ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1272193 , Өлшеу қондырғысы / Назар аударыңыз! «Самұрық-Қазына» АҚ сатып алуды жүзеге асыру тәртібінің 12-бабы 5-тармағына сәйкес, сатып алу туралы шарт жасасудың міндетті шарты — жеткізушіні таңдау рәсімдері жүргізілген тауарлар, жұмыстар мен қызметтер бойынша қажеттіліктің туындау көзін (көздерін) және сатып алу жоспарын (жоспарларын), сондай-ақ оларға енгізілетін өзгерістерді және (немесе) толықтыруларды бекіту болып табылады. сатып алу бойынша
Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № 2 (137 Т, 4586276) Өлшеу қондырғысы

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

Ұйымдастырушы: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	137 Т
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Өлшеу қондырғысы, сепарацияланған шикі мұнай мен ілеспе еркін газ шығыстары үшін
ТЖҚЖС санаттың атауы	Шикі мұнай мен ілеспе газдың шығынын өлшеуге арналған қондырғылар
Қосымша сипаттама	Сипаттама: Сепарацияланған сұйықтықтың (шикі мұнайдың) массалық шығыстарын және мұнай ұңғымаларынан өндірілетін ілеспе бос газдың көлемдік шығысын автоматты түрде өлшеуге арналған өлшеу қондырғысы
Саны	5.000
Өлшем бірлігі	Жиынтық
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, склад Каламкас, Служба МТС АО "Мангистаумунайгаз"
Жеткізу шарттары	DDP
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 140 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 50%, Соңғы төлем - 20%

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

Сепарацияланған сұйықтықтың (шикі мұнайдың) массалық шығыстарын және мұнай ұңғымаларынан өндірілетін ілеспе бос газдың көлемдік шығысын автоматты түрде өлшеуге арналған өлшеу қондырғысы.

Жалпы ақпарат:

Мұнайды айдау көлемін арттыруға арналған жобалық шешімдермен автоматты өлшеуіш қондырғы (бұдан әрі – ӨҚ) қарастырылған.

Тағайындалуы және негізгі сипаттамалары:

ҚР СТ МЕМСТ Р 8.647-2011 "Жер қойнауы учаскесінде өндірілген мұнай мен мұнай газының мөлшерін анықтауды метрологиялық қамтамасыз ету" 5.2-тармағына сәйкес, жер қойнауынан өндірілген мұнайдың мөлшері масса бірліктерімен (тоннамен), ал бос мұнай газының мөлшері бекітілген өлшеу әдістемесіне (ӨӘ) сәйкес қалыпты жағдайларға келтірілген көлем бірліктерімен (текше метрмен) анықталады.

Техникалық сипаттамалары:

1. Қондырғының есептік қысымы, 40кгс/см2 (4 МПа) аспайды;

2. Қондырғының жұмыс қысымы, 10кгс/см2 дейін (1 Мпа);

3. Қосылатын ұңғымалар саны - 14 дана;

4. Өткізу қабілеті:

- сұйықтық бойынша тәулігіне 5-400 т;

– газ бойынша-тәулігіне 400-40000 м3.

5. Жұмыс ортасының температурасы +5-тен 60 °С-қа дейін;

6. Климаттық орындалуы-У1;

7. Жұмыс режимі-жыл бойы;

8. Күкіртсутегінің құрамы - 0,1% дан аспайды;

9. Күкірттің құрамы - 1% дан аспайды;

10. Қалыпты жағдайда газдың құрамы (газ факторы), 25м3/т дейін;

11. Кинематикалық тұтқырлық-1х10-6-дан 150х10-6 м2 / с дейін;

12. Механикалық қоспалардың құрамы, артық емес - 7 мг/л дейін;

13. Жанғыштық, тұтанғыштық, жарылғыштық - IIA-T3 МЕМСТ 31610.20-1-2020 бойынша;

14. Қауіптілік класы - 3 (МЕМСТ 12.1.007-76 Денеге әсер ету дәрежесі бойынша).

15. Жарылыс және өрт қауіптілігі бойынша үй-жайлар санаты - А;

ПУЭ - В-1А бойынша аймақтың жарылыс қаупі класы.

ӨҚ жеткізу жиынтығына мыналар кіреді:

- Технологиялық Блок (ТБ) - орындалуы жарылыстан қорғау, кіріс құрамы: ілмекті арматура, өнімнің ӨҚ кіреберісіндегі тексеру клапандары, ғимарат ішіндегі құбыр байламы.

- Аппаратуралық бақылау және басқару блогы (АБ) - кіріс құрамы ТП БАЖ шкафы, қуат шкафы.

- БӨА аспаптары және автоматтандыру құралдары.

- Конструкциялар мен коммуникациялар үшін: жылыту, жарықтандыру, желдету, БӨАжА, күштік және бақылау кабельдерін қосуға арналған ұстатқыш қораптар қарастырылуы тиіс. Ұстатқыш қысқыштары бар тармақталған монтаждау қораптарын қолдану қажет. Инженерлік коммуникациялар мен кабельдік желілердің (жерге тұйықтау өткізгіштерінің) өту тораптары қолданыстағы нормативтерге сәйкес қоршау және өзге де конструкциялар арқылы. Өткізгіштердің ғимарат қабырғалары арқылы өтуі үшін құбырлы технологиялық тесіктер қарастырылсын.

Технологиялық параметрлерді жергілікті бақылау аспаптарына, өрт пен газданудың жарық және дыбыстық дабыл беру аспаптарына, ұстатқыш қораптарға арналған тіректер.

Жеткізуші "ӨҚ (Қаламқас) дайындауға арналған техникалық тапсырма" бойынша дайындауға, жеткізуге сәйкес кепілдік беріп жүзеге асыруы міндетті.

Жеткізілетін тауардың сапасы тауардың осы түрі үшін қабылданған техникалық тапсырманың талаптарына, сондай-ақ Тараптар келіскен конструкторлық құжаттаманың талаптарына сәйкес келуге тиіс.

Жеткізуші ілеспе қызметтерді, атап айтқанда: тиісті актіге қол қоя отырып, шеф-монтаждау және іске қосу-баптау жұмыстарын жүргізуге міндетті.

Қосымша талаптар шарттың №4 қосымшасында көрсетілген.

Қосымша

Технич. задание на изготов ИУ (Каламкас).docx

Қол қойған	Жубаназарова Наргиз
Қол қойылған күні	25.11.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1272193 , Установка измерительная / Внимание! В соответствии с п.5 ст.12 Порядка осуществления закупок АО ФНБ «Самрук - Қазына», условием заключения договора о закупках является утверждение источника (ов) возникновения потребности и плана(ов) закупок, и (или) вносимых к ним изменений и (или) дополнений по товарам, работам, услугам, в отношении которых были осуществлены процедуры закупок, касающиеся выбора поставщика.
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 2 (137 Т, 4586276) Установка измерительная

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Организатор: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	137 Т
Наименование и краткая характеристика	Установка измерительная, для расходов сепарированной сырой нефти и попутного свободного газа
Наименование категории ОКТРУ	Установки для измерения расхода сепарированной сырой нефти и попутного свободного газа
Дополнительная характеристика	Описание: Установка измерительная предназначена для автоматического измерения массовых расходов сепарированной жидкости (сырой нефти) и объемного расхода попутного свободного газа, добываемых из нефтяных скважин
Количество	5.000
Единица измерения	Комплект
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, Служба МТС АО "Мангистаумунайгаз"
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 140 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 50%, Окончательный платеж - 20%

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

Установка измерительная предназначена для автоматического измерения массовых расходов сепарированной жидкости (сырой нефти) и объемного расхода попутного свободного газа, добываемых из нефтяных скважин.

Общая информация:

Проектными решениями для увеличения объема перекачки нефти предусматривается автоматическая измерительная установка (далее – ИУ).

Назначение и основные характеристики:

Согласно СТ РК ГОСТ Р 8.647-2011 "Метрологическое обеспечение определения количества нефти и нефтяного газа, добытых на участке недр" п. 5.2 Количество добытой из недр нефти определяют в единицах массы (тоннах), а свободного нефтяного газа - в единицах объема (метрах кубических), приведенных к нормальным условиям согласно утвержденного МВИ.

Технические характеристики:

1. Расчетное давление установки, не более 40кгс/см2 (4 МПа);

2. Рабочее давление установки, до 10кгс/см2 (1 Мпа);

3. Количество подключаемых скважин - 14шт;

4. Пропускная способность:

- по жидкости 5-400 т/сут;

- по газу – 400-40000 м3/сут.

5. Температура рабочей среды - от +5 до 60°С;

6. Климатическое исполнение – У1;

7. Режим работы – круглогодичный;

8. Содержание сероводорода, не более - 0,1%;

9. Содержание сера, не более -
1%.

10. Содержание газа (газовый фактор) при нормальных условия, до 25м3
/т;

11. Кинематическая вязкость – от 1х10-6 до 150х10-6 м2/с;

12. Содержание механических примесей, не более - до 7 мг/л;

13. Горючесть, воспламеняемость, взрывоопасность - IIA-T3 по ГОСТ 31610.20-1-2020;

14. Класс опасности - 3 (ГОСТ 12.1.007-76 по степени воздействия на организм).

15. Категория помещения по взрывопожарной и пожарной опасности – А;

Класс взрывоопасности зоны по ПУЭ - В-1а;

Комплект поставки ИУ включает:

- Блок технологический (БТ) – взрывозащитного исполнения, входящий состав: запорная арматура, обратные клапана на входе продукта в ИУ, трубопроводная обвязка внутри здания.

- Блок аппаратурный контроля и управления (БА) - входящий состав Шкаф АСУТП, шкаф силовой.

- Приборы КИП и средства автоматизации.

- Предусмотреть для конструкций и коммуникаций: клеммные коробки для подключения силовых и контрольных кабелей отопления, освещения, вентиляции, КИПиА. Применить ответвительные монтажные коробки с клеммными зажимами. Узлы прохода инженерных коммуникаций и кабельных сетей (проводников заземления) через ограждающие и иные конструкции согласно действующих нормативов. Для прохода проводников через стены здания предусмотреть трубные технологические отверстия. Стойки для приборов местного контроля технологических параметров, приборов световой и звуковой сигнализации пожара и загазованности, клеммных коробок.

Поставщик обязан гарантировать исполнение требований и осуществить поставку согласно "Техническое задание на изготовление ИУ (Каламкас)" приложенного к тендерной документации

Качество поставляемого Товара должно соответствовать требованиям технического задания, принятым для данного вида Товара, а также требованиям согласованного сторонами конструкторской документации. Поставщик обязан провести сопутствующие услуги, а именно: шеф-монтажные и пусконаладочные работы, с подписанием соответствующего Акта.

Дополнительные требования указаны в приложении №4 к договору.

Приложение

Технич. задание на изготов ИУ (Каламкас).docx	
Подписал	Жубаназарова Наргиз
Дата подписания	25.11.2026