# ТИПОВАЯ ФОРМА ТЕХНИЧЕСКОГО СОГЛАШЕНИЯ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ КОСТРОМСКОЙ ОБЛАСТИ

# ТЕХНИЧЕСКОЕ СОГЛАШЕНИЕ

**г.Кострома \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.**

**ООО "НОВАТЭК-Кострома"**, именуемое в дальнейшем "**Поставщик**", в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны,

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ КОСТРОМА"**, именуемое в дальнейшем "**ГРО**", в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_-, с другой стороны, и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с третьей стороны,

вместе в дальнейшем именуемые "Стороны", заключили настоящее Техническое соглашение о нижеследующем:

**1. Общие положения**

1.1 Данное Техническое соглашение составлено во исполнение условий Договора поставки газа №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ с действующими изменениями и дополнениями (далее Договор поставки), заключенного между Поставщиком и Покупателем, и условий Договора на предоставление услуг по транспортировке природного газа №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее Договор транспортировки), заключенного между Заказчиком (далее по тексту - Покупатель) и ГРО.

**2. Режим поставки газа**

2.1. Поставщик и ГРО обеспечивают надежное газоснабжение Покупателя в пределах договорных объемов поставки и транспортировки газа при выполнении Покупателем условий вышеназванных Договоров и настоящего Технического соглашения.

2.2. Отбор газа Покупателем производится на объектах:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № | Объект/Помещение | Газоиспользующее оборудование: | Фактический адрес объекта | Питающая ГРС |
| п/п |  | Наименование | Проектная мощность единицы, м3/ч | кол. |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |

2.3. Замена газоиспользующего оборудования, указанного в п. 2.2. настоящего Технического соглашения, или установка дополнительного газоиспользующего оборудования производится Покупателем только при наличии согласования с Поставщиком и ГРО и должна быть отражена в Техническом соглашении.

**3. Система измерения расхода газа**

3.1. Узел учёта газа (УУГ) – комплекс средств измерений (СИ), линий передачи данных и(или) технических систем и устройств с измерительными функциями, который предназначен для измерения, регистрации результатов измерений и расчётов объёма Газа, приведённого к стандартным условиям. Учет объема поставляемого и транспортируемого газа осуществляется в соответствии с разделом 4 Договора поставки газа, разделом 3 настоящего Технического соглашения и разделом 4 Договора на предоставление услуг по транспортировке природного газа.

Состав УУГ и пределы измерения СИ, необходимые для вычисления потребления газа Покупателем:

|  |
| --- |
| Коммерческая система учета |
|  | Средство измерения |
| Объект/Помещение | Наименование | Марка/модель | Пределы измерения |  |
|  |  |  | Верхний | Нижний | Единица измерения | Зав. № |
|  |  |  |  |  |  |  |

При замене СИ, входящих в УУГ, или изменении их метрологических характеристик, а также замене газоиспользующего оборудования, Покупатель, ГРО и Поставщик обязаны в десятидневный срок внести изменения в Техническое соглашение.

Сторона, являющаяся владельцем (собственником) СИ, входящих в УУГ обязана обеспечивать своевременное проведение их поверки у аккредитованных в установленном порядке юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, а также оформление документации на УУГ в соответствии с требованиями действующего законодательства. Результаты поверки доводятся до Сторон в письменном виде с приложением копий соответствующих документов.

Все составляющие УУГ, вмешательство в работу которых может привести к искажению результатов измерения, а также байпасные линии и места присоединения УУГ к газопроводу должны быть в обязательном порядке опломбированы контрольными пломбами Поставщика и (или) ГРО с составлением соответствующего акта. Линии передачи данных должны быть целостными, не иметь разъёмных электрических соединений за исключением мест присоединений к составляющим УУГ либо мест, определённых проектной документацией. Линии передачи данных могут не подвергаться опломбировке.

При отсутствии либо неисправности СИ и линий передачи данных, входящих в УУГ, а также вмешательстве в работу УУГ, количество поданного газа Поставщиком и оттранспортированного ГРО определяется расчётным методом: по проектной мощности не опломбированного Поставщиком/ГРО газоиспользующего оборудования исходя из времени, в течение которого подавался газ в период отсутствия либо неисправности средств измерений и (или) линий передачи данных, либо методом, определённым Поставщиком. Метод расчёта, применённый Поставщиком, доводится до Покупателя в письменной форме. Объём поданного Газа, рассчитанный по методу Поставщика, не может превышать объём, определённый исходя из проектной мощности неопломбированного установленного газоиспользующего оборудования. Вмешательство в работу УУГ может подтверждаться данными, полученными с УУГ, в том числе данными телеметрии.

Под неисправностью средств измерений и линий передачи данных Стороны понимают такое их состояние, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований нормативно-технической, проектной (конструкторской) или эксплуатационной документации, обязательным метрологическим или техническим требованиям, требованиям к условиям эксплуатации средств измерений, включая требование о наличии действующего поверительного клейма, требованиям к линиям передачи данных, а также истечение срока поверки СИ, применение неповеренных СИ, отсутствие или нарушение контрольных пломб (клейм) Поставщика и (или) ГРО (в том числе на запорной арматуре и(или) байпасе), завода-изготовителя, организации, осуществляющей поверку.

Период, в течение которого применяется расчётный метод, определяется с даты последней проверки УУГ представителями Поставщика или ГРО либо с момента, определенного по соглашению Сторон, до момента устранения неисправности, оформленного актом.

Объем газа, рассчитанный за период до выявления неисправности, подлежит учету в месяце обнаружения неисправности.

3.2. При неисправности или отсутствии УУГ Поставщика или ГРО количество поставляемого газа определяется по УУГ Покупателя.

3.3. Факт неисправности, а также факт отсутствия составляющих УУГ удостоверяется актом проверки УУГ (далее - Акт проверки), подписываемым представителями Поставщика/ГРО и Покупателя. При уклонении представителя Покупателя от подписания Акта проверки, Акт проверки подписывается представителями Поставщика/ГРО с отметкой об отказе Покупателя от подписания Акта проверки, при этом Акт проверки, подписанный представителями Поставщика/ГРО считается надлежащим подтверждением отраженных в нем обстоятельств.

3.4. Конструктивно-технологическое исполнение УУГ должно соответствовать следующей нормативной документации: комплексу стандартов ГОСТ 8.586.1-2005 - ГОСТ 8.586.5-2005, ГОСТ Р 8.740-2011, ГОСТ Р 8.741-2019, ГОСТ Р 8.611-2013, ГОСТ Р 8.995-2020, Правилам поставки газа, Правилам учета газа (зарегистрировано в Минюсте России 30.04.2014 № 32168) и другим действующим в РФ нормативно-правовым и нормативно-техническим документам для соответствующего принципа измерения расхода и количества природного газа на момент проверки УУГ.

3.5. Для УУГ, состоящих из мембранных (диафрагменных) или струйных газовых счетчиков с типоразмером G 1,6 – G 40, не имеющими коррекции показаний счетного механизма по температуре и давлению подаваемого газа, установленных на газопроводах низкого давления (газопроводы с давлением газа до 0,005 МПа) количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика, умноженным на коэффициент 1,03 в период с 01 июня по 30 сентября включительно, на коэффициент 1,1 в период с 01 октября по 31 мая включительно.

Для УУГ, состоящих из мембранных (диафрагменных) или струйных газовых счетчиков, установленных на газопроводах низкого давления с типоразмером G 1,6 – G 40, имеющими коррекцию показаний счетного механизма по температуре, но без коррекции показаний по давлению подаваемого газа,  количество потребленного газа определяется по показаниям счетчика, умноженным на коэффициент 1,02.

3.6. Верхний и нижний пределы измерений УУГ, имеющего в составе стандартное сужающее устройство, определяются исходя из расчета предельной допустимой погрешности, выполненного и заверенного аккредитованной организацией.

3.7. Замена или ревизия сужающих устройств, работы по монтажу или демонтажу составляющих УУГ производятся Покупателем в присутствии представителей Поставщика/ГРО, о чем составляется акт установленной формы.

3.8. Для автоматического приведения рабочего объема (расхода) газа к стандартным условиям должен применяться корректор (вычислитель) объемного расхода (объема) газа, имеющий:

* Часовые, суточные, месячные архивы значений рабочих и стандартных объемов газа, прошедшего через УУГ, а также средних значений температуры и давления газа. Архивы должны размещаться в энергонезависимой памяти корректора (вычислителя ). Глубина архивов должна составлять: часовых – не менее 120, суточных – не менее 90, месячных – не менее 18 значений каждого контролируемого параметра;
* Интервальные архивы с информацией об изменениях, нештатных ситуациях и о времени работы УУГ;
* Защиту от несанкционированного доступа к конфигурации корректора (вычислителя) и архивам;
* Возможность записи в настроечную базу корректора (вычислителя) подстановочных значений давления и температуры газа для его работы в случае отказа первичных датчиков УУГ;
* Один или несколько интерфейсов, позволяющих подключать системы телеметрии.

В целях достоверности учета количества поставляемого газа представитель Поставщика в присутствии представителя Покупателя производит внесение в корректор (вычислитель) значений диапазонов измерений средств измерений, 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 УУГ в соответствии с эксплуатационной документацией на корректор (вычислитель) (программирование). По результатам указанных действий составляется Акт программирования корректора (вычислителя, подписываемый представителями Поставщика и Покупателя. При уклонении Покупателя от подписания Акта программирования, акт подписывается представителями Поставщика с отметкой об отказе Покупателя от подписания Акта программирования, при этом Акт, подписанный представителем Поставщика, считается надлежащим подтверждением отраженных в нем обстоятельств.

3.9. Для передачи информации с коммерческого УУГ Покупателя на диспетчерский пункт Поставщика, последний имеет право устанавливать на существующие УУГ Покупателя оборудование, необходимое для передачи данных.

В случае принятия решения Поставщиком об установке узлов учета или оборудования телеметрии Покупатель согласовывает их установку, выделяя безвозмездно для этих целей участок газопровода, принимает их на ответственное хранение и несет ответственность за его сохранность и защиту от несанкционированного вмешательства в его работу. Монтаж и демонтаж оформляется соответствующим актом, подписанным уполномоченными представителями Сторон. Электроснабжение узлов учета Газа Поставщика осуществляется по отдельному договору.

3.10. Измерение основных параметров и качественных показателей газового потока и расхода газа должно выполняться по аттестованным в установленном порядке методикам (методам) измерений. До начала применения аттестованной методики измерений Покупатель обязан обеспечить проведение подтверждения ее реализуемости с установленными показателями точности. Проверка реализации методики измерений проводится в порядке, определенном методикой измерений, по результатам которой аккредитованной организацией выдается Акт проверки состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методики измерений. Копия указанного акта проверки направляется Поставщику.

Пределы измерений УУГ должны обеспечивать измерение количественных и качественных параметров газа (количество, расход, температура, давление и др.) во всем диапазоне их фактических значений при расходе Газа оборудованием Покупателя, причем минимальная и максимальная граница измерения расхода должна определяться из расчета работы узла учета Газа с погрешностью, не превышающей предельно-допустимую погрешность измерения расхода Газа, при минимальном и максимальном газопотреблении оборудованием Покупателя. Расчет погрешности измерительного комплекса производится аккредитованными в установленном порядке юридическими лицами или индивидуальными предпринимателями.

В случае отсутствия расчета погрешность принимается максимально-допустимой по ГОСТ Р 8.741-2019, т.е. 4 (четыре) процента. Поставщик оставляет за собой право применять к количеству потребленного газа Покупателем повышающий коэффициент 1,04.

3.11. Представителям Поставщика/ГРО предоставляется право в присутствии представителей Покупателя проверять:

- показания УУГ;

- работоспособность УУГ и входящих в его состав средств измерений;

- наличие необходимой технической документации на УУГ;

- газоиспользующее оборудование;

- сеть газораспределения/газопотребления Покупателя;

- наличие и целостность ранее установленных пломб Поставщика/ГРО, пломб завода-изготовителя и поверителя.

Покупатель обязан обеспечить присутствие при проведении проверки своего представителя. Покупатель, не обеспечивший участие своего представителя при проведении Поставщиком проверки, не вправе ссылаться на указанное обстоятельство в обоснование своих возражений относительно обстоятельств, установленных при проведении проверки.

По результатам проверки составляется Акт проверки УУГ. В случае отказа Покупателя от подписания Акта проверки УУГ в нем делается соответствующая отметка. Акт проверки УУГ, подписанный Поставщиком/ГРО, считается надлежащим подтверждением отраженных в нем обстоятельств. В ходе проверки возможно применение фото- и видеосъемки, при этом запись об этом в Акте проверки УУГ не обязательна.

Весь объём потреблённого Газа, определённого при составлении Акта проверки УУГ за вычетом ранее зафиксированных показаний УУГ, равномерно распределяется по дням месяца, в котором проведена проверка начиная с 1 дня месяца проведения проверки по день, в который проведена проверка.

Проведение Поставщиком указанных проверок и составление Акта проверки УУГ не требуется для признания УУГ неисправным в случае, если неисправность подтверждается иными документами (включая данные с УУГ, свидетельства о поверке, Акты проверок состояния и применения средств измерений и соблюдения требований методик измерений, технические заключения специалистов и другое) либо отсутствием у Покупателя необходимых документов.

В случае недопуска Покупателем представителей Поставщика/ГРО для осуществления проверки, последними составляется акт о недопуске. Акт о недопуске подписывается Поставщиком/ГРО и Покупателем. В случае отказа Покупателя от подписания акта о недопуске, об этом делается отметка и акт о недопуске подписывается представителями Поставщика/ГРО. В этом случае расход Газа определяется по проектной мощности не опломбированного Поставщиком/ГРО газоиспользующего оборудования, исходя из 24 часов работы их в сутки, за период с даты составления названного акта до дня, когда Покупателем будет обеспечен доступ представителей Поставщика для проверки правильности работы УУГ, а в случае обнаружения неисправности, до даты ее устранения, за период неисправности, определенный в соответствии с настоящим Техническим соглашением. При этом впоследствии корректировка поставленных объёмов Газа не производится.

3.12. Список работников Поставщика, ГРО и Покупателя, уполномоченных производить контроль за учетом расхода газа, а также техническим и метрологическим состоянием СИ расхода газа:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| от Поставщика | Фамилия, имя, отчество | Должность | Телефон |
|  |  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| от ГРО | Фамилия, имя, отчество | Должность | Телефон |
|  |  |  |  |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| От Покупателя | Фамилия, имя, отчество | Должность | Телефон |
|  |  |  |  |

Кроме работников, указанных в таблицах, уполномоченными могут являться и другие лица Поставщика, ГРО, Покупателя, наделённые соответствующими полномочиями.

3.13. В целях осуществления контроля за предоставленными Покупателем сведениями о количестве поданного-принятого Газа и контроля за соблюдением Покупателем отбора Суточной нормы поставки Газа, а так же для передачи информации с коммерческого узла учета газа Покупателя на диспетчерский пункт Поставщика, Поставщик вправе:

- установить дополнительно свои узлы учета Газа и оборудование телеметрии;

- аттестовать свои узлы учета в качестве "коммерческих";

- беспрепятственно осуществлять осмотр, техническое обслуживание и ремонт оборудования учета Газа силами Поставщика и аккредитованных им подрядных организаций.

**4. Порядок оформления актов поданного-принятого Газа**

4.1. В сроки, установленные Договором поставки газа, Поставщик оформляет и направляет Покупателю акт поданного-принятого Газа (Приложение №1 к настоящему техническому соглашению) с указанием, рассчитанной средневзвешенной объёмной теплоты сгорания по всем газопотребляющим объектам Покупателя, которая признается фактической объемной теплотой сгорания. К акту поданного-принятого Газа оформляется Приложение №1 (Приложение №2 к настоящему техническому соглашению) и акт поданного-принятого и транспортированного Газа по каждому газопотребляющему объекту (точке подключения) (Приложение № 3 к настоящему техническому соглашению).

Указанные акты оформляются Поставщиком не позднее 3-х первых рабочих дней месяца, следующего за отчетным.

Акты поданного-принятого и транспортированного газа направляются в ГРО для подписания. ГРО в течение 2-х рабочих дней возвращает подписанные акты поданного-принятого и транспортированного газа Поставщику для отправки Покупателю.

В случае, если Покупатель не подписывает акт поданного-принятого Газа или акт поданного-принятого и транспортированного Газа либо отказывается от их подписания, акт приёма-передачи газа считается оформленным надлежащим образом Сторонами при наличии только подписи Поставщика, если Поставщик имеет доказательства отправления Покупателю (или получения Покупателем) акта приёма-передачи газа, а акт поданного-принятого и транспортированного Газа считается оформленным надлежащим образом Сторонами при наличии подписей Поставщика и ГРО, если Поставщик имеет доказательства отправления Покупателю (или получения Покупателем) акта поданного-принятого и транспортированного Газа.

Покупатель обязуется возвратить один подписанный экземпляр вышеуказанных актов Поставщику и один экземпляр акта поданного-принятого и транспортированного Газа ГРО в срок до 25 числа месяца, следующего за отчетным.

Вышеуказанные акты подписываются уполномоченными представителями Сторон.

4.2. В случае возникновения аварийных ситуации на сетях ГРО или Покупателя, Стороны уведомляют друг друга о технически необходимом сокращении или полном прекращении поставки газа по следующим телефонам:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Наименование Стороны | Наименование структурного/Фамилия, имя, отчество | Должность | Телефон |
| Поставщик | Оперативно-диспетчерская служба | Дежурный инженер | (4942) 395-244 |
| ГРО | Производственно-диспетчерская служба | Дежурный диспетчер | 04, (4942) 49-11-32 |
| Покупатель |  |  |  |

**5. Заключительные положения**

5.1. Указания Поставщика являются обязательными для ГРО при введении ограничения. Указания Поставщика являются обязательными для ГРО при увеличении объема поставки газа Покупателю при наличии технической возможности транспортировки газа по газораспределительным сетям ГРО.

5.2. ГРО и Поставщик в 3х-дневный срок доводят друг другу сведения о произведенных подключениях (отключениях) газоиспользующего оборудования на объектах Покупателя.

5.3. Требования Поставщика и ГРО в отношении режимов газоснабжения, подключения Покупателя к системе газоснабжения, а также порядка прекращения или возобновления газоснабжения, являются обязательными к исполнению для Покупателя.

5.4. Настоящее Техническое соглашение распространяет свое действие на правоотношения, возникшие с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и действует до окончания срока действия Договора поставки и Договора транспортировки.

5.5. Условия настоящего Технического соглашения могут быть изменены или дополнены по согласованию Сторон.

5.6. В случае изменения ответственных лиц Покупателя, указанных в настоящем Техническом соглашении, Покупатель обязан уведомить Поставщика и ГРО в письменной форме.

5.7. Настоящее Техническое соглашение является неотъемлемой частью Договора поставки и Договора транспортировки.

5.8. Настоящее Техническое соглашение составлено в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон.

5.9. Приложения к Техническому соглашения считаются неотъемлемой частью настоящего Технического соглашения:

|  |  |
| --- | --- |
| Приложение №1 | Форма акта поданного-принятого газа |
| Приложение №2 | Форма приложения №1 к акту поданного-принятого газа |
| Приложение №3 | Форма акта поданного-принятого газа и транспортированного газа |

**6. Подписи сторон**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Поставщик** | Покупатель | **ГРО** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

Приложение №1 к Техническому соглашению

**ФОРМА ДОКУМЕНТА**

**АКТ №\_\_\_\_**

**поданного-принятого газа по Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_.\_\_\_.\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. поставки газа**

**за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.**

|  |  |
| --- | --- |
| г.Кострома | «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. |

Мы, нижеподписавшиеся, **ООО "НОВАТЭК-Кострома",** именуемое в дальнейшем **"Поставщик"**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое(ый) в дальнейшем **"Покупатель"** в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, составили настоящий акт о том, что за период **с "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. по "\_\_" \_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.** включительно**:** Поставщиком передано, а Покупателем принято газа в объёме \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс. куб. м., согласно ежесуточных данных Приложения №1 к акту, являющегося неотъемлемой частью настоящего акта.

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование** | **Объем, тыс. куб. м** |
| *(Наименование газопотребляющего объекта)* |  |
| **Итого:** |  |
| Газ горючий природный (06.20.10.110), потребленный Покупателем |  |
| Газ горючий природный, недопоставленный |  |
| Газ горючий природный, потребленный сверх установленного договором, за каждые сутки месяца поставки, в т.ч |  |
| Газ горючий природный, выбранный сверх норм, предусмотренных Графиком № 1 и № 2. |  |

Фактическая объемная теплота сгорания \_\_\_\_\_\_ ккал/куб.м.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| От Поставщика: |  | От Покупателя: |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  |
|  |  |  |
| **ФОРМА СОГЛАСОВАНА** |
| **Поставщик:** |  | **Покупатель:** |
|  |  |  |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |  | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| **мп** |  | **мп** |

Приложение №2 к Техническому соглашению

**ФОРМА ДОКУМЕНТА**

**Приложение № 1 к Акту №\_\_\_\_\_\_\_**

**поданного-принятого газа от «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.**

за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г.

**Принято всего \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тыс.куб.м**

в том числе за каждые сутки месяца (тыс.куб.м.)::

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Дата** | **Суточный договорной объем** | **Фактический объем принятого газа** | **Перерасход газа за каждые сутки** |
| **Суточная норма поставки Газа** | **% введенного ограничения или % ограничения по Графику №1 и №2** | **Суточная норма поставки Газа с учетом ограничения или с учетом Графика №1 и №2** | **Максимальный суточный объём поставки Газа** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** |
| 1 |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |
| ….. |  |  |  |  |  |  |
| **Всего** |  |  |  |  |  |  |

Даты ввода Графика №1 или №2 с \_\_\_ по \_\_\_\_ и % ограничения выделен жирным шрифтом

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| От Поставщика: |  | От Покупателя: |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ |  | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  |
|  |  |  |
| **ФОРМА СОГЛАСОВАНА** |
| **Поставщик:** |  | **Покупатель:** |
|  |  |  |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |  | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| **мп** |  | **мп** |

Приложение №3 к Техническому соглашению

**ФОРМА ДОКУМЕНТА**

**Акт поданного-принятого и транспортированного газа №\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

от "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ года за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ года

**по Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_.\_\_\_.\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. поставки газа и**

**Договору № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_.\_\_\_.\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. на предоставление услуг по транспортировке газа**

 Мы, нижеподписавшиеся, **ООО "НОВАТЭК-Кострома"**, именуемое в дальнейшем **"Поставщик"**, в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, **АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ГАЗПРОМ ГАЗОРАСПРЕДЕЛЕНИЕ КОСТРОМА"**, именуемое в дальнейшем **"ГРО"**, в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, именуемое(ый) в дальнейшем **"Покупатель"("Заказчик")**, в лице\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с третьей стороны, составили настоящий акт о том, что за период с (*число*) (*месяц*) по (*число*) (*месяц*) 20\_\_\_ года включительно, Поставщиком передано в месте приема-передачи Газа, ГРО транспортировано по своим сетям, а Покупателем (Заказчиком) принято газа на газопотребляющем объекте (точке подключения) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, по адресу:\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_:

 Всего \_\_\_\_\_\_\_ тыс.куб.м, в том числе за каждые сутки месяца, тыс.куб.м:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Дата месяца | Суточный договорной объем Газа | Фактический объём принятого Газа |
| 1 |  |  |
| 2 |  |  |
| 3 |  |  |
| ….. |  |  |
| Итого |  |  |

 Объемная теплота сгорания по газопотребляющему объекту \_\_\_\_\_\_\_\_ккал/куб.м.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| От Поставщика: | От ГРО: | От Покупателя: |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ | \_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  |
|  |  |  |
| **ФОРМА СОГЛАСОВАНА** |
|  |  |  |
| **Поставщик:** | **ГРО:** | **Покупатель:** |
|  |  |  |
| **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |
| **мп** | **мп** | **мп** |