

Договор № 17-13-0112

поставки природного газа в автономную котельную, находящуюся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирном доме, для предоставления коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (при отсутствии централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения для жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме.

г. Челябинск

23 сентября 2019г.

Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Челябинск», именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице начальника управления по работе с населением Мосеевой Веры Васильевны, действующего на основании доверенности № 6/2019 от 09.01.2019, с одной стороны, и **Общество с ограниченной ответственностью «Меридиан»**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице директора Гладчук Константина Владимировича, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «**Стороны**», заключили договор о нижеследующем.

1. Термины

1.1. Термины и определения в договоре принимаются согласно действующему законодательству РФ, в том числе Жилищному кодексу РФ, Правилам учета газа, утв. приказом Министерства энергетики РФ № 961 от 30.12.2013, Федеральному закону от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации» и Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 05.02.1998 № 162, Правилам поставки газа для обеспечения коммунально-бытовых нужд граждан, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.07.2008 № 549, Правилам предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утв. постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354.

1.2. Отчетный период – календарный месяц, в котором осуществлялась поставка газа.

1.3. Контрольно-измерительные приборы (далее по тексту - КИП) – средства измерения, входящие в состав узла учета газа, предназначенные для измерения параметров природного газа.

1.4. Техническое соглашение – соглашение сторон о технических вопросах исполнения договора поставки природного газа.

1.5. Узел учета газа (далее по тексту - УУГ) – измерительный комплекс, содержащий совокупность всех средств измерений и других технических средств, обеспечивающих получение результата измерений в виде значений объема природного газа в стандартных условиях.

1.6. Жилое помещение – изолированное помещение, которое является недвижимым имуществом и пригодно для постоянного проживания граждан (отвечает установленным санитарным и техническим правилам и нормам, иным требованиям законодательства). К

жилым помещениям относятся жилой дом, часть жилого дома, квартира, часть квартиры, комната.

2. Предмет договора

2.1. По настоящему договору Поставщик обязуется поставлять, а Покупатель принимать и оплачивать природный газ ориентировочно в следующих объемах:

тыс. м куб.

Всего 2019г.	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
70,250	-	-	7,120	63,130

2.2. Поставщик поставляет природный газ для производства тепловой энергии и приготовления горячей воды для жилых помещений в многоквартирном доме, расположенном по адресу: г. Челябинск, ул. Ижевская, 56 (далее - Многоквартирный дом), с автономной котельной, находящейся в общей собственности собственников помещений многоквартирного жилого дома. Покупатель не имеет права использовать природный газ, поставленный в рамках данного договора, на отопление нежилых помещений, являющихся общей долевой собственностью собственников помещений многоквартирного жилого дома.

3. Права и обязанности Сторон

3.1. Покупатель принимает на себя следующие обязательства:

3.1.1. Своевременно, в установленные настоящим договором сроки, и в полном объеме оплачивать принятый природный газ, объем поставки, которого определен в соответствии с разделом 4 настоящего договора.

3.1.2. Направлять Поставщику Приложение № 1 к договору, в случае изменения состава газоиспользующего оборудования, с приложением подтверждающих документов в соответствии с действующим законодательством РФ.

3.1.3. Составлять акт поданного-принятого природного газа по форме согласно Приложению 2 к настоящему договору на основании данных узла учета и направлять Поставщику надлежащим образом, оформленный акт поданного-принятого природного газа для подписания в срок до 1 (первого) числа месяца, следующего за отчетным.

3.1.4. В случае изменения статуса помещения с «жилого» на «нежилое» незамедлительно уведомлять Поставщика.

3.1.5. Обеспечивать сохранность средств измерения учета газа и пломб, использовать газоиспользующее оборудование в соответствии с установленными требованиями по его эксплуатации.

3.1.6. Незамедлительно извещать Поставщика о повреждении пломбы (пломб), установленной Поставщиком на месте подключения узла учета газа к газопроводу, повреждении пломбы (пломб) узла учета газа, установленной заводом-изготовителем или организацией, осуществлявшей поверку, а также о возникшей неисправности узла учета газа.

3.1.7. Обеспечивать в установленные сроки представление средств измерения для проведения поверки уполномоченной организации.

3.1.8. Обеспечивать доступ представителей Поставщика природного газа к узлу учета газа и газоиспользующему оборудованию для проведения проверки, в том числе для

осуществления контроля потребления природного газа, проверки наличия, работоспособности узла учета газа Потребителя, сверки количества и типа (марки) установленного газоиспользующего оборудования и перепроверки данных по отапливаемой площади (объему), осмотра и опломбирования газовых сетей и т.п.

3.1.9. Устанавливать и эксплуатировать газоиспользующее оборудование, соответствующее установленным для него техническим требованиям.

3.1.10. Обеспечить надлежащее техническое состояние газоиспользующего оборудования и своевременное заключение договора об их техническом обслуживании и аварийно-диспетчерском обеспечении.

3.1.11. Незамедлительно сообщать в аварийно-диспетчерскую службу об авариях, утечках и иных чрезвычайных ситуациях.

3.2. Покупатель вправе:

3.2.1. Требовать круглосуточной подачи природного газа.

3.2.2. Иные права Покупателя определяются действующим законодательством РФ.

3.3. Поставщик принимает на себя следующие обязательства:

3.3.1. Обеспечивать поставку природного газа Покупателю в соответствии с требованиями государственных стандартов качества по сетям, принадлежащим газораспределительной организации, до границ газопровода, принадлежащего третьим лицам. Поставка природного газа осуществляется круглосуточно в пределах срока действия настоящего договора при исполнении Покупателем обязанностей по оплате природного газа.

3.3.2. Осуществлять по заявке Покупателя опломбирование узла учета газа в срок, установленный законодательством РФ.

3.3.3. Предоставлять Покупателю по его обращению информацию о дополнительных и сопутствующих поставке природного газа услугах и их стоимости.

3.4. Поставщик вправе:

3.4.1. Осуществлять учет природного газа, поставленного для производства тепловой энергии и приготовления горячей воды для жилых помещений в многоквартирном доме

3.4.2. Осуществлять контроль потребления природного газа, проверять наличие, работоспособность и показания контрольно-измерительных приборов Покупателя, сохранность установленных на них пломб, сверять количество и тип (марку) установленного газоиспользующего оборудования, производить осмотр газовых сетей. Периодичность и порядок проверок устанавливаются действующим законодательством РФ.

4. Учет газа

4.1. Учет количества природного газа производится в соответствии с действующими стандартами и нормативными документами на аттестованных узлах учета, отвечающих требованиям, указанным в техническом соглашении к настоящему договору.

4.2. Приемка узла учета газа осуществляется Поставщиком в присутствии Покупателя в момент начала действия договора с оформлением акта приемки.

4.3. Поставщик определяет объем поставленного природного газа по объему потребления природного газа, соответствующего максимальной проектной мощности неопломбированных газоиспользующих установок, в следующих случаях:

– при отсутствии или неисправности контрольно-измерительных приборов учета расхода природного газа у Покупателя – с даты обнаружения неисправности или с первого числа месяца обнаружения неисправности до даты устранения неисправности, установки КИП, подтвержденной актом повторной проверки, составленным представителями Сторон;

– при отсутствии подлинника действующего свидетельства о Госповерке – с даты окончания действия свидетельства о Госповерке до даты проведения поверки, подтвержденной актом повторной проверки, составленным представителями Сторон;

– при отсутствии пломбы или нарушении пломб Поставщика на средствах измерения учета газа, если учет потребляемых объемов ведется по КИП Покупателя, – с даты обнаружения отсутствия или нарушения пломб Поставщика, если дату возможно установить, в противном случае с первого числа месяца обнаружения до даты устранения всех замечаний, подтвержденной актом повторной проверки, составленным представителями Сторон.

4.4. В случае отсутствия акта поданного-принятого природного газа, подписанного со стороны Покупателя в соответствии с п.3.1.3 договора, и отчетной документации, в течение 3 (трех) рабочих дней, после окончания отчетного периода, количество поданного природного газа за отчетный период определяется по объему потребления, соответствующего проектной мощности газоиспользующего оборудования, оформленного актом поданного-принятого природного газа, подписанного Поставщиком.

Поставщик направляет оформленный акт поданного-принятого природного газа Покупателю почтовой заказной корреспонденцией с описью вложения.

В случае невозвращения Поставщику в течение 15 календарных дней с момента отправления Поставщиком надлежащим образом оформленного акта поданного-принятого природного газа, указанные акты считаются принятыми Покупателем.

5. Расчеты за поставленный природный газ

5.1. Покупатель рассчитывается за природный газ, поставленный по настоящему договору по розничным ценам на природный газ с учетом НДС. Цена на момент подписания настоящего договора Поставщиком составляет:

- для целей отопления и (или) выработки электрической энергии и использованием котельных всех типов и (или) иного оборудования, находящихся в общей долевой собственности собственников помещений в многоквартирных домах
- 5356,92 (пять тысяч триста пятьдесят шесть) рублей 92 коп. за 1000 м. куб;

5.2. Поставщик вправе изменять в одностороннем порядке розничную цену на природный газ в случае принятия уполномоченным органом по регулированию тарифов на природный газ для населения акта, устанавливающего (изменяющего) соответствующие цены (тарифы).

5.3. Поставщик выписывает Покупателю счет-фактуру на оплату поставленного в отчетном месяце природного газа.

Покупатель обязан ежемесячно в срок до 10 числа месяца, следующего за отчетным, оплатить объем природного газа, поставленный Поставщиком, и определенный в порядке, установленном разделом 4 настоящего договора. При наличии задолженности по оплате за поставленный газ в предыдущих месяцах платеж Покупателя засчитывается в счет оплаты предыдущих неоплаченных счетов-фактур независимо от назначения платежа.

5.4. Расчеты производятся со счета Покупателя на счет Поставщика путем выписки Покупателем платежных поручений, в которых указываются номер и дата Договора.

При отсутствии в назначении платежа указания на конкретную счет-фактуру, а также при наличии задолженности по оплате за поставленный природный газ, платеж Покупателя не может считаться авансовым, а засчитывается в счет оплаты предыдущих неоплаченных счетов – фактур в календарной последовательности вне зависимости от назначения платежа, указанного Покупателем в платежном поручении.

Если в сроки, установленные в п. 5.3, оплата на расчетный счет Поставщика не поступила или поступила частично, Покупатель уплачивает Поставщику пени в размере 1/300 ставки рефинансирования (учетной ставки ЦБ РФ) от суммы задолженности за каждый день просрочки исполнения обязательств.

Подтверждением совершенного платежа является факт поступления денег на счет Поставщика.

5.5. Стороны ежеквартально подписывают акт сверки. Акт сверки по расчетам за поставленный газ оформляется Поставщиком. Не позднее 30 дня, следующего за кварталом, по которому производится сверка, Поставщик направляет акты сверки Покупателю. Покупатель обязан рассмотреть представленные акты, подписать и представить Поставщику не позднее 45 дней, следующих за кварталом, по которому производится сверка. При несогласии Покупателем с данными, изложенными в актах сверки, Покупатель подписывает акты и представляет вместе с актом мотивированные возражения. В случае если Покупатель, в указанные в настоящем пункте сроки, не представит Поставщику подписанные со своей стороны акты сверки и (или) не представит мотивированных возражений, акт сверки считается согласованным Сторонами в редакции Поставщика.

6. Прекращение и ограничение поставки газа.

6.1. Приостановление или ограничение поставки природного газа Покупателю производится Поставщиком в одностороннем порядке с предварительным уведомлением в порядке, установленном законодательством РФ, в следующих случаях:

- нарушения исполнения Покупателем условий договора о предоставлении информации, без получения которой невозможно определить достоверный (фактический) объем поставленного/принятого природного газа;
- отказа Покупателя допускать представителей Поставщика газа для проведения проверки;
- неоплаты или неполной оплаты потребленного природного газа в течение 2 расчетных периодов подряд;
- поступления уведомления от организации, которая по договору с Покупателем осуществляет техническое обслуживание внутридомового/внутриквартирного газоиспользующего оборудования, об использовании Покупателем не соответствующего предъявляемым к этому оборудованию нормативным требованиям;
- отсутствия у Покупателя договора о техническом обслуживании внутридомового/внутриквартирного газоиспользующего оборудования и аварийно-диспетчерском обеспечении, заключенного со специализированной организацией.
- проведения специализированной организацией плановых и внеплановых работ на газопроводах, связанных с ограничением или прекращением подачи природного газа.

6.2. Приостановление или ограничение поставки газа Покупателю без его предварительного уведомления производится Поставщиком в следующих случаях:

- аварии в газораспределительной сети;
- аварии внутридомового/внутриквартирного газоиспользующего оборудования или утечки газа из внутридомового/внутриквартирного газоиспользующего оборудования;
- если техническое состояние внутридомового/внутриквартирного газоиспользующего оборудования по заключению специализированной организации, с которой Покупатель заключил договор о техническом обслуживании указанного оборудования, создает угрозу возникновения аварии;
- проведения специализированной организацией аварийных работ на газопроводе.

6.3. Пуск природного газа Покупателю, ограниченному (отключенному) за неплатежи, производится только по письменному указанию Поставщика, после полной оплаты за поставленный природный газ, а также оплаты Покупателем расходов, связанных с отключением и подключением газоиспользующего оборудования.

6.4. Решение об ограничении или прекращении поставки природного газа принимается Поставщиком в соответствии с действующим законодательством РФ и действует до устранения обстоятельств, явившихся основанием для принятия такого решения. Выполнение письменного распоряжения Поставщика о сокращении поставки природного газа Покупателю или полном отключении является для Покупателя обязательным.

6.5. Покупатель в сроки, указанные Поставщиком, обязан принять меры к безаварийному прекращению технологического процесса, обеспечению безопасности людей и сохранности оборудования в связи с прекращением подачи природного газа.

7. Ответственность сторон

7.1. В случае использования Покупателем поставленного по настоящему договору природного газа в целях отопления нежилых помещений, не являющихся общей собственностью собственников помещений многоквартирного жилого дома Покупатель, оплачивает объем природного газа, потребленного в этих целях по цене, установленной для промышленных потребителей.

7.2. В случаях, непредусмотренных условиями настоящего договора, Стороны руководствуются действующим законодательством РФ.

7.3. В случае не устранения Потребителем в течение 3 месяцев со дня приостановления подачи природного газа причин, послуживших основанием для приостановления поставки природного газа, указанных в п.6.1 настоящего договора, за исключением последнего абзаца, договор будет расторгнут в одностороннем порядке.

8. Дополнительные условия

8.1. В целях эффективного и безопасного использования природного газа Покупатель обязан:

- соблюдать требования действующего законодательства РФ в области газоснабжения и энергосбережения,
- содержать в исправном техническом состоянии газоиспользующее и вспомогательное оборудование, средства автоматики и контрольно-измерительные приборы.

9. Разрешение споров

9.1. Все споры, вытекающие прямо или косвенно из настоящего договора, разрешаются путем переговоров. При не достижении согласия спор передается на рассмотрение Арбитражного суда Челябинской области.

10. Прочие условия

10.1. Покупатель осуществляет управление многоквартирными и/или жилыми домами, перечень которых представлен в Приложении №1 к настоящему договору, на основании договоров управления с собственниками данных домов.

10.2. Реквизиты акта об определении границ раздела собственности на газопровод:
АО «Челябинскгоргаз» от 15.10.2018г.

10.3. Реквизиты договора со специализированной организацией о техническом обслуживании внутридомового газоиспользующего оборудования и аварийно-диспетчерском обеспечении:

ООО «Профессиональная Инжиниринговая Компания» договор № 17/ТО от 26.08.2019

10.4. При изменении места нахождения (юридического адреса), почтовых, банковских, регистрационных и иных реквизитов, а также в случае реорганизации, Стороны обязуются в течение 10 рабочих дней извещать друг друга о произошедших изменениях.

10.5. Настоящий договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

10.6. Настоящий договор заключен с момента подписания по 31.12.2019г. и распространяет свое действие на отношения, возникшие с 01.09.2019г. По расчетам договор действует до их полного завершения.

10.7. Если по истечении срока действия настоящего договора ни одна из Сторон не заявит о его расторжении или не предложит новый договор, настоящий договор считается пролонгированным на следующий год. За плановые объемы поставки природного газа на следующий год, принимаются объемы природного газа, фактически поставленные Покупателю в текущем году.

10.8. Договор может быть расторгнут по взаимному согласию Сторон с даты, определенной Сторонами или по иным основаниям, предусмотренным законодательством Российской Федерации.

10.9. Расторжение договора в одностороннем порядке путем направления уведомления, кроме случаев, перечисленных в п.7.3, допускается в случае заключения собственниками помещений многоквартирного дома, в который Поставщик поставляет природный газ для производства тепловой энергии и приготовления горячей воды для жилых помещений, договоров управления с иными лицами.

II. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

II.1. Поставщик: Общество с ограниченной ответственностью «НОВАТЭК-Челябинск»

Юридический адрес: 454091, г. Челябинск, пр-кт Ленина, д. 42 «а»;

Телефон: (351) 247-48-48;

E-mail: office@rg74.novatek.ru

ИНН 7404056114; КПП 997250001; ОГРН 1107404003376; ОКПО 68628371; ОКВЭД 46.71

Банковские реквизиты:

ЧЕЛЯБИНСКОЕ ОТДЕЛЕНИЕ № 8597 ПАО СБЕРБАНК

БИК 047501602 кор. сч. 30101810700000000602

Расчетный счет: 40702810872190103168

II.2. Покупатель: Общество с ограниченной ответственностью «Меридиан»

Юридический адрес: 454080 г. Челябинск, пр. Ленина, 21В оф. 502\1

Фактический адрес: 454030 г. Челябинск, Комсомольский пр., д. 103 оф. 4

Телефон: _____ факс _____

ИНН 7451201746 КПП 745101001 ОГРН 1047423501916 ОКВЭД 68.32.1

Банковские реквизиты:

БИК 047501779, кор. сч. 30101810400000000779

Расчетный счет: 40702810390000011458

В ПАО «Челябинвестбанк» г. Челябинск

Адрес банка: 454113, г. Челябинск, пл. Революции, д. 8

Поставщик

Мосеева В.В.

М.П.



Мосеева В.В.

Покупатель

Гладчук К.В.

М.П.

Гладчук К.В.



Техническое соглашение
между ООО «НОВАТЭК – Челябинск» (Поставщик) и
ООО «Меридиан» (Покупатель)

по техническому исполнению договора № 17-13-0112 от 23.09.2019г. поставки природного газа в автономную котельную для производства тепловой энергии и приготовления горячей воды для жилых и нежилых помещений в многоквартирном доме для предоставления коммунальной услуги по отоплению и (или) горячему водоснабжению (при отсутствии централизованных теплоснабжения и (или) горячего водоснабжения)

1. Общие положения

1.1. Данное техническое соглашение определяет взаимоотношения и регламентирует обязательства Поставщика и Покупателя по техническому исполнению договора №17-13-0112 от 30.09.2019г. между Поставщиком и Покупателем.

2. Режим поставки газа

2.1. Поставщик обеспечивает поставку газа Покупателю в объемах, предусмотренных в договоре или дополнительном соглашении, при выполнении Покупателем всех условий договора.

3. Учет расхода газа

3.1. Учет количества природного газа производится в соответствии с разделом 4 договора на поставку природного газа. За единицу объема природного газа принимается 1 м³ при стандартных условиях: температура 20⁰С, давление 101.325 кПа (760 мм.рт.ст.), влажность 0%.

3.2. Ответственность за техническое состояние, проверку и аттестацию контрольно-измерительных приборов учета газа и измерительного комплекса в целом несет их владелец.

3.3. Поставщик осуществляет контроль правильности учета расхода природного газа, а также состояния и работы контрольно-измерительных приборов стороны, ведущей учет газа.

3.4. Характеристика системы измерения расхода газа и газопотребляющего оборудования:

Узлы учета газа

№ п/п	Наименование (№) ГРП (ГРУ), подразделения Покупателя (Местонахождение узла учета)	Тип системы измерения
1.	БКУ -700	СГ-ЭК-ВЗ-Р-0,5-40/1,6 № 1518310031
	ул. Ижевская 56	РАВО – G 25 № 1418310020
		ЕК-270 № 1118310030
		Мида – Аналог № 18207997
		Рт-500 № 8529

Газопотребляющее оборудование (заполняется Покупателем)

№ п/п	Местонахождение газопотребляющего оборудования	Тип газопотребляющего оборудования	Кол-во, шт.	Суммарный расход газа при проектной мощности (нагрузке) газопотребляющего оборудования, н.м ³ /час
1	2	3	4	5
1	ул. Ижевская 56	Котел RCA 400	1	46.8
2	ул. Ижевская 56	Котел RCA 300	1	35,0

3.5. Покупатель производит расчет технологических потерь в принадлежащих ему газопроводах (до узла учета газа). Расчет производится по «Методике определения расходов газа на технологические нужды предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа» РД 153-39.4-078-01, утвержденной Приказом Минэнерго РФ № 231 от 01.08.2001 года. Расчетные потери добавляются к месячному расходу газа по приборам.

4. Требования, предъявляемые к узлу учета газа

4.1. Измерение основных параметров и качественных показателей газового потока и расхода природного газа осуществляется по методике выполнения измерений, утвержденной в установленном порядке. Пределы измерений приборов учета природного газа должны обеспечивать измерение во всем диапазоне расхода природного газа оборудованием Покупателя, причем минимальная граница измерения расхода должна определяться из расчета работы узла учета газа с погрешностью, не превышающей предельно-допустимую погрешность измерения расхода газа (п. 5.1 настоящего Технического соглашения), при минимальном газопотреблении оборудованием Покупателя.

4.2. Узел учета газа (далее по тексту - УУГ) должен иметь паспорт, утвержденный органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии и согласованный Поставщиком газа. Изменения состава УУГ без предварительного согласования с органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии и Поставщиком природного газа считаются неисправностью УУГ. Конструктивно-технологическое исполнение УУГ должно соответствовать следующей нормативной документации:

- Правила поставки газа РФ (постановление Правительства РФ № 162 от 05.02.1998 г.);
- Правила учета газа (зарегистрировано в Минюсте РФ № 1198 от 15.11.1996 г.);
- для сужающих устройств: ГОСТ 8.586.1-5.2005, ПР 50.2.022-99;
- для ротационных, турбинных и вихревых счетчиков: ПР 50.2.019-96, ТУ39--0148346-001-92 во взаимосвязи с ГОСТ 30319.0-3-96,
- для потребителей газа, использующих коммунально-бытовые счетчики: МИ2721-2002 «Измерение объема мембранными счетчиками без компенсации».

4.3. УУГ должен иметь в составе:

4.3.1. Для сужающих устройств:

- измерительный трубопровод,
- импульсные линии,
- комплект первичных приборов:

- датчик перепада давления,
- датчик давления (манометр),
- датчик температуры (термометр),
- комплект вторичных приборов:
 - вычислитель,
 - планиметр (в случае отсутствия вычислителя),
- печатающее устройство (при наличии вычислителя),
- линии связи – для всех методов измерений,
- программный комплекс R2000M или любая другая методика, аттестованная в установленном порядке, для измерительных комплексов, где не используется вычислитель.

4.3.2. Для ротационных, турбинных и вихревых счетчиков:

- измерительный трубопровод,
- импульсные линии,
- комплект первичных приборов:
 - счетчик газа,
 - датчик давления (манометр),
 - датчик температуры (термометр),
- вычислитель,
- печатающее устройство,
- линии связи – для всех методов измерений,
- программный комплекс R2000M или любая другая методика, аттестованная в установленном порядке, для измерительных комплексов, где не используется вычислитель.

4.4. Вычислитель природного газа (электронный корректор) должен иметь защиту от несанкционированного вмешательства, подставлять в случае отказа датчиков измерительных комплексов их подстановочные значения и регистрировать нештатные ситуации.

4.5. К электронному корректору может быть подключено УПД Поставщика. Режим работы УПД – круглосуточный. Техническое обслуживание УПД производится Поставщиком.

5. Расчет погрешности измерительного комплекса

5.1. Расчет погрешности измерительного комплекса производится органами Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии, в случае отсутствия расчета погрешность принимается максимально допустимой по ГОСТ 8.618—2006, т.е. 4%.

6. Разрешение разногласий и обязанности Покупателя

6.1. В случае возникновения разногласий, при определении количества природного газа, прошедшего через УУГ, создается комиссия из представителей Поставщика и Покупателя для проведения проверки соответствия метрологических характеристик приборов действующим нормативным документам и правильности определения качественных параметров природного газа с составлением акта. Стороне, не согласной с результатами проверки, необходимо отразить в акте свое особое мнение. Особое мнение рассматривается в рабочем порядке, а в случае не разрешения спорной ситуации, несогласная сторона обращается в территориальные органы Федерального агентства по техническому

регулированию и метрологии или в его головные институты в области расходометрии: ВНИИР – г. Казань, ВНИИМ – г. Санкт-Петербург, для получения экспертного заключения.

Расходы, связанные с подготовкой экспертного заключения, несет неправая Сторона.

7. Техничко-эксплуатационные условия поставки природного газа

7.1. Суточный учет количества поданного природного газа производится за период 12⁰⁰ текущих суток до 12⁰⁰ местного времени последующих суток персоналом Покупателя.

7.2. Указания Поставщика (в пределах его компетенции) по выполнению условий транспортировки, поставки и отбора природного газа являются обязательными для Покупателя. Покупатель обязан выполнять утвержденные органами исполнительной власти субъектов РФ:

- график ограничения снабжения природным газом и очередности отключения в случае нарушения технологического режима работы газотранспортной системы при аварии.

7.3. Поставщик и Покупатель обязаны обеспечить, каждый со своей стороны, постоянную телефонную связь.

7.4. Покупатель обязан обеспечить беспрепятственный доступ работников Поставщика и ФГУ «Управление по обеспечению энергоэффективности и энергосбережения в Южно-Сибирском регионе» на свою территорию для проверки газоиспользующего оборудования, а также ведения необходимой документации.

7.5. В целях эффективного и рационального пользования природным газом Покупатель обязан:

- соблюдать требования действующего законодательства РФ в области газоснабжения и энергоснабжения;

- содержать в исправном техническом состоянии газоиспользующее и вспомогательное оборудование, средства автоматики и контрольно-измерительные приборы;

- обеспечить обслуживание газоиспользующего оборудования персоналом, подготовленным в соответствии с законодательством РФ;

- иметь режимные карты, составленные на основании результатов проведения режимно-наладочных работ;

- обеспечить эксплуатацию газоиспользующего оборудования в соответствии с режимными картами;

- обеспечить техническое обслуживание и ремонт газоиспользующего оборудования в соответствии с законодательством РФ;

- выполнять предписания органов государственного надзора;

- обеспечить наличие разрешения от ФГУ «Управление по обеспечению энергоэффективности и энергосбережения в Южно-Сибирском регионе» по согласованию пуска газа на газоиспользующее оборудование после окончания его монтажа, реконструкции, технического перевооружения или перевода на газ с другого вида топлива для проведения пусконаладочных работ и режимно-наладочных испытаний;

- обеспечить соблюдение установленного ФГУ «Управление по обеспечению энергоэффективности и энергосбережения в Южно-Сибирском регионе» порядка режимных и наладочных работ;

– обеспечить эксплуатацию газоиспользующего, теплоутилизирующего оборудования и средств автоматического регулирования процессов горения строго в соответствии с предусмотренными техническими проектами.

7.6. Природный газ Покупателю подается на газоиспользующие объекты, перечисленные в разделе 3 настоящего Технического соглашения, являющегося неотъемлемой частью Договора №17-13-0112 от 30.09.2019г.

7.7. Покупатель обязан соблюдать Правила безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ-12-259-03, утвержденные Постановлением Госгортехнадзора РФ № 9 от 18.03.2003 г. (зарегистрировано в Минюсте РФ 04.04.2003 г.), инструкции и указания органов Госнадзора и Поставщика. Покупатель обеспечивает содержание в исправном и работоспособном состоянии газопроводов, газоиспользующего оборудования, находящихся на его территории.

8. Список работников Поставщика и Покупателя, уполномоченных подписывать акты о количестве поданного-принятого природного газа

	Фамилия, Имя, Отчество	Должность
От Поставщика	Стырова Елена Геннадьевна	ведущий инженер
От Покупателя		

8.1. Условия настоящего технического соглашения могут быть изменены или дополнены в течение действия договора по согласованию Сторон.

8.2. Настоящее соглашение заключено на срок действия договора № 17-13-0112 от 23.09.2019 г.

Поставщик

Покупатель



Моссева В.В.



Гладчук К.В.