

ДОГОВОР поставки газа №

г. Тамбов

_____ 201__ г.

ООО «Газпром межрегионгаз Тамбов», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по работе с социально значимой категорией потребителей Исакова Равиля Равильевича, действующего на основании Доверенности № 01-04/29 от 27.07.2017 г.,

Публичное акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра», именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице заместителя генерального директора - директор филиала ПАО «МРСК Центра» - «Тамбовэнерго» Сыщикова Владимира Александровича, действующего на основании Доверенности №1 н-190 от 24.05.2017,

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

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно 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 № 162 (далее – Правила поставки газа), Правилам учета газа, утвержденным приказом Министерства энергетики РФ от 30.12.2013 № 961 (далее – Правила учета газа), Правилам ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 25.11.2016 № 1245 (далее – Правила ограничения поставки газа), Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

2. Предмет Договора

2.1. Договор заключен в интересах и за счет Покупателя газа и исполняется на территории Тамбовской области.

Поставщик обязуется поставлять и обеспечивать транспортировку по сетям газораспределения, принадлежащим АО «Газпром газораспределение Тамбов» (далее - ГРО) на праве собственности или ином законном основании с 01.01.2018 г. по 31.12.2022 г. газа горючего природного и/или газа горючего природного сухого отбензиненного, (далее – газ), а Покупатель обязуется принимать и оплачивать газ в соответствии с условиями настоящего Договора.

Газ, поставляемый по настоящему Договору, может быть газом, добытым ПАО «Газпром» и его аффилированными лицами (далее – газ ПАО «Газпром») и (или) газом, добытым организациями, не являющимися аффилированными лицами ПАО «Газпром» и (или) организаций – собственников региональных систем газоснабжения либо созданными во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 17 ноября 1992 г. № 1403 (кроме организаций, являющихся собственниками региональных систем газоснабжения), (далее – газ независимых организаций).

Покупатель подтверждает, что поставка газа осуществляется в нежилое помещение на сертифицированное газоиспользующее оборудование, принадлежащее ему на законном основании, которое подключено в соответствии с техническими условиями на присоединение к газораспределительной системе и техническими условиями по эффективному использованию газа и соответствует проекту газоснабжения, а также то, что все требования нормативно-технической документации для получения газа им выполнены и соблюдены.

2.1.1. Годовой объем поставки газа в 2018 г. - 205,175 тыс. м³, в 2019 г. - 205,175 тыс. м³, в 2020 г. - 205,175 тыс. м³, в 2021 г. - 205,175 тыс. м³, в 2022 г. - 205,175 тыс. м³.

2.1.2. Поставка газа в 2018 - 2022 годах производится в следующих объемах:

Таблица № 1

	2018 г.	1 кв.			2 кв.			3 кв.			4 кв.		
ПАО «МРСК Центра»	205,175	112,897			17,150			1,300			73,828		
в т.ч. по месяцам		янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
		42,875	30,757	39,265	16,350	0,400	0,400	0,400	0,400	0,500	14,314	29,314	30,200

Таблица № 2

	2019 г.	1 кв.			2 кв.			3 кв.			4 кв.		
ПАО «МРСК Центра»	205,175	112,897			17,150			1,300			73,828		
в т.ч. по месяцам		янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
		42,875	30,757	39,265	16,350	0,400	0,400	0,400	0,400	0,500	14,314	29,314	30,200

Таблица № 3

	2020 г.	1 кв.			2 кв.			3 кв.			4 кв.		
ПАО «МРСК Центра»	205,175	112,897			17,150			1,300			73,828		
в т.ч. по месяцам		янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
		42,875	30,757	39,265	16,350	0,400	0,400	0,400	0,400	0,500	14,314	29,314	30,200

Таблица № 4

	2021 г.	1 кв.			2 кв.			3 кв.			4 кв.		
ПАО «МРСК Центра»	205,175	112,897			17,150			1,300			73,828		
в т.ч. по месяцам		янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
		42,875	30,757	39,265	16,350	0,400	0,400	0,400	0,400	0,500	14,314	29,314	30,200

Таблица № 5

	2022 г.	1 кв.			2 кв.			3 кв.			4 кв.		
ПАО «МРСК Центра»	205,175	112,897			17,150			1,300			73,828		
в т.ч. по месяцам		янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек
		42,875	30,757	39,265	16,350	0,400	0,400	0,400	0,400	0,500	14,314	29,314	30,200

Суточный (среднесуточный) договорной объем поставки газа (суточная норма) по Договору определяется путем деления месячного договорного объема поставки газа на количество дней соответствующего месяца поставки газа.

2.1.3. Точка подключения – место соединения газопроводов Покупателя газа с магистральным газопроводом или газопроводом сетей газораспределения, которые находятся соответственно у газотранспортной или газораспределительной организации в собственности или на иных законных основаниях.

В случае наличия у Покупателя сетей сторонних организаций между объектом газопотребления и сетями ГРО, точкой подключения считается место раздела сетей ГРО и сетей сторонних организаций.

Классификация точек подключения Покупателя по группам конечных потребителей производится в соответствии с приказами ФСТ России от 15.12.2009 № 411-з/7 «Об утверждении Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям» и от 15.12.2009 № 412-з/8 «Об утверждении Методических указаний по регулированию размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа».

Таблица № 6

Наименование объекта	Местонахождение объекта	Годовой объем поставки газа в 2018 г. (тыс. м ³)	Группа конечных потребителей для определения ПССУ	Группа конечных потребителей для определения ТТГ
Мичуринский РЭС (Гараж, р.п. Дмитриевка)	Никифоровский р-н, р.п. Дмитриевка, ул. Зои Космодемьянской, д. 20 (гараж)	7,330	7	7

Договор поставки газа №

Петровский РЭС (Адм. здание, с. Петровское)	р.ц. Петровское, ул. Кооперативная, 60	14,310	6	6
Петровский РЭС (Гараж, с. Петровское)	р.ц. Петровское, ул. Кооперативная, 60 (гараж)	10,250	6	6
Ремонтно-эксплуатационный пункт	Гавриловский р-н, с. 2-я Гавриловка, пос. Садовый	17,571	6	6
Адм. здание, р.п. Ржакса	р.п. Ржакса, ул. Строительная, 50.	6,114	7	7
Кирсановский РЭС	г.Кирсанов, Моршанский тр. 53 а (столовая)	149,600	5	5

Корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к группе конечного потребителя в целях определения размера платы за снабженческо-бытовые услуги, тарифа ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО производится исходя из фактического объема потребления газа (независимо от заключения дополнительных соглашений к договору поставки газа, изменяющих договорной объем поставки газа).

Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания поставки газа, а с меньшим порядковым номером – в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен Покупатель.

2.2. Плановые объемы поставки газа на 2019 и последующие годы могут быть изменены путем подписания дополнительного соглашения с учетом предложений (заявки) Покупателя, наличия ресурсной и технической возможности ГРО и Трансгазов. Предложения Покупателя о распределении плановых объемов по периодам поставки должны поступить к Поставщику не позднее 1 июня года, предшествующего году поставки.

2.3. Местами передачи объемов газа, указанными в таблице пункта 4.4 Договора, от Поставщика к Покупателю является граница сетей газораспределения газораспределительной организации (далее – ГРО) с сетями (газопроводами) Покупателя. В случае наличия у Покупателя собственных газораспределительных сетей или сетей сторонних организаций между объектом газопотребления и сетями ГРО местом передачи объемов газа считается место раздела сетей ГРО и сетей Покупателя или сторонних организаций. В этом случае обеспечение транспортировки газа от места передачи до объекта газопотребления возлагается на Покупателя.

2.4. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает в момент его передачи в местах, указанных в пункте 2.3. настоящего Договора. В случае наличия у Покупателя собственных газораспределительных сетей или сетей сторонних организаций между объектом газопотребления и сетями ГРО, право собственности на газ у Покупателя возникает в местах раздела сетей ГРО и сетей Покупателя или сетей сторонних организаций.

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО "Газпром трансгаз Москва", ООО "Газпром трансгаз Саратов" / независимой газотранспортной организации (далее-Трансгаз) с сетями газораспределения ГРО до места передачи газа, указанного в пункте 2.3. Договора, заключает Поставщик.

2.6. По Договору месяцем поставки газа, периодом поставки газа, платежным, отчетным и расчетным периодами является календарный месяц.

По договору сутками поставки газа является период времени с 10-00, время московское, текущих суток до 10-00, время московское, следующих суток.

2.7. Изменение месячных объемов газа, поставляемых по настоящему Договору, оформляется Дополнительными соглашениями к настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных настоящим договором и/или законодательством РФ. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа, в котором будут произведены изменения:

- на увеличение объемов;

Увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

- ресурсов газа у Поставщика;
- технологических возможностей системы газоснабжения,
- отсутствие у Потребителя задолженности за газ и услуги по его транспортировке в соответствии с настоящим Договором.

- на уменьшение объемов – при этом уменьшение производится с даты, указанной в заявке.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер и дату настоящего Договора.

Заявка на изменение месячных объемов предоставляется Покупателем с указанием каждой конкретной точки подключения, по которой корректируется месячный объем. Изменение объемов газа, поставляемых по настоящему Договору оформляется путем заключения между Сторонами дополнительного соглашения к настоящему Договору.

2.8. Заявки (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных п. 2.7. настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения, уведомляя при этом Покупателя.

2.9. В течение срока действия Договора, по письменному заявлению Покупателя, Поставщик обязан прекратить поставку газа на срок, указанный в данном заявлении. Возобновление поставки газа производится также по заявлению Покупателя. Прекращение поставки газа в этом случае производится Поставщиком с одновременным опломбированием запорного устройства Покупателя. Покупатель обязан уведомить Поставщика о подключении или отключении газопотребляющего оборудования, выполненных ГРО в трехдневный срок, с момента проведения работ. При этом все расходы и риски, связанные с прекращением и возобновлением поставки газа, несет Покупатель.

2.10. В случае поставки Покупателю газа горючего природного сухого отбензиненного, фактические объемы его поставки Стороны отражают отдельной строкой в актах поданного-принятого газа.

3. Режим и порядок поставки газа

3.1. Поставщик устанавливает, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждому месту передачи/точке подключения, указанному в таблице № 1 пункта 2.1. Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего суточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего суточного договорного объема.

Объем газа, выбранный Покупателем в сутки поставки, не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный Покупателем в течение месяца поставки, не может превышать месячный договорной объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный так и минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке месячного договорного объема газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами (включая владельцев газотранспортной системы) диспетчерским графикам.

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

3.2. При получении Покупателем в отчетном периоде газа по договорам, заключенным с несколькими поставщиками, суточное распределение объемов фактически отобранного газа производится пропорционально суммарным договорным объемам по всем заключенным договорам поставки газа. В случае перерасхода газа принцип пропорциональности соблюдается при наличии ресурсов газа у соответствующих поставщиков и технической возможности их транспортировки до Покупателя.

Фактически отобранный объем газа, право собственности на который возникло у Покупателя на основании договоров, заключенных им на организованных торгах, а также на основании договоров о покупке им газа, приобретенного третьими лицами на организованных торгах, не может превышать объемов, определенных в данных договорах Покупателя.

3.3. При перерасходе газа свыше максимального суточного объема Покупателем Поставщик вправе проводить принудительное ограничение поставки до установленной Договором суточной нормы поставки газа по истечении 24 часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

3.4. Поставщик имеет право ограничить и/или полностью прекратить поставку газа Покупателю в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Решение об ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия.

Ограничение (прекращение) поставки газа производится по указанию Поставщика Покупателем самостоятельно, а в противном случае – принудительно ГРО и/или Трансгазом.

В случаях ограничения (прекращения) поставки газа при неисполнении Покупателем условий Договора, а так же прекращения поставки газа по заявке Покупателя, все расходы и риски, связанные с ограничением (прекращением) и возобновлением подачи газа, несет Покупатель.

Покупатель обязан предоставить доступ Поставщику и/или ГРО к газоиспользующим установкам и запорно-регулирующей арматуре.

В случае введения Поставщиком ограничения (прекращения) поставки газа, в соответствии с условиями Договора, Покупатель обязуется принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с прекращением подачи топлива – энергетических ресурсов.

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

В случае если распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром» влекут изменение объема поставки или выборки газа Покупателем, суточный договорной и месячный договорной объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.6. Покупатель обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Покупатель представляет Поставщику еженедельно (каждый понедельник) информацию о наличии резервных видов топлива и готовности резервных топливных хозяйств.

3.7. Покупатель обязан обеспечить по распоряжению Поставщика (на основании соответствующего распоряжения ЦПДД ПАО «Газпром») перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными в Администрациях субъектов РФ графиками (Графиком № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»). Указанные графики вводятся по распоряжению ЦПДД ПАО «Газпром» и доводятся до Покупателя и ГРО Поставщиком.

В период действия Графиков № 1 и № 2 Покупатель отбирает газ с учетом объемов высвобождения, определенных Графиком № 1 и № 2, при этом условия п.3.1. настоящего Договора не применяются.

3.8. При невыполнении Покупателем требования Поставщика о переводе на резервные виды топлива (пункт 3.7. Договора) Поставщик либо ГРО и/или Трансгаз (по указанию Поставщика) имеют право проводить принудительное ограничение поставки газа на объем высвобождения, указанный в Графике № 1 и № 2, по истечении 24

часов с момента предупреждения об этом Покупателя и органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации. Поставщик вправе применить к Покупателю иные меры, необходимые для реализации его прав при введении Графика № 1 и № 2, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Пункты 3.6., 3.7. и 3.8. Договора применяются к Покупателям, включенным в утвержденные администрацией Тамбовской области графики (График № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и График № 2 - «График ограничения снабжения газом покупателей и очередности их отключения»).

3.9. При проведении планово-предупредительных и внеплановых работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи (потребления) газа, Стороны уведомляют друг друга в следующие сроки:

- в случае планово-предупредительных работ – не менее чем за 10 дней до их начала;
- в случае внеплановых работ – за 3 дня до их начала

Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа в случае аварийных работ одна из Сторон направляет другой Стороне немедленно.

3.10. Покупатель самостоятельно обеспечивает наличие и возможность использования резервных источников поставки (потребления) газа и (или) резервного вида топлива, в случаях прекращения поставки газа Поставщиком, вызванных как обстоятельствами действия непреодолимых сил, так и действиями и (или) бездействием Покупателя и третьих лиц, в том числе в случаях аварии, повреждения на газопроводе, совершения террористического акта, при проведении планово-предупредительных работ и т.п. В случае отсутствия у Покупателя возможности использования резервных источников поставки (потребления) газа и (или) резервного вида топлива при возникновении вышеуказанных обстоятельств, Покупатель несет в полном объеме риск причинения вреда и убытков, как себе, так и третьим лицам.

3.11. В случае если в вследствие перерасхода газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком был нарушен режим работы газораспределительной системы и причинен убыток третьим лицам, Покупатель может быть привлечен к возмещению убытков.

4. Порядок учета газа

4.1. Учет газа производится Поставщиком в соответствии с Правилами поставки газа, Правилами учета газа и Договором.

Поставка и отбор газа без учета его объема не допускается.

4.2. Учет газа осуществляется по узлу учета газа (далее – УУГ).

УУГ – комплект средств измерений (далее – средства измерений), технических систем и устройств с измерительными функциями, обеспечивающий учет количества газа, а также контроль и регистрацию его параметров, введенный в коммерческую эксплуатацию.

4.3. При проектировании и (или) реконструкции УУГ Покупатель вправе обратиться к Поставщику для предварительного согласования типа применяемых средств измерений и обработки результатов измерений, а также вспомогательных и дополнительных устройств, которые предназначены для измерения, регистрации, дистанционной передачи результатов измерений и расчетов объема газа.

4.4. Количество газа, поставленного Поставщиком Покупателю, определяется по показаниям опломбированных Поставщиком средств измерений, принадлежащих Покупателю и установленных у него, в соответствии с требованиями Федерального закона от 26 июня 2008 г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений», ГОСТ 8.586-1-5 2005, ГОСТ 8.740-2011, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ 30319.1-2015, ГОСТ 30319.2-2015, ГОСТ 30319.3-2015, с учетом ГОСТ 31369-2008 (ИСО 6976:1995) и ГОСТ 31370-2008 (ИСО 10715:1997), Приказом Министерства энергетики РФ от 15 марта 2016 г. № 179 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учете используемых энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений», Приказом Министерства промышленности и торговли РФ от 21 января 2011 г. № 57 (приложение 2 «Технические требования к системам и приборам учета газа»).

За единицу объема принимается 1 м³ газа приведенный к стандартным условиям: температура 20°C (293.15°K), давление 760 мм рт.ст. (101325 Н/м²) в соответствии с требованиями ГОСТ 2939 – 63 «Газы. Условия для определения объема».

Газопотребляющее оборудование, средства измерения и средства обработки результатов измерения расхода газа:

Конечный потребитель	Местонахождение газопотребляющего оборудования	Код	Тип газопотребляющего оборудования	Кол.	Средства измерения и средства обработки результатов измерения расхода газа	Наименование ГРС поставки газа
Петровский РЭС (Адм. здание, с. Петровское)	р.ц. Петровское, ул. Кооперативная, 60	РГ13554	Котел Ишма-63	1	NPM-I №2199389,	Петровское
Мичуринский РЭС (Гараж, р.п. Дмитриевка)	Никифоровский р-н, р.п. Дмитриевка, ул. Зои Космодемьянской, д. 20	РГ13553	котёл АОГВ-17,4	1	NPM-G4 №2046229,	Дмитриевка
Петровский РЭС (Гараж, с. Петровское)	р.ц. Петровское, ул. Кооперативная, 60	РГ13555	Котел Ишма-40	1	Счётчик ВК- G 4 №03637115, TC-220	Петровское
Кирсановский РЭС	г.Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	котёл АОГВ-9,3	1	Без узла учета,	г.Кирсанов
Кирсановский РЭС	г. Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	Котел Дон-50	1	Без узла учета,	г.Кирсанов
Кирсановский РЭС	г. Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	котёл АОГВ-28	1	Без узла учета,	г.Кирсанов
Кирсановский РЭС	г. Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	котёл АОГВ-35	1	Без узла учета,	г.Кирсанов
Кирсановский РЭС	г. Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	Котел Дон-50	1	Без узла учета,	г.Кирсанов
Кирсановский РЭС	г. Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	Котел Дон-50	1	Без узла учета,	г.Кирсанов
Кирсановский РЭС	г. Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	Котел Хопер-80	2	Без узла учета,	г.Кирсанов
Кирсановский РЭС	г. Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	Котел Хопер-100	1	Без узла учета,	г.Кирсанов
Кирсановский РЭС	г. Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	котёл АОГВ-17,4	1	Без узла учета,	г.Кирсанов
Кирсановский РЭС	г.Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	котёл АОГВ-17,4	1	Без узла учета,	г.Кирсанов
Кирсановский РЭС	г. Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	Котел Хопер-63	1	Без узла учета,	г.Кирсанов
Кирсановский РЭС	г. Кирсанов, Моршанский тр. 53 а	РГ336/341/11 326/11327	Плита ПГ-4	1	Без узла учета,	г.Кирсанов
Ремонтно-эксплуатационный пункт	Гавриловский р-н, с. 2-я Гавриловка, пос. Садовый	РГ18099	котёл "De Dietrich DTG X48 N"	2	Без узла учета,	г.Кирсанов
Адм. здание, р.п. Ржакса	р.п. Ржакса, ул. Строительная, 50.	РГ24897	Котел "Vallant turbo TEC plus 282/3-5"	1	Счётчик СГМН-1 G6 №029193,	р.ц.Ржакса
Адм. здание, р.п. Ржакса	р.п. Ржакса, ул. Строительная, 50.	РГ24897	Водонагреватель "Ariston Marco Polo G17S 11 L FFI"	1	Счётчик СГМН-1 G6 №029193,	р.ц.Ржакса

4.4.1. Поставщик в течение 3-х рабочих дней с момента получения заявки Покупателя обязан принять и ввести в коммерческую эксплуатацию (отказаться в принятии в случае несоответствия требованиям действующего законодательства РФ) УУГ Покупателя с составлением акта приёмки УУГ.

4.4.2. В целях обеспечения защиты от несанкционированного вмешательства в работу УУГ и входящих в его состав средств измерений, несанкционированного потребления газа, минуя средства измерения, Поставщик осуществляет пломбировку средств измерений, кранов, задвижек, вентиля и других устройств, которые могут оказать влияние на достоверность измерения параметров потока газа и достоверность расчетов объема газа, приведенного к стандартным условиям с составлением соответствующего акта за подписью Сторон.

4.4.3. Пломбировка осуществляется Поставщиком на основании письменного заявления Покупателя в соответствии с заключенным договором на выполнение работ и подлежит 100% оплате до начала выполнения данных работ.

Комплект технической документации об установленных средствах измерения и газопотребляющем оборудовании предоставляется Покупателем Поставщику во время проведения пломбировки.

4.4.4. Покупатель несет ответственность за техническое состояние и поверку принадлежащих ему средств измерений УУГ и обеспечивает ежемесячное введение в электронный корректор (вычислитель), где требуется, значений барометрического давления и коэффициента сжимаемости газа, а также ежемесячные значения плотности природного газа CO₂ и N₂, согласно паспорту качества газа.

Вышеуказанные данные вводятся Покупателем в срок до 5 числа месяца, следующего за месяцем поставки.

4.4.5. Снятие или установка средств измерений, входящих в состав УУГ, производится исключительно в присутствии уполномоченных представителей Сторон.

При выявлении факта несанкционированного вмешательства в работу или конструкции средств измерений УУГ, а также отсутствия или нарушения целостности пломб Поставщика на средствах измерений и на закрытом запорном устройстве байпасной линии (обводном газопроводе) УУГ, такое средство измерений признается неисправным и расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности средств измерения и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

4.5. При отсутствии у Покупателя средств измерений или их неисправности, расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности средств измерения и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

Под неисправностью средств измерений и средств обработки результатов измерений Стороны понимают такое состояние этих средств, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего поверительного клейма и пломбы.

установленной Поставщиком на месте крепления средств измерений и их конструктивных элементов, а также не соответствие пределов измерений диапазону расходов. Кроме того, УУГ считается неисправным после истечения срока эксплуатации (службы) любого средства измерений, указанного в технической документации на данное средство измерений.

4.6. Покупатель обеспечивает исправное техническое состояние, сохранность пломб и (или) клейм установленных организацией, проводящей последнюю Госповерку средств измерений и Поставщиком, а также своевременную Госповерку средств измерений. Покупатель обязан за 3 (три) рабочих дня уведомить Поставщика о проведении установки, замены средств измерений, снятия средств измерений для направления на Госповерку. Покупатель обязан в любое время предоставить представителям Поставщика возможность проверки работоспособности средств измерений, документы, подтверждающие Госповерку, предусмотренную законодательством РФ, а также документы об учете газа Покупателем и комплектность документации на УУГ.

В случае недопуска Покупателем представителя Поставщика для проведения проверки средств измерений и газопотребляющего оборудования, такое средство измерений признается неисправным и расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности средств измерения и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

В случае нарушения сроков Госповерки средств измерений, такое средство измерений признается неисправным и расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности средств измерения и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

4.7. При использовании Покупателем в составе УУГ мембранных (диафрагменных) газовых счетчиков без автоматической коррекции по температуре и давлению, количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика с применением корректирующего коэффициента, равного 1,1 в период с 15 апреля по 15 сентября и 1,3 в период с 16 сентября по 14 апреля. Данное условие применимо только к исправным и поверенным счетчикам газа, установленным на газопроводах низкого давления в объектах газопотребления, газифицированных до 1 января 2014г.

4.8. При наличии на балансе (каком – либо виде права) у Покупателя газопроводов и технологического оборудования, Поставщик включает в общий объем газа, переданного Покупателю, объем газа на аварийные, технологические потери и технологические нужды, определяемый Сторонами расчетным путем согласно действующей нормативно-технической документации.

4.9. В случае выявления на объекте газопотребления Покупателя газопотребляющего оборудования, не предусмотренного п. 4.4. Договора, что привело к превышению допустимого метрологического диапазона измерения, применяемого УУГ, то УУГ (средства измерения) признается неисправным, при этом объем газа, потребленный Покупателем пересчитывается по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности УУГ (средства измерения) и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

4.10. Качество поставляемого газа должно соответствовать требованиям ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия».

4.10.1. Паспорт качества газа оформляется Трансгазом один раз в месяц на основании анализов, проведенных в лабораториях Трансгаза, аккредитованных или прошедших оценку состояния измерений в соответствии с действующим законодательством РФ.

Определение компонентного состава и высшей теплоты сгорания допускается выполнять потоковыми хроматографами и другими средствами измерений физико-химических показателей газа, имеющими действующее свидетельство о поверке и установленными на объектах Трансгаза/Поставщика.

4.10.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определения компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.п. 4.10.1. Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

По письменному запросу Поставщик предоставляет Покупателю паспорт качества газа, в течение 2 рабочих дней, начиная с 25 числа месяца поставки.

Одоригование газа осуществляется Трансгазом (ами), контроль интенсивности запаха газа проводит ГРО.

4.11. При разногласиях в оценке качества и количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик средств измерений действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м. куб.) и показателей качества газа с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или в его головные институты: в области расходомерии – ВНИИР г. Казань, в области определения физико-химических показателей – ВНИИМ г. Санкт-Петербург для получения экспертного заключения. Окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд. До разрешения спора количество газа определяется по данным Поставщика, а качество – по пункту 4.10. настоящего Договора.

Расходы, связанные с проведением экспертизы, несет Сторона, признанная неправой

4.12. Список представителей Поставщика и Покупателя, уполномоченных осуществлять контроль за техническим состоянием средств измерений газа:

	Фамилия, имя, отчество	Должность
От Поставщика	Пучнин А.С., Шуров В.П., Абрамов О.В., Решня А.И., Шуров Е.П., Перелечин С.Н., Шапиро Р.О., Тучинский И.Т., Ясинский А.Н., Лехнев С.В., Желтиков А.А., Савин Ю.И., Редин А.Н., Сенаторов С.Ю., Катасонов А.Ю	Начальник отдела, зам. начальника отдела, вед. инженер-метролог, вед. инженер-метролог, начальник отдела, вед. инженер, зам. начальника отдела, инженер, инженер по учету газа, инженер-метролог, вед. инженер по учету газа, инженер-метролог, вед. инженер по учету газа, инженер-метролог.
От Покупателя		

4.13. Покупатель обязан соблюдать Приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 15.11.2013 № 542 «Об утверждении федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления» (зарегистрировано в Минюсте РФ 31 декабря 2013 г.), инструкции и указания органов Госнадзора и Поставщика. Покупатель обязан соблюдать Правила безопасности в газовом хозяйстве, установленные законодательством РФ, инструкции и указания органов Госнадзора, Поставщика. Покупатель обеспечивает содержание в исправном и работоспособном состоянии газопроводов, газового оборудования, находящихся в его собственности, соблюдает дисциплину газопотребления, а также обеспечивает сохранность пломб Поставщика, установленных на газопроводах, газовом оборудовании и средств измерений.

В случае несогласованного с Поставщиком снятия пломб, расчет количества потребленного газа производится по проектной мощности газопотребляющих объектов исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности средств измерения и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями.

4.14. Покупатель, в целях оперативного контроля, ежедневно, не позднее 10³⁰ часов московского времени, должен сообщать Поставщику (г. Тамбов, ул. Интернациональная, 11А, Корпус А. Каб. 202, тел.: 71-27-77; г. Мичуринск, ул. Коммунистическая, 92, тел.: 5-65-78; г. Кирсанов, ул. Р. Крестьянская, 52а, тел.: 3-73-02; г. Уварово, ул. Гагарина, 7а, тел.: 4-65-39) сведения о количестве газа, принятого за истекшие сутки, по состоянию на 10⁰⁰ часов московского времени.

Суточные данные по расходу газа учитываются Покупателем с помощью средств обработки результатов измерений (далее – корректор) или по согласованию с Поставщиком на бумажном носителе. Журнал учёта расхода газа должен быть пронумерован, прошнурован, подписан руководителем и заверен печатью Покупателя. Данные, отображаемые в журнале расхода газа, должны содержать следующее:

- дату внесения данных (ежесуточно);
- по счётчику показания расхода накопительным итогом, м³;
- по корректору показания расхода накопительным итогом, ст. м³;
- давление, температура газа (при наличии данных средств измерения);
- марка средств измерений, дата последней Госповерки средств измерений;
- подпись ответственного лица, производящего учёт газа и заполняющего данный журнал.

В целях осуществления контроля за предоставляемыми Покупателем сведениями о количестве принятого газа и контроля за соблюдением Покупателем среднесуточной нормы потребления газа, Поставщик вправе в течение срока действия Договора установить на узле учета газа Покупателя вторичный прибор передачи данных Поставщику (далее – вторичный прибор). В этом случае, Покупатель обязан обеспечить сохранность вторичного прибора, а также защиту от несанкционированного вмешательства в его работу. Монтаж/демонтаж вторичного прибора, оформляется соответствующим актом, подписанным представителями Сторон, указанными в п.4.12. Договора.

4.15. По окончании каждого месяца на основании предоставленных Покупателем Поставщику заверенных архивных данных об измеренных параметрах газа, а также нештатных ситуациях, полученных с УУГ за текущий отчетный период, уполномоченные представители Сторон составляют и подписывают акт о количестве поданного-принятого газа, с указанием количества потребленного газа и его калорийности по каждому ресурсу газа отдельно (газ ПАО «Газпром», газ независимых организаций) с разбивкой по каждой точке подключения с указанием ОТС. При отсутствии у УУГ Покупателя функции по формированию архивных данных, Покупатель обязан предоставить показания УУГ путем направления письма в адрес Поставщика (указанного в разделе 10) по электронной почте, факсу, почтового уведомления или нарочно, подписанного уполномоченным представителем Покупателя.

Данные предоставляются не позднее первого числа месяца, следующего за отчетным.

Для подписания акта о количестве поданного – принятого газа Покупатель не позднее первых 2-х рабочих дней месяца, следующего за отчетным, прибывает в ООО «Газпром межрегионал Тамбов» (г. Тамбов, ул. Интернациональная, 11А, Корпус А. Каб. 202, тел.: 71-27-77). При несогласии одной из Сторон с определением объема поставленного газа, она подписывает акт, изложив особое мнение и обращается в судебные органы по месту исполнения договора на территории Тамбовской области. До решения суда, количество поставленного газа принимается по данным Поставщика. В случае не подписания Покупателем акта о количестве поданного-принятого газа в указанный срок, акт о количестве поданного-принятого газа считается принятым Покупателем в редакции Поставщика. В случае полного отключения газопотребляющих установок Покупателя с установкой пломбы Поставщика на срок два месяца и более, допускается составление единого акта на весь период отсутствия потребления природного газа Покупателем.

4.16. Право подписания актов о количестве поданного – принятого газа предоставляется:

	Фамилия, имя, отчество	Должность
От Поставщика	Кантеев В.Н., Исаков Р.Р., Шуров Е.П.	Генеральный директор, зам. ген. директора, начальник отдела
От Покупателя	Сычиков В.А.	заместитель генерального директора – директор филиала ПАО "МРСК Центра" - "Тамбовэнерго"

Примечание: Акт может быть подписан другим уполномоченным лицом на основании доверенности, выданной в установленном порядке. В этом случае к акту прилагается доверенность, либо ее копия, заверенная надлежащим образом.

Акт составляется в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ ПАО «Газпром» по Договору (без НДС) на границе сетей ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Оптовая цена на газ, определяемая в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, согласованная Сторонами с 01.01.2018 г. составляет 4 805 (Четыре тысячи восемьсот пять рублей 00 копеек) за 1000 куб. м без НДС.

Цена на газ независимых организаций по Договору (без НДС) на границе сетей ГРО формируется из эквивалента регулируемой оптовой цены на газ, определенной по соглашению Сторон в диапазоне между предельными максимальным и минимальным уровнями оптовых цен, указанной в п. 5.1. Договора, эквивалента платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Кроме того, сверх цены на газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.2. Цены на Газ по Договору определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/куб. м. (33080 кДж/куб. м)).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет цен на Газ по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C * Q_{\text{нфакт}}^p}{7900 \text{ ккал} / \text{м}^3 (33080 \text{ кДж} / \text{м}^3)} \cdot \text{где}$$

C - для газа ПАО «Газпром» - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) России, или - для газа независимых организаций - эквивалент оптовой цены на газ, определенной по формуле цены газа, утвержденного уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов) России,

$Q_{\text{нфакт}}^p$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика.
 $C_{\text{факт}}$ - цена на Газ после пересчета.

5.3. Применение штрафных санкций:

5.3.1. При перерасходе газа без предварительного согласования с Поставщиком Покупатель оплачивает дополнительно объем отобранного им газа сверх максимального суточного договорного объема и стоимость его транспортировки за каждые сутки с применением коэффициента, предусмотренного п.17 Правил поставки газа.

5.3.2. В случае выборки Покупателем в течение месяца поставки объема газа менее 80% от месячного договорного объема газа (за исключением наступления обстоятельств непреодолимой силы - форс-мажора) Покупатель обязуется уплатить Поставщику неустойку за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа, которая рассчитывается по формуле:

$S_{\text{неуст.}} = (0,80 * V_{\text{пл.}} - V_{\text{факт}}) * \text{ПССУ}$, где:

$S_{\text{неуст.}}$ - сумма неустойки;

$V_{\text{пл.}}$ - договорной месячный объем газа на месяц поставки с учетом согласованных сторонами изменений объема по заявкам Покупателя, направленным до 15-го числа месяца, предшествующего месяцу поставки;

$V_{\text{факт}}$ - объем газа, фактически выбранный Покупателем в отчетном месяце;

ПССУ - плата за снабженческо-сбытовые услуги.

Пункт 5.3.2. Договора применяется к Покупателям газа, потребляющим свыше 10 млн. м³ в год по всем заключенным договорам с Поставщиком.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа отражается в товарной накладной на отпуск газа, оформленной по форме ТОРГ-12. Товарная накладная на отпуск газа ТОРГ-12, подписанная уполномоченным лицом Покупателя возвращается Поставщику в течение 5-ти рабочих дней с момента получения.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Стоимость планируемых месячных поставок газа по Договору определяется как произведение планируемого месячного договорного объема поставок газа в целом по Договору, определенного по состоянию на 15 число месяца поставки газа, и цены, состоящей из суммы оптовой цены на газ, определенной в соответствии с п.5.1. настоящего Договора, ставки ПССУ и ставки ТТГ по группам потребителей, указанных в таблице № 6, а также специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки).

Расчеты за газ по настоящему Договору производятся в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2000 № 294, в следующем порядке:

- в срок до 18 числа месяца поставки, Покупатель проводит первый платеж в размере 35 % за договорной месячный объем газа, рассчитанный в соответствии с пунктом 2.1. Договора, по ценам пункта 5.1. Договора;

- в срок до последнего числа месяца поставки, Покупатель проводит второй платеж в размере 50% за договорной месячный объем газа, рассчитанный в соответствии с пунктом 2.1. Договора, по ценам пункта 5.1. Договора.

Фактически поставленный и оттранспортированный в истекшем месяце газ, с учетом денежных средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за газ в расчетном периоде, оплачивается Покупателем в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем поставки.

В случае предъявления Покупателем неустойки за ненадлежащее исполнение обязательств по отбору газа в соответствии с п. 5.3.2. договора Покупатель оплачивает данную неустойку в срок до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

Ненадлежащее исполнение обязательств по оплате каждого периода платежа, предусмотренного настоящим пунктом, является основанием для уплаты Покупателем пеней, предусмотренных п. 9.6. настоящего Договора.

5.5.2. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (за газ);
- номер договора, дата его заключения,
- сумма НДС.

При наличии положительной разницы между суммой платежа и задолженностью за поставленный газ, такая разница признается авансовым платежом в счет будущей поставки газа.

5.5.3. В случае наличия у Покупателя по состоянию на 01.01.2018 переплаты по договорам с Поставщиком, срок действия которых истек, сумма переплаты засчитывается в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

В случае поступления от Покупателя Поставщику платежей с указанием в реквизитах оплаты завершенных договоров и при отсутствии по указанным договорам задолженности, данные платежи подлежат отнесению в счет оплаты поставок газа по настоящему Договору.

5.5.4. Стороны договорились о том, что оплата по настоящему Договору за Покупателя может быть произведена Поставщику безналично третьим лицом, при этом Поставщик принимает такие платежи в счет исполнения обязательств Покупателя по настоящему Договору, при условии, что третье лицо в платежном поручении в назначении платежа указывает наименование Покупателя, за которого производится платеж.

5.5.5. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.6. Покупатель имеет право производить авансовые платежи до срока, указанного в п.5.5. настоящего Договора, в пределах предусмотренных действующим законодательством РФ.

5.7. Ежеквартально, Стороны подписывают акт сверки. В акте сверки отражаются стоимость поставленного и оплаченного газа. Указанный акт сверки должен быть возвращен Поставщику в 10-дневный срок с момента получения.

6. Обязательства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой

Договор поставки газа №

создались форс-мажорные обстоятельства, должна также но не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создалась невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длются более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

7. Регулирование споров

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

Претензию Поставщик направляет Покупателю путем факсимильной связи, телефонограммы, по адресу электронной почты или письменно по адресу Покупателя, указанного в разделе 10.

7.2. В случае недостижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в судебных органах по месту исполнения договора на территории Тамбовской области.

Требование о взыскании задолженности (спор) может быть передано на разрешение судебного органа по месту исполнения договора на территории Тамбовской области по истечении 3 (трех) рабочих дней со дня направления Поставщиком претензии Покупателю в порядке, предусмотренном п. 7.1. Договора.

8. Срок действия договора

8.1. Настоящий Договор считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Договору подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2018 г. по 31.12.2022 г.

8.2. Покупателю предоставляется право на односторонний отказ от настоящего Договора (на досрочное расторжение настоящего Договора) при условии выплаты Покупателем Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

$S = 0,80 \cdot V_{\text{план}} \cdot \text{ПССУ}$, где:

S – денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

V план. – плановый объем поставки газа с даты расторжения Договора до определенной Договором даты окончания срока действия Договора;

ПССУ – плата за снабженческо-сбытовые услуги.

9. Прочие условия

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

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

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный Договор, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем договоре, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством РФ.

9.6. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа и услуг по его транспортировке Покупатель газа обязан уплатить Поставщику пени в соответствии со ст. 25 Федерального закона от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

Оплата суммы пени производится Покупателем на основании счета на оплату пени, предоставляемого Поставщиком, с указанием соответствующего наименования платежа.

9.7. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Договор.

9.8. Стороны признают равную юридическую силу подписи собственноручной и подписи факсимиле на следующих документах: акт поданного - принятого газа и дополнительные соглашения к настоящему Договору.

9.9. Стороны вправе предоставлять и получать первичные документы и акты сверки по электронным каналам связи системы межкорпоративного электронного документооборота. Документы подписываются квалифицированной электронной подписью.

При этом Стороны обязуются иметь совместимые технические средства для приема-передачи документов по электронным каналам.

Соответствующий порядок предоставления документов осуществляется на основании заявления Покупателя.

9.10. Покупатель обязан в срок, не менее чем за 3 дня направить Поставщику уведомление о прекращении прав владения и пользования газовым оборудованием полностью или его части, поставка газа на которое осуществляется в соответствии с настоящим Договором, а также обратиться к Поставщику с заявлением о прекращении действия настоящего Договора полностью или в части поставки газа на выбывшее из владения и пользования Покупателем газопотребляющее оборудование.

В случае не выполнения вышеуказанных действий, Покупатель несет в полном объеме риск предъявления Поставщиком требований по оплате поставленного газа на вышеуказанное газопотребляющее оборудование до момента прекращения действия настоящего Договора или соответствующей его части.

9.11. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Место нахождения: Россия, 392036, г. Тамбов, ул. Интернациональная, 11а

Телефон: (4752) 71-80-32 Факс: (4752) 71-81-45,

Адрес электронной почты: E-mail: di68secr@tamro.ru.

Банковские реквизиты: ИНН 6831020409, КПП 682901001, ОКВЭД 46.71, ОКПО 50068782,

р/сч: 40702810500160000001 в Тамбовском филиале АБ «РОССИЯ», БИК 046850810, корсчет 30101810600000000810.

Покупатель:

Место нахождения: 127018, Россия, г. Москва, ул. Ямская 2-я, д. 4

Почтовый адрес: 392680, Россия, Тамбовская область, г. Тамбов, ш. Моршанское, д. 23

Телефон: 56-96-85, ф. 56-94-48, 57-82-86

Банковские реквизиты: ИНН 6901067107, КПП 682902001; Расчетный счет 40702810815250001608 в ФИЛИАЛ БАНКА ВТБ (ПАО) в Г. ВОРОНЕЖЕ; БИК: 042007835; Корсчет: 30101810100000000835; ОКВЭД: 35.12.1 ; ОГРН: 1046900099498; ОКПО: 81990183

Адрес электронной почты: _____

Поставщик

Покупатель

2017 г.

2017 г.