

Протокол согласования разногласий

г. Симферополь

« 07 » 02 2019 г.

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети», именуемое в дальнейшем – «Газораспределительная организация (ГРО)», в лице директора Тарасова Сергея Ивановича, действующего на основании Устава, с одной стороны, и

Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымтеплогоскоммунаэнерго», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице генерального директора Дойчева Виктора Васильевича, действующего на основании Устава, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, составили настоящий протокол согласования разногласий к Договору об оказании услуг по транспортировке газа № 2019/Г-ТКС-018-1 от 2019 г.

1. Изложить положения договора в следующей редакции:

Пункт договора	Редакция ГУП РК «Крымгазсети»	Редакция ГУП РК «Крымтеплогоскоммунаэнерго»	Согласованная редакция
3.1.7.	Обеспечивать допуск в любое время уполномоченных представителей ГРО для осмотра и/или проверки исправности средств измерения (далее СИ) ИК (счетчика, вычислителя объема газа (корректора), преобразователя перепада давления, преобразователя температуры и датчика давления), газоиспользующего оборудования и режима его работы, наличия и сохранности пломб и средств снятия информации, а также документов об учёте и использовании газа, свидетельства о поверке СИ Заказчиком.	Обеспечить допуск в любое время уполномоченных представителей ГРО для осмотра и/или проверки исправности средств измерения (далее СИ) ИК (счетчика, вычислителя объема газа (корректора), преобразователя перепада давления, преобразователя температуры и датчика давления), газоиспользующего оборудования и режима его работы, наличие и сохранность пломб и средств снятия информации, а также документов об учёте и использовании газа Заказчиком в присутствии ответственного представителя Заказчика.	Обеспечить допуск в любое время уполномоченных представителей ГРО для осмотра и/или проверки исправности средств измерения (далее СИ) ИК (счетчика, вычислителя объема газа (корректора), преобразователя перепада давления, преобразователя температуры и датчика давления), газоиспользующего оборудования и режима его работы, наличие и сохранность пломб и средств снятия информации, а также документов об учёте и использовании газа Заказчиком в присутствии ответственного представителя Заказчика.
3.2.	ИК Заказчика должен обеспечивать измерения объема и объемного расхода газа во всем диапазоне потребления газа, где относительная погрешность измерения этих величин не выходит за установленные границы; - элементы управления, влияющие на показания средств измерения, входящих в состав узлов учета, запорная арматура байпасных и импульсных линий должны быть приспособлены для фиксации их	ИК Заказчика должен обеспечивать измерения объема и объемного расхода газа во всем диапазоне потребления газа, где относительная погрешность измерения этих величин не выходит за установленные границы; - элементы управления, влияющие на показания средств измерения, входящих в состав узлов учета, запорная арматура байпасных и импульсных линий должны быть приспособлены для	ИК Заказчика должен обеспечивать измерения объема и объемного расхода газа во всем диапазоне потребления газа, где относительная погрешность измерения этих величин не выходит за установленные границы; - элементы управления, влияющие на показания средств измерения, входящих в состав узлов учета, запорная арматура байпасных и импульсных линий должны быть приспособлены для

	положения установкой пломбы и опломбированы ГРО с составлением соответствующего акта; - измерительный комплекс и все СИ должны быть установлены в соответствии с проектом, согласованным с ГРО; - техническое обслуживание ИК (ревизия, проверка уровня масла, промывка счетчика газа, поверка, ремонт и т.д.) контрольно-измерительных приборов проводится Заказчиком согласно с эксплуатационными документами; - байпасы должны быть перекрыты, установленные инвентарные заглушки и запорные устройства опломбированы. Установка и снятие пломб выполняется представителем ГРО и осуществляется по письменному заявлению Заказчика на платной основе и оформляется двухсторонним актом, ответственность за обеспечение целостности и сохранности пломб возлагается на Заказчика.	фиксации их положения установкой пломбы и опломбированы ГРО с составлением соответствующего акта; - при введении в эксплуатацию нового или после реконструкции, измерительный комплекс и все СИ должны быть установлены в соответствии с проектом, согласованным с ГРО; - техническое обслуживание ИК (ревизия, проверка уровня масла, промывка счетчика газа, поверка, ремонт и т.д.) контрольно-измерительных приборов проводится Заказчиком согласно с эксплуатационными документами; - байпасы должны быть перекрыты, установленные инвентарные заглушки и запорные устройства опломбированы. Установка и снятие пломб выполняется представителем ГРО и осуществляется по письменному заявлению Заказчика и оформляется двухсторонним актом, ответственность за обеспечение целостности и сохранности пломб возлагается на Заказчика.	фиксации их положения установкой пломбы и опломбированы ГРО с составлением соответствующего акта; - измерительный комплекс и все СИ должны быть установлены в соответствии с проектом; - техническое обслуживание ИК (ревизия, проверка уровня масла, промывка счетчика газа, поверка, ремонт и т.д.) контрольно-измерительных приборов проводится Заказчиком согласно с эксплуатационными документами; - байпасы должны быть перекрыты, установленные инвентарные заглушки и запорные устройства опломбированы. Установка и снятие пломб выполняется представителем ГРО и осуществляется по письменному заявлению Заказчика и оформляется двухсторонним актом, ответственность за обеспечение целостности и сохранности пломб возлагается на Заказчика.
Пункты 3.3.4. 3.3.4.1. 3.3.4.2. 3.3.4.3.	3.3.4. Предусмотренных Графиками перевода потребителей газа на резервные виды топлива. 3.3.4.1. Заказчик обязуется обеспечить наличие и готовность к работе резервных топливных хозяйств, а также переход на резервные виды топлива, альтернативные газу. С января по май и с сентября по декабрь текущего года поставки газа Заказчик представляет ГРО дважды в месяц (до 1 и до 15 числа) информацию о наличии резервных видов топлива на электронный адрес ГРО dsp@stimgasnet.ru или по тел/факсу 54-70-11.	Пункты 3.3.4., 3.3.4.1., 3.3.4.2., 3.3.4.3. Договора исключить.	Пункты 3.3.4., 3.3.4.1., 3.3.4.2., 3.3.4.3. Договора исключить.

1000

	установок и времени, в течение которого подавался газ. Под ` неисправностью` контрольно-измерительных приборов Стороны понимают такое состояние этих приборов, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований` нормативно-технической документации и руководства по эксплуатации на данные СИ, включая требование о наличии действующего свидетельства о поверке на измерительный комплекс и поверительного клейма или свидетельства о поверке на средства измерений, входящих в состав узла учета, а также при отсутствии или нарушении пломб на запорной арматуре обводной линии (байпаса).	количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ или иным методом, предусмотренным по согласованию Сторон. При неисправности СИ давления и температуры, корректора объема газа, количество потребляемого газа определяется по показаниям расходомера (счетчика) газа, с учетом коэффициента коррекции объема, рассчитанного по данным ГРО. Под неисправностью СИ Стороны понимают такое состояние этих СИ, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований` нормативно-технической документации, включая требование о наличии действующего свидетельства о поверке на измерительный комплекс и поверительного клейма или свидетельства о поверке на средства измерений, входящих в состав узла учета, а также при отсутствии или нарушении пломб на запорной арматуре обводной линии (байпаса).	проектной мощности неопломбированных газопотребляющих установок и времени, в течение которого подавался газ (в соответствии с п. 3.9 Правил учета газа № 961 от 30.12.2013г.) или иным методом по согласованию Сторон. При неисправности СИ давления и температуры, корректора объема газа, количество потребляемого газа определяется по показаниям расходомера (счетчика) газа, с учетом коэффициента коррекции объема, рассчитанного по данным ГРО, на УУТ не приведенных к требованиям технической и/или нормативной документации Российской Федерации. Под неисправностью СИ Стороны понимают такое состояние этих СИ, при котором они не соответствуют хотя бы одному из требований` нормативно-технической документации и руководства по эксплуатации на данные СИ, включая требование о наличии действующего свидетельства о поверке на измерительный комплекс и знака поверки или свидетельства о поверке на средства измерений, входящих в состав узла учета, а также при отсутствии или нарушении пломб на запорной арматуре обводной линии (байпаса).
4.3	При наличии на балансе у Заказчика подводящих газопроводов и технологического оборудования до узла учета газа, ГРО включает в общий объем газа, переданного Заказчику и отражает в акте оказанных услуг, объем газа на технологические потери и технологические нужды, определяемый Заказчиком и ГРО	При наличии на балансе у Заказчика подводящих газопроводов и технологического оборудования до узла учета газа, ГРО включает в общий объем газа, переданного Заказчику и отражает в акте оказанных услуг, объем газа на технологические потери и технологические нужды, определяемый	При наличии на балансе у Заказчика подводящих газопроводов и технологического оборудования до узла учета газа, ГРО включает в общий объем газа, переданного Заказчику и отражает в акте оказанных услуг, объем газа на технологические потери и технологические нужды, определяемый

1000000

	совместно расчетным путем по "Методике определения расходов газа на технологические нужды" предприятий газового хозяйства и потерь в системах распределения газа" РД 153-39.4-079-01, утвержденной Приказом Минэнерго РФ от 01.08.2001 № 231 и "Методике по расчету удельных показателей загрязняющих веществ и выбросах (сбросах) в атмосферу и водоемы на объектах газового хозяйства", принятой и введенной в действие АО "Росгазификация" приказом № 17 П от 17 апреля 1997г. и другими нормативно-правовыми документами.	Заказчиком и ГРО совместно расчетным путем.	Заказчиком и ГРО совместно расчетным путем в соответствии с требованиями действующих нормативно-правовых документов.
4.4. абз.4	ГРО имеет право требовать от Заказчика периодической (внеочередной) поверки СИ, входящих в состав узла учета, в органах Государственной метрологической службы. Если при этом средства измерений окажутся неисправными, оплата стоимости поверки производится Заказчиком, в противном случае – Стороной, требующей поверки.	ГРО имеет право требовать от Заказчика внеочередной поверки СИ, входящих в состав узла учета, в органах Государственной метрологической службы. Если при этом средства измерений окажутся неисправными, оплата стоимости поверки производится Заказчиком, в противном случае – Стороной, требующей поверки.	ГРО имеет право требовать от Заказчика внеочередной поверки СИ (в соответствии с приказом от 02.07.2015г. № 1815), входящих в состав узла учета, в органах Государственной метрологической службы. Если при этом средства измерений окажутся неисправными, оплата стоимости поверки производится Заказчиком, в противном случае – Стороной, требующей поверки.
4.6.	Заказчик обязан обеспечить представителям ГРО возможность проверки: - выполнения требований к соединительным линиям п. 8.5. ПР 50.2.022-99 и ГОСТ 8.586.5-2005; - выполнения требований, предъявляемых к монтажу, эксплуатации и профилактическим работам на узлах учета и их составляющих; - правильности показаний средств измерения применяемых для измерения расхода газа. - погрешности измерения расхода и объема газа узлом учета Заказчика в условиях эксплуатации; - наличия действующих свидетельств о	Пункт 4.6. Договора исключить	Заказчик обязан обеспечить представителям ГРО возможность проверки: - выполнения требований к соединительным линиям п. 8.5. ПР 50.2.022-99 и ГОСТ 8.586.5-2005; - выполнения требований, предъявляемых к монтажу, эксплуатации и профилактическим работам на узлах учета и их составляющих; - правильности показаний средств измерения применяемых для измерения расхода газа. - погрешности измерения расхода и

42008