



Қосымша келісім 1018945/2025/1-2
№1018945/2024/1 келісім-шартқа арналған

10.01.2025 жылғы

Өзенмұнайгаз АҚ, бұдан әрі Тапсырыс беруші деп аталатын, Сенімхат №4120994101 13.12.2024 бастап, негізінде қызмет ететін Бас директордың өндіріс жөніндегі орынбасары Турсабеков Усербай Сансизбаевич атынан, бір жағынан, және "ТРУБРЕМЦЕНТР" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі бұдан әрі Жеткізуші деп аталатын, жарғы, негізінде қызмет ететін Бас директор Ғазиз Жандос атынан, екінші жағынан, бірге «Тараптар» деп аталатын, және жеке жоғарыда аталғандай «Тарап» деп аталатын, «Самұрық-Қазына» АҚ Директорлар кеңесімен бекітілген (2022 жылғы «03» наурыз №193) «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан көп пайызы меншік немесе сенімгерлік басқару құқығында «Самұрық-Қазына» АҚ-ға тікелей немесе жанама түрде тиесілі заңды тұлғалардың сатып алу қызметін басқару тәртібіне (бұдан әрі – Тәртіп) сәйкес және 65-бап 1-4 т.) Сатып алу жоспарында бастапқы жоспарланғаннан аспайтын шарттың сомасына және көлеміне соманы азайту немесе ұлғайту негізінде осы қосымша келісімді жасасты және төмендегідей келісімге келді.

1. Қосымша келісім-шарттың мәтіні

1.1. Сатып алынатын жұмыстар көлеміне қажеттіліктің ұлғаюына байланысты, сондай-ақ Тәртіптің 65-бабының 1-тармағының 4-тармақшасына сәйкес "Тараптар" 09.10.2024 жылғы №1018945/2024/1 шартына өзгерістер енгізу туралы екі жақты келісімге келіп өзгерістер енгізуге шешім қабылданды.

1.2. 09.10.2024 жылғы №1018945/2024/1 Шарттың 2-бабының 2.1-тармағы өзгертілсін және мынадай редакцияда жазылсын:

Шарттың жалпы сомасы 10 088 882 126,70 (он миллиард сексен сегіз миллион сегіз жүз сексен екі мың жүз жиырма алты) теңгені 70 тиын ҚҚС есебінсіз және 11 299 547 981,91 (он бір миллиард екі жүз тоқсан тоғыз миллион бес қырық жеті мың тоғыз жүз сексен бір) теңгені 91 тиын ҚҚС есебімен құрайды және жұмыстарды тиісінше орындауға байланысты барлық шығыстарды қамтиды.

1.3. 09.10.2024 жылғы №1018945/2024/1 шартының № 1 және 2 қосымшалары осы Қосымша шартқа № 1 және 2-қосымшаларға сәйкес өзгертілген және қайта жазылған.

1.4. 09.10.2024 жылғы №1018945/2024/1 шартының №1 және 2 техникалық ерекшелігіне қосымшалар өзгертілсін және осы қосымша келісімге №3 және 4 қосымшаға сәйкес редакцияда жазылсын.

2. Басқа шарттар

2.1. 09.10.2024 жылғы №1018945/2024/1 Шарттың осы қосымша келісіммен қозғалмаған барлық қалған талаптары өзгеріссіз күйінде қалады және тараптар олар бойынша өз міндеттемелерін растайды.

2.2. Осы қосымша келісім және осы қосымша келісімге №1, 2, 3 және 4 - қосымшалар 09.10.2024 жылғы №1018945/2024/1 Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

2.3. Осы қосымша келісім қол қойылған сәттен бастап күшіне енеді және 09.10.2024 жылғы №1018945/2024/1 шарттың қолданылу мерзімі өткенге дейін қолданылады.

2.4. Осы қосымша келісім қазақ және орыс тілінде бірдей заңды күші бар 2 данада, Тараптардың әрқайсысы үшін бір-бір данадан жасалды.

3. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

Өзенмұнайгаз АҚ
Маңғыстау облысы, Жаңаөзен Қ.Ө., Жаңаөзен қ., ул.
Сатпаева, дом 3, 402
БСН 120240020997
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ766010351000157065
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 346-3110
Бас директордың өндіріс жөніндегі орынбасары Турсабеков
Усербай Сансизбаевич

"ТРУБРЕМЦЕНТР" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Маңғыстау облысы, Жаңаөзен Қ.Ө., Жаңаөзен қ.,
Промышленная зона 1, строение 29
БСН 061140007192
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ536010351000244779
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 349-2361
Бас директор Ғазиз Жандос

10.01.2025 12:58:46

10.01.2025 13:52:05



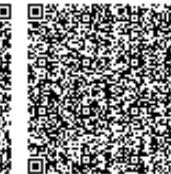


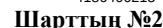
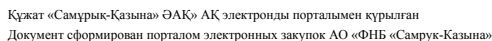
№1 қосымша

№1018945/2025/1-2 от 10.01.2025 жылғыкелісім-шарт үшін

Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің тізімі

ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Жыл	Саны	Өлшем бірлігі	ҚР ҚҚС белгісі	Сомасы	Қорытынды сома	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
28-2 Р	Құбырларды күрделі жөндеу/реконструкциялау бойынша жұмыстар	Сораптық компрессорлы құбырларды диагностикалау, таңбалау және жөндеу	1.000	2025	1.000	-	Иә	3 655 746 864	11 299 547 981.91	КАЗАХСТА Н, Мангистауск ая область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен, Мангистауск ая область, г.Жанаозен	-	01.2025 бастап 12.2027 дейін (қоса алғанда)	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 90%, Соңғы төлем - 10%
			1.000	2026	1.000	-	Иә	3 765 419 269.92					
			1.000	2027	1.000	-	Иә	3 878 381 847.99					





қосымшасы №1018945/2025/1-2 от 10.01.2025 жылғы

ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1018945 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (28-2 Р, 3745789)

Тапсырыс беруші: Өзенмұнайгаз АҚ

Мердігер: "ТРУБРЕМЦЕНТР" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖК қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	28-2 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Құбырларды күрделі жөндеу/реконструкциялау бойынша жұмыстар
Қосымша сипаттама	Сораптық компрессорлы құбырларды диагностикалау, таңбалау және жөндеу
Саны	3.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Жаңаөзен Қ.Ә., Жаңаөзен қ., Мангистауская область, г.Жанаозен
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	01.2025 бастап 12.2027 дейін (қоса алғанда)
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 90%, Соңғы төлем - 10%

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

Жеткізуші өзінің жеке ресурстары мен материалдық ресурстарын пайдалана отырып, диаметрі 60, 73 және 89 мм болатын құбырларды жөндеуді, диагностикалауды және танбалауды жүргізуі керек.

Жұмыстарды орындау орны: МГӨБ-1,2,3,4 «Өзенмұнайгаз» АҚ.

Жұмыстарды орындау мерзімдері: Ай сайын, жұмыс кестесіне сәйкес (осы техникалық шартқа 1 -қосымша).

Жұмыс көлемі:

1. Сорапты-компрессорлық құбырлары қабылдау және жөндеуге ауыстыру / жөндеуден өткізу орнына жеткізу Тапсырыс берушінің көлігінде жүзеге асырылады.
2. СКҚ-ды қабылдау-тапсыру «Өзенмұнайгаз» АҚ өнеркәсіптік аймақ аумағында жүргізілуі тиіс.
3. Сорапты-компрессорлық құбырларының бұрандалы бөлігіндегі ақауларды қоспағанда, құбыр корпусында визуалды ақауларсыз жөндеуге тапсырылады.
4. Өнімдерді қабылдау РД 39-136-95 сәйкес және қабылдау актісіне сәйкес жүзеге асырылады
5. Сорапты-компрессорлық құбырларын жөндеу мен диагностикалау бойынша қондырғының өндірістік қуаты қамтамасыз етуі тиіс - тәулігіне кемінде 600 дана.
6. Сорапты-компрессорлық құбырларын жөндеу мыналарды қамтуы керек:

а) сорапты-компрессорлық құбырларының ішкі және сыртқы беттерін шөгінділерден тазарту қажет.



Осы құжат жинағының мақсаты – тексерушілік аудиттың негізгі талаптарын, қағаздар мен Ресми қолданылатын құжаттардағы өзгерістерді, обьектінің қызметіне қатысты қағаздармен қамтамасыз етілуін қадағалау.

Данный документ, являющийся копией, заверенной 31.05.2017 года в соответствии с «Службой верификации документов и информации» равнозначен документу на бумажном носителе



4186406213

б) құбырдың ішкі диаметрі мен құбырдың жалпы қисаюы құбырдың бүкіл ұзындығы бойынша ұзындығы 1250 мм цилиндр тәрізді білікпен және 60x5,0 мм құбырлар үшін сыртқы диаметрі 47,9 мм, құбырлар үшін 59,6 мм тексерілуі керек. 73x5,5 мм және 89,76,5 мм құбыр үшін 72,7 мм;

в) муфтаны ағыту, бұрандалы қосылысты тексеру;

г) құбыр ақауларын анықтау (қабырғаның қалыңдығын бүкіл ұзындығы бойынша анықтау, ұзындығы мен беріктік тобын анықтау)

д) 10 секундқа ұсталумен 200 кгс / см² қысымдалу (құбырдың гидравликалық сынағы);

е) сәйкес калибрлі жаңа бұранда ГОСТ 633-80 бойынша сәйкес кесіледі;

ж) муфты бұрау;

з) құбырды диаметрін, жөндеуден шығу күнін және құбыр нөмірін көрсете отырып таңбалау;

и) құбырдың номиналды қабырғасының қалыңдығын РД 39-136-95мен сәйкестігі бойынша анықтау. Жөнделген сораптыты - компрессорлық құбырлар 1 -класқа сәйкес келуі керек: СКҚ (Ø 60) - 5,0 ÷ 4,2 мм, (Ø 73) - 5,5 ÷ 4,6 мм; (Ø 89) - 6,5 ÷ 5,5 мм. Тапсырыс берушімен келісім бойынша 2 -ші класты қолдануға рұқсат етіледі: СКҚ (Ø 60) - 4,2 ÷ 3,8 мм, (Ø 73) - 4,6 ÷ 4,2 мм; (Ø 89) - 5,5 ÷ 5,0 мм.

к) жөндеу мен қалпына келтіруден кейінгі СКҚ ұзындығы 8 метрден кем болмауы тиіс. Тапсырыс берушінің келісімі бойынша 2-ші класс бойынша 7,5-тен 8 метрге дейінгі СКҚ ұзындығын қолдануға рұқсат етіледі.

7. Өндіріс желісінде жөндеу процесінде пайда болған қалдықтар (СКҚ кесектері, муфталар) қалдықтардың түрі мен мөлшерін көрсететін акт бойынша Тапсырыс берушіге қайтарылуы тиіс. Бұл жағдайда Тапсырыс беруші Жеткізуші сұраған күннен бастап 30 күнгізбелік күн ішінде бұл қалдықтарды өз бетімен жоюы тиіс.

8. СКҚ-дың ішкі беті қатты шөгінділерден механикалық тазартылуы тиіс.

9. Сораптыты -компрессорлық құбырларының жай -күйін тексеруге арналған барлық аспаптар, жабдықтар мен өлшеу құралдарына мемлекет рұқсат беруі және тиісті сертификаттары болуы тиіс.

10. Толық циклды жөндеу жұмыстарынан өтпеген СКҚ-нан (технологиялық желіден брак), Жеткізуші бас тарту себептерін көрсете отырып, шот -фактура мен құбырдың жарамсыздығы туралы анықтама бойынша Тапсырыс берушіге қайтарады:

- тиісті өлшем бойынша шаблондаудан өтпеген;
- қабырға қалыңдығы бойынша дефектоскопиядан өтпеген;
- р-200 кгс/см² астында сығымдаудан өтпеген;
- ұзындықтың сәйкес келмеуі.

11. Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексінің талаптарын сақтау мақсатында Жеткізуші жұмыстарды орындау нәтижесінде пайда болған өндірістік қалдықтарды кәдеге жарату, қайта өңдеу, орналастыру немесе қауіпсіз жою жөніндегі жұмысты тиісінше ұйымдастыруға тиіс:

а) СКҚ тазалау кезінде пайда болатын механикалық шламдар, парафиндер, қабыршақтар сияқты өндірістің қатты қалдықтары Жеткізушінің күшімен және құралдарымен арнайы бөлінген орындарға кәдеге жаратылуы тиіс.

б) өндірістің барлық сұйық қалдықтары Жеткізушінің меншігі болып табылады және Жеткізушінің күшімен және құралдарымен ҚР экологиялық заңнамасының талаптарына сәйкес кәдеге жаратылуы тиіс.

Жөндеу мен диагностикадан өткен Сорапты-компрессорлық құбырларын кепілдік пайдалану мерзімі пайдалануға берілген сәттен бастап 12 ай болып белгіленеді. Жабдықтың сапасыз жөнделуіне байланысты кепілдік мерзімі ішінде мерзімінен бұрын істен шыққан жағдайда, Жеткізуші өз күшімен және құралдарымен анықталған ақауларды жоюды/қайта жөндеуді жүргізуге міндеттенеді. Кепілдік мерзімі ішінде (мерзімінен бұрын бас тартқан жағдайда) өнім беруші СТК бас тарту себебін анықтау үшін Жеткізушінің өндірістік базасында Тапсырыс беруші өкілдерінің міндетті қатысуымен комиссиялық тексеру (тексеру) жүргізеді.





Жөндеу кезінде пайдаланылатын барлық жабдықтардың ҚР аумағында талап етілетін және жарамды паспорттары, сертификаттары және басқа да рұқсат беру құжаттары болуы тиіс. Орындалатын жұмыстардың тиісті сапасын, олардың мемлекеттік стандарттар мен техникалық шарттарға сәйкестігін қамтамасыз ету;

Жеткізуші күрделі жөндеу үшін қажетті қосалқы бөлшектер мен материалдарды, шикізатты шартта көзделген сома шегінде өз есебінен жеткізеді;

Жұмыстарды орындауды бастар алдында жеткізуші СКҚ жөндеудің технологиялық картасын әзірлеп, оны Тапсырыс берушімен келісуі тиіс;

Жұмыстарды диагностикалау, жөндеу және таңбалау бойынша цехта келесі жабдықтардың көмегімен орындауы керек:

- СКҚ гидравликалық сынау қондырғысы саны - кем емес 1 дана;
- СКҚ дефектоскопиясын қондырғы саны - кем емес 1 дана;
- СКҚ жуу қондырғысы саны - кем емес 1 дана;
- СКҚ ішкі бетін механикалық тазалау қондырғысы саны - кем емес 1 дана;
- СКҚ шаблондау қондырғысы саны - кем емес 1 дана;
- Муфталарды бұрауға және ағытуға арналған қондырғы саны - кем емес 1 дана;
- СКҚ құбыр кесетін СББ токарлы станок саны - кем емес 1 дана.

Тамақтандыруды, тұруды, медициналық қызмет көрсетуді ұйымдастыру, персоналды жұмыс орнына және кері жеткізу, арнайы киіммен қамтамасыз ету бойынша барлық шығындарды Жеткізуші көтереді.

Жеткізуші күн сайын, ай сайын жүргізілген жұмыстар бойынша ақпарат (жиынтық) ұсынады. Жеткізушінің жауапты тұлғалары Тапсырыс берушінің өкіліне орындалған жұмыстардың тәуліктік мәліметтерін әр күннің 08:30 кешіктірмей электронды түрде ұсынуы тиіс. Күнделікті жиынтықта алдыңғы 24 сағат үшін деректер болуы тиіс;

Тапсырыс берушіден өтінім келіп түскен сәттен бастап Жеткізушінің Тапсырыс берушіні шақыруға ден қою уақыты 4 (төрт) сағаттан аспауға (ерте ден қоюға жол беріледі) тиіс;

Жабдықты жөндеуге қабылдап алғаннан кейін жеткізуші 36 сағат ішінде СКҚ жөндеу және диагностикалау бойынша жұмыстарды жүргізуге міндетті;

3. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р/с	Атауы
1	РД 39-136-95 сорғы-компрессорлық құбырларды пайдалану жөніндегі Нұсқаулық

Қосымша

Приложение_№3 и 4.docx



Қол қоюшылар:

Турсабеков Усербай Сансизбаевич, Заместитель генерального директора по производству

Әбішаев Қуанышбек Мұхтарұлы, Начальник отдела закупок

Мұхамеднепес Қуаныш Мұхамеднепесұлы, Заместитель директора департамента бюджетирования и экономического анализа

Абенов Габит Сабитович, Заместитель директора департамента текущего ремонта скважин

Мұханбетқали Мақсат Мұханбетқалиұлы, Старший юрисконсульт отдела договорно-правовой работы

Құрбанбаев Бекболат Саматұлы, Директор департамента казначейства

Ғазиз Жандос, Генеральный директор

Осы күжат «Электрондық күжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы күжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



**Дополнительное соглашение 1018945/2025/1-2
к договору №1018945/2024/1**

10.01.2025 г.

Акционерное общество "Озенмунайгаз", именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице Заместитель генерального директора по производству Турсабеков Усербай Сансизбаевич, действующего на основании Доверенность №4120994101 от 13.12.2024, , с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "ТРУБРЕМЦЕНТР" именуемое в дальнейшем Подрядчик, в лице Генеральный директор Ғазиз Жандос, действующего на основании Устав, , с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии с Порядком осуществления закупок акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденным решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» (№193 от «03» марта 2022 года) (далее – Порядок), и на основании Статья 65 п. 1-4) Уменьшение или увеличение суммы на сумму и объем договора, не превышающих первоначально

запланированных в плане закупок, заключили настоящее дополнительное соглашение и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Предмет дополнительного соглашения

1.1. В связи с увеличением потребности в объеме оказание услуг, а также в соответствии с пп 4 п 1 Статьи 65 Порядка «Сторонами» достигнута договоренность о внесении изменений в договор №1018945/2024/1 от 09.10.2024 г.

1.2. Пункт 2.1 статьи 2 договора №1018945/2024/1 от 09.10.2024 г. изменить и изложить в следующей редакции:

«Общая сумма настоящего Договора составляет 10 088 882 126,70 (десять миллиардов восемьдесят восемь миллионов восемьсот восемьдесят две тысячи сто двадцать шесть) тенге 70 тиын без учета НДС и 11 299 547 981,91 (одиннадцать миллиардов двести девяносто девять миллионов пятьсот сорок семь тысяч девятьсот восемьдесят один) тенге 91 тиын с учетом НДС и включает в себя все расходы, связанные с надлежащим выполнением Работ.

1.3. Приложения №1 и 2 Договора №1018945/2024/1 от 09.10.2024 г., изменить и изложить в редакции согласно приложению №1 и 2 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.4. Приложения к технической спецификации №1 и 2 Договора №1018945/2024/1 от 09.10.2024 г., изменить и изложить в редакции согласно приложению №3 и 4 к настоящему Дополнительному соглашению.

2. Прочие условия

2.1. Все остальные условия Договора №1018945/2024/1 от 09.10.2024 г. не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

2.2. Настоящее Дополнительное соглашение, и приложения №1, 2, 3 и 4 к настоящему Дополнительному соглашению, является неотъемлемой частью Договора №1018945/2024/1 от 09.10.2024 г.

2.3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до истечения срока действия договора №1018945/2024/1 от 09.10.2024 г.

2.4. Настоящее Дополнительное соглашение составлено на казахском и на русском языке в 2-х экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.

3. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Акционерное общество "Озенмунайгаз"
Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен, ул.
Сатпаева,, дом 3, 402
БИН 120240020997
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ766010351000157065
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 346-3110
Заместитель генерального директора по производству
Турсабеков Усербай Сансизбаевич

10.01.2025 12:58:46

Товарищество с ограниченной ответственностью
"ТРУБРЕМЦЕНТР"
Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен,
Промышленная зона 1, строение 29
БИН 061140007192
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ536010351000244779
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 349-2361
Генеральный директор Ғазиз Жандос

10.01.2025 13:52:05





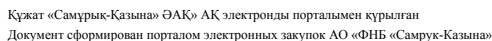
4186406213

Приложение №1
к Договору №1018945/2025/1-2 от 10.01.2025 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строк и ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Общее к- во	Год	К-во	Ед. изм	Признак НДС РК	Сумма	Итоговая сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
28-2 Р	Работы по капитальному ремонту/реконструк ции труб	Ремонт, диагностика и маркировка насосно- компрессорных труб	1.000	2025	1.000	-	Да	3 655 746 864	11 299 547 981.91	КАЗАХСТА Н, Мангистауск ая область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен, Мангистауск ая область, г.Жанаозен	-	с 01.2025 по 12.2027 (включитель но)	Предоплата - 0%, Промежуточ ный платеж - 90%, Окончательн ый платеж - 10%
			1.000	2026	1.000	-	Да	3 765 419 269.92					
			1.000	2027	1.000	-	Да	3 878 381 847.99					





к Договору №1018945/2025/1-2 от 10.01.2025 г.

по закупке 1018945
способом Открытый тендер

Подрядчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "ТРУБРЕМЦЕНТР"

Наименование	Значение
Номер строки	28-2 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по капитальному ремонту/реконструкции труб
Дополнительная характеристика	Ремонт, диагностика и маркировка насосно-компрессорных труб
Количество	3.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Жанаозен Г.А., г.Жанаозен, Мангистауская область, г.Жанаозен
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2025 по 12.2027 (включительно)
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%

1. Доставка НКТ до места приема-передачи на ремонт/с ремонта производится на транспорте Заказчика.
2. Прием-передача НКТ должно проводиться на территории промышленной зоны АО «Озенмунайгаз».
3. НКТ на ремонт сдаются без визуальных дефектов по телу трубы, за исключением дефектов в резьбовой части.
4. Приемка продукции осуществляется в соответствии с РД 39-136-95 и по акту приемки.
5. Производительная мощность объекта по ремонту и диагностике НКТ должна обеспечить – не менее 600 штук сутки.
6. Ремонт НКТ должен включать:
 - а) внутренняя и наружная поверхности НКТ должны быть очищены от отложений.

б) внутренний диаметр трубы и общая изогнутость трубы должны проверяться по всей длине трубы цилиндрической опрессовки диаметром 220 мм и внутреннему диаметру 170 мм для труб с толщиной стенки 7 мм. КТ-100, КТ-100-7, КТ-100-10, КТ-100-12, КТ-100-14, КТ-100-16, КТ-100-18, КТ-100-20, КТ-100-22, КТ-100-24, КТ-100-26, КТ-100-28, КТ-100-30, КТ-100-32, КТ-100-34, КТ-100-36, КТ-100-38, КТ-100-40, КТ-100-42, КТ-100-44, КТ-100-46, КТ-100-48, КТ-100-50, КТ-100-52, КТ-100-54, КТ-100-56, КТ-100-58, КТ-100-60, КТ-100-62, КТ-100-64, КТ-100-66, КТ-100-68, КТ-100-70, КТ-100-72, КТ-100-74, КТ-100-76, КТ-100-78, КТ-100-80, КТ-100-82, КТ-100-84, КТ-100-86, КТ-100-88, КТ-100-90, КТ-100-92, КТ-100-94, КТ-100-96, КТ-100-98, КТ-100-100, КТ-100-102, КТ-100-104, КТ-100-106, КТ-100-108, КТ-100-110, КТ-100-112, КТ-100-114, КТ-100-116, КТ-100-118, КТ-100-120, КТ-100-122, КТ-100-124, КТ-100-126, КТ-100-128, КТ-100-130, КТ-100-132, КТ-100-134, КТ-100-136, КТ-100-138, КТ-100-140, КТ-100-142, КТ-100-144, КТ-100-146, КТ-100-148, КТ-100-150, КТ-100-152, КТ-100-154, КТ-100-156, КТ-100-158, КТ-100-160, КТ-100-162, КТ-100-164, КТ-100-166, КТ-100-168, КТ-100-170, КТ-100-172, КТ-100-174, КТ-100-176, КТ-100-178, КТ-100-180, КТ-100-182, КТ-100-184, КТ-100-186, КТ-100-188, КТ-100-190, КТ-100-192, КТ-100-194, КТ-100-196, КТ-100-198, КТ-100-200, КТ-100-202, КТ-100-204, КТ-100-206, КТ-100-208, КТ-100-210, КТ-100-212, КТ-100-214, КТ-100-216, КТ-100-218, КТ-100-220, КТ-100-222, КТ-100-224, КТ-100-226, КТ-100-228, КТ-100-230, КТ-100-232, КТ-100-234, КТ-100-236, КТ-100-238, КТ-100-240, КТ-100-242, КТ-100-244, КТ-100-246, КТ-100-248, КТ-100-250, КТ-100-252, КТ-100-254, КТ-100-256, КТ-100-258, КТ-100-260, КТ-100-262, КТ-100-264, КТ-100-266, КТ-100-268, КТ-100-270, КТ-100-272, КТ-100-274, КТ-100-276, КТ-100-278, КТ-100-280, КТ-100-282, КТ-100-284, КТ-100-286, КТ-100-288, КТ-100-290, КТ-100-292, КТ-100-294, КТ-100-296, КТ-100-298, КТ-100-300, КТ-100-302, КТ-100-304, КТ-100-306, КТ-100-308, КТ-100-310, КТ-100-312, КТ-100-314, КТ-100-316, КТ-100-318, КТ-100-320, КТ-100-322, КТ-100-324, КТ-100-326, КТ-100-328, КТ-100-330, КТ-100-332, КТ-100-334, КТ-100-336, КТ-100-338, КТ-100-340, КТ-100-342, КТ-100-344, КТ-100-346, КТ-100-348, КТ-100-350, КТ-100-352, КТ-100-354, КТ-100-356, КТ-100-358, КТ-100-360, КТ-100-362, КТ-100-364, КТ-100-366, КТ-100-368, КТ-100-370, КТ-100-372, КТ-100-374, КТ-100-376, КТ-100-378, КТ-100-380, КТ-100-382, КТ-100-384, КТ-100-386, КТ-100-388, КТ-100-390, КТ-100-392, КТ-100-394, КТ-100-396, КТ-100-398, КТ-100-400, КТ-100-402, КТ-100-404, КТ-100-406, КТ-100-408, КТ-100-410, КТ-100-412, КТ-100-414, КТ-100-416, КТ-100-418, КТ-100-420, КТ-100-422, КТ-100-424, КТ-100-426, КТ-100-428, КТ-100-430, КТ-100-432, КТ-100-434, КТ-100-436, КТ-100-438, КТ-100-440, КТ-100-442, КТ-100-444, КТ-100-446, КТ-100-448, КТ-100-450, КТ-100-452, КТ-100-454, КТ-100-456, КТ-100-458, КТ-100-460, КТ-100-462, КТ-100-464, КТ-100-466, КТ-100-468, КТ-100-470, КТ-100-472, КТ-100-474, КТ-100-476, КТ-100-478, КТ-100-480, КТ-100-482, КТ-100-484, КТ-100-486, КТ-100-488, КТ-100-490, КТ-100-492, КТ-100-494, КТ-100-496, КТ-100-498, КТ-100-500, КТ-100-502, КТ-100-504, КТ-100-506, КТ-100-508, КТ-100-510, КТ-100-512, КТ-100-514, КТ-100-516, КТ-100-518, КТ-100-520, КТ-100-522, КТ-100-524, КТ-100-526, КТ-100-528, КТ-100-530, КТ-100-532, КТ-100-534, КТ-100-536, КТ-100-538, КТ-100-540, КТ-100-542, КТ-100-544, КТ-100-546, КТ-100-548, КТ-100-550, КТ-100-552, КТ-100-554, КТ-100-556, КТ-100-558, КТ-100-560, КТ-100-562, КТ-100-564, КТ-100-566, КТ-100-568, КТ-100-570, КТ-100-572, КТ-100-574, КТ-100-576, КТ-100-578, КТ-100-580, КТ-100-582, КТ-100-584, КТ-100-586, КТ-100-588, КТ-100-590, КТ-100-592, КТ-100-594, КТ-100-596, КТ-100-598, КТ-100-600, КТ-100-602, КТ-100-604, КТ-100-606, КТ-100-608, КТ-100-610, КТ-100-612, КТ-100-614, КТ-100-616, КТ-100-618, КТ-100-620, КТ-100-622, КТ-100-624, КТ-100-626, КТ-100-628, КТ-100-630, КТ-100-632, КТ-100-634, КТ-100-636, КТ-100-638, КТ-100-640, КТ-100-642, КТ-100-644, КТ-100-646, КТ-100-648, КТ-100-650, КТ-100-652, КТ-100-654, КТ-100-656, КТ-100-658, КТ-100-660, КТ-100-662, КТ-100-664, КТ-100-666, КТ-100-668, КТ-100-670, КТ-100-672, КТ-100-674, КТ-100-676, КТ-100-678, КТ-100-680, КТ-100-682, КТ-100-684, КТ-100-686, КТ-100-688, КТ-100-690, КТ-100-692, КТ-100-694, КТ-100-696, КТ-100-698, КТ-100-700, КТ-100-702, КТ-100-704, КТ-100-706, КТ-100-708, КТ-100-710, КТ-100-712, КТ-100-714, КТ-100-716, КТ-100-718, КТ-100-720, КТ-100-722, КТ-100-724, КТ-100-726, КТ-100-728, КТ-100-730, КТ-100-732, КТ-100-734, КТ-100-736, КТ-100-738, КТ-100-740, КТ-100-742, КТ-100-744, КТ-100-746, КТ-100-748, К

Осы құжат электрондық құжат және электрондық қолтаңбаның қолдануы туралы Қазақстан Республикасының 2013 жылғы қаңтардағы Заңымен бекітілген. Осының нәтижесінде электрондық құжаттың заңдылығы белгіленген.

Данный документ является юридически значимым документом в соответствии с Законом Республики Казахстан от 1 января 2013 года «О применении электронного документа, равнозначного документу на бумажном носителе».



- в) отворот муфты, проверка резьбового соединения;
 - г) дефектоскопия труб (определение толщины стенок по всей длине, определение длины и группы прочности);
 - д) опрессованы на 200 кгс/см² с выдержкой на 10 секунд (гидравлическое испытание трубы);
 - е) нарезана новая резьба соответствующего калибра по ГОСТ 633-80;
 - ж) наворот муфты;
 - з) маркировка трубы с указанием диаметра, даты выхода с ремонта и номер НКТ;
 - и) определение номинальной толщины стенки НКТ в соответствии с РД 39-136-95. Отремонтированные НКТ должны соответствовать 1-му классу: НКТ (Ø 60) – 5,0÷4,2 мм, (Ø 73) – 5,5÷4,6 мм; (Ø 89) – 6,5÷5,5 мм. По согласованию с Заказчиком допускается применение 2-го класса: НКТ (Ø 60) – 4,2÷3,8 мм, (Ø 73) – 4,6÷4,2 мм; (Ø 89) – 5,5÷5,0 мм.
 - к) длина НКТ после ремонта и реставрации должна быть не менее 8 метров. По согласованию с Заказчиком допускается применение длины НКТ от 7,5 до 8 метров по 2-му классу.
7. Отходы в процессе ремонта на технологической линии (куски НКТ, муфты) должны сдаваться обратно Заказчику по акту с указанием вида и количества отхода. При этом Заказчик должен вывозить данные отходы собственными силами в течение 30 календарных дней с момента запроса от Поставщика.
8. Внутренняя поверхность НКТ должна быть очищена от твердых отложений механическим способом.
9. Все приборы, оборудования и измерительные устройства для проверки состояния НКТ должны быть госповерены и иметь соответствующие сертификаты.
10. НКТ в результате ремонта не прошедшие полный цикл (брак с технологической линии), Поставщик возвращает Заказчику по накладной и акту о непригодности трубы, с указанием причин выбраковки:
- не прошедшие шаблонирование под соответствующий размер;
 - не прошедшие дефектоскопию по толщине стенки;
 - не выдержавшие опрессовку под Р-200 кгс/см²;
 - не соответствие длины.
11. В целях соблюдения требований Экологического кодекса Республики Казахстан, Поставщик должен надлежащим образом организовать работу по утилизации, переработке, размещению или безопасному удалению производственных отходов, образованных в результате выполнения работ:
- а) твердые отходы производства, такие как механические шламы, парафины, окалины, образующиеся при очистке НКТ, должны утилизироваться силами и средствами Поставщика в специально отведенные места.
 - б) все жидкие отходы производства являются собственностью Поставщика и должны утилизироваться согласно требованиям Экологического законодательства РК силами и средствами Поставщика.

Гарантийный срок эксплуатации НКТ, прошедшие ремонт и диагностику устанавливается - 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию. В случае преждевременного отказа оборудования в течение гарантийного срока по причине некачественного его ремонта, Поставщик обязуется своими силами и средствами произвести устранение/повторный ремонт обнаруженных дефектов. На протяжении гарантийного срока (в случае преждевременного отказа), Поставщиком проводится комиссионное расследование (осмотр) на производственной базе Поставщика для выявления причины отказа НКТ, в обязательном присутствии представителей Заказчика.

Все оборудование используемые при ремонте должно иметь паспорта, сертификаты и другие разрешительные документы, требуемые и действительные на территории РК. Обеспечить надлежащее качество выполняемых работ, соответствие их государственным стандартам и техническим условиям;

Необходимые запчасти и материалы, сырье для капитального ремонта Поставщик поставяет за свой счет в пределах суммы, предусмотренных договором;

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронном подписи» равнозначен документу на бумажном носителе





Перед началом выполнения работ Поставщик должен разработать технологическую карту ремонта НКТ и согласовать ее с Заказчиком;

Работы должны быть выполнены в специализированном цехе по диагностике, ремонту и маркировке НКТ при помощи следующих оборудования:

- Установка гидравлического испытания НКТ - в количестве не менее 1-ной единицы;
- Установка по дефектоскопии тела НКТ - в количестве не менее 1-ной единицы;
- Установка по мойке НКТ - в количестве не менее 1-ной единицы;
- Установка механической очистки внутренней поверхностей НКТ - в количестве не менее 1-ной единицы;
- Установка шаблонирования НКТ - в количестве не менее 1-ной единицы;
- Установка для отвинчивания и навинчивания муфт - в количестве не менее 1-ной единицы;
- Трубонарезной токарный станок с ЧПУ - в количестве не менее 1-ной единицы.

Все затраты по организации питания, проживания, медицинского обслуживания, доставки персонала к месту работ и обратно, обеспечение спецодеждой несет Поставщик.

Поставщик ежедневно, ежемесячно предоставляет информацию (сводку) по проведенным работам. Ответственные лица Поставщика должны предоставлять, представителю Заказчика, суточную сводку выполненных работ в электронном виде не позднее 08:30 каждого дня. Суточная сводка должна содержать данные за предыдущие 24 часа;

Время реагирования Поставщика на вызов Заказчика не должно превышать более 4 (четырёх) часов (допускается раннее реагирование), с момента поступления заявки от Заказчика;

После прием-передачи оборудования на ремонт, Поставщик обязан произвести работы по ремонту и диагностике НКТ в течение 36-ти часов;

3. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	РД 39-136-95 Инструкция по эксплуатации насосно-компрессорных труб

Приложение

Приложение_№3 и 4.docx



Подписывающие:

Турсабеков Усербай Сансизбаевич, Заместитель генерального директора по производству

Әбішаев Қуанышбек Мұхтарұлы, Начальник отдела закупок

Мұхамеднепес Қуаныш Мұхамеднепесұлы, Заместитель директора департамента бюджетирования и экономического анализа

Абенов Габит Сабитович, Заместитель директора департамента текущего ремонта скважин

Мұханбетқали Мақсат Мұханбетқалиұлы, Старший юрисконсульт отдела договорно-правовой работы

Құрбанбаев Бекболат Саматұлы, Директор департамента казначейства

Ғазиз Жандос, Генеральный директор

Осы күжат «Электрондық күжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы күжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе