

**Договор № «Номер Договора» (-2019)
транспортировки газа**

г. Самара

«__»_____ 201_г.

Общество с ограниченной ответственностью «Самараоблгаз – сервис», сокращенное наименование **ООО «Самараоблгаз – сервис»,** именуемое в дальнейшем **ГРО (Газораспределительная организация),** в лице директора Баранова И.Ю., действующего на основании Устава, с одной стороны, и **«Потребитель Полное Наименование»,** сокращенное наименование **«Потребитель»,** именуемое в дальнейшем **Потребитель (Конечный потребитель) газа,** в лице **«Руководитель ФИО»,** действующей на основании **«Основание Деятельности»,** с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно ФЗ № 102 «Об обеспечении единства измерений», Правилам поставки газа в Российской Федерации (далее - Правила поставки газа), утвержденным Постановлением Правительства РФ № 162 от 05.02.1998г., Закону РФ «О газоснабжении в Российской Федерации» № 69-ФЗ от 31.03.1999г., Постановлению Правительства РФ «Об утверждении Положения об обеспечении доступа организаций к местным газораспределительным сетям» № 1370 от 24.11.1998г., Постановлению Правительства РФ «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» № 1021 от 29.12.2000г., Правилам учета газа, утвержденным Приказом Минэнерго России от 30.12.2013 г. № 961 и иным нормативно-правовым актам в сфере газоснабжения и в редакции, установленной Сторонами в тексте Договора.

1.2. **«Поставщик»** - юридическое лицо, являющееся собственником газа, обеспечивающее наличие газа для Потребителей (Конечных потребителей) газа Самарской области на выходе из системы магистрального газопроводного транспорта (ГРС).

1.3. **«Газораспределительная станция» (ГРС)** - источник газоснабжения, выход из системы магистрального газопроводного транспорта газотранспортных организаций ОАО «Газпром» (ООО «Газпром трансгаз Самара», ООО «Газпром трансгаз Екатеринбург», ООО «Газпром трансгаз Казань»), где Поставщиком обеспечивается наличие газа для Потребителей Самарской области.

1.4. **«Газораспределительная организация» (ГРО)** – специализированная организация, оказывающая услуги по транспортировке газа по принадлежащим ей газораспределительным сетям от ГРС (или от Границы раздела сетей) до сетей Потребителя (Конечного потребителя) газа или до Границы раздела сетей.

1.5. **«Потребитель (Конечный потребитель) газа»** – юридическое лицо или физическое лицо, осуществляющее предпринимательскую деятельность без образования юридического лица, приобретающее газ у Поставщика использующее его в качестве топлива или сырья.

1.6. **«Транспортировка газа»** – оказываемые ГРО Потребителю (Конечному потребителю) газа услуги по перемещению газа по газораспределительным сетям ГРО от ГРС или от Границы раздела сетей до Точки подключения или до Границы раздела сетей.

1.7. **«Точка подключения (точка подключения сетей Конечного потребителя газа к газораспределительным сетям)»** – место подключения сетей Потребителя (Конечного потребителя) газа к газораспределительным сетям ГРО, граница раздела сетей ГРО и Потребителя (Конечного потребителя) газа.

1.8. **«Граница раздела сетей»** - граница раздела газораспределительных сетей ООО «Средневолжская газовая компания» (ГРО) и газораспределительных сетей иной газораспределительной организации (ГРО).

1.9. **«Расчётный период»** - календарный месяц, за который определяется количество транспортированного Потребителю (Конечному потребителю) газа и производится расчёт Потребителя (Конечного потребителя) газа с ГРО.

1.10. **«Узел учёта расхода газа»** - комплект средств измерений (далее - СИ) и (или) технических систем и устройств с измерительными функциями, предназначенных для измерения количества (объема) транспортированного Потребителю (Конечному потребителю) газа, соответствующих требованиям законодательства РФ об обеспечении единства измерений и условиям Договора.

1.11. «Телеметрия» - технические средства по дистанционной передаче в автоматическом режиме сведений о расходе газа с узлов учёта расхода газа Потребителя (Конечного потребителя) газа.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1. ГРО обязуется оказывать услуги по транспортировке газа, поставляемого Поставщиком «НаименованиеПоставщика» во исполнение Договора поставки газа № «НомерДокументаДата» по газораспределительным сетям ГРО, находящимся у нее на праве собственности или на иных законных основаниях, в количестве «Количество» тыс. м³ в период с «ДатаНачала» по «ДатаОкончания», а Потребитель (Конечный потребитель) газа принять и оплатить их.

Договорной объем транспортировки газа составляет (тыс.м³):

Период	Договорной объем транспортировки газа в 2019г., тыс. м ³				
	Всего	в том числе по местонахождению (наименованию) точки подключения Потребителя (Конечного потребителя газа)			
		наименование точки подключения	наименование точки подключения	наименование точки подключения	наименование точки подключения
январь					
февраль					
март					
1 квартал					
апрель					
май					
июнь					
2 квартал					
июль					
август					
сентябрь					
3 квартал					
октябрь					
ноябрь					
декабрь					
4 квартал					
ИТОГО:					

Примечание: Броня газопотребления Потребителю (Конечному потребителю) газа не установлена.

2.2. ГРО обязуется оказывать Потребителю (Конечному потребителю) газа услуги по транспортировке выбираемого Потребителем (Конечным потребителем) газа по газораспределительным сетям, находящимся у нее на праве собственности или ином законном основании, от места начала транспортировки газа (от ГРС или от Границы раздела сетей) до точки подключения сетей Потребителя (Конечного потребителя) газа к газораспределительным сетям или до Границы раздела сетей.

Таблица № 2

№ п/п	Потребитель (Конечный потребитель) газа (филиал, структурное подразделение Потребителя (Конечного потребителя) газа)	Место отбора газа Потребителем (Конечным потребителем) газа на выходе из системы магистрального газопровода ООО «Газпром трансгаз Самара»	Место окончания транспортировки газа Потребителям (Конечным потребителям) газа по сетям ГРО

Перечень и местонахождение газифицированных объектов Потребителя (Конечного потребителя) газа содержится в Приложении № 1 к настоящему договору.

2.3. Помесячная разбивка объемов в пределах квартального объема для Потребителя (Конечного потребителя) газа производится согласно предоставленной Потребителем (Конечным потребителем) газа заявке.

2.4. Суточный договорный объем транспортировки газа в конкретном месяце 2019 года по местонахождению (наименованию) точки подключения сетей Потребителя (Конечного потребителя) составляет: (тыс. м³)

Таблица № 3

Наименование Точки подключения Потребителя (конечного Потребителя)	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

2.5. ГРО транспортирует, а Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан выбирать (отбирать) в любые сутки поставки по каждому месту приема-передачи и Точке подключения, указанным в Таблице № 3 пункта 2.4. Договора, газ в объеме от минимального суточного объема, который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего среднесуточного договорного объема, до максимального суточного объема, который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего среднесуточного договорного объема.

Объем газа, выбранный (отобранный) Потребителем (Конечным потребителем) газа по каждой Точке подключения в сутки поставки, не должен быть меньше минимального суточного объема и не должен превышать максимальный суточный объем.

Объем газа, выбранный (отобранный) Потребителем (Конечным потребителем) газа по каждой Точке подключения в течение месяца поставки и транспортировки, не должен быть меньше минимального месячного объема, **который составляет восемьдесят процентов (80%) от соответствующего месячного договорного объема**, и не должен превышать максимальный месячный объем, **который составляет сто десять процентов (110%) от соответствующего месячного договорного объема**.

Установление обязанности Потребителя (Конечного потребителя) газа выбирать (отбирать) в сутки и в месяц поставки и транспортировки газ в объеме не более максимального и не менее минимального направлено на недопущение им нарушения договорных обязательств по выборке (отбору) суточного и месячного договорного объема газа, а также возникновения аварийных ситуаций на газораспределительной сети ГРО и объектах газопотребления Потребителя (Конечного потребителя) газа.

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

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

2.7. Максимальный часовой договорный объем поставки и транспортировки газа на период действия договора по местонахождению (наименованию) Точки подключения Потребителя (Конечного потребителя) газа составляет (тыс. м³):

(тыс. м³)

Таблица № 4

Наименование Точки подключения Потребителя (конечного Потребителя)	Точка высвобождения газа*	январь	февраль	март	апрель	май	июнь
		июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь

Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан обеспечить соблюдение такого технологического режима работы газопотребляющего оборудования, указанного в Приложении № 1 Договора, при котором часовой расход природного газа не будет превышать величин, установленных настоящим пунктом Договора.

2.8. По взаимному согласию Сторон дополнительные объемы газа могут быть транспортированы по заявке Потребителя (Конечного потребителя) газа и оформлены дополнительным соглашением к Договору при наличии в совокупности следующих условий:

- наличие дополнительного соглашения на поставку газа, оформленного Поставщиком;
- наличие технических возможностей газотранспортной и газораспределительной системы (оформление в соответствии с нормативными документами);
- отсутствие у Потребителя (Конечного потребителя) газа задолженности за транспортировку газа.

При получении заявки Потребителя (Конечного потребителя) газа на увеличение договорных объемов газа Поставщик до оформления дополнительного соглашения к Договору согласовывает с ГРО дополнительный объем подлежащего транспортировке газа.

Изменение месячных объемов газа, транспортируемых по настоящему Договору, оформляется дополнительным соглашением к настоящему Договору. Заявка на изменение объемов может быть представлена Потребителем (Конечным потребителем) газа не более 1 раза в месяц не позднее 25 числа месяца, предшествующего месяцу транспортировки газа.

3. ПОРЯДОК УЧЕТА ТРАНСПОРТИРУЕМОГО ГАЗА

3.1. Транспортировка газа без его учета и оплаты не допускается.

3.2. Стороной, ведущей учет количества транспортированного и отобранного Потребителем (Конечным потребителем) газа, является ГРО. Учет количества газа производится в соответствии с законодательством РФ об обеспечении единства измерений, разделом V Правил поставки газа в Российской Федерации и Правилами учета газа.

3.3. Количество транспортированного газа (объем) определяется по узлу учёта расхода газа ГРО, в случае отсутствия или неисправности УУРГ ГРО – по узлу учёта расхода газа Потребителя (Конечного потребителя) газа.

Под неисправностью узла учета расхода газа Стороны понимают такое состояние узла учета расхода газа, при котором УУРГ и/или средство измерений (техническая система или устройство с измерительными функциями), входящее в его состав, не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической, проектной (конструкторской) или эксплуатационной документации, обязательным метрологическим или техническим требованиям, требованиям к условиям эксплуатации средств измерений, включая требования, указанные в п. 3.3.1. настоящего Договора, а также отсутствуют или нарушены пломбы (клейма) завода-изготовителя, государственной поверки и (или) ГРО.

3.3.1. Узлы учета расхода газа, применяемые в целях учета транспортированного газа по настоящему Договору, должны обеспечивать соблюдение требований ФЗ «Об обеспечении единства измерений» и «Правил учета газа», а также иных установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений обязательных требований, включая обязательные метрологические требования к измерениям, обязательные метрологические и технические требования к средствам измерений, и установленных законодательством Российской Федерации о техническом регулировании обязательных требований, а также требованиям эксплуатационной документации на УУРГ.

УУРГ, применяемые в целях учета транспортированного газа по настоящему договору, должны в обязательном порядке соответствовать следующим требованиям:

- определение количества газа должно проводиться УУРГ для стандартных условий (абзац 2 пункта 3.4. настоящего Договора) по приборам с автоматической коррекцией по температуре и давлению;

- на каждом УУРГ должны определяться: время работы УУРГ; расход и количество газа в условиях применения УУРГ и стандартных условиях; среднечасовая и среднесуточная температура газа; среднечасовое и среднесуточное давление газа. На каждом УУРГ должна быть предусмотрена регистрация на бумажных и электронных носителях всех измеряемых параметров газа, включая ежечасовые и ежесуточные расход и количество газа в условиях применения УУРГ и стандартных условиях, среднечасовые и среднесуточные температуру и давление газа;

- пределы измерений УУРГ должны обеспечивать измерение количественных и качественных параметров газа (количество, расход, температура, давление и др.) во всем диапазоне их фактических значений при расходе газа, причем минимальная граница измерения должна определяться исходя из предельной допустимой погрешности измерений;

- УУРГ должны быть защищены от несанкционированного вмешательства путем их опломбировки пломбами (клеймами) завода-изготовителя, а также пломбами (клеймами) ГРО. Самовольное снятие (демонтаж) и (или) повреждение пломб (клейм) не допускается;

- УУРГ и все средства измерений, входящие в его состав, должны быть поверены в установленном законом порядке;

- УУРГ должен выполнять измерения по аттестованной методике (методу) измерений, соблюдение которой до начала выполнения УУРГ измерений должна быть подтверждена актом, выданным аккредитованной организацией.

Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан письменно уведомить ГРО о применяемых им методиках (методах) измерений с приложением документа, содержащего данные методики (методы), а также документа, подтверждающего положительные результаты ее (их) аттестации и акта, выданного аккредитованной организацией и подтверждающего реализуемость методики на УУРГ Потребителя (Конечного потребителя) газа, в течение 15 дней с момента заключения настоящего Договора или даты аттестации методики (методов) либо начала их применения Потребителем (конечным потребителем) газа.

В случае отсутствия аттестованной методики (методов) измерений на УУРГ Потребителя (Конечного потребителя) газа либо неуведомления Потребителем (Конечным потребителем) газа ГРО о ее (их) наличии в качестве таковой Сторонами используется:

- в случае применения УУРГ на основе турбинных, роторных (ротационных) или вихревых расходомеров и счетчиков – Национальный стандарт Российской Федерации ГОСТ Р 8.740-2011 «Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика измерений с помощью турбинных, ротационных и вихревых расходомеров и счетчиков», утв. Приказом Росстандарта от 13.12.2011г. №1049-ст (рег. № ФР.1.29.2010.08937);

- в случае применения УУРГ на основе стандартных сужающих устройств –Межгосударственный стандарт ГОСТ 8.586.5-2005 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Методика выполнения измерений» во взаимосвязи с Национальным стандартом РФ ГОСТ Р 8.899-2015 «Измерение расхода и количества жидкостей и газов с помощью стандартных сужающих устройств. Аттестация методики измерений»;

- в случае применения ультразвуковых преобразователей расхода – Межгосударственный стандарт «ГОСТ 8.611-2013. Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и количество газа. Методика (метод) измерений с помощью ультразвуковых преобразователей расхода», введенный в действие Приказом Росстандарта от 23.09.2013г. №1085-ст.» (рег. № ФР.1.29.2012.12671);

- в случае применения комплексов для измерения количества газа СГ-ТК модификации СГ-ТК-Д – Инструкция (рег. № ФР1.29.2013.15864, № ФР1.29.2007.03880) «Государственная система обеспечения единства измерения. Количество газа. Методика измерений комплексами для измерения количества газа СГ-ТК модификации СГ-ТК-Д»;

- в случае применения расходомеров Turbo Flow серии GFG – Инструкция (рег. № ФР1.29.2009.05809) «Государственная система обеспечения единства измерений. Расход и объем природного газа. Методика выполнения измерений при помощи расходомеров Turbo Flow серии GFG»;

- в случае применения иных средств измерений – утвержденные уполномоченным органом исполнительной власти или аккредитованными в установленном порядке организациями и аттестованные в установленном порядке методики (методы) измерений, предназначенные для применяемых Потребителем (Конечным потребителем) газа средств измерений.

До начала применения аттестованной методики измерений Потребитель (конечный потребитель) газа обязан провести подтверждение ее реализуемости с установленными показателями точности. Показатели точности УУРГ во всем диапазоне расхода газа должны соответствовать уровням точности, установленным Приказом Минэнерго России № 179 от 15.03.2016. Потребитель (конечный потребитель) газа проводит проверку реализации методики измерений в порядке, определенном методикой измерений, по результатам которой аккредитованной организацией выдается Акт проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методики измерений. С целью подтверждения соблюдения методики измерений Потребитель (конечный потребитель) газа направляет ГРО копию указанного акта проверки в течение 3 (трех) дней со дня получения акта.

3.4. Определение количества газа (объема) производится по узлу учета расхода газа (УУРГ) в соответствии с требованиями аттестованных методик выполнения измерений во взаимосвязи с ГОСТ 30319.1-3-2015 (для УУРГ, введенных в эксплуатацию до 01.01.2017г. допускается применение технических средств (средств измерений), участвующих в непосредственном определении (измерении, вычислении) расхода и количества природного газа, приведенного к стандартным условиям, по ГОСТ 30319.0-3-96 до окончания их срока службы (срока годности) или реконструкции УУРГ).

За единицу объема принимается 1 м³ газа при стандартных условиях: температура 20⁰С, давление 101,325 кПа (760 мм.рт.ст), влажность 0% согласно Государственному стандарту СССР «ГОСТ 2939-63. Газы. Условия для определения объема», утв. Государственным комитетом стандартов, мер и измерительных приборов СССР 16.04.1963г.

3.5. В целях оперативного получения информации с узлов учета расхода газа Потребителя (Конечного потребителя) газа ГРО вправе произвести установку приборов телеметрии на принадлежащие Потребителю (Конечному потребителю) газа узлы учета расхода газа, а Потребитель (Конечный потребитель) газа обязуется способствовать им в этом.

Установка приборов телеметрии на узлах учета расхода газа Потребителя (Конечного потребителя) газа оформляется ГРО путем подписания с Потребителем (Конечным потребителем) газа Акта.

С момента подписания Сторонами указанного Акта Потребитель (Конечный потребитель) газа осуществляет необходимые мероприятия по обеспечению целостности и сохранности установленных приборов телеметрии.

Данные телеметрии о количестве газа считаются оперативными. Наличие приборов телеметрии у Потребителя (Конечного потребителя) газа не отменяет обязанности Потребителя (Конечного потребителя) газа по п.3.16. и п.3.17. настоящего Договора.

3.6. В целях защиты УУРГ от несанкционированного вмешательства и в целях достоверности учета транспортируемого Потребителю (Конечному потребителю) газа уполномоченные лица ГРО в присутствии должностных лиц Потребителя (Конечного потребителя) газа производят опломбирование пломбой ГРО:

- места присоединения узла учета расхода газа Потребителя (Конечного потребителя) газа к газопроводу;
- узла учета расхода газа Потребителя (Конечного потребителя) газа;
- байпасной линии узла учета расхода газа Потребителя (Конечного потребителя) газа;
- запорных (отключающих) устройств и/или газопотребляющего оборудования при ограничении/прекращении подачи газа Потребителю (Конечному потребителю) газа и отключении Потребителем (конечным потребителем) газа оборудования.

В целях достоверности учета поставляемого и транспортируемого Потребителю (Конечному потребителю) газа уполномоченные лица ГРО в присутствии должностных лиц Потребителя (Конечного потребителя) газа производят внесение в прибор автоматической коррекции показаний счетчика газа значений диапазонов измерений средств измерений и физико-химических показателей газа и подстановочных значений количественных и качественных характеристик газа, используемых в вычислении стандартного объема газа в случае выхода фактической величины количественной или качественной характеристики газа за пределы измерений УУРГ, согласно эксплуатационной документации (программирование). По результатам указанных действий составляется Акт программирования корректора объемного расхода газа по форме ГРО. Потребитель (Конечный потребитель) газа не вправе уклониться от подписания указанного Акта. В случае несогласия Потребителя (Конечного потребителя) газа с указанными в Акте программирования корректора объемного расхода газа данными Потребитель (Конечный потребитель) газа подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа Потребителя (Конечного потребителя) газа от подписания Акта программирования корректора объемного расхода газа указанный акт, подписанный ГРО, считается надлежащим подтверждением отраженных в нем обстоятельств.

Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан обеспечить доступ уполномоченным представителям ГРО к газоиспользующему и газоизмерительному оборудованию в целях его опломбирования и программирования.

Показания УУРГ принимаются к учету только после опломбирования УУРГ пломбой ГРО с составлением соответствующего акта.

3.7. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан незамедлительно уведомлять ГРО:

- о нарушении пломб, установленных ГРО на месте присоединения узла учета газа к газопроводу;
- о нарушении или срыве пломб на узле учета расхода газа, установленных заводом-изготовителем, организацией, осуществляющей госповерку, ГРО;
- о нарушении пломб, установленных на байпасной линии узла учета расхода газа;
- о возникшей неисправности узла учета расхода газа;
- о нарушении пломб, установленных на запорных (отключающих) устройствах и/или газопотребляющем оборудовании.

ГРО обязана обеспечивать регистрацию уведомления Потребителя (Конечного потребителя) газа о нарушении или срыве вышеуказанных пломб с указанием времени поступления уведомления и известить Потребителя (Конечного потребителя) газа о входящем номере регистрации уведомления.

ГРО обязана в течение 3-х рабочих дней с момента получения уведомления Потребителя (Конечного потребителя) газа о нарушении или срыве вышеуказанных пломб провести проверку условий поставки и транспортировки газа Потребителю (Конечному потребителю) газа. По результатам проверки составить Акт проверки условий поставки и транспортировки газа. Потребитель (Конечный потребитель) газа не вправе уклониться от подписания указанного акта. В случае не согласия Потребителя (Конечного потребителя) газа с указанными в Акте проверки условий поставки и транспортировки газа данными Потребитель (Конечный потребитель) газа подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа Потребителя (Конечного потребителя) газа от подписания Акта проверки условий поставки и транспортировки указанный акт, подписанный ГРО, считается надлежащим подтверждением отраженных в нем обстоятельств. В ходе проверки возможно применение фотосъемки.

3.8. При неисправности или отсутствии узлов учета расхода газа объем потребленного Потребителем (Конечным потребителем) газа определяется по объему потребления газа, соответствующему проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок Потребителя (Конечного потребителя) газа и времени, в течение которого подавался газ Потребителю (Конечному потребителю) газа в период неисправности или отсутствия узлов учета расхода газа. Понятие неисправности УУРГ определено в абз. 2 п. 3.3. настоящего Договора. При расчете учитываются газопотребляющие установки Потребителя (Конечного потребителя) газа, не опломбированные ГРО в порядке, установленном настоящим Договором

3.9. Потребитель (Конечный потребитель) газа несет ответственность за техническое состояние и своевременное проведение поверки принадлежащих ему средств измерений и в целом узла учета расхода газа в соответствии с законодательством РФ. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязуется обеспечить наличие соответствующих согласований и разрешений на газоиспользующее оборудование. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязуется соблюдать требования к УУРГ, установленные п.3.3.1. настоящего Договора.

Монтаж, эксплуатация и поверка узла учета расхода газа и входящих в него средств измерений, контрольно-измерительных приборов производится Потребителем (Конечным потребителем) газа в порядке, устанавливаемом в соответствии с Законом РФ «Об обеспечении единства измерений», Приказом Минпромторга России от 02.07.15г. № 1815 и действующими нормативно-правовыми актами РФ, а также эксплуатационной документацией на УУРГ и/или средство измерений (техническое устройство с

измерительными функциями), входящее в его состав, и соответствующей аттестованной методикой (методами) измерений.

3.10. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан обеспечить представителям ГРО возможность проведения в рабочее время следующих проверок:

- исправности средств измерений и узла учета расхода газа в целом;
- газопотребляющего оборудования;
- полноты и комплектности технической документации;
- наличия и целостности пломб завода-изготовителя, государственного поверителя, ГРО.

Проведение указанных проверок осуществляется уполномоченными лицами ГРО, имеющими соответствующие доверенности на участие в проверках.

По результатам проверки условий поставки и транспортировки газа составляется Акт проверки условий поставки и транспортировки газа. Потребитель (Конечный потребитель) газа не вправе уклониться от подписания указанного Акта. В случае не согласия Потребителя (Конечного потребителя) газа с указанными в Акте проверки условий поставки и транспортировки газа данными Потребитель (Конечный потребитель) газа подписывает указанный Акт с отражением в нем особого мнения. В случае отказа Потребителя (Конечного потребителя) газа от подписания Акта проверки условий поставки и транспортировки указанный акт, подписанный ГРО, считается надлежащим подтверждением отраженных в нем обстоятельств. В ходе проверки возможно применение фотосъемки.

Проведение указанных проверок является правом ГРО и осуществляется по её инициативе уполномоченными лицами ГРО.

Проведение ГРО указанных проверок и составление Акта проверки условий поставки и транспортировки газа не требуется для признания УУРГ неисправным в случае, если неисправность подтверждается иными документами (включая данные с УУРГ, свидетельства о поверке, Акты проверок состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методик измерений, технические заключения специалистов и другое) либо отсутствием у Потребителя (Конечного потребителя) газа необходимых документов.

3.11. При проведении ГРО проверки условий поставки и транспортировки газа Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан предъявить:

- свидетельства о поверке и протоколы поверки на все средства измерения, входящие в состав узла учета расхода газа;

- копии паспортов на узел учета расхода газа и газопотребляющее оборудование;

- документы, содержащие методику (методы) измерений и подтверждающие положительные результаты ее аттестации, а также акт, подтверждающий соответствие УУРГ и/или средств измерений (технических систем и устройств с измерительными функциями) входящих в его состав, методике (методам) измерений.

3.12. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан проводить отключение/подключение газоснабжения на летний/зимний периоды, перед/ после ремонта и первичный пуск газа в присутствии уполномоченных лиц ГРО с составлением соответствующего Акта и установкой пломбы ГРО.

3.13. В случае замены газопотребляющего оборудования и/или УУРГ ГРО оформляет Абонентский акт в 2-х экземплярах (по одному экземпляру Потребителю (Конечному потребителю) газа и ГРО) и Акт программирования корректора объемного расхода газа по форме ГРО. В Абонентском акте указываются технические данные снятого и установленного газового оборудования и/или УУРГ, даты замены, последние показания снятых и начальные показания установленных УУРГ. В случае замены газопотребляющего оборудования ГРО оформляет новое Приложение №1 к Договору в 2-х экземплярах, подписывает их у Потребителя (Конечного потребителя) газа для приобщения Сторонами в качестве нового Приложения № 1 к настоящему Договору.

3.14. В случае замены УУРГ и/или газопотребляющего оборудования без согласования с ГРО количество (объем) потребленного Потребителем (Конечным потребителем) газа определяется по мощности неопломбированного газопотребляющего оборудования Потребителя (Конечного потребителя) газа, исходя из 24 часов его работы в сутки.

3.15. При установке УУРГ не на границе раздела балансовой принадлежности газопроводов, дополнительно подлежит учету объем газа, предназначенный на технологические нужды Потребителя (Конечного потребителя) газа, а также для компенсации (возмещения) потерь в системе газопотребления до УУРГ определенные в соответствии с РД 153-39.4-079-01, утвержденных Приказом Минэнерго РФ от 01.08.2001 г. № 231.

Утечки газа, связанные с негерметичностью газопроводов, а так же возникшие в результате аварийных ситуаций на газопроводах, расположенных до УУРГ и находящихся на балансе Потребителя (Конечного потребителя) газа, относятся на баланс Потребителя (Конечного потребителя) газа (РД 153-39.4-079-01).

3.16. Сведения оперативного учета о ежесуточном отборе Потребителем (Конечным потребителем) газа за период с 10-00 часов предыдущих суток до 10-00 часов московского времени текущих суток передаются ГРО ежедневно не позднее 11-00 часов текущих суток московского времени. В случае если ежесуточный учет газа вести невозможно, то считается, что объем газа, отобранный Потребителем (Конечным потребителем) газа за

месяц, отбирался в течение месяца равномерно.

3.17. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан ежемесячно, в срок до последнего числа текущего месяца, предоставить в ГРО на бумажных и/или электронных носителях данные с УУРГ с указанием параметров измеряемого газа: суточных и часовых расхода и количества газа в условиях применения УУРГ и стандартных условиях, среднечасовой и среднесуточной температуры и давления газа, а также внештатных ситуаций в работе УУРГ. Потребитель (Конечный потребитель) газа может предоставить данные через Личный кабинет на сайте

В случае отсутствия в суточных и (или) часовых данных с УУРГ каких-либо параметров измеряемого газа, либо наличия подстановочных значений, УУРГ признается неисправным, определение объема газа осуществляется в соответствии с пунктом 3.8. настоящего Договора.

3.18. В случае непредоставления Потребителем (Конечным потребителем) газа ГРО данных с узла учета расхода газа, указанных в п. 3.17. настоящего Договора, определение объема газа, транспортированного ГРО и отобранного (принятого) Потребителем (Конечным потребителем) газа за соответствующий расчетный период (месяц), осуществляется ГРО в соответствии с пунктом 3.8. настоящего Договора. Корректировка объема в последующие периоды не производится.

3.19. По окончании каждого месяца, не позднее 2-го числа месяца, следующего за отчетным, уполномоченный представитель Потребителя (Конечного потребителя) газа прибывает в ГРО для подписания Акта о количестве транспортированного газа, который является документом, подтверждающим фактическую транспортировку газа.

Потребитель (Конечный потребитель) газа не вправе уклониться от подписания указанного Акта. В случае несогласия Потребителя (Конечного потребителя) газа с указанным в Акте о количестве транспортированного газа количеством (объемом) газа Потребитель (Конечный потребитель) газа подписывает указанный Акт с отражением в нём особого мнения. В случае отказа или уклонения Потребителя (Конечного потребителя) газа от подписания вышеуказанного Акта, или подписания его с особым мнением, количество транспортированного газа принимается по данным ГРО, отраженным в Акте.

Неприбытие представителя Потребителя (Конечного потребителя) газа в ГРО для подписания Акта в установленный срок, либо неподписание (невозвращение) Акта в течение 5 дней признаётся уклонением Потребителя (Конечного потребителя) газа от документального оформления учёта количества транспортированного газа, оказанных ГРО услуг по транспортировке газа. В этом случае Акт, подписанный и скрепленный печатью ГРО, признаётся полностью оформленным и количество транспортированного газа, объём услуг по транспортировке газа принимается по данным ГРО, отраженным в Акте.

ГРО в срок до 10 числа месяца, следующего за отчётным, направляет Потребителю (Конечному потребителю) газа акт выполненных работ по транспортировке газа и счет-фактуру. Потребитель (Конечный потребитель) газа в срок до 20 числа месяца, следующего за отчётным, возвращает в ГРО акт выполненных работ, подписанный со своей стороны. В случае невозвращения Потребителем (Конечным потребителем) газа подписанного акта в указанный срок услуги по транспортировке газа считаются оказанными, соответственно, объём (количество) транспортированного газа определяется по данным ГРО, отраженным в указанном выше Акте. Акты об оказании услуг по транспортировке газа должны быть подписаны уполномоченными лицами Сторон.

4. ЦЕНЫ И ПОРЯДОК РАСЧЕТОВ ЗА ТРАНСПОРТИРОВКУ ГАЗА

4.1. Оплата услуг по транспортировке газа по сетям ГРО производится исходя из тарифов, утверждаемых в установленном порядке в соответствии с Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, и специальной надбавки для финансирования программы газификации, утверждаемой Приказом органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с Методикой определения размера специальных надбавок к тарифам на транспортировку газа газораспределительными организациями для финансирования программ газификации.

Первоначальное отнесение Потребителя (Конечного потребителя) газа по Точке подключения к тарифной группе осуществляется согласно п. 14 Методических указаний по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденным Приказом ФСТ России №411-э/7 от 15.12.2009 г., исходя из годового договорного объема транспортировки газа данному Потребителю (Конечному потребителю) газа по Точке подключения на текущий год по всем договорам, предусматривающим оказание услуг по транспортировке газа до сетей Потребителя (Конечного потребителя) газа по Точке подключения через газораспределительные сети ГРО, с учетом заключенных до начала поставки газа в текущем году дополнительных соглашений, либо в пересчете на год, в случае если договор заключается с новым Потребителем (Конечным потребителем) газа на неполный год. Тариф на услуги по транспортировке газа, согласно первоначальному отнесению Потребителя (Конечного потребителя) газа по Точке подключения к тарифной группе, отражается в Акте выполненных работ по транспортировке природного газа и счете-фактуре,

оформленном ГРО.

Стоимость услуг ГРО по транспортировке газа определяется путем умножения объема транспортированного газа Потребителю (Конечному потребителю) газа в точке подключения на тариф на услуги по транспортировке газа для соответствующей группы Потребителя (Конечного потребителя) газа по точке подключения Потребителя (Конечного потребителя) газа и специальную надбавку для финансирования программы газификации для всех групп Потребителей (Конечных потребителей) газа (кроме того НДС).

На момент заключения Договора тариф на транспортировку газа на 2019 год, установленный ГРО в установленном порядке (утвержден _____) составляет:

№ п./п.	Наименование точек подключения сетей Потребителя (Конечного потребителя) газа (филиала, структурного подразделения Потребителя (Конечного потребителя) газа	Договорный объем транспортировки газа по точкам подключения сетей Потребителя (Конечного потребителя) газа (филиала, структурного подразделения Потребителя (Конечного потребителя) газа), тыс. м ³	Группа точки подключения Потребителя (Конечного потребителя) газа	Тарифная ставка (рублей за 1000 куб.м. газа (без учета НДС), исходя из планируемых объемов транспортируемого газа).

Согласно Методическим указаниям по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, утвержденным Приказом ФСТ России №411-э/7 от 15.12.2009 г., в случае, если фактический объем транспортировки газа по точке подключения Потребителя (Конечного потребителя) газа выходит за объемные пределы группы, к которой он был первоначально отнесен, кроме случая, когда это происходит вследствие несанкционированного перебора газа Потребителем (Конечным потребителем) газа, указанная точка подключения относится к другой группе.

При изменении принципов регулирования и расчета тарифов, тарифной ставки на услуги по транспортировке газа, новая тарифная ставка за 1000 куб. м. газа, определенная уполномоченным органом исполнительной власти в сфере государственного регулирования цен (тарифов), применяется сторонами со дня изменения без предварительного согласования с Потребителем (Конечным потребителем) газа.

4.2. В случае выборки Потребителем (конечным потребителем) газа по каждой Точке подключения в течение отчетного месяца транспортировки газа в объеме меньше восьмидесяти процентов (80%) от договорного месячного объема (невыборка газа) ГРО имеет право требовать от Потребителя (Конечного потребителя) газа уплаты неустойки. Размер неустойки рассчитывается по следующей формуле:

$$N = (V_1 - V_2) * T,$$

где:

N – размер неустойки (руб.);

V₁ - минимальный месячный объем газа (составляет 80% от соответствующего месячного договорного объема, указанного в Таблице № 1-2 п. 2.2.2 Договора, тыс. м³);

V₂ – фактически выбранный Потребителем (конечным потребителем) газа объем газа за отчетный месяц (тыс. м³) по данным, содержащимся в акте о количестве поставленного – принятого газа;

T – тариф на услуги по транспортировке газа, установленный решением уполномоченного органа об установлении тарифа на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГРО для объемной группы, к которой отнесена соответствующая Точка подключения.

Неустойка начисляется за невыборку газа отдельно по каждой Точке подключения Потребителя (Конечного потребителя) газа.

4.3. - для коммерческих потребителей

Потребитель (Конечный потребитель) газа производит платежи, исходя из месячного договорного объема транспортировки газа (п.2.1. Договора) в следующем порядке:

– 35% договорной стоимости услуг по транспортировке газа в месяце, за который осуществляется оплата, в срок до 18 числа этого месяца;

– 50% договорной стоимости услуг по транспортировке газа в месяце, за который осуществляется оплата, в срок до последнего числа этого месяца.

Договорная стоимость услуг по транспортировке газа в месяце, за который осуществляется оплата, определяется путем умножения месячного договорного объема транспортировки газа (п.2.1. Договора) на тариф на услуги по транспортировке газа и специальную надбавку для финансирования программы газификации, кроме того НДС (п.4.1 Договора).

Вышеуказанные платежи авансовыми не являются, так как транспортировка газа ГРО и его отбор Потребителем (Конечным потребителем) газа производится ежесуточно.

Окончательный расчет за услуги по транспортировке газа производится Потребителем (Конечным потребителем) газа ежемесячно в срок до 25 числа месяца, следующего за месяцем транспортировки газа на основании акта выполненных работ по транспортировке природного газа (в соответствии со сводным актом о

количестве транспортированного газа) и на основании счета-фактуры, оформленного ГРО, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным.

4.3. - для бюджетозависимых потребителей

Расчет с ГРО за услуги по транспортировке газа производится Потребителем (Конечным потребителем) газа в следующем порядке:

- в срок до 18 числа текущего месяца Потребитель (Конечный потребитель) газа оплачивает 30% плановой общей стоимости договорного объема транспортировки газа в соответствующем месяце. Плановая общая стоимость договорного объема транспортировки газа определяется путем умножения месячного договорного объема транспортировки газа в соответствующем месяце, указанного в п. 2.1. Договора, на тариф на услуги по транспортировке газа для соответствующей группы Потребителя (Конечного потребителя) газа по Точке подключения и специальную надбавку для финансирования программы газификации для всех групп потребителей (кроме того НДС). Вышеуказанный платеж авансовым не является, так как транспортировка газа ГРО и его отбор Потребителем (Конечным потребителем) газа производится ежесуточно;

- окончательный расчет с ГРО за услуги по транспортировке газа производится Потребителем (Конечным потребителем) газа ежемесячно на основании Акта выполненных работ по транспортировке природного газа и на основании счета-фактуры, оформленного ГРО, в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным.

4.4. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Потребителем (Конечным потребителем) газа платежных поручений на оплату услуг по транспортировке.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (транспортировка газа);

- номер Договора и дата его заключения;

- вид платежа;

- сумма НДС;

- ИНН – Потребителя (Конечного потребителя) газа;

- номер документа на основании которого производится платеж.

4.5. ГРО самостоятельно относит сумму поступившего платежа в счет погашения образовавшейся ранее задолженности Потребителя (Конечного потребителя) газа, а при отсутствии задолженности – в качестве авансового платежа. Вышеуказанная схема применяется ГРО вне зависимости от указаний Потребителя (Конечного потребителя) газа на характер платежей, содержащихся в платежных поручениях и любых других документах.

4.6. При перерасходе газа Потребителем (Конечным потребителем) газа без предварительного согласования с ГРО, Потребитель (Конечный потребитель) газа оплачивает услуги по транспортировке газа, отобранного сверх установленных договором объемов, в соответствии с пунктом 17 Правил поставки газа в Российской Федерации.

Потребитель (конечный потребитель) газа несет ответственность за вред, причиненный ГРО или третьим лицам, возникший в результате нарушения Потребителем (конечным потребителем) газа обязанности по отбору газа в объеме, согласованном в настоящем Договоре.

ГРО не несет ответственность за убытки (включая ущерб и упущенную выгоду), причиненные Потребителю (конечному потребителю) газа в результате ограничения, уменьшения и/или прекращения поставки газа, а также изменения (в том числе в виде падения) давления в газораспределительной сети, в случае нарушения Потребителем (конечным потребителем) газа обязанности по отбору газа в объеме, согласованном в настоящем Договоре.

4.7. В отдельных случаях оплата за транспортировку газа по согласованию сторон может быть произведена ценными бумагами, зачетом взаимных требований и в иной форме, предусмотренной действующим законодательством, о чем заключаются отдельные соглашения.

4.8. Обязательства Потребителя (Конечного потребителя) газа по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет ГРО.

4.9. В случае ненадлежащего исполнения Потребителем (Конечным потребителем) газа обязательства по оплате услуг по транспортировке газа в сроки, определенные в п. 4.3. настоящего Договора, ГРО имеет право требовать уплаты пени в размере 0,1% от неоплаченной в срок суммы, за каждый день просрочки.

4.10. В течение 30-ти дней с момента окончания квартала Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан подписать с ГРО акт сверки расчетов за услуги по транспортировке газа по установленной ГРО форме.

5. МЕХАНИЗМ УМЕНЬШЕНИЯ ИЛИ ПОЛНОГО ПРЕКРАЩЕНИЯ ПОДАЧИ ГАЗА

5.1. ГРО имеет право уменьшить и/или полностью прекратить подачу газа в случаях:

- необходимости принять неотложные меры по предотвращению или ликвидации аварии при условии немедленного уведомления Потребителя (Конечного потребителя) газа, в том числе, в случае отклонения уровня одоризации газа ниже предельно допустимого значения и отсутствия возможности обеспечить

необходимый уровень одоризации при условии немедленного уведомления Потребителя (Конечного потребителя) газа;

- удостоверение органом государственного энергетического надзора неудовлетворительного состояния газового оборудования Потребителя (Конечного потребителя) газа, когда это угрожает аварией и создает угрозу жизни и безопасности граждан при условии немедленного уведомления Потребителя (Конечного потребителя) газа.

ГРО имеет право в порядке, предусмотренном п.5.2. настоящего договора, уменьшить и/или полностью прекратить подачу газа в случае неоднократного нарушения сроков оплаты услуг по транспортировке газа. Решение о частичном и/или полном ограничении подачи газа принимается Поставщиком.

5.2. Ограничение (прекращение) подачи газа на основании решения Поставщика производится Потребителем (Конечным потребителем) газа самостоятельно. В противном случае, ГРО в установленном порядке принимает меры по введению ограничения (прекращения) подачи газа в соответствии с п. 34 Правил поставки газа в РФ, Правилами ограничения подачи (поставки) и отбора газа», утвержденными Постановлением Правительства РФ от 25.11.2016 № 1245, с возмещением Потребителем (Конечным потребителем) газа расходов ГРО, связанных с принудительным ограничением и прекращением подачи газа. Возмещение Потребителем (Конечным потребителем) газа расходов, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа производится в соответствии с утвержденным ГРО Прейскурантом цен на производство работ по принудительному введению ограничения (прекращения), возобновлению подачи газа.

Работы, связанные с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа должны выполняться в соответствии с Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв. Приказом Ростехнадзора от 15.11.2013г. № 542.

В случае принудительного ограничения/прекращения поставки газа Потребителю (Конечному потребителю) газа на основании п.4.6., 5.1.,5.3. Договора Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан возместить расходы ГРО, связанные с принудительным ограничением/прекращением поставки газа, а также ее возобновлением. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан предоставить беспрепятственный допуск на свою территорию представителю ГРО с целью производства работ по ограничению/прекращению поставки газа.

Возмещение Потребителем (Конечным потребителем) газа расходов, связанных с принудительным ограничением/прекращением/ возобновлением поставки газа производится в соответствии с утвержденным ГРО Прейскурантом цен на производство работ по принудительному введению ограничения/прекращения/возобновлению поставки газа.

По факту выполнения работ, связанных с принудительным ограничением/прекращением/ возобновлением подачи газа, представителем ГРО в присутствии представителя Потребителя(Конечного потребителя) газа на месте выполнения работ составляется Акт (Приложение № 2 к Договору), в котором отражается стоимость выполненных работ. Стоимость выполненных работ, связанных с принудительным ограничением/прекращением/возобновлением поставки газа, определяется на основании Прейскуранта ГРО. Акт по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению подачи газа подписывается представителями ГРО и Потребителя (Конечного потребителя) газа. В случае несогласия Потребителя (Конечного потребителя) газа с указанными в Акте по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению подачи газа данными Потребитель (Конечный потребитель) газа подписывает указанный Акт с отражением в нем своих возражений (с особым мнением).

В случае отказа (уклонения) представителя Потребителя (Конечного потребителя) газа от подписания Акта или от присутствия при его составлении, а равно в случае невозможности оформления Акта на месте выполнения работ, Акт подписывается представителем ГРО и направляется в адрес Потребителя (Конечного потребителя) газа почтовым отправлением. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан в течение 5 рабочих дней со дня получения Акта подписать его и вернуть ГРО или предоставить мотивированные возражения. В случае непоступления в установленный срок в ГРО от Потребителя (Конечного потребителя) газа подписанного Акта или мотивированных возражений, работы считаются принятыми Потребителем (Конечным потребителем) газа, а подписанный ГРО в одностороннем порядке Акт признается Сторонами полностью оформленным и подтверждающим факт выполнения работ и их стоимость. На основании указанного Акта Потребителем (Конечным потребителем) газа производится расчет за выполненные ГРО работы, связанные с принудительным ограничением/прекращением/возобновлением подачи газа. На основании указанного Акта Потребителем (Конечным потребителем) газа производится расчет за выполненные ГРО работы, связанные с принудительным ограничением/прекращением/возобновлением подачи газа.

Оплата работ, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением подачи газа, производится Потребителем (Конечным потребителем) газа платежным поручением путем перечисления на расчетный счет ГРО.

Возобновление подачи газа без оплаты понесенных ГРО расходов, связанных с принудительным ограничением (прекращением), возобновлением поставки газа, не производится.

Убытки, возникшие у Потребителя (Конечного потребителя) газа, связанные с действиями по принудительному ограничению (прекращению) подачи газа, произведенными ГРО в соответствии с условиями настоящего договора и действующим законодательством, Потребителю (Конечному потребителю) газа не возмещаются.

5.3. В случае выявления подключения, замены и (или) ввода в эксплуатацию газопотребляющего оборудования Потребителя (Конечного потребителя) газа в нарушение требований действующего законодательства и нормативно-технической документации и (или) в отсутствие необходимой разрешительной документации (самовольное подключение) указанные нарушения фиксируются ГРО в акте проверки условий поставки и транспортировки газа, о чем ГРО незамедлительно уведомляет Поставщика. По результатам рассмотрения уведомления ГРО о выявленных нарушениях Поставщик с целью предотвращения или ликвидации аварии или инцидента вправе принять решение об отключении несанкционированно (самовольно) подключенного оборудования Потребителя (Конечного потребителя) газа, а в случае невозможности такого отключения – об ограничении или полном прекращении поставки газа Потребителю (Конечному потребителю) газа. О принятом решении Поставщик немедленно письменно уведомляет Потребителя (Конечного потребителя) газа. Решение об отключении оборудования, ограничении или прекращении поставки газа принимается Поставщиком в одностороннем порядке и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для его принятия. Отключение несанкционированно (самовольно) подключенного оборудования Потребителя (Конечного потребителя) газа, а в случае невозможности такого отключения – частичное и/или полное ограничение подачи (поставки) и отбора газа Потребителю (Конечному потребителю) газа производится в установленном порядке.

5.4 Для обеспечения проведения плановых, профилактических, ремонтных работ на ГРС или газораспределительных сетях, ГРО имеет право сократить или прекратить транспортировку газа один раз в год в период наименее интенсивного отбора газа. ГРО обязана уведомлять Потребителя (Конечного потребителя) газа о сокращении или полном прекращении транспортировки газа в следующие сроки:

- при проведении плановых, профилактических, ремонтных работ ГРО предупреждает о сокращении или прекращении не менее чем за 30 календарных дней до сокращения или прекращения транспортировки газа, при этом общая продолжительность разового сокращения или полного прекращения транспортировки газа не может превышать 72 часа;

- при возникновении аварийной ситуации на ГРС или газораспределительных сетях, ГРО прекращает транспортировку газа и немедленно уведомляет об этом Потребителя (Конечного потребителя) газа.

5.5. Потребитель (Конечный потребитель) газа обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также незамедлительный переход на использование резервных видов топлива, альтернативных газу, в случае проведения планово-предупредительных, внеплановых или аварийных работ, связанных с сокращением или полным прекращением подачи газа на объекты Потребителя (Конечного потребителя). В случае необеспечения Потребителем (Конечным потребителем) газа перехода на использование резервных видов топлива, альтернативных газу, ГРО не несет ответственности за убытки, причиненные Потребителю (Конечному потребителю) газа в связи с сокращением или полным прекращением подачи газа на объекты Потребителя (Конечного потребителя) газа в случае проведения планово-предупредительных, внеплановых или аварийных работ на газораспределительных и (или) газотранспортных сетях.

Потребитель (Конечный потребитель) газа обязуется обеспечить доступ уполномоченных лиц ГРО для проверки исправности резервного топливного хозяйства и наличия резервного (аварийного) топлива в присутствии должностных лиц Потребителя (Конечного потребителя) газа.

Настоящий пункт Договора применяется к Потребителям (Конечным потребителям) газа, обязанным в соответствии с требованиями нормативных документов иметь резервные топливные хозяйства и (или) использовать резервное (альтернативное природному газу) топливо.

6. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

6.1. Стороны несут ответственность по настоящему договору в соответствии с действующим законодательством РФ, «Правилами поставки газа в Российской Федерации» и настоящим договором.

7. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

7.1. В случае отсутствия у Потребителя (Конечного потребителя) газа соответствующих разрешений и персонала, необходимых для обслуживания находящихся в его ведении газопроводов и газопотребляющего оборудования, Потребитель (Конечный потребитель) газа обязан принять меры по заключению договора на обслуживание указанных объектов с организациями, выполняющими работы по техническому обслуживанию и ремонту газопроводов, газового оборудования и технических устройств.

Проведение регламентных работ по техническому обслуживанию газового оборудования, предусмотренных Техническим регламентом о безопасности сетей газораспределения и газопотребления, утв. Постановлением Правительства РФ от 29.10.2010г. №870, Федеральными нормами и правилами в области промышленной безопасности «Правила безопасности сетей газораспределения и газопотребления», утв.

Приказом Ростехнадзора от 15.11.2013г. №542, а также иными действующими нормативно-правовыми и техническими актами, осуществляется Потребителем (Конечным потребителем) газа силами собственной газовой службы или по договору со специализированной организацией, уполномоченной в установленном законом порядке на проведение указанных работ" (с обязательным предоставлением в адрес ГРО копии заключенного договора на ТО).

7.2. Все изменения и дополнения настоящего Договора оформляются путем подписания Сторонами дополнительных соглашений, за исключением случая, предусмотренного п. 4.1. настоящего договора.

7.3. 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.

При изменении у Стороны наименования, организационно-правовой формы, почтовых, банковских и иных реквизитов, указанные изменения вступают в силу с момента получения другими Сторонами письменного уведомления о произошедших изменениях с приложенными подтверждающими документами, которое приобщается к Договору и признается Сторонами неотъемлемой частью Договора с момента его получения.

7.4. В случае обращения Потребителя (Конечного потребителя) газа к ГРО за выдачей дубликатов актов, счетов-фактур, накладных и иных документов, указанные дубликаты предоставляются Потребителю (Конечного потребителю) газа ГРО за установленную плату.

7.5. Настоящий договор действует с **01.01.2019г.** по **31.12.201__г.**, а по расчетам до полного их завершения.

7.6. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с его исполнением, Стороны будут разрешать путем переговоров. При невозможности досудебного урегулирования возникшего спора он может быть передан на разрешение Арбитражного суда:

- по истечении 10 (десяти) календарных дней со дня направления претензии (требования) – споры о взыскании с Потребителя (Конечного потребителя) газа в пользу ГРО задолженности за оказанные услуги по Договору;

- по истечении 30 (тридцати) календарных дней со дня получения претензии (требования) другой стороной (сторонами) – иные споры, возникающие из настоящего Договора или в связи с его исполнением.

Стороны установили, что споры, возникающие из настоящего Договора или в связи с его исполнением, передаются на разрешение в Арбитражный суд Самарской области.

7.7. Каждая из сторон согласилась считать текст договора, а также весь объем информации, переданной или передаваемой сторонами друг другу при заключении настоящего договора и в ходе исполнения обязательств, возникающих из настоящего договора, конфиденциальной информацией другой стороны. Каждая из сторон принимает на себя обязательства никакими способами не разглашать (делать доступной третьим лицам, кроме случаев наличия у третьих лиц соответствующих полномочий в соответствии с действующим законодательством, либо случаев, когда другая сторона в письменной форме даст согласие на предоставление конфиденциальной информации) конфиденциальную информацию другой стороны, к которой она получила доступ при заключении настоящего договора и в ходе исполнения обязательств, возникающих из договора. Настоящее обязательство выполняется сторонами в пределах срока действия настоящего договора и в течение одного года после прекращения действия договора, если не будет оговорено иное, в том числе и в случае реорганизации или ликвидации одной из сторон в соответствии с гражданским законодательством РФ. Сторона, нарушившая обязательства по конфиденциальности, возмещает убытки в соответствии с действующим законодательством РФ.

7.8. Потребитель (Конечный потребитель) газа может получить полную информацию по взаиморасчетам и документообороту по услугам за транспортировку газа на сайте ООО в разделе «Личный кабинет». Для этого Потребителю необходимо отправить заявку по форме указанной на сайте

7.9. Потребитель (Конечный потребитель) газа заверяет ГРО в том, что Потребитель (Конечный потребитель) газа обладает всеми полномочиями и разрешениями (согласованиями) для заключения и исполнения настоящего Договора, а также Потребитель (Конечный потребитель) газа обеспечил соблюдение необходимых для заключения настоящего Договора процедур (в том числе, корпоративных). На момент заключения настоящего Договора у Потребителя (Конечного потребителя) газа отсутствуют какие-либо обстоятельства, которые могут являться основанием для признания настоящего Договора недействительным.

7.10. Подписи Сторон при заключении настоящего Договора и оформлении всех документов, связанных с его исполнением, удостоверяются проставлением на них печатей каждой из Сторон. В том случае, если учредительными документами Стороны не предусмотрено наличие печати, подпись Стороны должна быть удостоверена штампом, содержащим ее наименование, адрес места нахождения и банковские реквизиты. Непроставление печати и/или штампа при заключении настоящего Договора и/или оформлении документов, связанных с его исполнением, не свидетельствует об их недействительности и/или незаключенности.

Потребитель (конечный потребитель) газа заверяет ГРО в том, что при подписании всех документов, связанных с заключением, исполнением, изменением и расторжением настоящего Договора, сотрудники

Потребителя (Конечного потребителя) газа при исполнении ими своих должностных обязанностей действуют от лица Потребителя (Конечного потребителя) газа и обладают всеми необходимыми полномочиями.

8. ЮРИДИЧЕСКИЕ АДРЕСА СТОРОН

ГРО: Общество с ограниченной ответственностью «Самараоблгаз – сервис»

Адрес места нахождения:

443110, Самарская обл., г. Самара, ул. Лесная, д.23, корпус 100, оф.418

Почтовый адрес: 443110, Самарская обл., г. Самара, ул. Лесная, д.23, корпус 100, оф.418

ОГРН 1026300893410

ОКПО 21276999

ИНН/КПП 6314019878/631601001

Банковские реквизиты:

Р/с 40702810254400031527

Поволжский банк ПАО Сбербанк г. Самара

Самарское отделение №6991 ПАО Сбербанк

К/с 30101810200000000607

БИК 043601607

Директор

ООО «Самараоблгаз – сервис»

Баранов И.Ю.

Потребитель (Конечный потребитель) газа: «Потребитель Полное Наименование»

Юридический адрес: Россия, «АдресЮрИндекс», «АдресЮр»

Почтовый адрес: Россия, «АдресПочтИндекс», «АдресПочт»

Телефон: «АдресПочтТелефон», Факс: «АдресПочтФакс»

Банковские реквизиты: ОГРН: «ОГРН»; ИНН : «ПотребительИНН»; КПП: «ПотребительКПП»; ОКПО: «ОКПО»;

Расчетный счет: «РасчетПотребителя» в «БанкПотребителя»; БИК: «БИК»; корсчет: «КорСчет»;

e-mail:

«Руководитель»

«Потребитель Полное Наименование»

ФИО

*Перечень и местонахождение газифицированных объектов
Потребителя (Конечного потребителя) газа*

№№ п/п	Местонахождение или наименование Точки подключения сетей Потребителя (Конечного потребителя) газа к сетям ГРО	Местонахождение оборудования (адрес: наименование населенного пункта, улица, № дома)	Наименование, марка газопотребляющего оборудования	Проектная мощность м³/час	Кол- во единиц шт.

ГРО

Потребитель (Конечный потребитель) газа

АКТ № _____
по принудительному ограничению/прекращению/возобновлению подачи газа

« _____ » _____ 20 _____ г.

на основании _____, именуемое в дальнейшем ГРО и
« _____ » в лице _____, действующего на основании _____,
именуемое в дальнейшем Потребитель (Конечный потребитель) газа, составили настоящий Акт о нижеследующем:

1. ГРО _____ в _____, находящемся по адресу: _____ произведены работы (оказаны услуги) связанные с принудительным ограничением/прекращением подачи газа, а также возобновлением подачи газа согласно Договору № _____ от _____ и в соответствии с указанием Поставщика газа № _____ от _____
- ограничение подачи газа в связи с невыполнением договорных обязательств;
 - прекращение подачи газа в связи с невыполнением договорных обязательств;
 - пуск газа в связи с выполнением договорных обязательств;
 - отключение в связи с окончанием отопительного сезона;

2. Произведено ограничение/прекращение подачи газа на следующее оборудование:

№ п.п.	Наименование (марка) газового оборудования и установок	Кол-во, шт.	Кол-во горелок, шт.	Способ отключения (на заглушку/на пломбу)	№ установленной пломбы	Примечание
1						
2						

Ответственность за сохранность пломб возлагается на _____ (должность, Ф.И.О., представителя Потребителя (Конечного потребителя) газа)

2. Произведено возобновление подачи газа на следующее оборудование:

№ п.п.	Наименование (марка) газового оборудования и установок	Кол-во, шт.	Кол-во горелок, шт.	№ демонтированной пломбы	Примечание
1					
2					

3. Средства измерений газа

№ п/п	Наименование средства измерений газа	Тип средства измерений газа	Заводской номер	Показания
	Комплекс, в том числе:			
1	Корректор			н.м ³
2	Счетчик газа			м ³

ГРО _____ Потребитель (Конечный потребитель) газа _____

4. Подлежит оплате за выполненные работы (услуги) связанные с принудительным ограничением/прекращением подачи газа, а также его возобновлением, сумма в размере _____ руб. (в т. ч. НДС)

№ п/п	Наименование работ и газового оборудования	Единица измерения	Пункты прейскуранта	Цена для предприятий (без НДС)
1				
2				
10	Итого:			
11	Кроме того НДС			
12	Всего с НДС:			

ГРО _____ Потребитель (Конечный потребитель) газа _____

В случае отказа Потребителя (Конечного потребителя) газа от подписания настоящего Акта, а равно отказ от присутствия при его составлении, отражается с указанием причин такого отказа в Акте.

Причина отказа от подписания Акта: _____

Причина отказа от присутствия при составлении Акта: _____

Подписи:

1. _____ / _____ /
(подпись) (Ф.И.О.)
1. _____ / _____ /
(подпись) (Ф.И.О.)