

Договор поставки газа **№ 30-5-18\102001**

г. Йошкар-Ола

28 августа 2017 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Йошкар-Ола», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора по реализации газа Владимирова Михаила Витальевича, действующего на основании доверенности №33 от 01.01.2016, с одной стороны, и **Акционерное общество «Марийский машиностроительный завод»**, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице генерального директора Ефремова Бориса Ивановича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем – Стороны, заключили настоящий Договор (далее по тексту – Договор/настоящий Договор) о следующем:

1. Термины и определения, вводные положения

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 РФ от 05.02.1998 № 162 (далее – Правила поставки газа), «Правилам учёта газа», зарегистрированным в Минюсте России 30.04.2014 № 32168 (далее – Правила учета газа), «Основным положениям формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации», утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 и иным нормативным правовым актам в сфере газоснабжения.

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

2. Предмет Договора

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2018 года по 31.12.2022 года, а Покупатель получать (отбирать) и оплачивать газ горючий природный и/или газ горючий природный сухой отбензиненный (далее по тексту именуемый – газ). 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 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. Ежегодный договорный объем поставки газа по настоящему Договору составляет 10200,013 тыс. м³.

Договорный объем поставки газа по настоящему Договору в 2018 году составляет 10200,013 тыс. м³.

2.1.2. Договорный месячный объем поставки газа по настоящему Договору составляет (тыс. м³ в месяц):

Места передачи газа – Точки подключения (номер точки)	Номер объекта	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
1	1	1646,813	1462,636	1225,988	761,490	360,096	233,280	232,965	232,965	349,050	921,382	1206,360	1566,988

2.1.3. Наименование и местонахождение объектов Покупателя:

Места передачи газа – Точки подключения (номер точки)	Номер объекта	Наименование объекта	Местонахождение объекта
1	1	кот.завода, механ.цех, кузница,термич. уч-к	п/и 424003, РМЭ, г.Йошкар-Ола, ул.Суворова, 15

2.2. Суточный (среднесуточный) договорный объем поставки газа (суточная норма) по Договору определяется путем деления месячного договорного объема поставки для каждой точки подключения Покупателя на количество дней соответствующего месяца поставки газа.

Договорный квартальный объем поставки газа рассчитывается как сумма месячных договорных объемов поставки для всех точек подключения Покупателя, указанных в пункте 2.1.2 настоящего Договора, в соответствующем квартале поставки.

2.3. Местами передачи объемов газа, указанными в пункте 2.1.2 Договора, от Поставщика к Покупателю являются границы сетей газораспределения газораспределительной организации (далее – ГРО) с сетями (газопроводами) Покупателя.

Если транспортировка газа к газопроводам Покупателя от сетей газораспределения ГРО осуществляется через газопроводы третьих лиц, то Поставщик поставляет Покупателю газ до границы сетей газораспределения ГРО и газопроводов третьих лиц. Указанная граница является местом передачи газа.

2.4. Право собственности у Покупателя газа по настоящему Договору возникает в момент передачи газа в местах, указанных в пункте 2.3 настоящего Договора.

2.5. Договор транспортировки газа с ГРО от границы газотранспортной системы (далее – ГТС) ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», ООО «Газпром трансгаз Казань» (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, 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, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Договором и/или законодательством Российской Федерации. Заявка на изменение объемов может быть представлена Покупателем не более 1 раза в месяц не позднее 15 числа месяца, предшествующего месяцу поставки газа:

- на перераспределение договорных месячных объемов поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в пункте 2.1.2 настоящего Договора. Увеличение или уменьшение объемов поставки на отдельные объекты Покупателя производятся за счет уменьшения или увеличения соответственно, объемов поставки на другие объекты Покупателя, указанные в пункте 2.1.2 Договора;

- на увеличение договорных месячных объемов поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в пункте 2.1.2 настоящего Договора;

Дополнительные объемы газа, превышающие договорные объемы 2007 года (без учета дополнительных объемов газа предусмотренных дополнительными соглашениями), поставляются Поставщиком по отдельному договору, заключаемому Сторонами по ценам, в отношении которых применяются принципы регулирования, предусмотренные пунктами 15.1 - 15.3 Основных положений формирования и государственного регулирования цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021.

Перераспределение и увеличение объемов возможно при наличии совокупности следующих условий:

- а) ресурсов газа у Поставщика;
- б) технологических возможностей систем газоснабжения.

- на уменьшение договорных месячных объемов поставки газа на отдельные объекты Покупателя, указанные в пункте 2.1.2 настоящего Договора.

При подаче заявки на изменение объемов Покупатель указывает номер действующего Договора.

Заявка на изменение месячных объемов предоставляется Покупателем с указанием каждой конкретной точки подключения, по которой корректируется месячный объем.

2.8. Заявка (письма) на изменение договорных объемов газа, направленные Покупателем с нарушением сроков, установленных пунктом 2.7 настоящего Договора, Поставщик вправе оставить без рассмотрения.

2.9. Стороны договорились, что в случае заключения дополнительного соглашения, вследствие которого годовой плановый договорной объем поставки газа по точке подключения выходит за пределы объемной группы, к которой первоначально была отнесена указанная точка подключения, корректировка отнесения каждой точки подключения Покупателя к объемной группе в целях определения размера платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа ГРО (ТТГ) и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (СНТ), не производится. Перевод каждой точки подключения Покупателя в другую объемную группу ПССУ, ТТГ, СНТ осуществляется исходя из фактического объема потребления газа.

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

3. Режим и порядок поставки газа, порядок выборки газа Покупателем

3.1. Поставщик поставляет, а Покупатель выбирает в любые сутки поставки по каждому месту передачи/точке подключения, указанному в пункте 2.1.2 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 договорный объем газа. Предоставленное Покупателю право выбирать в сутки поставки как максимальный так минимальный суточный объем газа направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств и выборке месячного договорного объема газа.

Неравномерность поставки газа по суткам в течение месяца допускается только в случаях предусмотренных пунктом 14 Правил поставки газа.

В случае необходимости поставка газа осуществляется по согласованным между Сторонами диспетчерским графикам.

3.2. 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 Республики Марий Эл.

3.3. Поставщик имеет право полностью или частично ограничить подачу (поставку) и отбор газа соответствии с Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утв. постановлением Правительства РФ от 25 ноября 2016 г. № 1245, пунктом 34 Правил поставки газа.

Частичное или полное ограничение подачи (поставки) газа при полном или частичном неисполнении или ненадлежащем исполнении Покупателем обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке производится при одновременном соблюдении следующих условий:

а) наличие допущенных в течение 12 месяцев в количестве, установленном подпунктом «е» пункта 2 подпунктом «г» пункта 3 Правил ограничения подачи (поставки) и отбора газа, утв. постановлением Правительства РФ от 25 ноября 2016 г. № 1245, просрочек исполнения обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке в сроки, установленные пунктом 5.5.1 Договора;

б) наличие задолженности по оплате поставляемого газа.

Частичное ограничение подачи (поставки) газа при полном или частичном неисполнении или ненадлежащем исполнении Покупателем обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке посредством проведения мероприятий технического характера на газоиспользующем оборудовании Покупателя – снижение объема поставляемого Покупателю природного газа путем прекращения подачи газа на один или несколько газопотребляющих объектов или одну или несколько газопотребляющих установок Покупателя, определенных в уведомлении Поставщика, или (и) временное (в определенный Поставщиком период времени в течение суток) прекращение подачи газа Покупателю путем прекращения подачи газа на один, несколько или все газопотребляющие объекты или на одну или несколько газопотребляющих установок Покупателя, определенных в уведомлении Поставщика.

Полное ограничение подачи (поставки) газа при полном или частичном неисполнении или ненадлежащем исполнении Покупателем обязательств по оплате поставляемого газа и (или) услуг по его транспортировке посредством проведения мероприятий технического характера на газоиспользующем оборудовании Покупателя – полное прекращение подачи газа Поставщиком на все газопотребляющие объекты включая все газопотребляющие установки, Покупателя.

Ограничение поставки газа до уровня, соответствующего среднемесячному значению количества оплаченного газа – приведение договорных объемов газа месяца ограничения к значению пропорциональному отношению объемов газа фактически оплаченным потребителем за 12 месяцев, предшествующих дате введения ограничения к фактически выбранным объемам газа за 12 месяцев, предшествующих дате введения ограничения (или за меньший период, если предшествующий дате введения ограничения срок подачи (поставки) газа по договору составил менее 12 месяцев).

В ходе проведения на газоиспользующем оборудовании Покупателя мероприятий технического характера по частичному или полному ограничению подачи (поставки) газа Поставщик, газораспределительная организация вправе перекрывать и опломбировать краны (запорные устройства), расположенные перед газоиспользующим оборудованием или(и) на участке ввода газопроводов в здания, устанавливать заглушки, иные технические устройства, исключающие возможность отбора газа, вырезать часть газопровода Покупателя в целях исключения возможности самовольного подключения Покупателя к газопроводу.

Решение о прекращении поставки газа действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для принятия такого решения.

3.4. 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 и месячный договорный объем поставки газа изменяются на соответствующую величину. Измененные суточные нормы Поставщик письменно доводит до Покупателя не позднее суток до их изменения по факсимильной связи.

3.5. Уведомление о сокращении или полном прекращении поставки газа одна из Сторон направляет

другой Стороне в следующие сроки:

лицевой счет 2001

- в случае проведения планово-предупредительных работ – за 30 дней до их начала;
- в случае проведения внеплановых работ – за 3 дня до их начала;
- в случае проведения аварийных работ – немедленно.

При уведомлении о проведении планово-предупредительных, внеплановых, аварийных работ, связанных с частичным или полным прекращением подачи газа, сокращаются договорные объемы поставки на соответствующий период и в соответствующих объемах.

4. Порядок учета газа

4.1. Количество газа, поставляемого Поставщиком Покупателю, определяется по показаниям средств измерений, установленных на узле учета газа Покупателя в соответствии с действующими Правилами учета газа.

Единицей измерения количества газа при его учете установлен один кубический метр газа, приведенный к стандартным условиям (при температуре 20 градусов С° и давлении 101,325 кПа (760 мм.рт.ст.)).

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

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 Российской Федерации. Поставщик по требованию Покупателя предоставляет копию паспорта качества газа оформленного Трансгазом.

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

Одорирование газа осуществляется Трансгазом(ами), контроль интенсивности запаха газа – ГРО.

4.3. Определение количества газа (объема) производится по средствам измерений в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5 2005, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2011, ГОСТ Р 8.915-2016 во взаимосвязи с 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), а также требованиями «Правил учета газа» и технической документации на средства измерения. Средства измерения должны быть поверены в установленном порядке в соответствии с утвержденной методикой, указанной в описании типа на средство измерения или комплекс.

В случае применения в счетчиках газа и корректорах встроенных элементов питания, перед поверкой, в обязательном порядке производится их замена на новые элементы питания того типа, который указан в руководстве по эксплуатации, с отметкой о дате замены в паспорте на счетчик или корректор.

Покупатель обязан подготовить счетчики, сужающие устройства (диафрагмы) для возможности их пломбирования Поставщиком.

До выполнения работ по демонтажу или установке счетчика газа или(и) сужающего устройства, Покупатель обязан за 3 рабочих дня сообщить время предполагаемого проведения работ в отдел метрологии Поставщика по телефонам (8362) 68-85-66, 68-85-67, а также в оперативно-диспетчерскую службу Поставщика по телефону (8362) 56-40-43 или в подразделение Поставщика в соответствующем районе. Снятие и установка счетчика газа или(и) сужающего устройства производится в присутствии представителей Поставщика и Покупателя с составлением соответствующего акта. В случае отсутствия данного акта узел учёта считается неисправным. До момента установки счетчика газа владелец узла учёта предоставляет Поставщику свидетельство о поверке счётчика с протоколом поверки. Счетчик без протокола поверки в эксплуатацию не принимается и считается неисправным.

4.4. Покупатель обязан выполнять требования Поставщика и нормативных актов по модернизации узлов учета газа с целью повышения точности и надежности учета. За надлежащее состояние и исправность средств измерений, а также за их своевременную поверку, ответственность несет владелец средств измерений. Покупатель обязуется незамедлительно извещать Поставщика газа о повреждении пломбы (пломб), установленной Поставщиком газа на месте присоединения узла измерений объемного расхода и объема газа к газопроводу, повреждении пломбы (пломб) прибора учета газа, установленной заводом-изготовителем или организацией, осуществлявшей поверку, а также о возникшей неисправности узла измерений.

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

Средства измерений с истекшим сроком поверки считаются неисправными.

При наличии счетчика газа, не соответствующего измерениям при минимальном потреблении, учет газа производится по нижнему пределу измерений счетчика.

При отсутствии или неисправности средств измерений у Покупателя, несоответствии их требованиям, предусмотренным пунктом 4.3 настоящего Договора, иным требованиям действующих нормативных документов, отсутствии или нарушении пломб, поверительного клейма, а также недопуске представителей Поставщика к узлам учета газа определение количества выбранного газа производится по проектной мощности

неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя исходя из 24 часов работы их в сутки, начиная момента последней проверки средств измерений.

Определение расхода газа за время неисправности счётчика газа, отсутствия счетчика газа по причине сдачи на ремонт и (или) поверку, но не более 10 рабочих дней, может производиться и другими взаимосогласованным методом.

При реконструкции, модернизации котельных с заменой газопотребляющих установок, узлов учета газа Покупатель предварительно согласует проведение указанных работ с Поставщиком. В случае отсутствия согласования Поставщика определение количества выбранного газа производится по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Покупателя исходя из 24 часов работы их в сутки, начиная момента начала выборки газа после проведения работ по реконструкции, модернизации.

Расчет ущерба от несанкционированных подключений к газопроводам, технологическим и техническим устройствам сетей газораспределения и газопотребления и/или несанкционированных вмешательств в работу приборов учета газа, осуществляется в соответствии с Методическими рекомендациями расчета ущерба от несанкционированных подключений к сетям газораспределения и газопотребления и несанкционированных вмешательств в работу приборов учета газа, утв. приказом Министерства энергетики РФ от 18 декабря 2015 № 975.

Уполномоченным лицам Поставщика предоставляется право в присутствии уполномоченных должностных лиц владельца узлов учета газа проверять правильность работы средств измерений и условий и эксплуатации на соответствие требованиям нормативно-технической документации, а также ведение необходимой документации.

Покупатель предоставляет списки уполномоченных должностных лиц, имеющих право подписи актов проверки узлов учета природного газа (с приложением копий приказов о предоставлении указанных полномочий или копий доверенностей).

Полномочия работников Поставщика на подписание акта проверки подтверждаются доверенностью.

По результатам проверки составляется акт, подписываемый уполномоченными представителями сторон. В случае немотивированного отказа Покупателя от подписания указанного акта в течение 3-х дней с момента его составления, акт считается принятым Покупателем в редакции Поставщика. Объем газа, выявленный по результатам проверки и превышающий объем сообщенный Покупателем Поставщику в порядке установленной пунктом 4.6 Договора, отражается в акте о количестве поданного-принятого газа направляемом Поставщиком Покупателю по итогам того месяца, в котором проводилась проверка.

При отсутствии средств измерений параметров газа, использовании средств измерений с истекшими сроками поверки, установке средств измерений параметров газа с нарушением требований ГОСТ Р 8.740-2011 отсутствие в конструкции бытового (диафрагменного) счетчика газа температурной компенсации устанавливаются следующие условно-постоянные параметры газа:

температура газа с 01 апреля по 30 сентября $+10^{\circ}\text{C}$, с 01 октября по 31 марта -10°C ;

атмосферное давление принимается средним по Республике Марий Эл – 751,8 мм.рт.ст в течение всего года;

рабочее давление газа – по настройке регулятора давления.

В случае применения Покупателем в составе узла учета газа счетчиков только с температурной компенсацией, абсолютное значение давления газа для приведения его объема к стандартным условиям рассчитывается как сумма избыточного давления на счетчике газа и барометрического давления по ГОСТ 2939 63.

4.6. Покупатель ежедневно (по согласованию с Поставщиком – подекадно, либо 1 раз в месяц 1-го числа месяца, следующего за отчетным), не позднее 12-ти часов московского времени, должен сообщать Поставщику (оперативно-диспетчерская служба – тел. (8362) 56-40-43) сведения о количестве газа (показания средств измерений), принятого за истекшие сутки, декаду, либо за месяц по каждому газопотребляющему объекту перечисленному в пункте 2.1.2 настоящего Договора.

Истекшими сутками признается период времени с 10.00 предыдущих суток до 10.00 текущих суток (время закрытия суточных балансов). Месячный баланс расхода газа составляется за период с 10.00 часов первого числа отчетного месяца до 10.00 часов первого числа месяца, следующего за отчетным (время московское).

Показания средств измерений сообщенные Покупателем Поставщику по окончании расчетного периода (после 12-ти часов московского времени 1-го числа месяца следующего за расчетным) относятся на следующий расчетный период.

Покупатель обязан передавать по требованию Поставщика:

- часовой расход газа (при наличии измерительных комплексов с электронной обработкой данных);
- достоверную информацию по работающему газопотребляющему оборудованию;
- ежемесячно (с 25 по 31 число месяца поставки) архивы параметров и событий расходомеров-счетчиков (при наличии) в электронном виде по адресу электронной почты: metrology12@mrg.mari-el.ru. Размер одного почтового сообщения не должен превышать 4 Мб.

В случае невозможности (технологической, организационной) обеспечения Покупателем свободного доступа представителей Поставщика к узлам измерений объемного расхода и объема газа, Покупатель обязан

установить на узлы измерений согласованные с Поставщиком и рекомендованные заводом-изготовителем устройства, позволяющие организовать автоматизированный сбор данных с удаленных узлов учета газа, с целью оперативной передачи данных узла учета о потреблении газа Поставщику.

4.7. По окончании каждого месяца Поставщик предоставляет Покупателю акты о количестве поданного-принятого газа по каждому месту передачи газа/по каждой точке подключения, перечисленных в пункте 2.1.2 настоящего Договора, в которых отражаются объемы по каждому ресурсу газа отдельно (газ «ПАО Газпром», газ независимых организаций), а также сводный акт о количестве поданного-принятого газа по всем местам передачи газа/точкам подключения Покупателя, а Покупатель подписывает акты и, оформленные в установленном порядке не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным, возвращает Поставщику. Акты о количестве поданного-принятого газа должны быть подписаны уполномоченными лицами Сторон с указанием должности, фамилии и инициалов подписавшего лица, заверены печатью. Акты являются основанием для формирования товарной накладной на отпуск газа, конденсата ТОРГ-12(газ) и выставления счетов-фактур.

При не предоставлении Покупателем актов о количестве поданного-принятого газа в указанный срок, предоставлении актов, оформленных с нарушениями, установленными настоящим Договором, либо немотивированного отказа в их подписании, объем поставленного газа определяется по данным Поставщика с составлением односторонних актов.

В случае не предоставления Покупателем сведений о количестве потребленного газа в сроки, установленные пунктом 4.6 Договора, по одному или нескольким местам передачи газа/точкам подключения, Поставщик предоставляет Покупателю акты, подтверждающие отсутствие выборки газа по соответствующему месту передачи газа/точке подключения за истекший период поставки.

При наличии у Покупателя одного газопотребляющего объекта (места передачи газа/точки подключения) сводный акт о количестве поданного-принятого газа не составляется.

4.8. При наличии разногласий Покупатель, не согласный с определением количества или(и) качества поставленного газа, отражает в акте свое особое мнение и направляет его Поставщику. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации Стороны обращаются 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. При не урегулировании спора по результатам экспертного заключения окончательное решение по спорному вопросу принимает Арбитражный суд.

До вынесения экспертного заключения либо решения арбитражного суда количество поставленного газа принимается по данным Стороны, передающей газ, а качество – по паспорту качества газа Трансгаза.

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

4.9. При прекращении (ограничении) отбора газа в связи с плановым (внеплановым) отключением или прекращением отопительного сезона, Поставщик вправе опломбировать газопотребляющее оборудование Покупателя.

При форс-мажоре Покупатель вправе снять пломбу Поставщика с предварительным его оповещением по телефонной связи с обязательным последующим письменным извещением и подтверждением наличия форс-мажора в соответствии с разделом 6 настоящего Договора в течение 24 часов с момента возникновения таких обстоятельств.

4.10. Покупатель имеет право снять установленные пломбы с предварительного письменного согласия Поставщика, в том числе направленного посредством факсимильной связи.

В случае, если Покупатель предвидел возможность наступления негативных последствий для него либо для третьих лиц (в том числе причинение значительного имущественного ущерба), но не уведомил об этом Поставщика и не запросил его согласия на снятие установленных пломб и возобновление поставки газа, Поставщик не несет ответственности за наступление негативных последствий (в том числе причинение значительного имущественного ущерба), которые могли быть вызваны прекращением подачи газа и наложением пломб на газоиспользующее оборудование Покупателя.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ формируется следующим образом:

5.1.1. Цена на газ ПАО «Газпром» по Договору (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), платы за снабженческо-сбытовые услуги (ПССУ), тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) 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.

5.1.2. Цена на газ независимых организаций по Договору (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из эквивалента регулируемой оптовой цены на газ, установленной в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен

(тарифов), эквивалента платы за снабженческо-сбытовые услуги, установленной в порядке, определяемом Правительством Российской Федерации, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО (ТТГ) и специально 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.

5.1.3. Сверх цены на газ по Договору к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

5.2. Оптовые цены на газ 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 оптовых цен на газ по формуле:

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

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), или для газа независимых организаций – эквивалент оптовой цены на газ, определенной по формуле цены газа, утвержденной уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов);

$Q_{\text{факт}}^p$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика;

$C_{\text{факт}}$ - оптовая цена на газ после пересчета.

5.3. При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком цена объема перерасхода газа, определенного в соответствии с пунктом 4.7 настоящего Договора по каждой точке подключения, формируется из Цены газа по Договору, определенной согласно пунктов 5.1 (с учетом всех составляющих) и 5.2 Договора, увеличенной на коэффициент, предусмотренный пунктом 17 Правил поставки газа.

Правило об оплате стоимости газа, выбранного сверх суточного договорного объема, с учетом коэффициентов, предусмотренных пунктом 17 Правил поставки газа, не применяется к объемам газа израсходованным населением и коммунально-бытовыми потребителями. Обязанность по своевременному предоставлению Поставщику документального подтверждения оснований для неприменения коэффициентов и стоимости соответствующих объемов газа и его транспортировки возлагается на Покупателя.

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.

5.4. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Договору в месяце поставки газа, отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата оформленной по форме ТОРГ-12. Накладная подписывается уполномоченными представителями Покупателя с расшифровкой должности и ФИО представителей. Под уполномоченными представителями Покупателя признаются руководитель, а также представители, действующие на основании доверенности. Копии доверенностей прикладываются к подписанной накладной.

5.5. Порядок расчетов:

5.5.1. Покупатель оплачивает Поставщику стоимость планового объема потребления природного газа перечислением денежных средств со счета Покупателя на расчетный счет Поставщика в следующем порядке, установленном постановлением Правительства Российской Федерации от 04.04.2000 № 294 (в % от стоимости планового объема потребления природного газа, рассчитанной как произведение договорного месячного объема газа и цены газа, определенной в пункте 5.1 Договора):

- 35 % плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца;

- 50 % плановой общей стоимости планового объема потребления природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до последнего числа этого месяца.

Фактически потребленный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных Покупателем в качестве оплаты за природный газ в расчетном периоде, оплачивается в срок до 25-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата. В случае если объем фактического потребления природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

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

В платежных поручениях Покупателя указываются:

- назначение платежа (оплата природного газа);
- 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. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.6. Ежеквартально, до 30 числа месяца, следующего за очередным кварталом, 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. Стороны пришли к соглашению о возможности использования Поставщиком факсимильного воспроизведения подписи лиц, уполномоченных на подписание актов сверки, с помощью средств механического или иного копирования подписи.

5.7. В случае, если Покупатель не является налогоплательщиком налога на добавленную стоимость или является налогоплательщиком, освобожденным от исполнения обязанностей налогоплательщика, связанных с исчислением и уплатой налога на добавленную стоимость, Поставщик не выставляет Покупателю счета-фактуры с момента получения Поставщиком соответствующего письменного уведомления Покупателя. Поставщик возобновляет выставление Покупателю счетов-фактур по письменному требованию Покупателя.

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

6.4. Незвещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создавалась 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 длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

7. Порядок урегулирования споров

7.1. До обращения в суд Стороны принимают меры по досудебному урегулированию споров, возникающих из настоящего Договора в соответствии с установленным настоящим разделом Договора претензионным порядком (далее по тексту раздела: Сторона-1 – отправитель претензии, Сторона-2 – получатель претензии).

7.2. Претензионный порядок включает:

7.2.1. Направление Стороной-1 посредством почтовой связи заказным письмом с уведомлением о вручении или вручение письменной претензии Стороной-2.

7.2.2. Рассмотрение Стороной-2 претензии в сроки, установленные пунктом 7.4 Договора.

7.2.3. Направление Стороной-2 Стороне-1 письменного ответа на претензию (уведомления об удовлетворении претензии с приложением документов, подтверждающих исполнение требований содержащихся в претензии, или мотивированного отказа в удовлетворении претензии) в сроки, установленные пунктом 7.4 Договора.

7.3. Претензия должна содержать:

7.3.1. наименования Стороны-1 и Стороны-2.

7.3.2. изложение обстоятельств, являющихся основанием для предъявления претензии, со ссылками на соответствующие условия Договора и (или) требования нормативных правовых актов;

7.3.3. предложение о порядке добровольного (досудебного) урегулирования спора;

7.3.4. предлагаемый срок исполнения требования, содержащегося в претензии;

7.3.5. дату и исходящий регистрационный номер претензии;

7.3.6. подпись уполномоченного лица Стороны-1.

7.4. Срок ответа на претензию, включая срок рассмотрения претензии Стороной-2 и вручения (доставки) ответа на претензию Стороне-1, составляет 14 (четырнадцать) календарных дней со дня направления претензии Стороной-1.

7.5. При неисполнении (неполном исполнении) Стороной-2 требования Стороны-1, содержащегося в претензии, Сторона-1 вправе обратиться в суд:

7.5.1. при получении Стороной-1 письменного отказа Стороны-2 в удовлетворении претензии до истечения срока, установленного пунктом 7.4 Договора – непосредственно сразу после получения такого отказа;

7.5.2. при неполучении Стороной-1 ответа на претензию Стороны-2 – по истечении установленного пунктом 7.4 Договора срока.

7.6. 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 рассмотрению в Арбитражном суде Республики Марий Эл.

8. Срок действия и условия расторжения 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 по 31.12.2022.

✓ 8.2. Покупатель вправе отказаться в одностороннем порядке от исполнения обязательств по покупке газа по настоящему Договору (досрочно расторгнуть Договор) при условии выплаты Поставщику денежной суммы, рассчитанной по следующей формуле:

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

S – денежная сумма, подлежащая выплате Поставщику;

$V_{\text{план}}$ – 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 Российской Федерации.

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, а также в случае реорганизации или изменения состава лиц, уполномоченных на подписание документов, связанных с заключением, изменением и исполнением настоящего Договора, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется. В случае нарушения данной обязанности одной из Сторон, другая Сторона, исполнившая свои обязательства по известным ей реквизитам, считается добросовестно исполнившей такие обязательства.

В случае продажи, передачи (в том числе в аренду, безвозмездное пользование) газоиспользующего оборудования иному лицу, при прекращении договора аренды, безвозмездного пользования, ином изменении лица, которому принадлежит газоиспользующее оборудование, Покупатель обязуется не менее чем за 10 дней уведомить Поставщика о предстоящем наступлении указанных обстоятельств. На момент передачи газоиспользующего оборудования Покупатель и новый владелец (пользователь) составляют акт приема-передачи, в котором фиксируют показания средств измерений. Один экземпляр такого акта передается

Поставщику не позднее последнего рабочего дня календарного месяца, в котором зафиксированы показания средств измерений.

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

9.6. 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.

9.7. В порядке статьи 431.2 Гражданского кодекса Российской Федерации Покупатель заверяет Поставщика в следующих обстоятельствах:

- лицо, подписывающее настоящий Договор, имеет достаточные полномочия на его заключение;
- Покупателю не требуется одобрение или согласие каких-либо лиц или органов на заключение настоящего договора, а в случае если такое одобрение или согласие требуется, то оно получено;
- Покупатель не имеет признаков банкротства и способен удовлетворить требования Поставщика по денежным обязательствам по настоящему договору.

10. Техничко-эксплуатационные условия поставки и транспортировки

10.1. Покупатель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ работников уполномоченных государственных органов по контролю и надзору за использованием газа и газоиспользующим оборудованием, работников надзорных служб ПАО «Газпром» на свою территорию для проверки соответствия газоиспользующего и газоизмерительного оборудования техническим условиям порядка отбора газа, а так же работников Поставщика и ГРО для выполнения мероприятий, предусмотренных настоящим Договором;
- наличие установленных нормативными актами разрешений на топливоиспользующие установки после окончания их строительства, реконструкции, технического перевооружения и перевода на газ для проведения пусконаладочных работ и режимно-наладочных испытаний;
- соблюдение установленного порядка регламентных работ, режимно-наладочных работ, разработанного компетентными государственными органами;
- эксплуатацию газоиспользующего, теплоутилизирующего оборудования и средств автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с предусмотренными техническими проектами.

10.2. При невыполнении Покупателем «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления», зарегистрированных в Минюсте России 31.12.2013 регистрационный № 30929, по требованию органов Ростехнадзора и других контролирующих и надзорных органов газовое оборудование Покупателя может быть отключено от газоснабжения. Газораспределительная организация осуществляет незамедлительное полное ограничение подачи газа потребителю, сети которого имеют непосредственное присоединение к сетям указанной ГРО, в случае выявления аварийной ситуации и угрозы жизни и (или) здоровью человека, вызванной неудовлетворительным состоянием газоиспользующего оборудования потребителя.

10.3. Покупатель не вправе уклоняться от проведения аварийно-восстановительных работ.

10.4. В случае отключения газоиспользующего оборудования за неуплату стоимости технического обслуживания или отсутствие договора на техническое обслуживание, Поставщик не несёт ответственности за непоставку или недопоставку газа.

10.5. Работы по сезонному отключению объектов проводятся ГРО по заявкам Покупателя. Повторная подача газа после сезонной остановки, а также пуск газа на новые газоиспользующие установки Покупателя производятся ГРО на основании уведомления направленного Поставщиком ГРО после рассмотрения заявки Покупателя.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Полное наименование:

**Общество с ограниченной ответственностью
«Газпром межрегионгаз Йошкар-Ола»**

Адрес местонахождения:

424016, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола,
ул. Луначарского, 34.

Телефоны: Оперативно-диспетчерская

служба(8362)56-40-43, ф. 74-16-26, отдел по
реализации газа производственным потребителям
(8362) 68-85-16, 68-85-21, т/ф. 56-41-81.

Факс: (8362) 63-03-96

Реквизиты:

ИНН 1215068716, КПП 121550001, ОКВЭД 35.22,
ОКПО 54675243, ОГРН 1021200753078.

Покупатель:

Полное наименование:

**Акционерное общество «Марийский
машиностроительный завод»**

Адрес местонахождения:

424003, РМЭ, г. Йошкар-Ола, ул. Суворова, 15

Почтовый адрес:

Телефон: 42-05-62

Факс: 45-27-77

Реквизиты:

ИНН 1200001885 КПП 121501001 ОКПО 07502360
ОКВЭД 26.51.2 ОГРН 1021200757808

р/сч 40702810100010004655 в Центральном филиале
АБ «РОССИЯ» г Москва

к/с 30101810145250000220, БИК 044525220

E-mail: secretary12@mrg.mari-el.ru

р/с 40702810637180008107 в Отделение № 8614 ПАО
Сбербанка г.Йошкар-Ола

к/с 30101810300000000630, БИК 048860630

E-mail:

ПОДПИСИ СТОРОН

Поставщик:

Заместитель генерального директора по реализации
газа

Покупатель:

Генеральный директор

М.П.



М.П.

Б.И. Ефремов

