

Протокол разногласий

к Договору об оказании услуг по транспортировке газа № 2019/Т-ТКЭ-018-1

между

ГУП РК «Крымгазсети» и ГУП РК «Крымтепложокмунэнерго»

г. Симферополь

27.02. 2019г.

№ пункта договора	Редакция ГУП РК «Крымгазсети»	Согласованная сторонами редакция
3.1.7.	3.1.7. 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, наличия и сохранность пломб и средств снятия информации, а также документов об учёте и использования газа, свидетельств о поверке СИ Заказчиком.	3.1.7. 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, наличия и сохранность пломб и средств снятия информации, а также документов об учёте и использования газа, свидетельств о поверке СИ Заказчиком, в присутствии ответственного представителя Заказчика.
3.2.	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 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;	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 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

	- 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.	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 dsr@stimaga.net.ru или по тел/факсу 54-70-11. 3.3.4.2. Заказчик обязан обеспечить по распоряжению Министерства топлива и энергетики Республики Крым перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу, в соответствии с утвержденными графиками (Графиком № 1 - «График перевода потребителей на резервные виды топлива при похолоданиях» и Графиком № 2 - «График аварийного ограничения подачи природного газа потребителям»). Указанные графики вводятся и отменяются по распоряжению Министерства топлива и энергетики Республики Крым и доводятся до Заказчика ГРО путем направления по факсу с подтверждением о получении. 3.3.4.3. В случае оказания препятствий в ограничении подачи природного газа со стороны Заказчика, который обязан осуществить перевод газопотребляющих установок на резервные виды топлива, альтернативные газу в соответствии с Графиками перевода потребителей газа на резервные виды топлива, ГРО имеет право прекратить транспортировку газа полностью такому Заказчику.	Пункты 3.3.4., 3.3.4.1., 3.3.4.2., 3.3.4.3. Договора исключить.

4.1.2	4.1.2. При отсутствии узлов учета газа у Заказчика, их неисправности и неисправности средств измерений, входящих в состав узла учета, отсутствия действующего свидетельства о поверке на измерительный комплекс и/или поверительного клейма или действующего свидетельства о поверке на средства измерений, по которым производится определение количества газа, а также при несоответствии их требованиям действующих стандартов, количество поставляемого газа определяется по проектной мощности неопломбированных газопотребляющих 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, 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 пломба на запорной арматуре обводной линии (байпаса).	4.1.2. При отсутствии узлов учета газа или хотя бы одного из основных СИ, входящих в его состав, у Заказчика, неисправности расходамера (счетчика) газа, отсутствия действующего свидетельства о поверке на измерительный комплекс и/или поверительного клейма или действующего свидетельства о поверке на средства измерений, по которым производится определение количества газа, а также при несоответствии их требованиям действующих стандартов, 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 расходамера (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 пломба на запорной арматуре обводной линии (байпаса).
4.3.	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 совместно расчетным путем по "Методике по расчету удельных показателей загрязняющих веществ и выбросов (сбросов) в атмосферу и водоемы на объектах газового хозяйства", принятой и введенной в действие АО "Росгазификация" приказом № 17 П от 17 апреля 1997г.	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 совместно расчетным путем.
4.4 абзац 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.
	4.6. Заказчик обязан обеспечить представителям ГРО	Пункт 4.6. Договора исключить.

4.6.	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. - потребности измерения расхода и объема газа узлом учета Заказчика в условиях эксплуатации; - наличия действующих свидетельств о поверке на измерительный комплекс и средства измерений. Проверка потребности выполнения измерений СИ, входящих в узел учета, проводится в соответствии с методиками поверки соответствующих приборов (с учетом поправок на изменение условий эксплуатации) или по специально разработанным методикам проверки. Методики проверки предоставляются Заказчиком. Проверка производится контрольными СИ соответствующего класса точности. ГРО имеет право применять при проверках собственные или арендуемые СИ. Монтаж системы газоснабжения, и все установленные газовые приборы и узлы учета газа должны соответствовать согласованной проектной документации, разработанной на основании выданных Заказчику ГРО технических условий (заданий) на проектирование объекта системы газоснабжения.	
4.7. Абзац 1 подпункт 1	• несоответствия метрологических характеристик средств измерений ИК контрольным средствам измерений;	несоответствия метрологических характеристик средств измерений ИК контрольным средствам измерений, установленных юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, аккредитованными в установленном порядке на аттестацию методик (методов) измерений.
4.7. Абзац 1 подпункт 2	• превышения перепада давления газа выше допустимого на счетчиках газа;	превышения перепада давления газа выше допустимого на счетчиках газа; в соответствии с п.12.2.4 ГОСТ 8.740-2011

4.7. Абзац 1 подпункт 9	• невыполнения условий п. 4.1.3. Договора;	исключить
4.7. Абзац 1 подпункт 15	• при неисправности линии связи между счетчиком и корректором (вычислителем);	Исключить.
4.7. Абзац 1 подпункт 18	• при не допуске представителей ГРО к обследованию узла учета газа и проведению проверки (СИ узла учета газа, газоиспользующего оборудования, технической документации), периодической, внеочередной и инспекционной или контрольной проверки их работоспособности;	• при не допуске представителей ГРО к обследованию узла учета газа и проведению проверки газоиспользующего оборудования, технической документации и работоспособности СИ узла учета;
4.7. Абзац 1 подпункт 20	при не устранении замечаний ГРО, указанных в актах обследования:	при не устранении замечаний ГРО, указанных в актах обследования, соответствующих нормативным документам по учету газа.
п.4.7.1.	Отсутствует	Добавить п.4.7.1. 4.7.1. При неисправности линии связи между счетчиком газа, а также СИ давления и СИ температуры, и корректором (вычислителем), объем потребленного газа в стандартных условиях определяется по показаниям счетчика газа, с учетом поправочного коэффициента по значению давления и температуры газа, зафиксированным корректором (вычислителем) или оператором котельной в журнале учета газа, по показаниям дополнительных (контрольных) СИ.
п.4.7.2.	Отсутствует	Добавить пункт 4.7.2. «В случае отсутствия электроэнергии на котельных и совпадения показаний механического счетчика газа и вычислителя объема газа, доначислений объемов газа не производится. В случае выхода из строя, по независимым от Заказчика причинам, СИ (корректора, датчиков давления и температуры) определение количества протранспортированного природного газа производится: На котельных с постоянным присутствием обслуживающего персонала по показаниям механических приборов учета газа с