ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1269541 сатып алу бойынша
Төмендету баға ұсыныстарын сұрату тәсілімен

Лот № 2 (3735 Т, 4578664) Газ есептеуіші

Тапсырыс беруші: "QazaqGaz Aimaq" акционерлік қоғамы
Ұйымдастырушы: QAZAQGAZ AIMAQ" Акционерлік қоғамының Қостанай өндірістік филиалы

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	3735 Т
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Газ есептеуіші, турбиналық
ТЖҚЖС санаттың атауы	Газ есептегіш
Қосымша сипаттама	Тип: Турбиндық
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	Дана
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Қостанай облысы, Қостанай Қ.Ә., Қостанай қ., ул.Карбышева 10
Жеткізу шарттары	DDP
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 10 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 0%, Соңғы төлем - 100%

2. Сипаттамасы және талап етілетін функционалдық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары

2.1Жеткізілетін жабдық жаңа, 2026 жылы шығарылған және табиғи газды коммерциялық есепке алуға арналған болуы тиіс.
2.2Газ есептегіштері турбиналық типте болуы және газ көлемін стандартты жағдайларға келтіру үшін газ көлемінің электрондық корректорын қосу мүмкіндігіне ие болуы тиіс.
2.3Жабдық Қазақстан Республикасында қолданыстағы стандарттардың талаптарына сәйкес келуі, өлшеу құралдарының типін бекіту туралы сертификаты болуы, Қазақстан Республикасының өлшем бірлігін қамтамасыз етудің мемлекеттік жүйесінің тізіліміне енгізілуі және Қазақстан Республикасының аумағында қолдануға рұқсат етілуі тиіс.
2.4Есептегіштің техникалық сипаттамалары:
2.4.1 Мақсаты: газды коммерциялық есепке алу тораптарында табиғи газдың және басқа да агрессивті емес құрғақ газдардың көлемін өлшеу;
2.4.2 Есептегіштің түрі – турбиналық;
2.4.3 Типөлшемі – G250;
2.4.4 Шартты өту диаметрі – DN100;
2.4.5 Максималды шығын Qmax – кемінде 400 м³/сағ;
2.4.6 Өлшеу диапазоны – кемінде 1:30;
2.4.7 Рұқсат етілетін салыстырмалы қателіктің шегі – ±1 %;
2.4.8 Жұмыс қысымы – кемінде 1,6 МПа;
2.4.9 Өлшенетін ортаның температурасы – −30 °C-ден +60 °C-ге дейін;
2.4.10 Қоршаған ортаның температурасы – −40 °C-ден +70 °C-ге дейін;
2.4.11 Қорғаныс дәрежесі – IP65-тен төмен емес;
2.4.12 Жарылыстан қорғалған орындалуы – болуы тиіс;
2.4.13 Монтаждау – көлденең;

2.4.14 Салыстырып тексеруаралық интервал – кемінде 5 жыл;

2.4.15 Корпус материалы – болат немесе алюминий қорытпасы;

2.4.16 Шығыс сигналдары – төмен жиілікті/орта жиілікті импульстік шығыстар.

2.5. Газ көлемінің электрондық корректорының техникалық сипаттамалары:

2.5.1 Құрылғының түрі – газ көлемінің электрондық корректоры;

2.5.2 Мақсаты – газ көлемін стандартты жағдайларға келтіру;

2.5.3 Қолдау көрсетілетін түзету әдістері – PTZ (Pressure, Temperature, and Compressibility correction – қысым, температура және сығылғыштық бойынша түзету, яғни газ көлемін жұмыс жағдайларынан стандартты жағдайларға келтіретін толық электрондық түзету әдісі);

2.5.4 Өлшенетін параметрлер – көлем, қысым, температура, шығын;

2.5.5 Ақпаратты көрсету – СК-дисплей;

2.5.6 Деректерді мұрағаттау – тәуліктік, айлық, авариялық мұрағат;

2.5.7 Энергияға тәуелсіз жад – болуы тиіс;

2.5.8 Байланыс интерфейстері – RS-232 және/немесе RS-485;

2.5.9 Деректерді қашықтан беру мүмкіндігі – болуы тиіс;

2.5.10 Деректер алмасу хаттамаларын қолдау – Modbus RTU немесе ұқсас хаттама;

2.5.11 Корпустың қорғаныс дәрежесі – IP65-тен төмен емес;

2.5.12 Жарылыстан қорғалған орындалуы – болуы тиіс;

2.5.13 Қуат көзі – кіріктірілген литий батареясы;

2.5.14 Автономды жұмыс істеу мерзімі – кемінде 5 жыл;

2.5.15 Қоршаған ортаның температурасы – −25 °C-тан +55 °C-қа дейін;

2.5.16 Салыстырмалы ылғалдылық – 95 %-ға дейін;

2.5.17 Қысым және температура датчиктерін қосу мүмкіндігі – болуы тиіс;

2.5.18 Рұқсатсыз қол жеткізуден қорғау – болуы тиіс;

2.5.19 Салыстырып тексеруаралық интервал – кемінде 5 жыл;

2.5.20 Корректор газ көлемін стандартты жағдайларда есептеуді, газдың сығылғыштық коэффициентін есептеуді, есепке алу параметрлері мен оқиғалар мұрағатын сақтауды, авариялық және диагностикалық хабарламаларды тіркеуді, деректерді жергілікті және қашықтан оқу мүмкіндігін, конфигурация параметрлерін пароль арқылы қорғауды, сондай-ақ диспетчерлік басқару және телеметрия жүйелеріне интеграциялауды қамтамасыз етуі тиіс.

2.6. Жеткізілім жиынтықтылығы:

2.6.1 Турбиналық газ есептегіші;

2.6.2 Газ көлемінің электрондық корректоры;

2.6.3 Қысым датчигі;

2.6.4 Температура датчигі;

2.6.5 Монтаждау керек-жарақтарының жиынтығы;

2.6.6 Бұйымның паспорты;

2.6.7 Пайдалану жөніндегі нұсқаулық;

2.6.8 Салыстырып тексеру әдістемесі.

2.7. Қосымша талаптар:

2.7.1 Жабдық бір-бірімен үйлесімді болуы және өзара дұрыс жұмыс істеуін қамтамасыз етуі тиіс;

2.7.2 Барлық жабдықтың сәйкестік сертификаттары және Қазақстан Республикасының өлшем бірлігін қамтамасыз етудің мемлекеттік жүйесінің Тізіліміне енгізілгенін растайтын құжаттары болуы тиіс;

2.7.3 Өлшем құралдарының қолданыстағы бастапқы салыстырып тексеруден өткені туралы құжаты болуы тиіс;

2.7.4 Пайдаланудың кепілдік мерзімі – пайдалануға енгізілген күннен бастап кемінде 12 ай;

2.7.5 Жеткізу толық зауыттық жиынтықта жүзеге асырылуы тиіс;

2.7.6 Жеткізілетін жабдық бұйымдардың паспорттарымен, пайдалану жөніндегі нұсқаулықтармен және салыстырып тексеру әдістемелерімен бірге жеткізілуі тиіс;

2.7.7 Жабдық Қазақстан Республикасының аумағында қолдануға рұқсат етілуі тиіс;

2.7.8 Жабдықтың конструкциясы қолданыстағы диспетчерлік басқару және телеметрия жүйелеріне интеграциялау мүмкіндігін қамтамасыз етуі тиіс;

2.7.9 Жабдықты монтаждау және пайдалануға енгізу үшін қажетті барлық жалғау элементтері мен жиынтықтаушы бөлшектер жеткізілім жиынтығына кіруі тиіс.

3. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р/с	**Атауы**
1	Қазақстан Республикасының 2000 жылғы 7 маусымдағы №53-II «Өлшем бірлігін қамтамасыз ету туралы» Заңы
2	Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы №96 «Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидаларын бекіту туралы» Бұйрығы

Қол қойған Усембаева Мадина Муратовна

Қол қойылған күні 11.11.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1269541
способом Запрос ценовых предложений на понижение

Лот № 2 (3735 Т, 4578664) Счетчик газовый

Заказчик: Акционерное общество "QazaqGaz Aimaq"
Организатор: Костанайский производственный филиал Акционерного общества "QAZAQGAZ AIMAQ"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	3735 Т
Наименование и краткая характеристика	Счетчик газовый, турбинный
Наименование категории ОКТРУ	Газовый счетчик
Дополнительная характеристика	Тип: Турбинный
Количество	1.000
Единица измерения	Штука
Место поставки	КАЗАХСТАН, Костанайская область, Костанай Г.А., г.Костанай, ул.Карбышева 10
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 10 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

2.1 Поставляемое оборудование должно быть новым, изготовленным в 2026 году, предназначенным для коммерческого учета природного газа.
2.2 Счетчики газа должны быть турбинного типа, с возможностью подключения электронного корректора объема газа для приведения объема газа к стандартным условиям.
2.3 Оборудование должно соответствовать требованиям действующих стандартов Республики Казахстан, иметь сертификат об утверждении типа средств измерений, быть внесено в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан и допущено к применению на территории Республики Казахстан.
2.4 Технические характеристики счетчика:
2.4.1 Назначение: измерение объема природного газа и других неагрессивных сухих газов на узлах коммерческого учета газа;
2.4.2 Тип счетчика — турбинный;
2.4.3 Типоразмер — G250;
2.4.4 Условный проход — DN100;
2.4.5 Максимальный расход Qmax — не менее 400 м³/ч;
2.4.6 Диапазон измерения — не менее 1:30;
2.4.7 Предел допускаемой относительной погрешности — ±1 %;
2.4.8 Рабочее давление — не менее 1,6 Мпа;
2.4.9 Температура измеряемой среды — от −30 °C до +60 °C;
2.4.10 Температура окружающей среды — от −40 °C до +70 °C;

2.4.11 Степень защиты — не ниже IP65;

2.4.12 Взрывозащищенное исполнение — наличие;

2.4.13 Монтаж — горизонтальный;

2.4.14 Межповерочный интервал — не менее 5лет;

2.4.15 Материал корпуса — сталь или алюминиевый сплав;

2.4.16 Выходные сигналы — низкочастотные/среднечастотные импульсные выходы.

2.5Технические характеристики электронного корректора объема газа:

2.5.1 Тип устройства — электронный корректор объема газа;

2.5.2 Назначение — приведение объема газа к стандартным условиям:

2.5.3 Поддерживаемые методы коррекции — PTZ (Pressure, Temperature, and Compressibility correction/это полный электронный метод коррекции объема газа, который приводит объем газа из рабочих условий к стандартным);

2.5.4 Измеряемые параметры — объем, давление, температура, расход;

2.5.5 Отображение информации — ЖК-дисплей;

2.5.6 Архивирование данных — суточный, месячный, аварийный архив;

2.5.7 Энергонезависимая память — наличие;

2.5.8 Интерфейсы связи — RS-232 и/или RS-485;

2.5.9 Возможность дистанционной передачи данных — наличие;

2.5.10 Поддержка протоколов обмена — Modbus RTU либо аналогичный;

2.5.11 Степень защиты корпуса — не ниже IP65;

2.5.12 Взрывозащищенное исполнение — наличие;

2.5.13 Питание — встроенная литиевая батарея;

2.5.14 Срок автономной работы — не менее 5 лет;

2.5.15 Температура окружающей среды — от −25 °C до +55 °C;

2.5.16 Относительная влажность — до 95 %;

2.5.17 Возможность подключения датчиков давления и температуры — наличие;

2.5.18 Защита от несанкционированного доступа — наличие;

2.5.19 Межповерочный интервал — не менее 5 лет;

2.5.20 Корректор должен обеспечивать вычисление объема газа при стандартных условиях, расчет коэффициента сжимаемости газа, хранение архивов параметров учета и событий, фиксацию аварийных и диагностических сообщений, возможность локального и дистанционного считывания данных, защиту параметров конфигурации паролем и интеграцию в системы диспетчеризации и телеметрии.

2.6. Комплектность поставки:

2.6.1 Турбинный счетчик газа;

2.6.2 Электронный корректор объема газа;

2.6.3 Датчик давления;

2.6.4 Датчик температуры;

2.6.5 Комплект монтажных принадлежностей;

2.6.6 Паспорт изделия;

2.6.7 Руководство по эксплуатации;

2.6.8 Методика поверки.

2.7. Дополнительные требования:

2.7.1 Оборудование должно быть совместимо между собой и обеспечивать корректную совместную работу;

2.7.2 Все оборудование должно иметь сертификаты соответствия и документы, подтверждающие внесение в Реестр государственной системы обеспечения единства измерений Республики Казахстан;

2.7.3 Средства измерений должны иметь действующую первичную поверку;

2.7.4 Гарантийный срок эксплуатации — не менее 12 месяцев с даты ввода в эксплуатацию;

2.7.5 Поставка должна осуществляться в полной заводской комплектации;

2.7.6 Поставляемое оборудование должно сопровождаться паспортами изделий, руководствами по эксплуатации и методиками поверки;

2.7.7 Оборудование должно быть допущено к применению на территории Республики Казахстан;

2.7.8 Конструкция оборудования должна обеспечивать возможность интеграции в существующие системы диспетчеризации и телеметрии;

2.7.9 Все соединительные элементы и комплектующие, необходимые для монтажа и ввода оборудования в эксплуатацию, должны входить в комплект поставки.

3. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	Закон Республики Казахстан от 7 июня 2000 года № 53-II «Об обеспечении единства измерений»
2	Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года № 96 Об утверждении Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом

Подписал Усембаева Мадина Муратовна

Дата подписания 11.11.2026