

**Дополнительное соглашение
к Договору поставки газа от 01.10.2019 №95-5-77600**

г. Чебоксары

12 декабря 2024 г.

Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Чебоксары», именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице генерального директора Бусыгина Александра Александровича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Муниципальное унитарное предприятие «Жилищно-коммунальное хозяйство Алатырского муниципального округа», именуемое в дальнейшем «**Покупатель газа**» (далее – **Покупатель**) («**Потребитель газа**»), в лице директора Ляпиной Инны Валерьевны, действующей на основании Устава, с другой стороны,

Администрация Алатырского муниципального округа Чувашской Республики, именуемая в дальнейшем «**Заказчик**», в лице главы Алатырского муниципального округа Чувашской Республики Шпилевой Нины Ивановны, действующей на основании Устава, с третьей стороны, совместно именуемые в дальнейшем – Стороны, заключили настоящее дополнительное соглашение к Договору поставки газа от 01.10.2019 №95-5-77600 (далее по тексту – **Договор**) о следующем:

1. Раздел 1 Договора изложить в следующей редакции:

«1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в Договоре принимаются согласно Федеральному закону от 31 марта 1999 г. №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 5 февраля 1998 г. № 162 «Об утверждении Правил поставки газа в Российской Федерации» (далее - Правила поставки газа в Российской Федерации), Федеральному закону от 26 июня 2008 г. № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений» (далее - 102-ФЗ) и иным нормативно-правовым и законодательным актам Российской Федерации.

1.2. «**Потребитель газа**» - лицо, приобретающее газ для собственных бытовых нужд, а также собственных производственных или иных хозяйственных нужд. При толковании настоящего Договора термины «Потребитель» и «Покупатель» признаются равнозначными.

1.3. «**Поставщик**» (газоснабжающая организация) - собственник газа или уполномоченное им лицо, осуществляющее поставку газа потребителям по договорам поставки газа.

1.4. «**Газораспределительная организация**» - специализированная организация, которая владеет на праве собственности или ином законном основании газораспределительной сетью и осуществляет регулируемый вид деятельности по оказанию услуг по транспортировке газа по газораспределительным сетям и по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям, обеспечивая подачу газа его потребителям, осуществляет деятельность по техническому обслуживанию и ремонту внутридомового и (или) внутриквартирного газового оборудования, а также эксплуатацию и развитие газораспределительной системы.

1.5. «**Газораспределительная система**» - имущественный производственный комплекс, состоящий из организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для транспортировки и подачи газа непосредственно его потребителям.

1.6. **Узел измерений расхода (объема) газа** (далее – **УИРГ**) – совокупность средств измерений (далее – **СИ**) и обработки результатов измерений, измерительных трубопроводов, вспомогательных и дополнительных устройств, которые предназначены для измерения, регистрации результатов измерений и расчетов объема газа, приведенного к стандартным условиям.

1.7. «**Газоиспользующее оборудование**» - оборудование, расположенное на газопроводах, в котором газ используется в качестве топлива или сырья.

1.8. «**Точка подключения**» - место присоединения вновь построенного газопровода к существующей сети газораспределения или сети газопотребления».

2. Стороны пришли к соглашению в тексте Договора слово «газопотребляющее» заменить словом «газоиспользующее».

3. Пункт 2.1. Договора дополнить абзацем следующего содержания:

«Состав газоиспользующего оборудования точек подключения Покупателя должен соответствовать согласованной Поставщиком и ГРО проектной документации. Сведения об установленном газоиспользующем оборудовании точки потребления Покупателя, его основные технические характеристики (мощность и/или максимальный часовой расход газа) фиксируются в Акте приема и ввода в эксплуатацию УИРГ, который является неотъемлемой частью настоящего Договора».

4. Пункт 2.16. Договора дополнить и изложить в следующей редакции:

«2.16. При сезонном отключении запорная арматура к газоиспользующему оборудованию Покупателя закрывается и пломбируется представителем Поставщика или ГРО (по письменному указанию Поставщика) с составлением соответствующего акта. Возобновление поставки газа производится по письменному обращению Покупателя и по разрешению Поставщика, при условии выполнения Покупателем требований нормативно-технической документации для получения газа.

Газоиспользующее оборудование Покупателя в любой период времени считается отключенным от сети газораспределения и выведенным из эксплуатации при условии отключения запорной арматуры или демонтажа части подводящего газопровода к газоиспользующему оборудованию с установкой заглушки при условии составления Поставщиком и/или ГРО соответствующего Акта и установки пломбы Поставщика и/или ГРО. В случае несоблюдения данных условий газоиспользующее оборудование Покупателя считается подключенным к сетям газораспределения и находящимся в эксплуатации».

5. Пункт 3.1. дополнить абзацем следующего содержания:

«Невыборка месячного договорного объема газа является существенным нарушением Договора. В случае неоднократного нарушения условий Договора в части выборки Поставщик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке».

6. Раздел 4 Договора изложить в следующей редакции:

«4.Порядок учета газа

4.1. Учет газа, поставляемого по настоящему договору, производится Поставщиком в соответствии с Правилами учета газа (утв. приказом Министерства энергетики РФ от 30 декабря 2013 г. №961 «Об утверждении Правил учета газа»), условиями настоящего Договора и иными нормативно-правовыми и законодательными актами Российской Федерации.

4.2. При учёте газа единицей измерения количества подаваемого газа устанавливается один кубический метр газа при температуре +20 °С (293,15°K), давлении 760 мм.рт.ст. (101,325 кПа) и относительной влажности 0 % согласно ГОСТ 2939-63 «Газы. Условия для определения объемов» (газ, приведенный к стандартным условиям).

4.3. УИРГ применяемые в целях учета поставляемого газа по настоящему договору должны иметь действующие сертификаты об утверждении типа СИ, выданные уполномоченным на это государственным органом, и быть поверенными в органах государственной метрологической службы (другим уполномоченным на это органом или организацией), обеспечивать соблюдение требований 102-ФЗ, постановления Правительства РФ от 16 ноября 2020 г. № 1847 «Об утверждении перечня измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений», а также иных, установленных законодательством Российской Федерации об обеспечении единства измерений требований, включая обязательные метрологические требования к измерениям, обязательные метрологические и технические требования к средствам измерений, обязательных требований установленных законодательством Российской Федерации о техническом регулировании, а также требованиям эксплуатационной документации на УИРГ.

Количество поставляемого газа (объем) определяется по результатам измерений УИРГ Поставщика. В случае отсутствия или неисправности УИРГ у Поставщика, количество поставляемого газа (объем) определяется по УИРГ Покупателя. Учет поставляемого газа по УИРГ осуществляется с даты составления Акта приема и ввода в эксплуатацию УИРГ.

В случае отсутствия или неисправности УИРГ у Поставщика либо Покупателя, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированного Поставщиком газоиспользующего оборудования Покупателя, исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности УИРГ или, по соглашению Сторон, расчетным методом, оформленным в виде дополнительного соглашения к настоящему Договору.

4.3.1. Под отсутствием УИРГ, кроме его физического отсутствия, Стороны принимают одно из следующих событий:

- фактическое отсутствие составных частей УИРГ, предусмотренного проектной (конструкторской) или эксплуатационной документацией;

- несоответствие состава УИРГ проектной (конструкторской) или эксплуатационной документации;
- истечение межповерочного интервала хотя бы одного СИ, входящего в состав УИРГ;
- несанкционированный демонтаж/нарушение целостности пломб Поставщика, установленных на УИРГ;
- нарушение целостности или отсутствие пломб поверителя и/или изготовителя УИРГ, ограничивающих доступ к СИ, а также нарушение пломбы (знака) поверителя и/или изготовителя (пломбы (знаки) считаются поврежденными, если нанесенную на них информацию невозможно прочесть без применения специальных средств);

- несоответствие состава газоиспользующего оборудования Акту приема и ввода в эксплуатацию УИРГ;
- негерметичность запорной арматуры и/или демонтаж/нарушение целостности пломб Поставщика на байпасной линии УИРГ.

4.3.2. Под неисправностью УИРГ Стороны принимают одно из следующих событий:

- нарушение условий эксплуатации СИ, определенных заводом-изготовителем, а также требований к монтажу СИ;
- наличие следов внешнего вмешательства в работу СИ;

- негерметичность измерительных трубопроводов, вспомогательных и дополнительных устройств, предназначенных для измерения, вычисления объема газа;

- отсутствие индикации параметров расхода газа и/или невозможность считывания архивных данных с вычислителей (корректоров), подтверждающих расход газа за отчетный период;

- несанкционированное изменение настроек параметров и подстановочных значений в вычислителе (корректоре) УИРГ, установленных Поставщиком в зафиксированных в Акте ввода в эксплуатацию УИРГ;

- несанкционированное внесение изменений в настройку и/или конструкцию СИ входящих в состав УИРГ.

4.4. За техническое состояние, своевременную поверку СИ, входящих в состав УИРГ, а также за обеспечение сохранности установленных пломб и знаков поверки ответственность несет владелец УИРГ.

УИРГ должны быть защищены от несанкционированного вмешательства путем их опломбирования пломбами завода – изготовителя, а также пломбами Поставщика и/или ГРО. Самовольное снятие (демонтаж) и/или повреждение пломб не допускается.

Монтаж, эксплуатация и поверка УИРГ и входящих в него СИ производится владельцем УИРГ в порядке, установленном 102-ФЗ, Приказом Министерства промышленности и торговли РФ от 31 июля 2020 г. № 2510 «Об утверждении порядка проведения поверки средств измерений, требований к знаку поверки и содержанию свидетельства о поверке», действующими нормативно-правовыми актами Российской Федерации, а также эксплуатационной документацией на УИРГ и/или СИ, входящими в его состав и соответствующей аттестованной методикой (методами) измерения.

4.5. Определение количества газа (объема) производится по измерительным комплексам в соответствии с требованиями ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ Р 8.740-2023, ГОСТ Р 8.899-2015, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.995-2023 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.0-3-2015. Измерительный комплекс, вне зависимости от метода измерений, должен обеспечивать измерение объемного расхода газа, приведенного к стандартным условиям, с пределами допускаемых относительных погрешностей согласно ГОСТ Р 8.740-2023, ГОСТ 8.586.1-5-2005, ГОСТ 8.611-2013, ГОСТ Р 8.995-2023, исходя из градации уровня точности измерений с учетом положений ГОСТ Р 8.741-2019. Средства измерений (расходомеры, расходомеры-счетчики, счетчики) объемного расхода и/или объема газа при рабочих условиях и/или приведенных к стандартным условиям должны соответствовать требованиям ГОСТ 8.993-2020.

В случае изменения действующих ГОСТ, иных метрологических норм и правил после заключения настоящего Договора, указанные ГОСТ, нормы и правила применяются к правам и обязанностям Сторон, возникшим после введения их в действие. В этом случае заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

Количество поставляемого газа (объем) определяется по результатам измерений УИРГ с даты его опломбирования Поставщиком, оформленного Актом приема и ввода в эксплуатацию УИРГ, подписанного представителями Сторон. Опломбирование выполняется после монтажа УИРГ и/или его элементов после поверки или любых работ, требующих снятия пломб Поставщика. Поставщик вправе самостоятельно определять места опломбирования и пломбировать УИРГ, а также устройства газораспределительной системы в целях исключения несанкционированного вмешательства в их работу. Перед опломбированием выполняется установка настроечных параметров и подстановочных значений в вычислитель (корректор) УИРГ Поставщиком или специализированной организацией в присутствии Поставщика. Изменение настроек вычислителя Покупателем не допускается.

4.6. Покупатель обязан незамедлительно уведомлять Поставщика:

- о нарушении или срыве пломб установленных Поставщиком и/или ГРО на месте присоединения УИРГ к газопроводу;

- о нарушении или срыве пломб на УИРГ установленных заводом-изготовителем, организацией осуществляющей поверку СИ, Поставщиком и/или ГРО;

- о нарушении или срыве пломб установленных на байпасной линии УИРГ;

- о возникшей неисправности УИРГ;

- о нарушении или срыве пломб, установленных на запорных (отключающих) устройствах и/или газоиспользующем оборудовании.

4.7. УИРГ, применяемые в целях учета поставленного газа по настоящему Договору, должны в обязательном порядке соответствовать следующим требованиям:

- измерения объема газа должны производиться по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) выполнения измерений;

- пределы измерений УИРГ должны обеспечивать измерение количественных и качественных параметров газа (количество, расход, температура, давление) во всем диапазоне их фактических значений при расходе газа. Если значение расхода газа находится ниже нижнего значения предела измерений УИРГ то расход газа принимается равным значению нижнего предела измерений УИРГ;

- количество газа, прошедшего через УИРГ приводится к стандартным условиям с использованием автоматической коррекции по температуре и давлению.

При применении УИРГ без автоматического приведения объемов потребленного газа к стандартным условиям (без автоматической коррекции предусмотренной документацией на установленный УИРГ), определение количества поставленного газа, будет осуществляться расчетным методом в следующих случаях:

- при использовании УИРГ без коррекции по температуре и давлению, установленных на газопроводах низкого давления количество потребленного газа определяется по показаниям СИ (счетчика газа), умноженным на коэффициент приведения к стандартным условиям (далее – коэффициент приведения) равным 1,18.

- при использовании УИРГ с коррекцией по температуре, но без коррекции по давлению, установленных на газопроводах низкого давления - количество потребленного газа определяется по показаниям СИ (счетчика газа), умноженным на коэффициент приведения равный 1,05.

4.8. В случае замены газоиспользующего оборудования и/или установки дополнительного газоиспользующего оборудования без согласования с Поставщиком, количество (объем) потребленного Покупателем газа определяется по максимальной мощности неопломбированного газоиспользующего оборудования Покупателя исходя из 24 часов его работы в сутки с момента предыдущей проверки условий поставки газа работниками Поставщика до даты оформления Акта приема и ввода в эксплуатацию УИРГ.

4.9. При отборе Покупателем природного газа минуя частично или полностью УИРГ (безучетное потребление) определение количества поставленного газа производится по проектной мощности газоиспользующего оборудования Покупателя, исходя из 24 часов работы его в сутки за все время безучетного потребления. Если этот период определить невозможно, то определение количества поставленного газа рассчитывается исходя из 24 часов работы его в сутки за последние 6 (шесть) месяцев, предшествующие моменту обнаружения безучетного потребления и до окончания безучетного потребления.

4.10. Снятие и установка с последующей опломбировкой СИ, входящих в УИРГ производится в присутствии представителей Поставщика и/или представителей ГРО и Покупателя с составлением соответствующего акта. В случае отсутствия данного акта, УИРГ считается неисправным. До момента установки УИРГ и СИ владелец УИРГ предоставляет свидетельство о поверке либо подтверждение проведения поверки, зафиксированное во ФГИС «Аршин».

4.11. В случае признания УИРГ или СИ Покупателя по результатам поверки непригодным к применению, Покупатель обязан согласовать с Поставщиком порядок замены, ремонта и повторной поверки УИРГ. Поставщик вправе требовать от Покупателя проведения

внеочередной поверки УИРГ или средств измерений входящих в состав УИРГ при:

- несоответствии знака поверки (знаки поверки считаются поврежденными, если нанесенную на них информацию невозможно прочесть без применения специальных средств. Поврежденные знаки поверки восстановлению не подлежат);
- повреждении пломбы (пломбы считаются поврежденными, если нанесенную на них информацию невозможно прочесть без применения специальных средств и если пломбы не препятствуют доступу к узлам регулировки и (или) элементам конструкции средств измерений);

- проведении повторной регулировки или настройки, с вскрытием пломб, предотвращающих доступ к узлам регулировки и (или) элементам конструкции, известного или предполагаемого ударного или иного воздействия или при возникновении сомнений в его показаниях.

4.12. Покупатель предоставляет в рабочие дни с 8:00 до 17:00 часов местного времени беспрепятственный доступ уполномоченным представителям Поставщика (по предъявлении удостоверения или доверенности) для проведения следующих проверок:

- исправности СИ и УИРГ в целом;
- состава газоиспользующего оборудования;
- полноты и комплектности технической документации;
- наличия и целостности пломб завода-изготовителя, поверителя, Поставщика и/или ГРО.

По результатам проверки условий поставки газа составляется соответствующий Акт подписанный представителями Сторон.

Проведение указанных проверок является правом Поставщика и осуществляется по его инициативе непосредственно Поставщиком или уполномоченными лицами Поставщика.

При проведении Поставщиком или уполномоченными лицами Поставщика проверки условий поставки газа Покупатель обязан предоставить:

- свидетельство о поверке либо подтверждение поверки, зафиксированное во ФГИС «Аршин» на УИРГ и все СИ, входящие в состав УИРГ;

- копии паспортов УИРГ и газоиспользующего оборудования;
- согласованные Поставщиком проекты газоснабжения проверяемой точки подключения;
- копии документов, содержащие методику (методы) измерений и подтверждающие положительные результаты ее аттестации, а также

Акт, подтверждающий соответствие УИРГ и/или средств измерения входящих в его состав, методике (методам) измерений.

4.13. Покупатель газа ежедневно, не позднее 11-ти часов по московскому времени должен сообщить Поставщику и ГРО сведения о количестве газа, принятого за истекшие сутки.

4.14. Не позднее 11-00 первого рабочего дня месяца, следующего за месяцем поставки, Покупатель обязан представить Поставщику информацию с УИРГ о расходе (объеме), температуре, давлении газа и времени работы приборов на бумажном носителе, за истекший месяц поставки.

Объемы газа ПАО «Газпром» или газа независимых организаций, выбранные/поставленные за отчетный месяц оформляются актами об объеме переданного газа, подписанными Сторонами (Приложение №2 к настоящему Договору).

Акты об объеме переданного газа оформляются Поставщиком не позднее второго рабочего дня месяца, следующего за отчетным. К акту об объеме переданного газа Стороны оформляют приложение к акту (Приложение №3 к настоящему Договору), в котором отражаются ежесуточные объемы приема-передачи газа. К акту об объеме переданного газа прикладываются копии всех документов, подтверждающих изменение суточного договорного объема газа.

Данные акты являются основанием для оформления товарной накладной на отпуск газа, конденсата по форме ТОРГ-12 (газ) и выставления счетов-фактур.

В случае неподписания актов об объеме переданного газа Покупателем, объемы газа, выбранные/поставленные за месяц, определяются по данным стороны, ведущей учет газа по настоящему договору, или акту об объеме переданного газа, подписанного Поставщиком и направленному Покупателю.

4.15. Перечень уполномоченных лиц Покупателя и Заказчика, имеющих право подписывать акты об объеме переданного газа определяется Приложением №4 к настоящему Договору.

4.16. Поставляемый газ должен соответствовать показателям качества, предусмотренным ГОСТ 5542-2022 «Газ природный промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия» и иным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации.

4.17. Поставщик, по требованию Покупателя, представляет копии паспортов качества поставляемого газа, оформленных Трансгазом за отчетный период (месяц).

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

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

4.17.2. В случае отсутствия возможности выполнения анализов, определение компонентного состава и физико-химических показателей газа в порядке, указанном в п.п. 4.17.1. Договора, паспорт качества газа может быть оформлен иными компетентными организациями.

4.18. При разногласиях в оценке количества газа представители Поставщика и Покупателя проводят совместные проверки соответствия метрологических характеристик контрольно-измерительных приборов действующим нормативным документам и правильности определения количества (объема м.куб.) с составлением акта. Стороне, несогласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае неразрешения спорной ситуации Сторона, несогласная с результатами проверки, обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии или его головные институты в области расходомерии – ВНИИР г.Казань, для получения экспертного заключения. Окончательное решение принимает арбитражный суд. До решения спора количество газа определяется в соответствии с п.4.5, п.4.9 настоящего Договора.

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

7. Пункт 10.7. Договора изложить в следующей редакции:

«10.7. В случае установки у Покупателя газа УИРГ, СИ, оборудования систем телеметрии, находящихся в законном владении Поставщика, Покупатель несет ответственность за эксплуатацию в соответствии с нормативной документацией и сохранность установленного оборудования согласно действующему законодательству».

8. Раздел 11 Договора изложить в следующей редакции:

« 11. Техничко-эксплуатационные условия поставки

11.1 Покупатель обязуется обеспечить:

- беспрепятственный доступ работников территориальных органов Ростехнадзора на свою территорию для проверки состояния газопроводов, газового оборудования, соответствия газоиспользующего оборудования и УИРГ требованиям нормативных документов по безопасности и газоснабжению, а также представителей Поставщика и ГРО для контроля за соблюдением установленного режима потребления газа;

- безусловную работоспособность УИРГ, позволяющую определить состояние и достоверность учета потребления газа;

- наличие резервного вида топлива в необходимых количествах согласно утвержденным органом исполнительной власти Чувашской Республики графикам перевода потребителей на резервный вид топлива при похолоданиях и в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии, наличие и готовность к работе резервного топливного хозяйства, а также готовность газоиспользующих установок к работе на резервных видах топлива;

- соответствие газоиспользующего оборудования и УИРГ требованиям безопасности;

- наличие разрешения от Ростехнадзора 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 совместно с Ростехнадзором;

- оперативную связь с Поставщиком и ГРО и её исправную работу».

9. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с 01 января 2025 года.

10. Настоящее дополнительное соглашение составлено в трех экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон, и является неотъемлемой частью Договора.

11. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик:

Юридический адрес: 428031, Чувашская Республика – Чувашия, городской округ город Чебоксары, город Чебоксары, улица 324 Стрелковой дивизии, здание 28А.

Почтовый адрес: улица 324 Стрелковой дивизии, здание 28А, город Чебоксары, Чувашская Республика – Чувашия, Российская Федерация, 428031.

Телефон: 54-66-30 Факс: 54-42-38, e-mail: chrg@chrg.ru

ИНН 2126003807, КПП 213001001/785150001, ОКВЭД 46.71, ОГРН 1022100971210, ОКПО 54064835

Банковские реквизиты:

р/с № 40702810700010004673 в Центральном филиале АБ «Россия», г. Москва

БИК 044525220 к/с 30101810145250000220

Покупатель:

Юридический адрес: 429811, Чувашская Республика - Чувашия, Алатырский район, село Миренки, улица Советская 2-я, д. 42

Почтовый адрес: 429811, Чувашская Республика - Чувашия, Алатырский район, село Миренки, улица Советская 2-я, д. 42

Телефон/ Факс: _____/_____, e-mail: _____

ИНН 2101006027, КПП 210101001, ОКВЭД 35.30.14, ОГРН 1152131000097, ОКПО 35942843

Заказчик:

Юридический адрес: 429810, Чувашская Республика - Чувашия, Алатырский район, село Чуварлей, улица Ворошилова, д. 144

Почтовый адрес: 429810, Чувашская Республика - Чувашия, Алатырский район, село Чуварлей, улица Ворошилова, д. 144

Телефон/ Факс: (231) 2-05-42, 2-13-39 / _____, e-mail: _____

ИНН 2100002527, КПП 210001001, ОКВЭД 84.11.34, ОГРН 1222100008987, ОКПО _____

Банковские реквизиты: расчетный счет № 40205810600000310002 в РКЦЕ АЛАТЫРЬ,

БИК 049708000

Адрес банка: Г АЛАТЫРЬ

Поставщик

Покупатель

Заказчик

Дата	Подпись	Фамилия И.О.
		Ялюкова Г.К.
		Яранцев Е.Н.
		Буцык Ю.А.
		Иванова О.С.
		Адюкова Г.С.