

**Техническое задание
ОКДП2 26.51.63.110**

№ п/ п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во	Технические характеристики товара, работы, услуги
1	Счетчик газа СМТ Комплекс G-4	Шт.	1	Счетчик газа микротермальный СМТ Комплекс G-4 без направления Соответствие ГОСТ Р 8.741-2019 Соответствие Сертификату средств измерения: ОС.С.29.156.А №73996 от 31.05.2019г. Вид газа – Природный газ по ГОСТ 5542; Минимальный расход, Q_{min} – не менее 0,04 м³/ч; Номинальный расход, Q_n – 4 м³/ч; Максимальный расход, Q_{max} – не более 7 м³/ч. Макс. рабочее давление – не более 15 кПа; Порог чувствительности не более 0,008 м³/ч. Основная относительная погрешность, %, не более ± 3 от Q_{min} до 0,1$Q_{ном}$ включ., ± 1,5 св. 0,1$Q_{ном}$ до Q_{max} включ.. Температура окружающей среды, °С от -40 до +60 Температура измеряемой среды, °С от -25 до +55 Степень защиты от воздействия окружающей среды IP54 Тип присоединения – через монтажный комплект КМЧ-С 110 G4 1 шт. Межосевое расстояние труб 110 мм. Диаметр трубы 26,44мм (3/4 дюйма) Хранение Архивов: Интервальный - предусматривает интервальные записи с периодом 1 час на начало каждого часа; Суточный - предусматривает интервальные записи с периодом 1 сутки на начало "газового дня"; Архив изменений - предназначен для контроля и хранения данных обо всех изменениях настраиваемых параметров СМТ-Комплекс; Архив телеметрии - предназначен для логирования процесса работы встроенного модуля телеметрии, фиксации активности оптического интерфейса; Архив системный - предназначен для фиксации сервисной информации по сбоям аппаратных систем и ПО СМТ-Комплекс Функции: -Измерение объема природного газа, приведенного к стандартным условиям; - Прямой метод измерения - аттестация методики выполнения измерений не требуется; - Защита от внешних несанкционированных воздействий, искажающих результаты измерений; - Система диагностики работоспособности прибора; -Дистанционная передача измеренных данных и архивов событий на сервера поставщика и потребителя газа по Саратовской обл.; - Передача данных по каналам GPRS, GSM,

				оптическому каналу; - Сбор и анализ данных выполняется программно-техническим комплексом «Газсеть», установленным на серверах поставщика и потребителя газа; - Работа в мобильном приложении «Моя Газсеть» для абонентов узлов учёта газа; - Автономная работа комплекса - не менее 12 лет Комплектация (обязательно): - ПО «Газсеть Стандарт» по Саратовской обл. Каналы передачи данных: - Оптический канал, Встроенная GSM/GPRS телеметрия, - Подключаемая внешняя GSM/GPRS телеметрия - кабель KA/O-USB
2	Счетчик газа СМТ Комплекс G-6	Шт.	1	Счетчик газа микротермальный СМТ Комплекс G-6 без направления Соответствие ГОСТ Р 8.741-2019 Соответствие Сертификату средств измерения: ОС.С.29.156.А №73996 от 31.05.2019г. Вид газа – Природный газ по ГОСТ 5542; Минимальный расход, Q_{min} – не менее 0,06 м³/ч; Номинальный расход, Q_n – 6 м³/ч; Максимальный расход, Q_{max} – не более 11 м³/ч. Макс. рабочее давление – не более 15 кПа; Порог чувствительности не более 0,012 м³/ч. Основная относительная погрешность, %, не более ± 3 от Q_{min} до 0,1$Q_{ном}$ включ., ± 1,5 св. 0,1$Q_{ном}$ до Q_{max} включ.. Температура окружающей среды, °С от -40 до +60 Температура измеряемой среды, °С от -25 до +55 Степень защиты от воздействия окружающей среды IP54 Тип присоединения – через монтажный комплект КМЧ-С 250 G6 1 шт. Межосевое расстояние труб 250 мм. Диаметр трубы 26,44мм (3/4 дюйма) Хранение Архивов: Интервальный - предусматривает интервальные записи с периодом 1 час на начало каждого часа; Суточный - предусматривает интервальные записи с периодом 1 сутки на начало "газового дня"; Архив изменений - предназначен для контроля и хранения данных обо всех изменениях настраиваемых параметров СМТ-Комплекс; Архив телеметрии - предназначен для логирования процесса работы встроенного модуля телеметрии, фиксации активности оптического интерфейса; Архив системный - предназначен для фиксации сервисной информации по сбоям аппаратных систем и ПО СМТ-Комплекс Функции: -Измерение объёма природного газа, приведённого к стандартным условиям; - Прямой метод измерения - аттестация методики выполнения измерений не требуется; - Защита от внешних несанкционированных воздействий, искажающих результаты измерений; - Система диагностики работоспособности прибора;

			- Дистанционная передача измеренных данных и архивов событий на сервера поставщика и потребителя газа по Саратовской обл.; - Передача данных по каналам GPRS, GSM, оптическому каналу; - Сбор и анализ данных выполняется программно-техническим комплексом «Газсеть», установленным на серверах поставщика и потребителя газа; - Работа в мобильном приложении «Моя Газсеть» для абонентов узлов учёта газа; - Автономная работа комплекса - не менее 12 лет Комплектация (обязательно): - ПО «Газсеть Стандарт» по Саратовской обл. Каналы передачи данных: - Оптический канал, Встроенная GSM/GPRS телеметрия, - Подключаемая внешняя GSM/GPRS телеметрия - кабель KA/O-USB
Счетчик газа СМТ Комплекс G-10	Шт.		Счетчик газа микротермальный СМТ Комплекс G-10 Соответствие ГОСТ Р 8.741-2019 Соответствие Сертификату средств измерения: ОС.С.29.156.А №73996 от 31.05.2019г. Вид газа – Природный газ по ГОСТ 5542; Минимальный расход, Q_{min} – не менее 0,1 м³/ч; Номинальный расход, Q_n – 10 м³/ч; Максимальный расход, Q_{max} – не более 18 м³/ч. Макс. рабочее давление – не более 15 кПа; Порог чувствительности не более 0,012 м³/ч. Основная относительная погрешность, %, не более ± 3 от Q_{min} до 0,1$Q_{ном}$ включ., ± 1,5 св. 0,1$Q_{ном}$ до Q_{max} включ.. Температура окружающей среды, °С от -40 до +60 Температура измеряемой среды, °С от -25 до +55 Степень защиты от воздействия окружающей среды IP54 Тип присоединения – через монтажный комплект КМЧ-К 280 G10/ G16; Размер резьбы штуцеров: Диаметр трубы 33,25мм (1 дюйм), затем увеличение на 41,91мм (2 дюйма). Хранение Архивов: Интервальный - предусматривает интервальные записи с периодом 1 час на начало каждого часа; Суточный - предусматривает интервальные записи с периодом 1 сутки на начало "газового дня"; Архив изменений - предназначен для контроля и хранения данных обо всех изменениях настраиваемых параметров СМТ-Комплекс; Архив телеметрии - предназначен для логирования процесса работы встроенного модуля телеметрии, фиксации активности оптического интерфейса; Архив системный - предназначен для фиксации сервисной информации по сбоям аппаратных систем и ПО СМТ-Комплекс Функции: - Измерение объёма природного газа, приведённого к стандартным условиям; - Прямой метод измерения - аттестация методики

				выполнения измерений не требуется; - Защита от внешних несанкционированных воздействий, искажающих результаты измерений; - Система диагностики работоспособности прибора; - Дистанционная передача измеренных данных и архивов событий на сервера поставщика и потребителя газа по Саратовской обл.; - Передача данных по каналам GPRS, GSM, оптическому каналу; - Сбор и анализ данных выполняется программно-техническим комплексом «Газсеть», установленным на серверах поставщика и потребителя газа; - Работа в мобильном приложении «Моя Газсеть» для абонентов узлов учёта газа; - Автономная работа комплекса - не менее 12 лет Комплектация (обязательно): - ПО «Газсеть Стандарт» по Саратовской обл. Каналы передачи данных: - Оптический канал, Встроенная GSM/GPRS телеметрия, - Подключаемая внешняя GSM/GPRS телеметрия - кабель KA/O-USB
Счетчик газа СМТ Комплекс G-40	Шт.	1		Счетчик газа микротермальный СМТ Комплекс G-40 Соответствие ГОСТ Р 8.741-2019 Соответствие Сертификату средств измерения: ОС.С.29.156.А №73996 от 31.05.2019г. Вид газа – Природный газ по ГОСТ 5542; Минимальный расход, Q_{min} – не менее $0,4 \text{ м}^3/\text{ч}$; Номинальный расход, Q_n – $40 \text{ м}^3/\text{ч}$; Максимальный расход, Q_{max} – не более $72 \text{ м}^3/\text{ч}$. Макс. рабочее давление – не более 15 кПа; Порог чувствительности не более $0,012 \text{ м}^3/\text{ч}$. Основная относительная погрешность, %, не более ± 3 от Q_{min} до $0,1 Q_n$ включ., $\pm 1,5$ св. $0,1 Q_n$ до Q_{max} включ.. Температура окружающей среды, °C от -40 до +60 Температура измеряемой среды, °C от -25 до +55 Степень защиты от воздействия окружающей среды IP54 Тип присоединения – фланцевое соединение, d трубы 50 мм. Хранение Архивов: Интервальный - предусматривает интервальные записи с периодом 1 час на начало каждого часа; Суточный - предусматривает интервальные записи с периодом 1 сутки на начало "газового дня"; Архив изменений - предназначен для контроля и хранения данных обо всех изменениях настраиваемых параметров СМТ-Комплекс; Архив телеметрии - предназначен для логирования процесса работы встроенного модуля телеметрии, фиксации активности оптического интерфейса; Архив системный - предназначен для фиксации сервисной информации по сбоям аппаратных систем и ПО СМТ-Комплекс Функции: -Измерение объёма природного газа, приведённого к

				стандартным условиям; - Прямой метод измерения - аттестация методики выполнения измерений не требуется; - Защита от внешних несанкционированных воздействий, искажающих результаты измерений; - Система диагностики работоспособности прибора; - Дистанционная передача измеренных данных и архивов событий на сервера поставщика и потребителя газа по Саратовской обл.; - Передача данных по каналам GPRS, GSM, оптическому каналу; - Сбор и анализ данных выполняется программно-техническим комплексом «Газсеть», установленным на серверах поставщика и потребителя газа; - Работа в мобильном приложении «Моя Газсеть» для абонентов узлов учёта газа; - Автономная работа комплекса - не менее 12 лет Комплектация (обязательно): - ПО «Газсеть Стандарт» по Саратовской обл. Каналы передачи данных: - Оптический канал, Встроенная GSM/GPRS телеметрия, - Подключаемая внешняя GSM/GPRS телеметрия - кабель KA/O-USB
3	Монтажный комплект	Шт.	1	монтажный комплект КМЧ-С 110 G4 1 шт.
	Монтажный комплект	Шт.	1	монтажный комплект КМЧ-С 250 G6 1 шт.
	Монтажный комплект	Шт.	1	монтажный комплект КМЧ-К 280 G10/ G16 1 шт.
	Монтажный комплект	Шт.	1	фланцевое соединение, d трубы 50 мм.
	Кабель оптический		4	кабель KA/O-USB
4	Программное обеспечение	Шт.	4	ПО «Газсеть Стандарт» по Саратовской обл.
	Антенна Выносная компактная GSM	Шт.	4	- Антенна Выносная компактная GSM Предназначена для мест со слабым уровнем сигнала сети GSM Диапазон рабочих частот 850/900/1800/1900/2200 МГц Сопротивление 50 Ом Усиление 5.5 dB Разъём SMA Длина кабеля от 3м. до 10 м.

Условия для включения в договор.

1. Место поставки товара, оказания услуг, проведение работ: г. Саратов, ул. Провиантская д 21.
2. Условия и сроки (периоды) поставки товара: Срок поставки товара Поставщиком не должен превышать 45 рабочих дней с момента получения авансового платежа на счет Поставщика.
3. Гарантия на поставленный товар должна составлять не менее 12 месяцев.
4. Расчеты между сторонами производятся в безналичном порядке в форме платежного поручения. Оплата производится заказчиком за счет собственных средств, путем перечисления на расчетный счет Поставщика. Заказчик оплачивает Поставщику предоплату в размере 30% от общей стоимости товара, оплата оставшихся 70% по факту поставки товара, в течение 7 рабочих дней, на основании выставленного счета.
5. Поставка товара осуществляется силами и средствами Поставщика с разгрузкой транспортного средства и с соблюдением условий хранения, транспортировки, предусмотренных инструкцией по применению к Товару.
6. Цена договора включает в себя: стоимость поставляемого товара, тары, упаковки, расходы на доставку, установку, страхование, хранение, выполнение погрузо-разгрузочных работ с учетом доставки на склад Заказчика (включая подъем на этаж), расходы по всем налогам, пошлинам и сборам, другим обязательным платежам, которые подлежат уплате в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также иные затраты, издержки и расходы Поставщика, связанные с исполнением Договора.

Начальник ПТО
Тел.(8452) 22-33-05 доб.111



Б.А. Утигалиев

Начальник отдела МТ и ХО

Е.В. Михеева