ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1253664 , Диагностикалау/сараптау/талдау/сынау/тестілеу/тексеріп қарау бойынша қызметтер сатып алу бойынша Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (1509-1 У, 4532123) Диагностикалау/сараптау/талдау/сынау/тестілеу/тексеріп қарау бойынша қызметтер

Тапсырыс беруші: "QAZAQGAZ AIMAQ" акционерлік қоғамы

Ұйымдастырушы: "QazaqGaz" Ұлттық компаниясы" Акционерлік қоғамы

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	1509-1 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Диагностикалау/сараптау/талдау/сынау/тестілеу/тексеріп қарау бойынша қызметтер, Диагностикалау/сараптау/талдау/сынау/тестілеу/тексеру қызметтері
Қосымша сипаттама	Жерасты газ құбырын пайдалануға жарамдылығына диагностикалау тексеру және техникалық тексеру жөніндегі қызметтер.
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Қызылорда облысы
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 30 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

2.1. Техникалық жарамдылығын және қауіпсіз пайдалану дәрежесін айқындау мақсатында аспаптық техникалық тексеруге және техникалық жай-күйін бағалауға Қызылорда қаласы мен Қызылорда облысында орналасқан жұмыс қысымы 1,2 МПа болатын жоғары қысымды газ тарату құбырлары жатады.

2.2. Қызмет көрсету көлемі жұмыс қысымы 1,2 МПа, диаметрі 219 мм-ден 530 мм-ге дейінгі, жалпы ұзындығы 48 104 метрді құрайтын 3 (үш) жоғары қысымды газ құбырын техникалық тексеруді қамтиды, оның ішінде:

2.2.1. «Қызылорда қаласындағы Сырдария өзенінің сол жағалауындағы газ тарату желілерінің құрылысы (I кезек – АГТС-1-ден БГРП-2 орната отырып, жұмыс қысымы 1,2 МПа болатын жоғары қысымды жеткізуші газ құбыры)» жобасы шеңберінде салынған АГТС-1-ден БГРП-2-ге дейінгі жұмыс қысымы 1,2 МПа болатын болат жоғары қысымды жеткізуші газ құбырының жағалаулық және арналық учаскелері: болат Ø377×8 мм, ұзындығы – 4 810 м; болат Ø325×7 мм, ұзындығы – 2 509 м, сондай-ақ тиек арматурасының тораптары;

2.2.2. Тереңөзек АГТС-нан Жалғаш кентіндегі ГРП-1,2-ге дейінгі жұмыс қысымы 1,2 МПа болатын, диаметрі 377–219 мм, жалпы ұзындығы 26 135 м жоғары қысымды газ құбыры. Газ құбыры 2021 жылы пайдалануға берілген;

2.2.3. Қызылорда-2 АГТС-нан Шыны зауытының ГРП-1-іне дейінгі жұмыс қысымы 1,2 МПа болатын, диаметрі Ø530×10 мм, жалпы ұзындығы 14 654 м жоғары қысымды газ құбыры. Газ құбыры 2016 жылы салынған, 2021 жылы пайдалануға берілген.

3. Техникалық зерттеп-қарауды жүргізу алдында Орындаушы техникалық ерекшеліктің 4-тармағына сәйкес диагностикалық жабдықтардың тізбесін ұсына отырып, объектілерді зерттеп-қарауға арналған бағдарлама жасауы тиіс.

4. Су асты өткелдері мен жерасты газ құбырларын тексеру және талдау бұзбайтын бақылау әдістерімен, оның ішінде ультрадыбыстық әдіспен жүргізілуі тиіс; көзбен шолу-өлшеу; радиографиялық; твердометрия; кіру заттарымен; магнитті ұнтақты; капиллярлы; құйын ағынды; акустикалық-эмиссиялық; ағын іздеу (вакуумдау); тепловизиондық (инфрақызыл термографиялық); металлографиялық; құбыр қуысына дефектоскопия (құбырішілік жылжымалы снаряд-дефектоскоп) жүргізуге арналған құрылғыны қолдана отырып, спектральі.

4.1. Анықталған ақаулар мен бүлінулердің сипаты ақаулар мен бүлінулер ведомосында көрсетіліп, фото және бейне түсірілім арқылы тіркелуі тиіс.

4.2. Негізгі міндеттерге сәйкес жүргізілген қарап-тексеру және техникалық зерттеу нәтижелері бойынша төменде көрсетілген деректер алынуы және есепте көрсетілуі тиіс:

- құбырдың нақты жоспарлық және биіктік орналасуы;

- газ құбырының ашылып қалған учаскелерінің болуы, олардың сипаты мен ұзындығы;

- ашылып қалған және салбыраған учаскелердегі құбырдың балласттау жағдайы;

- құбырдың бүкіл ұзындығы бойынша, оның ішінде ашылып қалған және салбыраған учаскелерде, сондай-ақ су деңгейі өзгеретін жағалаулық аймақтарда құбыр қабырғасының нақты қалыңдығы;

- құбырдың бүкіл ұзындығы бойынша, оның ішінде ашылып қалған және салбыраған учаскелерде қорғаныш және оқшаулағыш жабынның жай-күйі;

- дәнекерленген жіктердің және құбырлардың зауыттық түйіспелерінің жай-күйі.

«Қызылорда қаласындағы Сырдария өзенінің сол жағалауындағы газ тарату желілерінің құрылысы (I кезек – АГТС-1-ден БГРП-2 орната отырып, жұмыс қысымы 1,2 МПа болатын жоғары қысымды жеткізуші газ құбыры)» жобасы шеңберінде салынған АГТС-1-ден БГРП-2-ге дейінгі жұмыс қысымы 1,2 МПа болатын жеткізуші жоғары қысымды газ құбыры (болат Ø377×8 мм, ұзындығы – 4 810 м; болат Ø325×7 мм, ұзындығы – 2 509 м) бойынша төмендегі деректер анықталуы және есепте көрсетілуі тиіс:

- өзен түбінің және жағалау еңістерінің жобалық координаталар мен белгілерге сәйкес биіктік белгілері;

- газ құбырының күзет аймағындағы (100 м) су кедергісінің түбінде орналасқан бөгде объектілердің (заттардың) болуы және олардың сипаты;

- газ құбырының күзет аймағындағы (100 м) өзен түбі мен жағалаудың шайылуы немесе астын су шаю белгілеріне қатысты жай-күйі;

- жағалауды қорғау құрылыстарының жай-күйі;

- жағалауда орнатылған ақпараттық белгілердің жай-күйі.

4.3. Техникалық тексеру нәтижелерін өңдеу сызбалар мен бойлық профильдерді әзірлеуді көздейді. Бойлық профильдерде құбыр үстіндегі топырақтың биіктік белгілері, балластталған газ құбырының жоғарғы бөлігінің биіктік белгілері, тексеру жүргізілген күнгі су деңгейінің белгілері, ашылып қалған және салбыраған учаскелер, сондай-ақ көмілу тереңдігі жеткіліксіз учаскелер көрсетілуі тиіс.

4.4. Жоғары қысымды газ құбырларының техникалық жай-күйін тексеру нәтижелері бойынша Орындаушы Тапсырыс берушіге төмендегілерді ұсынады:

- техникалық тексеру нәтижелері туралы есепті қағаз жеткізгіште 2 (екі) данада және электрондық жеткізгіште (DVD-диск) 2 (екі) данада;

- монтаждалған бейнефильмді.

4.5. Қызмет көрсетуге қатысты құжаттарды Орындаушы Тапсырыс берушіге Қызылорда қаласы, Торайғыров көшесі, 186 мекенжайы бойынша ұсынады.

4.6. Жобалық материалдардың (жоспар, бойлық профиль) көшірмесін Тапсырыс беруші Орындаушыға Қызылорда қаласы, Торайғыров көшесі, 186 мекенжайы бойынша ұсынады.

4.7. Орындаушы Қызметті өз күшімен және өз қаражаты есебінен, Шартта көзделген көлемде және мерзімдерде, осы Техникалық ерекшеліктің 3-бөлімінде «Нормативтік-техникалық құжаттар» ретінде көрсетілген құжаттардың талаптарына толық сәйкес орындайды.

4.8. Орындаушы Қазақстан Республикасының 2008 жылғы 5 шілдедегі №61-IV «Сәйкестікті бағалау саласындағы аккредиттеу туралы» Заңына сәйкес аккредитацияланған зертхана арқылы қажетті зертханалық сынақтарды жүргізуі тиіс. Аккредитациялау саласы сәйкестікті бағалау объектілеріне, оның ішінде газ құбырларының суасты өткелдеріне сынақ жүргізуді қамтуы және аккредитациялау саласына сәйкес келесі бақылау әдістері мен нормативтік құжаттарды қамтуы тиіс:

- визуалды және өлшеу бақылауы;

- ультрадыбыстық бақылау әдісі;

- магнитті-ұнтақтық бақылау әдісі;

- капиллярлық бақылау әдісі;

- рентген-флуоресценттік/спектрлік талдау;

- металлографиялық талдау;

- радиографиялық бақылау әдісі

Техникалық ерекшелікке қатысты мәселелер бойынша Өндірістік-техникалық бөлімнің бастығы Ағайдаров Ғ.Ш.-ға хабарласуға болады. Электрондық пошта: g.agaidarov@aimaq.kz. Телефон: 8 (7242) 55-17-42, ішкі нөмірі 28-47.

3. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р/с	Атауы
1	МСН 4.03-01-2003 ГАЗ ТАРАТУ ЖҮЙЕЛЕРІ
2	Қазақстан Республикасы Ішкі істер министрінің 2017 жылғы 9 қазандағы № 673 бұйрығы. Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарды бекіту туралы Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2017 жылғы 13 қарашада № 15986 болып тіркелді
3	"Газ және газбен жабдықтау туралы" Қазақстан Республикасының 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV Заңы

Қол қойған Баймуратов Канат Абдигалиевич

Қол қойылған күні 30.09.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1253664 , Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (1509-1 У, 4532123) Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру

Заказчик: Акционерное общество "QAZAQGAZ AIMAQ"

Организатор: Акционерное общество "Национальная компания "QazaqGaz"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	1509-1 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру, Услуги по диагностированию/экспертизе/анализу/испытаниям/тестированию/осмотру
Дополнительная характеристика	Услуги по диагностированию осмотру и техническому обследованию подземного газопровода на пригодность к эксплуатации.
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Кызылординская область
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 30 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

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

2.1. Приборному техническому обследованию и оценке технического состояния с целью определения их технической исправности и степени безопасной эксплуатации подлежат распределительные газопроводы высокого давления 1,2МПа расположенные в г.Кызылорда и Кызылординской области.

2.2. Объем услуги составляет: 3 (три) газопровода высокого давления 1,2МПа, диаметром от 219 мм до 530 мм, общей протяженностью 48 104 метра, в том числе:

2.2.1. Береговые и русловые участки стального подводящего газопровода высокого давления 1,2МПа от АГРС-1 до ГГРП-2 ст. 377х8мм L=4810 п.м; ст. 325х7мм L=2509 п.м построенного в рамках проекта «Строительство газораспределительных сетей левого берега реки Сырдарья в г.Кызылорда (I-очередь - подводящий газопровод высокого давления 1,2МПа от АГРС-1 с установкой ГГРП-2)» и узлы запорной арматуры;

2.2.2. от АГРС «Теренозек» до ГРП-1,2, в п.Жалагаш, рабочее давление 1,2МПа, диаметр 377-219мм протяженностью 26135п.м. газопровод введен в эксплуатацию в 2021г.;

2.2.3. от АГРС-2 «Кызылорда» до ГРП-1 стекольный завод, рабочее давление 1,2МПа, диаметр 530*10мм протяженностью 14654п.м. газопровод построен в 2016г., введен в эксплуатацию в 2021г.

3. Перед проведением технического обследования Исполнитель должен составить программу на обследование объектов с предоставлением перечня диагностического оборудования соответствующего п. 4 технической спецификации.

4. Обследование и анализ подводных переходов и подземных газопроводов должен производиться неразрушающими методами контроля, в т.ч. ультразвуковым; визуально-измерительным; радиографическим; твердометрия; проникающими веществами; магнитопорошковый; капиллярным; вихретоковым; акустико-эмиссионным; течеисканием (вакуумирование); тепловизионным (инфракрасный термографический); металлографическим; спектральным, с применением устройства для проведения дефектоскопии полости трубопровода (внутритрубный передвижной снаряд-дефектоскоп).

4.1. Характерные дефекты и разрушения должны быть отражены в ведомости дефектов и разрушений и зафиксированы на фото- и видеокамеру.

4.2. На основании осмотров и обследований в соответствии с основными задачами должны быть получены следующие данные, которые должны быть указаны в отчете:

- фактическое плановое и высотное положение трубопровода;

- наличие обнаженных участков газопровода и их характер (протяженность);

- состояние балластировки трубопровода на обнаженных и провисающих участках;

- значение толщины стенки трубопровода на всей протяженности трубопровода включая обнаженные и провисающие участки, и на береговых участках в зоне переменного уровня воды;

- состояние защитного и изоляционного покрытия на всей протяженности трубопровода включая обнаженные и провисающие участки трубопровода;

- состояние сварочных стыков и заводских стыков труб;

Для подводящего газопровода высокого давления 1,2МПа от АГРС-1 до ГГРП-2 ст. 377х8мм L=4810 п. м; ст. d325х7мм ØL=2509 п.м построенного в рамках проекта «Строительство газораспределительных сетей левого берега реки Сырдарья в г.Кызылорда (I-очередь - подводящий газопровод высокого давления 1,2МПа от АГРС-1 с установкой ГГРП-2)»:

- значение высотных отметок дна реки и береговых склонов в координатах и отметках проекта;

- наличие и характер посторонних объектов (предметов) на дне водной преграды в охранной зоне газопровода (100м);

- состояние дна реки и берега на предмет размыва/подмыва в охранной зоне газопровода (100м).

- состояние сооружений защиты берегов;

- состояние береговых информационных знаков;

4.3. Обработка результатов обследования предусматривает выпуск чертежей, продольных профилей.На продольных профилях должны быть указаны отметки грунта над трубой и верха забалластированного газопровода, отметки уровня воды на день обследования, обнаженные и провисающие участки, участки с недостаточной глубиной залегания.

4.4. По результатам обследования состояния газопроводов высокого давления Исполнитель предоставляет Заказчику:

- отчет о результатах технического обследования в 2-х экземплярах на бумажном носителе и два экземпляра на электронных носителях (DVD-диски);

- смонтированный видеофильм.

4.5. Документы по оказанию услуги, предоставляются Исполнителем Заказчику по адресу г.Кызылорда, ул.Торайгырова, 186.

4.6. Копию проектных материалов (план, профиль) Заказчик предоставляет Исполнителю по адресу г. Кызылорда, ул.Торайгырова 186.

4.7. Исполнитель оказывает Услугу своими силами и средствами, в объемах и сроки, предусмотренных Договором, в полном соответствии с требованиями документов указанных в разделе 3 «Нормативно-технические документы» данной Технической спецификации.

4.8. Исполнитель должен проводить необходимые лабораторные испытания лабораторией, аккредитованной в соответствии с Законом РК от 5 июля 2008 года N 61-IV «Об аккредитации в области оценки соответствия» на следующие объекты оценки соответствия: испытание продукции согласно области аккредитации, в т.ч. подводные переходы газопроводов, включающей методы и соответствующие стандарты

- визуальный и измерительный контроль;

- ультразвуковой метод, магнито-порошковый метод контроля;

- капиллярный метод;

- рентгено-флюоресцентный / спектральный анализ;

- металлографический анализ;

- радиографический метод.

По вопросам Технической спецификации обращаться к начальнику ПТО: Агайдарову Г.Ш. Эл.почта: g.agaidarov@aimaq.kz; тел. 8(7242) 55-17-42 вн.28-47

3. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	МСН 4.03-01-2003 ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ
2	Приказ Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673. Зарегистрирован в Министерстве юстиций Республики Казахстан 13 ноября 2017 года № 15986 Об утверждении Требований по безопасности объектов систем газоснабжения
3	Закон Республики Казахстан от 9 января 2012 года № 532-IV «О газе и газоснабжении»

Подписал	Баймуратов Канат Абдигалиевич
Дата подписания	30.09.2026