



ИНФОРМАЦИОННОЕ ПИСЬМО

Уважаемые коллеги!

Узлы учета газа, состоящие из диафрагменных счетчиков газа типа ВК и корректоров серии ТС, производятся ООО «Метэко-Премагаз» в соответствии с Федеральным законом от 26.06.2008 №102-ФЗ «Об обеспечении единства средств измерений» полностью готовыми к эксплуатации в заводском исполнении. Средства измерений, входящие в состав узла учета, сертифицированы органами Росстандарта в установленном порядке, надлежащим образом поверены, имеют заводские номера и занесены в Госреестр: счетчики ВК №№ 20272, 30894, 36706, 36707, корректоры ТС № 47922. Место соединения счетчика газа и корректора опломбировано свинцовой пломбой. Индивидуальный заводской номер узлу учёта газа не присваивается, так как он не является единым средством измерения.

Для данных узлов учета газа ФГУП ВНИИР разработана «Методика измерений объема природного газа измерительным комплексом СГ-ТК модификации СГ-ТК-Д и узлами учета газа в составе диафрагменных счетчиков газа типа ВК и электронных корректоров по температуре ТС210, ТС215, ТС220» с Изменениями № 1 и Изменениями № 2, и аттестована в соответствии с ГОСТ Р 8.563-96 за № 01.00257-2008/19013-13, зарегистрирована в Федеральном реестре за № ФР.1.29.2013.14925 и опубликована на официальном сайте Федерального информационного фонда по обеспечению единства измерений <http://www.fundmetrology.ru>

С момента регистрации методики (метода) измерений она носит статус Федерального Закона и, соответственно, узлы учета газа в составе диафрагменных счетчиков ВК и корректоров серии ТС могут использоваться для коммерческого учета газа в РФ. Пределы допускаемой относительной погрешности узлов учета газа составляют: $\pm 1,7\%$ в диапазоне расходов от $0,1Q_{ном}$ до $Q_{макс}$, $\pm 3,2\%$ в диапазоне расходов от $Q_{мин}$ до $0,1Q_{ном}$. ГОСТ Р 8.741-2011 носит рекомендательный характер, в том числе раздел, нормирующий пределы допускаемой относительной погрешности измерения газа. Ссылка в договорах поставки газа на ГОСТ Р 8.741-2011 не отменяет возможности использования узлов учета газа, так как они изготовлены в соответствии с Федеральным законом, имеющим более высокий статус.

Кроме того, Приказом Министерства энергетики РФ от 15.03.2016 г. № 179 утверждён Перечень измерений, относящихся к сфере государственного регулирования обеспечения единства измерений, выполняемых при учёте используемых

энергетических ресурсов, и обязательных метрологических требований к ним, в том числе показателей точности измерений. В частности, для измерения объема природного газа, приведенного к стандартным условиям при расходе менее 10^3 м³/ч предельно допустимая относительная погрешность измерений не должна превышать $\pm 4\%$. Таким образом, узлы учета газа, состоящие из диафрагменных счетчиков газа типа ВК и корректоров серии ТС, полностью соответствуют законодательству РФ и могут использоваться для коммерческого учета газа.

По своему составу данные узлы учета идентичны измерительным комплексам СГ-ТК-Д, но при этом не требуют сертификации как единое средство измерения, не имеют единого заводского номера и, соответственно, не требуют поверки при выпуске из производства как единое средство измерения. Периодическая поверка узлов учета газа проводится поэлементно: счетчик газа – через 10 лет, корректор – через 5 лет.

Проверку реализации методики измерений проводят органы Государственной метрологической службы или метрологические службы юридических лиц, аккредитованные на право аттестации методики измерений, перед пуском в эксплуатацию или после реконструкции узла учета на месте его установки. При этом оформляется акт проверки состояния и применения средств и соблюдения требований методики измерений № ФР.1.29.2013.14925 в соответствии с пунктом 12.4 Изменений №2 к методике измерений № ФР.1.29.2013.14925.

Генеральный директор

Искрицкий А.Е.