип) прибора, входящего в измерительный комплекс
1	Расход при рабочих условиях	
2	Расход при стандартных условиях	

Газопотребляющее оборудование Покупателя

№ п/п	Наименование оборудования	Количество, шт.	Максимальное потребление газа на единицу оборудования, м ³ /ч
1			

При изменении в составе газопотребляющего оборудования в случаях, когда это допускается законодательством, Покупатель обязан до начала эксплуатации нового оборудования письменно известить ГРО с одновременным предоставлением всех необходимых характеристик вновь устанавливаемого или модернизируемого оборудования.

4.3. ГРО предоставляется право в присутствии должностных лиц владельца узлов учета проверять правильность работы средств измерений, а также ведения необходимой документации по учету газа.

4.4. Учет потребленного газа за сутки производится за период с 10-00 предыдущих суток до 10-00 текущих суток московского времени Покупателем. При этом отобранный Покупателем объем газа относится на предыдущие сутки.

Покупатель передает информацию о суточном объеме газа не позднее 11-00 текущих суток московского времени.

Объем газа, выбранный Покупателем за месяц, оформляется месячным актом о количестве поданного-принятого газа, подписанным Сторонами.

4.5. Покупатель получает у ГРО для подписания и не позднее 5 (пятого) числа месяца, следующего за отчетным, возвращает ГРО подписанный со своей стороны акт о количестве поданного-принятого газа (при необходимости - с особым мнением).

В случае невозврата подписанного оригинала акта поданного-принятого газа Покупателем в указанный срок, акт поданного-принятого газа считается принятым Покупателем на условиях, указанных в нем.

4.6. В случае возникновения разногласий при определении количества газа производится совместная проверка на соответствие метрологических характеристик средств измерений действующим нормативным документам. Сторона, не согласная с результатами проверки, обязана подписать акт о количестве поданного-принятого газа и отразить в нем свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации производится метрологическая экспертиза в территориальных органах Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головных институтах. Расходы, связанные с проведением проверки (выезд на место, использование технических средств проверяющей Стороной и т.д.), подготовкой экспертного заключения, несет неправая Сторона.

Сторона не согласная с определением количества поставленного газа вправе обратиться в суд. До решения суда количество поставленного газа принимается по данным ГРО.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Тариф ГРО на транспортировку газа в транзитном потоке устанавливается ФАС России (Федеральная антимонопольная служба).

5.2. Покупатель производит расчет на основании акта поданного-принятого газа по п. 4.5. Договора, счета-фактуры и акта на оказание услуг по транспортировке газа в срок до 10 (десятого) числа месяца, следующего за отчетным.

Датой оплаты является дата поступления денежных средств на расчетный счет ГРО.

5.3. Расчеты производятся платежными поручениями, в которых указывается номер и дата заключения Договора, месяц, за который производится расчет, выделяется НДС.

5.4. Ежеквартально, либо по требованию Покупателя или ГРО за любой другой отчетный период, производится сверка взаимных расчетов за услуги по транспортировке газа.

5.5. При наличии задолженности Покупателя по оплате за услуги по транспортировке газа ГРО после согласования с Поставщиком и уведомления Покупателя ограничивает или прекращает транспортировку газа. Расходы, связанные с принудительным отключением или ограничением подачи газа, а также ее возобновлением, возмещаются Покупателем. ГРО уведомляет Покупателя об ограничении или прекращении транспортировки газа за 20 рабочих дней до совершения указанных действий.

6. Техничко-эксплуатационные условия транспортировки

6.1. Покупатель обязуется обеспечить беспрепятственный доступ работников Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору, ГРО на свою территорию для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям порядка отбора газа, а также для принудительного ограничения (прекращения) подачи газа в случаях, установленных законодательством Российской Федерации и настоящим Договором.

6.2. Покупатель обязан иметь (при отсутствии лицензии и разрешений на осуществление нижеперечисленных работ) договоры с организациями, выполняющими работы по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов и технических устройств, в которых должны быть определены объемы работ по техническому обслуживанию и ремонту, регламентированы обязательства в обеспечении условий безопасной и надежной эксплуатации опасных производственных объектов.

По запросу ГРО Потребитель обязан предоставить указанные документы.

6.3. Покупатель обязан обеспечить:

- работоспособность и сохранность средств измерений, позволяющих определить достоверность учета расхода и потребления газа, установленных у Покупателя;
- сохранность пломб, установленных на средствах измерений и газоиспользующем оборудовании;
- наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу;
- соответствие газоиспользующего оборудования настоящему Договору;
- эксплуатацию газоиспользующего оборудования и средств автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с предусмотренными техническими проектами.

6.4. ГРО обязана:

- обеспечить транспортировку газа в соответствии с нормативными требованиями;
- немедленно сообщать Покупателю об авариях и неисправностях на объектах газоснабжения, ведущих к нарушению режима поставки либо приема газа.

7. Ответственность

7.1. В случае нарушения срока оплаты, указанного в п. 5.2. Договора, ГРО вправе предъявить Покупателю неустойку (в процентах годовых) на сумму просроченного платежа, исходя из двукратной учетной ставки Банка России, существующей на день предъявления неустойки.

7.2. За невыполнение условий настоящего Договора Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством.

8. Регулирование споров

8.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности решаться путем переговоров между Сторонами.

8.2. В случае не достижения соглашения путем переговоров, все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или недействительности, подлежат рассмотрению в Арбитражном суде Кировской области.

9. Срок действия Договора

9.1. Договор вступает в силу с даты подписания, распространяется на правоотношения, возникшие с "___" _____ 20__ г. и действует по "___" _____ 20__ года.

9.2. В части расчетов Договор действует до полного исполнения Сторонами принятых на себя обязательств.

10. Прочие условия

10.1. Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

10.2. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются гражданским законодательством Российской Федерации, "Правилами поставки газа в РФ" № 162 от 5.12.98 г., "Правилами учета газа" № 1198 от 15.11.96 г., Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления и другими нормативно-правовыми актами.

10.3. При изменении почтовых и банковских реквизитов, а также в случае принятия решения о реорганизации, ликвидации, введении процедуры банкротства в отношении Покупателя, о смене руководителя, о передаче газоиспользующего оборудования другому лицу Покупатель обязуется в недельный срок письменно известить ГРО.

10.4. В случае изменений в цепочке собственников Сторон, включая бенефициаров, (в том числе конечных), и (или) в исполнительных органах Сторон, соответствующая Сторона, у которой произошли изменения, представляет другой Стороне информацию об изменениях в течение 3 (трех) календарных дней после таких изменений с подтверждением соответствующими документами.

10.5. Стороны согласовали, что приложения, дополнительные соглашения к настоящему Договору, иные документы ГРО или Покупателя могут быть получены посредством факсимильной, электронной или иной связи, в том числе с использованием информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», а также подписаны электронной подписью или иным аналогом собственноручной подписи. Такие документы имеют юридическую силу и являются письменными доказательствами.

10.6. Все изменения и дополнения к настоящему Договору совершаются в виде Дополнительных соглашений, подписываемых уполномоченными представителями Сторон, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором.

11. Адреса и реквизиты Сторон

ГРО

ИНН 4346006589, КПП 434501001, ОГРН 1024301312881

Юридический и почтовый адрес: 610035, г. Киров, ул. Пугачева, дом 4

Телефон: (8332) 56-13-19, факс 56-11-73

Банковские реквизиты: ИНН 7831000122, КПП 526043001, ОКПО 03273690, расчетный счет № 40702810805240000004 в Нижегородском филиале АБ «Россия», БИК 042202876, корсчет 30101810300000000876 в Волго-Вятском ГУ Банка России

Покупатель

ИНН _____, КПП _____, ОГРН _____

Юридический адрес: _____

Почтовый адрес: _____

Телефон: _____

Банковские реквизиты:

расчетный счет _____, БИК _____, корсчет _____ в

ГРО

Покупатель

А.Ю.Чиликин

(Ф.И.О)