



Қосымша келісім 1011214/2025/4-3
№1011214/2024/4 келісім-шартқа арналған

03.07.2025 жылғы

"Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы, бұдан әрі Тапсырыс беруші деп аталатын, "Маңғыстаумұнайгаз" АҚ Директорлар кеңесінің күндізгі отырысының 09.11.2024ж. №101 хаттамасынан үзінді (үзінді күні 02.12.2024ж.), первый заместитель генерального директора Сейтмаганбетов Болат Сулейменович негізінде әрекет ететін бас директор Вэнь Цзяцзюнь атынан, бір жағынан, және "АЗТП - Актауский завод трубной продукции" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі, бұдан әрі Өнім беруші деп аталатын, жарғы, негізінде қызмет ететін Директор Зобнева Варвара Фёдоровна атынан, екінші жағынан, бірге «Тараптар» деп аталатын, және жеке жоғарыда аталғандай «Тарап» деп аталатын, «Самұрық-Қазына» АҚ Басқармасының шешімімен 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 1-12 т.) Өнім беруші ағымдағы жылы СКС және сатып алу туралы шарттың талаптарына сәйкес нысаналы мәндерді орындаған жағдайда сатып алу туралы шарттың қолданылу мерзімін келесі жылға ұзарту негізінде осы қосымша келісімді жасасты және төмендегілер туралы келісімге келді.

1. Сатып алу санаттық стратегиясына және 20.09.2024 жылғы №1011214/2024/4 сатып алу туралы шарттың талаптарына сәйкес өнім беруші қызметінің тиімділігін басқарудың нысаналы мәндерін орындауға байланысты" Тараптар " мынадай өзгерістер енгізуді ұйғарды:
 - 1.1. 20.09.2024ж. № 1011214/2024/4 шарттың № 1, № 2 Қосымшаларды 2025 жылдың көзделген көлемдері бар лоттармен толықтырылсын:
 - 1.1.1. № 2 (43-6 Т 3696977) лоты бағасы 767 000,00 теңге ҚҚС есебінсіз 730,10 тн көлемімен.
 - 1.1.2. № 9 (38-6 Т 3696970) лоты бағасы 698 000,00 теңге ҚҚС есебінсіз 70,18 тн көлемімен.
 - 1.1.3. № 11 (46-4 Т 3696968) лоты бағасы 1 250 000,00 теңге ҚҚС есебінсіз 12,38 тн көлемімен
 - 1.1.4. Қосымша келісімге қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күн ішінде қосымша көлемді жеткізу мерзімі.
2. Осы қосымша келісім бойынша қосымша жеткізуді ескере отырып, шарттың жалпы құны ҚҚС есебімен 2 486 067 136,00 (екі миллиард төрт жүз сексен алты миллион алпыс жеті мың жүз отыз алты) теңге 00 тиынды құрайды.
3. Осы қосымша келісім Тараптар қол қойған сәттен бастап күшіне енеді және 2025 жылғы 31 желтоқсанға дейін, ал өзара есеп айырысулар бөлігінде олар толық аяқталғанға дейін қолданылады.
4. Остальные условия Договора, незатронутые Дополнительным соглашением, остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.
5. Қосымша келісім орыс және қазақ тілдерінде жасалды және Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.
6. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

"Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы
Маңғыстау облысы, Ақтау Қ.Ә., Ақтау қ., 6 шағын аудан,
ғимарат 1
БСН 990140000483
БСК СІТІКЗКА
ЖСК KZ6983201T0250161034
"Ситибанк Қазақстан"
Тел.: +7 (729) 221-9219
бас директор Вэнь Цзяцзюнь
первый заместитель генерального директора
Сейтмаганбетов Болат Сулейменович
03.07.2025 15:52:25

"АЗТП - Актауский завод трубной продукции"
жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Маңғыстау облысы, өнеркәсіптік аймақ 4, ғимарат 88
БСН 160140002556
БСК ІРТҮКЗКА
ЖСК KZ1596511F0008116378
"ForteBank" АҚ
Тел.: +7 (705) 992-7929
Директор Зобнева Варвара Фёдоровна

03.07.2025 16:25:31





4700035449

№1 қосымша

№1011214/2025/4-3 от 03.07.2025 жылғыкелісім-шарт үшін

Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің тізімі

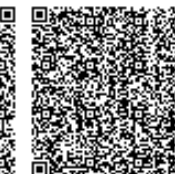
ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Саны	Өлшем бірлігі	Бірлік бағасы	ҚР ҚҚС белгісі	Сомасы	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
43-6 Т	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-89х6,5 "Д" тегіс	730.100	730.100	Тонна	767 000	Иә	627 185 104	КАЗАХСТАН, Мангистауска я область, Мангистауска я область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%
38-6 Т	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-60х5 "Д" тегіс	70.180	-1079.714	Тонна (метрическ ая)	698 000	Иә	54 863 916.8	КАЗАХСТАН, Мангистауска я область, Мангистауска я область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%
				1149.894	Тонна (метрическ ая)	767 000	Иә					
				0	Тонна (метрическ ая)	767 000	Иә					
1727-1 Т	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-88,9х6,45 J55 NU футеровкамен	45.600	45.600	Тонна	1 088 000	Иә	55 566 336	КАЗАХСТАН, Мангистауска я область, Мангистауска я область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%





4700035449

46-4 T	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-73х5,5 "Д" тегіс, беріктік тобы "Д", қажалуға және коррозияға қарсы ішкі қорғаныс эпоксидті ұнтақпен қапталған	12.380	-1137.514	Тонна (метрическ ая)	1 250 000	Иә	17 332 000	КАЗАХСТАН, Мангистауска я область, Мангистауска я область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%
				1149.894	Тонна (метрическ ая)	767 000	Иә					
				0	Тонна (метрическ ая)	767 000	Иә					
1724-1 T	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-60х5 "Д" тегіс	614.820	614.820	Тонна	698 000	Иә	480 641 683.2	КАЗАХСТАН, Мангистауска я область, Мангистауска я область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%
1719-1 T	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-89х6,5 "Д" тегіс	1149.900	1149.900	Тонна	767 000	Иә	987 810 096	КАЗАХСТАН, Мангистауска я область, Мангистауска я область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%
1721-1 T	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-73х5,5 "Д" тегіс, беріктік тобы "Д", қажалуға және коррозияға қарсы ішкі қорғаныс эпоксидті ұнтақпен қапталған	187.620	187.620	Тонна	1 250 000	Иә	262 668 000	КАЗАХСТАН, Мангистауска я область, Мангистауска я область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%





ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1011214 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 2 (43-6 Т, 3696977)

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

Жеткізуші: "АЗТП - Актауский завод трубной продукции" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	43-6 Т
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм
Қосымша сипаттама	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-89х6,5 "Д" тегіс
Саны	730.100
Өлшем бірлігі	Тонна
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Жеткізу шарттары	DDP
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%

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

Екі шетінде бұрандасы бар жіксіз тегіс, жалғастырғыш муфтасы бар СКҚ / шығынқы емес СКҚ;

СКҚ 89х6,5 - Д МЕМСТ 633-80 муфтасымен / 88,9х6,45 J-55 муфтасымен СТ РК ИСО 11960-2009 бойынша.

- ұзындығы-орындалуы А МЕМСТ 633-80 / ұзындығы (30-кесте) 2 тобы ҚР СТ ИСО 11960-2009 бойынша;

- диаметрі 89 мм МЕМСТ 633-80 / 88,9 мм ҚР СТ 11960-2009 бойынша,

- қабырғаның қалыңдығы МЕМСТ 633-80 бойынша 6,5 мм / ҚР СТ 11960-2009 бойынша 6,45 мм,

- беріктік тобы МЕМСТ 633-80 бойынша Д / ҚР СТ 11960-2009 бойынша беріктік тобы J-55; уақытша кедергі МЕМСТ 633-80 бойынша – кем дегенде 655 МПа / / ҚР СТ 11960-2009 бойынша 517 МПа;

- өтімділік шегі 379 МПа кем емес және 552 МПа артық емес;

Құбырдың бұрандалы қосылыстарына (құбырдың екі жағында) қосылыстың герметикалығын қамтамасыз ететін және оны бұзушылықтар мен коррозиядан қорғайтын бұрандалы тығыздағыш майлау қолданылуы керек, сондай-ақ тасымалдау кезінде қауіпсіздік сақиналары мен ниппельдермен қамтамасыз етілуі керек. Тасымалдау кезінде коррозиядан қорғау мақсатында әрбір құбыр мен муфтаның сыртқы беті боялған немесе бейтарап маймен қапталған болуы тиіс

СКҚ деректері Техникалық ерекшеліктің 1-қосымшасында олардың көрсетілген геологиялық-техникалық және физика-химиялық қасиеттері бар ортадағы жұмысын ескере отырып дайындалуы тиіс.

Кепілдік мерзімі:Пайдалануға берілген сәттен бастап 12 ай, бірақ жеткізу күнінен бастап 24 айдан артық емес

Тауар жаңа, 2024 жылдан ерте жасалмаған болуы тиіс.

Тауарларды жеткізу кезіндегі қажетті құжаттар мен талаптар тізбесі: шарттың 1-қосымшасына қарау.





АҚПАРАТ!!! Әлеуетті жеткізуші Техникалық ерекшелікті ұсынған кезде: техникалық ерекшелік жүйеде қалыптастырылған электрондық құжат түрінде ұсынылуы және Тапсырыс берушінің талаптарымен келісім білдіру ретінде Тапсырыс берушінің техникалық ерекшелігінің барлық талаптарын, шарттарын, бөлімдері мен тармақтарын қамтуы тиіс (қосымша техникалық ерекшелік және ҚОСЫМШАДАҒЫ электрондық көшірме түріндегі қоса берілетін құжаттар – ҚАРАЛМАЙДЫ!).

3. Тауар маркалары/модельдері және өндірушілері

Маркасы/моделі	Өндірушінің атауы	Шығарған мемлекет	Саны
Насосно-компрессорные трубы 89х6,5-Д ГОСТ 633-80 с муфтой /Насосно-компрессорные трубы 88,9х6,45 J-55 по СТ РК ИСО 11960- 2009	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	ҚАЗАҚСТАН	730.10

4. Техникалық стандарттар

№ р/с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	Кб
-------	--------------	------------	--------------	--------	-------	----------------	-----------	--------	-----	-----------	--------	--------------------	----



4700035449

2	Иә	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высажеными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогеметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высажеными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
						Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким						



4700035449

3	Иә	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Қазақст ан Республ икасын ың ұлттық стандар ты	Пром ышлен ность нефтя ная и газова я. Сталь ные трубы, исполь зуемы е в скваж инах как обсадн ые или насосн о- компр ессорн ые. Введе н вперв ые Дата введен ия с 2010.0 7.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL- 1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требова ния, устанавл иваемые уровням и PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действует	Приказо м Председ ателя Комите та по техниче скому регулиру ванию и метроло гии Минист ерства индустр ии и торговл и Республ ики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07.2 010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	---	--------	-----	--	-----------	---	----------------

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



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласов анию между покупате лем и производ ителем настоящ ий стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.						
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--

Қосымша

Приложение Геол тех и физ хим св эксп скв КМГ.xlsx



ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1011214 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 9 (38-6 Т, 3696970)

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

Жеткізуші: "АЗТП - Актауский завод трубной продукции" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	38-6 Т
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм
Қосымша сипаттама	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-60х5 "Д" тегіс
Саны	70.180
Өлшем бірлігі	Тонна
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Жеткізу шарттары	DDP
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%

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

Екі шетінде бұрандасы бар жіксіз тегіс, жалғастырғыш муфтасы бар СКҚ / Шығынқы емес СКҚ:

СКҚ 60х5,0- Д МЕМСТ 633-80 муфтасымен / 60,32х4,83 J-55 муфтасымен СТ РК ИСО 11960-2009.

- ұзындығы-орындалуы А МЕМСТ 633-80 / ұзындығы (30-кесте) 2 тобы ҚР СТ ИСО 11960-2009 бойынша;
- диаметрі 60 мм МЕМСТ 633-80 / 60,32 мм ҚР СТ 11960-2009 бойынша,
- қабырғасының қалыңдығы МЕМСТ 633-80 бойынша 5,0 мм / 4,83 мм ҚР СТ 11960-2009 бойынша,
- беріктік тобы МЕМСТ 633-80 бойынша Д / ҚР СТ 11960-2009 бойынша беріктік тобы J-55.
- уақытша кедергі МЕМСТ 633-80 бойынша – кем дегенде 655 МПа / ҚР СТ 11960-2009 бойынша 517 МПа;
- өтімділік шегі 379 МПа кем емес және 552 МПа артық емес,

Құбырдың бұрандалы қосылыстарына (құбырдың екі жағында) қосылыстың герметикалығын қамтамасыз ететін және оны бұзушылықтар мен коррозиядан қорғайтын бұрандалы тығыздағыш майлау қолданылуы керек, сондай-ақ тасымалдау кезінде қауіпсіздік сақиналары мен ниппельдермен қамтамасыз етілуі керек. Тасымалдау кезінде коррозиядан қорғау мақсатында әрбір құбыр мен муфтаның сыртқы беті боялған немесе бейтарап маймен қапталған болуы тиіс.

СКҚ деректері Техникалық ерекшеліктің 1-қосымшасында олардың көрсетілген геологиялық-техникалық және физика-химиялық қасиеттері бар ортадағы жұмысын ескере отырып дайындалуы тиіс.

Кепілдік мерзімі: Пайдалануға берілген сәттен бастап 12 ай, бірақ жеткізу күнінен бастап 24 айдан артық емес

Тауар жаңа, 2024 жылдан ерте жасалмаған болуы тиіс.

Тауарларды жеткізу кезіндегі қажетті құжаттар мен талаптар тізбесі: шарттың №4 қосымшаға сәйкес.



АҚПАРАТ!!! Өлеуетті жеткізуші Техникалық ерекшелікті ұсынған кезде: техникалық ерекшелік жүйеде қалыптастырылған электрондық құжат түрінде ұсынылуы және Тапсырыс берушінің талаптарымен келісім білдіру ретінде Тапсырыс берушінің техникалық ерекшелігінің барлық талаптарын, шарттарын, бөлімдері мен тармақтарын қамтуы тиіс (қосымша техникалық ерекшелік және ҚОСЫМШАДАҒЫ электрондық көшірме түріндегі қоса берілетін құжаттар – ҚАРАЛМАЙДЫ!).

3. Тауар маркалары/модельдері және өндірушілері

Маркасы/моделі	Өндірушінің атауы	Шығарған мемлекет	Са ны
Насосно-компрессорные трубы. ф-60x5 "Д" гладкие	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	ҚАЗАҚСТАН	70.18

4. Техникалық стандарттар

№ р /с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	К б
2	Иә	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокого рметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983	

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



4700035449

3	Иә	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Қазақст ан Республ икасын ың ұлттық	Пром ышлен ность нефтя ная и газова я. Сталь ные трубы, исполь зуемы е в скваж инах как обсадн ые или	Настоящ ий стандарт распрост раняется на стальные трубы (обсадны е, насосно- компресс орные, хвостови ки обсадной колонны из труб с гладким концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL- 1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требован ия,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и	Действует	Приказо м Председ ателя Комите та по техниче скому регулир ованию и метроло гии Минист ерства индустр	01.07.2 010
---	----	--------------------------------	--------	--	--	---	--------	-----	--	-----------	--	----------------

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 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 электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



4700035449

				стандар ты	насосн о- компр ессорн ые. Введе н вперв ые Дата введен ия с 2010.0 7.01	устанавл иваемые уровням и PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса, толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласов анию между покупате лем и производ ителем настоящ ий стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.			добы чи		ии и торговл и Республ ики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	
--	--	--	--	---------------	---	---	--	--	------------	--	---	--

Қосымша

Приложение Геол тех и физ хим св эксп скв КМГ.xlsx

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



ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1011214 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 7 (1727-1 Т, 3696972)

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

Жеткізуші: "АЗТП - Актауский завод трубной продукции" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	1727-1 Т
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм
Қосымша сипаттама	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-88,9х6,45 J55 NU футеровкамен
Саны	45.600
Өлшем бірлігі	Тонна
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Жеткізу шарттары	DDP
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%

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

Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-88,9х6,45 J55 NU футеровкамен. Коррозияға төзімділігі және абразивті тозуға төзімділігі жоғары, мұнай, айдау және газ ұңғымаларын пайдалану үшін қолданылады.

Футерленген 3-1/2" (88,9 мм) сорғы-компрессорлық құбыр, жіксіз, болат маркасы J-55, 10rd NU (шеті сыртқа орнатылмаған), PSL 1 – ҚР СТ ИСО 11960-2009 сәйкес, арнайы ұзартылған муфтамен:

- металл СКҚ қабырғасының қалыңдығы-6,45 мм;
- қапталған құбырдың ішкі диаметрі-кем дегенде 66,9 мм;
- құбыр ұзындығы - (30-кесте) 2 тобы;
- ыстыққа төзімді полиэтиленнен жасалған үйкелуге төзімді ішкі жабынның коррозияға қарсы қалыңдығы-4,5 мм;
- жоғары тығыздықтағы ыстыққа төзімді полиэтиленнен жасалған футеровка жаншылған болуы тиіс;
- жинақта арнайы-ұзартылған муфтамен, муфтаның ниппель аралық кеңістігін қорғауға арналған ішкі коррозияға қарсы жабынмен (муфтаның ұзындығы 166 мм).

Жоғары тығыздықты ыстыққа төзімді полиэтиленнен жасалған футерлеуге қойылатын талаптар:

- максималды Жұмыс температурасы 90 °С;
- материалдың тығыздығы-0,94-0,97 г / см3;
- Вика бойынша жұмсартатын температура (A50) ≥130 0С;
- Шарпи бойынша (KJ / m2) ≥60 (минус 20°С) арқылы кесілген үлгінің беріктігі;
- аққыштық шегі ≥22 МПа;

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



- Шор бойынша футеровка қаттылығы (HD) ≥ 70 ;

- үзілуге дейінгі ұзарту коэффициенті (%) ≥ 550

Температурасы 85 °С жоғары қысымда 6 атмосферадан аспайтын, ұстау уақыты 4 минуттан аспайтын ыстық сумен футерленген СКҚ жууға немесе оны 20 минуттан аспайтын ұстаумен жоғары температурадағы (85 °С дейін) сұйықтықтарға толық батыруға жол беріледі.

СКҚ бұрандалы қосылыстарына (құбырдың екі жағында) қосылыстың герметикалығын қамтамасыз ететін және оны қажалулардан мен коррозиядан қорғайтын бұрандалы тығыздағыш майлау қолданылуы керек.

СКҚ әрбір партиясы (1 партия – 10 тонна) қаптаманы түтік бауымен жалғау үшін қорғаныш жабыны бар гильзасы бар бір қысқа СКҚ (жалғастырғышпен) жабықталуы керек, сонымен қатар беріктік тобы Д, ұзындығы 0,9 м.

Құбырларды тасымалдау кезінде муфталары пластикалық қақпақтармен және тығындармен қорғалуы керек.

Ұңғымаға түсіру кезінде құбырдың ішкі диаметрі мен жалпы иілуін бақылау үшін ұзындығы 1250 мм цилиндрлік оправкалы (шаблоны) 10 данасы болу керек.

Жеткізуші жеткізген кезде «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ Қаламқас кен орнына ұқсас кен орын ұңғымаларында футерленген СКҚ ТӨС-нің сәтті өткізілгенін растайтын құжаттарды ұсынуы тиіс.

Сатып алу туралы шартты орындау шеңберінде жеткізілетін тауарлардың техникалық регламенттерде, стандарттардың ережелерінде немесе Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес өзге де құжаттарда белгіленген талаптарға сәйкестігін растайтын құжаттарды ұсыну

СКҚ деректері Техникалық ерекшеліктің 1-қосымшасында олардың көрсетілген геологиялық-техникалық және физика-химиялық қасиеттері бар ортадағы жұмысын ескере отырып дайындалуы тиіс.

Кепілдік мерзімі:Пайдалануға берілген сәттен бастап 12 ай, бірақ жеткізу күнінен бастап 24 айдан артық емес

Тауар жаңа, 2024 жылдан ерте жасалмаған болуы тиіс.

Тауарларды жеткізу кезіндегі қажетті құжаттар мен талаптар тізбесі: шарттын №4 қосымшаға сәйкес.

АҚПАРАТ!!! Әлеуетті жеткізуші Техникалық ерекшелікті ұсынған кезде: техникалық ерекшелік жүйеде қалыптастырылған электрондық құжат түрінде ұсынылуы және Тапсырыс берушінің талаптарымен келісім білдіру ретінде Тапсырыс берушінің техникалық ерекшелігінің барлық талаптарын, шарттарын, бөлімдері мен тармақтарын қамтуы тиіс (қосымша техникалық ерекшелік және ҚОСЫМШАДАҒЫ электрондық көшірме түріндегі коса берілетін құжаттар – ҚАРАЛМАЙДЫ!).

3. Тауар маркалары/модельдері және өндірушілері

Маркасы/моделі	Өндірушінің атауы	Шығарған мемлекет	Са ны
Насосно-компрессорные трубы. ф-88,9 х6,45 J55 NU с футеровкой	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	ҚАЗАҚСТАН	45.60

4. Техникалық стандарттар

№ р /с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	К б
--------	--------------	------------	--------------	--------	-------	----------------	-----------	--------	-----	-----------	--------	--------------------	-----



4700035449

2	Иә	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогеметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
						Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким						



4700035449

3	Иә	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Қазақст ан Республ икасын ың ұлттық стандар ты	Пром ышлен ность нефтя ная и газова я. Сталь ные трубы, исполь зуемы е в скваж инах как обсадн ые или насосн о- компр ессорн ые. Введе н вперв ые Дата введен ия с 2010.0 7.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL- 1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требова ния, устанавл иваемые уровням и PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действует	Приказо м Председ ателя Комите та по техниче скому регулиру ванию и метроло гии Минист ерства индустр ии и торговл и Республ ики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07.2 010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	---	--------	-----	--	-----------	---	----------------

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



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласов анию между покупате лем и производ ителем настоящ ий стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.					
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--



ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1011214 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 11 (46-4 Т, 3696968)

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

Жеткізуші: "АЗТП - Актауский завод трубной продукции" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	46-4 Т
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм
Қосымша сипаттама	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-73x5,5 "Д" тегіс, беріктік тобы "Д", қажалуға және коррозияға қарсы ішкі қорғаныс эпоксидті ұнтақпен қапталған
Саны	12.380
Өлшем бірлігі	Тонна
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Жеткізу шарттары	DDP
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%

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

Тозуға және коррозияға қарсы ішкі қорғаныс эпоксидті ұнтақпен қапталған сорғы-компрессорлық құбырлар.

СКҚ 73x5,5-Д МЕМСТ 633-80 муфтамен / 73,02x5,51 J-55 СТ РК ИСО 11960-2009 бойынша

- ұзындығы-орындалуы А МЕМСТ 633-80 / ұзындығы (30-кесте) 2 тобы ҚР СТ ИСО 11960-2009 бойынша;

- диаметрі 73 мм МЕМСТ 633-80/ 73,02 мм ҚР СТ 11960-2009 бойынша,

қабырғасының қалыңдығы МЕМСТ 633-80 бойынша 5,5 мм/ ҚР СТ 11960-2009 бойынша 5,51 мм,

- беріктік тобы МЕМСТ 633-80 бойынша Д / ҚР СТ 11960-2009 бойынша беріктік тобы J-55; уақытша кедергі МЕМСТ 633-80 бойынша – кем дегенде 655 МПа // ҚР СТ 11960-2009 бойынша 517 МПа;

- өтімділік шегі 379 МПа кем емес және 552 МПа артық емес;

Қаптама СКҚ агрессивті ұңғыма ортасынан, қабат сұйықтығын көтеру процесінде абразивті тозудан, коррозияға байланысты күрделі жағдайларда жұмыс істегенде УШГН айдау әдісімен мұнай өндіру кезінде қорғауға арналған.

1. Қорғаныш жабынына қойылатын талаптар: жабынның сыртқы түрі: тегіс тегіс бет, біртекті түс, блистерингтердің, жарықтардың, шөгүлік шұңғылшалардың, қабыршақтанудың, соқпадақтардың, майысулардың және басқа да ақаулардың болмауы; жабын түрі-эпоксидті-фенолды ұнтақ, екі қабатты; жабын жұмыс ортасының + 100 °С дейінгі температурасына төтеп беруі керек; жабынның қалыңдығы МЕМСТ 31993-2013 (ISO 2808:2007) бойынша 150 мкм-ден 250 мкм-ге дейінгі аралықта болуы тиіс; жабынның диэлектрлік тұтастығы-NACE TM 0384 бойынша өтпелерге жол берілмейді; саңырауқұлақтың тікелей ажырауының адгезиялық беріктігі МЕМСТ 32299-2013 бойынша ≥26 МПа; тікелей соққыға төзімділік 25°С кезінде МЕМСТ Р 51164-98 бойынша ≥20 Дж; жабынның кедір-бұдырлығы (Rz параметрі бойынша) ҚР СТ ISO 4287-2014 бойынша <15 мкм; жабын 100 сағат ішінде 100 °С температурада 10% Р-р NaOH сілтілік ортаға төзімді болуы тиіс; жабын 100 сағат ішінде 150 °С температурада 10% р-р HCL қышқыл ортаға төзімді болуы тиіс; жабын CO2

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



және H₂S-қа төзімді болуы тиіс, яғни 168 сағат ішінде 15 МПа қысым, 95 С температурада 5% Р-ра NaCl + 0,5% H₂S + 10% CO₂ + 89,5% N₂ ортасында автоклавты сынау; Жабын N₂ (газ) + Шикі мұнай (сұйық фаза) ортасында 100 °C температурада, 7 МПа қысымда, 1000 сағат ішінде автоклав сынақтарынан сәтті өтуі тиіс.

2. Ішкі қорғаныш жабыны бар құбырларға қойылатын талаптар: ішкі жабынды қорғау технологиясы құбырлардың ішкі бетін жиналған түрінде 100% қорғауды қамтамасыз етуі тиіс, жабын құбырлардың ішкі бетіне жағылуы тиіс; Болат құбырға жабынды жағу кезінде ол құбырдың бүкіл ұзындығы бойынша диэлектрлік тұтастықты бақылаудан өтуі тиіс, құбырды жеткізуден 100% (әрбір құбыр) бақылауға ұшырайды, рұқсаттамаларға жол берілмейді.

3. СКҚ бұрандалы қосылыстарына (құбырдың екі жағында) қосылыстың герметикалығын қамтамасыз ететін және оны қажалулардан мен коррозиядан қорғайтын бұрандалы тығыздағыш майлау қолданылуы керек.

СКҚ әрбір партиясы (1 партия – 10 тонна) қаптаманы түтік бауымен жалғау үшін қорғаныш жабыны бар гильзасы бар бір қысқа СКҚ (жалғастыргышпен) жабдықталуы керек, сонымен қатар беріктік тобы Д / J-55, ұзындығы 0,9 м.

Құбырларды тасымалдау кезінде муфталары пластикалық қақпақтармен және тығындармен қорғалуы керек.

Жеткізуші жеткізген кезде «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ Жетібай және/немесе Қаламқас кен орнына ұқсас кен орын ұңғымаларында қажалуға және коррозияға қарсы ішкі қорғаныс эпоксидті ұнтақпен қапталған СКҚ ТӨС-нің сәтті өткізілгенін растайтын құжаттарды ұсынуы тиіс.

Жеткізуші сатып алу туралы шартты орындау шеңберінде жеткізілетін тауарлардың техникалық регламенттерде, стандарттардың ережелерінде немесе Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес өзге де құжаттарда белгіленген талаптарға сәйкестігін растайтын құжаттарды ұсынуға тиісті.

СКҚ деректері Техникалық ерекшеліктің 1-қосымшасында олардың көрсетілген геологиялық-техникалық және физика-химиялық қасиеттері бар ортадағы жұмысын ескере отырып дайындалуы тиіс.

Кепілдік мерзімі:Пайдалануға берілген сәттен бастап 12 ай, бірақ жеткізу күнінен бастап 24 айдан артық емес

Тауар жаңа, 2024 жылдан ерте жасалмаған болуы тиіс.

Тауарларды жеткізу кезіндегі қажетті құжаттар мен талаптар тізбесі: шарттын №4 қосымшаға сәйкес.

АҚПАРАТ!!! Әлеуетті жеткізуші Техникалық ерекшелікті ұсынған кезде: техникалық ерекшелік жүйеде қалыптастырылған электрондық құжат түрінде ұсынылуы және Тапсырыс берушінің талаптарымен келісім білдіру ретінде Тапсырыс берушінің техникалық ерекшелігінің барлық талаптарын, шарттарын, бөлімдері мен тармақтарын қамтуы тиіс (қосымша техникалық ерекшелік және ҚОСЫМШАДАҒЫ электрондық көшірме түріндегі коса берілетін құжаттар – ҚАРАЛМАЙДЫ!).

3. Тауар маркалары/модельдері және өндірушілері

Маркасы/моделі	Өндірушінің атауы	Шығарған мемлекет	Саны
Насосно-компрессорные трубы. ф-73x5,5 "Д" гладкие, группа прочности "Д", с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием против истирания и коррозии	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	ҚАЗАҚСТАН	12.38

4. Техникалық стандарттар

№ р/с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	Кб
-------	--------------	------------	--------------	--------	-------	----------------	-----------	--------	-----	-----------	--------	--------------------	----



4700035449

2	Иә	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогеметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
						Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким						



4700035449

3	Иә	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Қазақст ан Республ икасын ың ұлттық стандар ты	Пром ышлен ность нефтя ная и газова я. Сталь ные трубы, исполь зуемы е в скваж инах как обсадн ые или насосн о- компр ессорн ые. Введе н вперв ые Дата введен ия с 2010.0 7.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL- 1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требова ния, устанавл иваемые уровням и PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действует	Приказо м Председ ателя Комите та по техниче скому регулиру ванию и метроло гии Минист ерства индустр ии и торговл и Республ ики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07.2 010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	---	--------	-----	--	-----------	---	----------------

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



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласов анию между покупате лем и производ ителем настоящ ий стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.						
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--	--

Қосымша

Приложение Геол тех и физ хим св эксп скв КМГ.xlsx



ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1011214 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 9 (1724-1 Т, 3696970)

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

Жеткізуші: "АЗТП - Актауский завод трубной продукции" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	1724-1 Т
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм
Қосымша сипаттама	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-60x5 "Д" тегіс
Саны	614.820
Өлшем бірлігі	Тонна
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Жеткізу шарттары	DDP
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%

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

Екі шетінде бұрандасы бар жіксіз тегіс, жалғастырғыш муфтасы бар СКҚ / Шығынқы емес СКҚ:

СКҚ 60x5,0- Д МЕМСТ 633-80 муфтасымен / 60,32x4,83 J-55 муфтасымен СТ РК ИСО 11960-2009.

- ұзындығы-орындалуы А МЕМСТ 633-80 / ұзындығы (30-кесте) 2 тобы ҚР СТ ИСО 11960-2009 бойынша;

- диаметрі 60 мм МЕМСТ 633-80 / 60,32 мм ҚР СТ 11960-2009 бойынша,

- қабырғасының қалыңдығы МЕМСТ 633-80 бойынша 5,0 мм / 4,83 мм ҚР СТ 11960-2009 бойынша,

- беріктік тобы МЕМСТ 633-80 бойынша Д / ҚР СТ 11960-2009 бойынша беріктік тобы J-55.

- уақытша кедергі МЕМСТ 633-80 бойынша – кем дегенде 655 МПа / ҚР СТ 11960-2009 бойынша 517 МПа;

- өтімділік шегі 379 МПа кем емес және 552 МПа артық емес,

Құбырдың бұрандалы қосылыстарына (құбырдың екі жағында) қосылыстың герметикалығын қамтамасыз ететін және оны бұзушылықтар мен коррозиядан қорғайтын бұрандалы тығыздағыш майлау қолданылуы керек, сондай-ақ тасымалдау кезінде қауіпсіздік сақиналары мен ниппельдермен қамтамасыз етілуі керек. Тасымалдау кезінде коррозиядан қорғау мақсатында әрбір құбыр мен муфтаның сыртқы беті боялған немесе бейтарап маймен қапталған болуы тиіс.

СКҚ деректері Техникалық ерекшеліктің 1-қосымшасында олардың көрсетілген геологиялық-техникалық және физика-химиялық қасиеттері бар ортадағы жұмысын ескере отырып дайындалуы тиіс.

Кепілдік мерзімі:Пайдалануға берілген сәттен бастап 12 ай, бірақ жеткізу күнінен бастап 24 айдан артық емес

Тауар жаңа, 2024 жылдан ерте жасалмаған болуы тиіс.

Тауарларды жеткізу кезіндегі қажетті құжаттар мен талаптар тізбесі: шарттың №4 қосымшаға сәйкес.

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



АҚПАРАТ!!! Өлеуетті жеткізуші Техникалық ерекшелікті ұсынған кезде: техникалық ерекшелік жүйеде қалыптастырылған электрондық құжат түрінде ұсынылуы және Тапсырыс берушінің талаптарымен келісім білдіру ретінде Тапсырыс берушінің техникалық ерекшелігінің барлық талаптарын, шарттарын, бөлімдері мен тармақтарын қамтуы тиіс (қосымша техникалық ерекшелік және ҚОСЫМШАДАҒЫ электрондық көшірме түріндегі қоса берілетін құжаттар – ҚАРАЛМАЙДЫ!).

3. Тауар маркалары/модельдері және өндірушілері

Маркасы/моделі	Өндірушінің атауы	Шығарған мемлекет	Са ны
Насосно-компрессорные трубы. ф-60x5 "Д" гладкие	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	ҚАЗАҚСТАН	614.82

4. Техникалық стандарттар

№ р /с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	К б
2	Иә	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокого рметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983	

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



4700035449

3	Иә	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Қазақст ан Республ икасын ың ұлттық	Пром ышлен ность нефтя ная и газова я. Сталь ные трубы, исполь зуемы е в скваж инах как обсадн ые или	Настоящ ий стандарт распрост раняется на стальные трубы (обсадны е, насосно- компресс орные, хвостови ки обсадной колонны из труб с гладким концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL- 1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требован ия,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и	Действует	Приказо м Председ ателя Комите та по техниче скому регулир ованию и метроло гии Минист ерства индустр	01.07.2 010
---	----	--------------------------------	--------	--	--	---	--------	-----	--	-----------	--	----------------

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 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 электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



4700035449

				стандар ты	насосн о- компр ессорн ые. Введе н вперв ые Дата введен ия с 2010.0 7.01	устанавл иваемые уровням и PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса, толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласов анию между покупате лем и производ ителем настоящ ий стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.		добы чи		ии и торговл и Республ ики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	
--	--	--	--	---------------	---	---	--	------------	--	---	--



ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1011214 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 2 (1719-1 Т, 3696977)

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

Жеткізуші: "АЗТП - Актауский завод трубной продукции" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	1719-1 Т
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм
Қосымша сипаттама	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-89х6,5 "Д" тегіс
Саны	1149.900
Өлшем бірлігі	Тонна
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Жеткізу шарттары	DDP
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%

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

Екі шетінде бұрандасы бар жіксіз тегіс, жалғастырғыш муфтасы бар СКҚ / шығынқы емес СКҚ;

СКҚ 89х6,5 - Д МЕМСТ 633-80 муфтасымен / 88,9х6,45 J-55 муфтасымен СТ РК ИСО 11960-2009 бойынша.

- ұзындығы-орындалуы А МЕМСТ 633-80 / ұзындығы (30-кесте) 2 тобы ҚР СТ ИСО 11960-2009 бойынша;

- диаметрі 89 мм МЕМСТ 633-80 / 88,9 мм ҚР СТ 11960-2009 бойынша,

- қабырғаның қалыңдығы МЕМСТ 633-80 бойынша 6,5 мм / ҚР СТ 11960-2009 бойынша 6,45 мм,

- беріктік тобы МЕМСТ 633-80 бойынша Д / ҚР СТ 11960-2009 бойынша беріктік тобы J-55; уақытша кедергі МЕМСТ 633-80 бойынша – кем дегенде 655 МПа / / ҚР СТ 11960-2009 бойынша 517 МПа;

- өтімділік шегі 379 МПа кем емес және 552 МПа артық емес;

Құбырдың бұрандалы қосылыстарына (құбырдың екі жағында) қосылыстың герметикалығын қамтамасыз ететін және оны бұзушылықтар мен коррозиядан қорғайтын бұрандалы тығыздағыш майлау қолданылуы керек, сондай-ақ тасымалдау кезінде қауіпсіздік сақиналары мен ниппельдермен қамтамасыз етілуі керек. Тасымалдау кезінде коррозиядан қорғау мақсатында әрбір құбыр мен муфтаның сыртқы беті боялған немесе бейтарап маймен қапталған болуы тиіс

СКҚ деректері Техникалық ерекшеліктің 1-қосымшасында олардың көрсетілген геологиялық-техникалық және физика-химиялық қасиеттері бар ортадағы жұмысын ескере отырып дайындалуы тиіс.

Кепілдік мерзімі:Пайдалануға берілген сәттен бастап 12 ай, бірақ жеткізу күнінен бастап 24 айдан артық емес

Тауар жаңа, 2024 жылдан ерте жасалмаған болуы тиіс.

Тауарларды жеткізу кезіндегі қажетті құжаттар мен талаптар тізбесі: шарттың №4 қосымшаға сәйкес.

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



АҚПАРАТ!!! Әлеуетті жеткізуші Техникалық ерекшелікті ұсынған кезде: техникалық ерекшелік жүйеде қалыптастырылған электрондық құжат түрінде ұсынылуы және Тапсырыс берушінің талаптарымен келісім білдіру ретінде Тапсырыс берушінің техникалық ерекшелігінің барлық талаптарын, шарттарын, бөлімдері мен тармақтарын қамтуы тиіс (қосымша техникалық ерекшелік және ҚОСЫМШАДАҒЫ электрондық көшірме түріндегі қоса берілетін құжаттар – ҚАРАЛМАЙДЫ!).

3. Тауар маркалары/модельдері және өндірушілері

Маркасы/моделі	Өндірушінің атауы	Шығарған мемлекет	Саны
Насосно-компрессорные трубы 89х6,5-Д ГОСТ 633-80 с муфтой /Насосно-компрессорные трубы 88,9х6,45 J-55 по СТ РК ИСО 11960- 2009	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	ҚАЗАҚСТАН	11 49 90

4. Техникалық стандарттар

№ р/с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	Кб
-------	--------------	------------	--------------	--------	-------	----------------	-----------	--------	-----	-----------	--------	--------------------	----



4700035449

2	Иә	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогеметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
						Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким						



4700035449

3	Иә	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Қазақст ан Республ икасын ың ұлттық стандар ты	Пром ышлен ность нефтя ная и газова я. Сталь ные трубы, исполь зуемы е в скваж инах как обсадн ые или насосн о- компр ессорн ые. Введе н вперв ые Дата введен ия с 2010.0 7.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL- 1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требова ния, устанавл иваемые уровням и PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действует	Приказо м Председ ателя Комите та по техниче скому регулиру ванию и метроло гии Минист ерства индустр ии и торговл и Республ ики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07.2 010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	---	--------	-----	--	-----------	---	----------------



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласов анию между покупате лем и производ ителем настоящ ий стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.					
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--



ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1011214 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 11 (1721-1 Т, 3696968)

Тапсырыс беруші: "Маңғыстаумұнайгаз" акционерлік қоғамы

Жеткізуші: "АЗТП - Актауский завод трубной продукции" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	1721-1 Т
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Сорғы-компрессорлық құбыр, болат, диаметрі 51-100 мм
Қосымша сипаттама	Негізгі: Сорғы-компрессорлық құбырлар. ф-73x5,5 "Д" тегіс, беріктік тобы "Д", қажалуға және коррозияға қарсы ішкі қорғаныс эпоксидті ұнтақпен қапталған
Саны	187.620
Өлшем бірлігі	Тонна
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Жеткізу шарттары	DDP
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 30%, Аралық төлем - 70%, Соңғы төлем - 0%

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

Тозуға және коррозияға қарсы ішкі қорғаныс эпоксидті ұнтақпен қапталған сорғы-компрессорлық құбырлар.

СКҚ 73x5,5-Д МЕМСТ 633-80 муфтамен / 73,02x5,51 J-55 СТ РК ИСО 11960-2009 бойынша

- ұзындығы-орындалуы А МЕМСТ 633-80 / ұзындығы (30-кесте) 2 тобы ҚР СТ ИСО 11960-2009 бойынша;

- диаметрі 73 мм МЕМСТ 633-80/ 73,02 мм ҚР СТ 11960-2009 бойынша,

қабырғасының қалыңдығы МЕМСТ 633-80 бойынша 5,5 мм/ ҚР СТ 11960-2009 бойынша 5,51 мм,

- беріктік тобы МЕМСТ 633-80 бойынша Д / ҚР СТ 11960-2009 бойынша беріктік тобы J-55; уақытша кедергі МЕМСТ 633-80 бойынша – кем дегенде 655 МПа // ҚР СТ 11960-2009 бойынша 517 МПа;

- өтімділік шегі 379 МПа кем емес және 552 МПа артық емес;

Қаптама СКҚ агрессивті ұңғыма ортасынан, қабат сұйықтығын көтеру процесінде абразивті тозудан, коррозияға байланысты күрделі жағдайларда жұмыс істегенде УШГН айдау әдісімен мұнай өндіру кезінде қорғауға арналған.

1. Қорғаныш жабынына қойылатын талаптар: жабынның сыртқы түрі: тегіс тегіс бет, біртекті түс, блистерингтердің, жарықтардың, шөгулік шұңғылшалардың, қабыршақтанудың, соқпадақтардың, майысулардың және басқа да ақаулардың болмауы; жабын түрі-эпоксидті-фенолды ұнтақ, екі қабатты; жабын жұмыс ортасының + 100 °С дейінгі температурасына төтеп беруі керек; жабынның қалыңдығы МЕМСТ 31993-2013 (ISO 2808:2007) бойынша 150 мкм-ден 250 мкм-ге дейінгі аралықта болуы тиіс; жабынның диэлектрлік тұтастығы-NACE TM 0384 бойынша өтпелерге жол берілмейді; саңырауқұлақтың тікелей ажырауының адгезиялық беріктігі МЕМСТ 32299-2013 бойынша ≥ 26 МПа; тікелей соққыға төзімділік 25°C кезінде МЕМСТ Р 51164-98 бойынша ≥ 20 Дж; жабынның кедір-бұдырлығы (Rz параметрі бойынша) ҚР СТ ISO 4287-2014 бойынша < 15 мкм; жабын 100 сағат ішінде 100 °С температурада 10% Р-р NaOH сілтілік ортаға төзімді болуы тиіс; жабын 100 сағат ішінде 150 °С температурада 10% р-р HCL қышқыл ортаға төзімді болуы тиіс; жабын CO2

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



және H₂S-қа төзімді болуы тиіс, яғни 168 сағат ішінде 15 МПа қысым, 95 °C температурада 5% P-ға NaCl + 0,5% H₂S + 10% CO₂ + 89,5% N₂ ортасында автоклавты сынау; Жабын N₂ (газ) + Шикі мұнай (сұйық фаза) ортасында 100 °C температурада, 7 МПа қысымда, 1000 сағат ішінде автоклав сынақтарынан сәтті өтуі тиіс.

2. Ішкі қорғаныш жабыны бар құбырларға қойылатын талаптар: ішкі жабынды қорғау технологиясы құбырлардың ішкі бетін жиналған түрінде 100% қорғауды қамтамасыз етуі тиіс, жабын құбырлардың ішкі бетіне жағылуы тиіс; Болат құбырға жабынды жағу кезінде ол құбырдың бүкіл ұзындығы бойынша диэлектрлік тұтастықты бақылаудан өтуі тиіс, құбырды жеткізуден 100% (әрбір құбыр) бақылауға ұшырайды, рұқсаттамаларға жол берілмейді.

3. СКҚ бұрандалы қосылыстарына (құбырдың екі жағында) қосылыстың герметикалығын қамтамасыз ететін және оны қажалулардан мен коррозиядан қорғайтын бұрандалы тығыздағыш майлау қолданылуы керек.

СКҚ әрбір партиясы (1 партия – 10 тонна) қаптаманы түтік бауымен жалғау үшін қорғаныш жабыны бар гильзасы бар бір қысқа СКҚ (жалғастыргышпен) жабдықталуы керек, сонымен қатар беріктік тобы Д / J-55, ұзындығы 0,9 м.

Құбырларды тасымалдау кезінде муфталары пластикалық қақпақтармен және тығындармен қорғалуы керек.

Жеткізуші жеткізген кезде «Маңғыстаумұнайгаз» АҚ Жетібай және/немесе Қаламқас кен орнына ұқсас кен орын ұңғымаларында қажалуға және коррозияға қарсы ішкі қорғаныс эпоксидті ұнтақпен қапталған СКҚ ТӨС-нің сәтті өткізілгенін растайтын құжаттарды ұсынуы тиіс.

Жеткізуші сатып алу туралы шартты орындау шеңберінде жеткізілетін тауарлардың техникалық регламенттерде, стандарттардың ережелерінде немесе Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес өзге де құжаттарда белгіленген талаптарға сәйкестігін растайтын құжаттарды ұсынуға тиісті.

СКҚ деректері Техникалық ерекшеліктің 1-қосымшасында олардың көрсетілген геологиялық-техникалық және физика-химиялық қасиеттері бар ортадағы жұмысын ескере отырып дайындалуы тиіс.

Кепілдік мерзімі:Пайдалануға берілген сәттен бастап 12 ай, бірақ жеткізу күнінен бастап 24 айдан артық емес

Тауар жаңа, 2024 жылдан ерте жасалмаған болуы тиіс.

Тауарларды жеткізу кезіндегі қажетті құжаттар мен талаптар тізбесі: шарттын №4 қосымшаға сәйкес.

АҚПАРАТ!!! Әлеуетті жеткізуші Техникалық ерекшелікті ұсынған кезде: техникалық ерекшелік жүйеде қалыптастырылған электрондық құжат түрінде ұсынылуы және Тапсырыс берушінің талаптарымен келісім білдіру ретінде Тапсырыс берушінің техникалық ерекшелігінің барлық талаптарын, шарттарын, бөлімдері мен тармақтарын қамтуы тиіс (қосымша техникалық ерекшелік және ҚОСЫМШАДАҒЫ электрондық көшірме түріндегі коса берілетін құжаттар – ҚАРАЛМАЙДЫ!).

3. Тауар маркалары/модельдері және өндірушілері

Маркасы/моделі	Өндірушінің атауы	Шығарған мемлекет	Саны
Насосно-компрессорные трубы. ф-73х5,5 "Д" гладкие, группа прочности "Д", с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием против истирания и коррозии	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	ҚАЗАҚСТАН	187.62

4. Техникалық стандарттар

№ р/с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	Кб
-------	--------------	------------	--------------	--------	-------	----------------	-----------	--------	-----	-----------	--------	--------------------	----



4700035449

2	Иә	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогеметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
						Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким						



4700035449

3	Иә	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Қазақст ан Республ икасын ың ұлттық стандар ты	Пром ышлен ность нефтя ная и газова я. Сталь ные трубы, исполь зуемы е в скваж инах как обсадн ые или насосн о- компр ессорн ые. Введе н вперв ые Дата введен ия с 2010.0 7.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL- 1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требован ия, устанавл иваемые уровням и PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действует	Приказо м Председ ателя Комите та по техниче скому регулиру ванию и метроло гии Минист ерства индустр ии и торговл и Республ ики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07.2 010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	--	--------	-----	--	-----------	---	----------------



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласов анию между покупате лем и производ ителем настоящ ий стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.					
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--



4700035449

Қол қоюшылар:

Вэнь Цзяцзюнь, генеральный директор

Сейтмаганбетов Болат Сулейменович, первый заместитель генерального директора

Отаров Ерлан Казиевич, начальник производственно-технического отдела производственного департамента

Жолдасова Каншаим Давлетниязовна, заместитель начальника отдела организации закупок

Елеусинов Марат Каирбекович, заместитель генерального директора по производственным вопросам

Чжан Чанцин, директор производственно-технического департамента

Ван Юаньбяо, заместитель директора департамента закупок

Утарбаев Беркин Аскарлович, директор департамента закупок

Зобнева Варвара Фёдоровна, Директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен 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 1011214/2025/4-3
к договору №1011214/2024/4**

03.07.2025 г.

Акционерное общество "Мангистаумунайгаз", именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице генеральный директор Вэнь Цзяцзюнь, действующего на основании выписка из протокола очного заседания Совета директоров АО "Мангистаумунайгаз" от 09.11.2024г. №101 (дата выписки 02.12.2024г.), первый заместитель генерального директора Сейтмаганбетов Болат Сулейменович, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП - Актауский завод трубной продукции" именуемое в дальнейшем Поставщик, в лице Директор Зобнева Варвара Фёдоровна, действующего на основании Устав, , с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии с Порядком осуществления закупок акционерным обществом «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. 1-12) - Продления срока действия договора о закупках на следующий год в случае выполнения

поставщиком в текущем году целевых значений в соответствии с ЗКС и условиями договора о закупках, заключили настоящее дополнительное соглашение и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. В связи с выполнением целевых значений управления эффективностью деятельности поставщика в соответствии с закупочной категорийной стратегией и условиями договора о закупках №1011214/2024/4 от 20.09.2024 года, «Сторонами» решили внести следующие изменения:

1.1. Приложения № 1, № 2 к договору № 1011214/2024/4 от 20.09.2024г. дополнить лотами с объемами, предусмотренными по 2025 году:

1.1.1. Лот № 2 (43-6 Т 3696977) в количестве 730,10 тонна по цене 767 000,00 тенге без учета НДС.

1.1.2. Лот № 9 (38-6 Т 3696970) в количестве 70,18 тонна по цене 698 000,00 тенге без учета НДС.

1.1.3. Лот № 11 (46-4 Т 3696968) в количестве 12,38 тонна по цене 1 250 000,00 тенге без учета НДС.

1.1.4. Срок поставки дополнительного объема с даты подписания дополнительного соглашения в течение 120 календарных дней.

2. Общая стоимость Договора с учетом дополнительной поставки по настоящему Дополнительному соглашению составит 2 486 067 136,00 (два миллиарда четыреста восемьдесят шесть миллионов шестьдесят семь тысяч сто тридцать шесть) тенге 00 тиын с учетом НДС.

3. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, и действует по 31 декабря 2025 года, а в части взаиморасчетов до их полного завершения.

4. Остальные условия Договора, незатронутые Дополнительным соглашением, остаются без изменений и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

5. Дополнительное соглашение составлено на русском языке и казахском языках и является неотъемлемой частью Договора.

6. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"
Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 6,
здание 1
БИН 990140000483
БИК CIIKZKA
ИИК KZ6983201T0250161034
АО "Ситибанк Казахстан"
Тел.: +7 (729) 221-9219
генеральный директор Вэнь Цзяцзюнь
первый заместитель генерального директора
Сейтмаганбетов Болат Сулейменович

03.07.2025 15:52:25

Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП -
Актауский завод трубной продукции"
Мангистауская область, промышленная зона 4, здание 88
БИН 160140002556
БИК IRTYKZKA
ИИК KZ1596511F0008116378
АО "ForteBank"
Тел.: +7 (705) 992-7929
Директор Зобнева Варвара Фёдоровна

03.07.2025 16:25:31



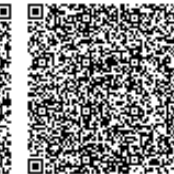
4700035449

Приложение №1

к Договору №1011214/2025/4-3 от 03.07.2025 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строки ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Общее к-во	К-во	Ед. изм	Цена за единицу	Признак НДС РК	Сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
43-6 Т	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-89х6,5 "Д" гладкие	730.100	730.100	Тонна (метрическая)	767 000	Да	627 185 104	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%
38-6 Т	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-60х5 "Д" гладкие	70.180	-1079.714	Тонна (метрическая)	698 000	Да	54 863 916.8	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%
				1149.894	Тонна (метрическая)	767 000	Да					
				0	Тонна (метрическая)	767 000	Да					
1727-1 Т	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-88,9х6,45 J55 NU с футеровкой	45.600	45.600	Тонна (метрическая)	1 088 000	Да	55 566 336	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%





4700035449

46-4 Т	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-73x5,5 "Д" гладкие, группа прочности "Д", с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием против истирания и коррозии	12.380	-1137.514	Тонна (метрическая)	1 250 000	Да	17 332 000	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%
				1149.894	Тонна (метрическая)	767 000	Да					
				0	Тонна (метрическая)	767 000	Да					
1724-1 Т	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-60x5 "Д" гладкие	614.820	614.820	Тонна (метрическая)	698 000	Да	480 641 683.2	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%
1719-1 Т	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-89x6,5 "Д" гладкие	1149.900	1149.900	Тонна (метрическая)	767 000	Да	987 810 096	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%
1721-1 Т	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-73x5,5 "Д" гладкие, группа прочности "Д", с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием против истирания и коррозии	187.620	187.620	Тонна (метрическая)	1 250 000	Да	262 668 000	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"	DDP	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%





ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1011214
способом Открытый тендер

Лот № 2 (43-6 Т, 3696977)

Заказчик: Акционерное общество "Мангистауमुнайгаз"
Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП - Актауский завод трубной продукции"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	43-6 Т
Наименование и краткая характеристика	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм
Дополнительная характеристика	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-89х6,5 "Д" гладкие
Количество	730.100
Единица измерения	Тонна (метрическая)
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%

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

НКТ бесшовные гладкие с наружной резьбой на обоих концах с соединительной муфтой / НКТ труба невысаженный с наружу концом,

НКТ 89х6,5-Д ГОСТ 633-80 с муфтой / 88,9х6,45 J-55 по СТ РК ИСО 11960-2009

- длина - исполнение А по ГОСТ 633-80 / группа длин 2 (таблица С.30) по СТ РК ИСО 11960-2009;
- диаметр 89 мм по ГОСТ 633-80 / 88,9 мм по СТ РК 11960-2009,
- толщина стенки 6,5 мм по ГОСТ 633-80/ 6,45 мм по СТ РК 11960-2009,
- группа прочности Д по ГОСТ 633-80 / J-55 по СТ РК 11960-2009;
- временное сопротивление не менее 655 МПа по ГОСТ 633-80/ 517 МПа по СТ РК 11960-2009,
- предел текучести не менее 379 МПа и не более 552 МПа,

На резьбовые соединения НКТ (с двух сторон трубы) должна быть нанесена резьбоуплотнительная смазка, обеспечивающие герметичность соединения и предохраняющие его от задигов и коррозии, а также должны быть обеспечены предохранительными кольцами и ниппелями от повреждений при транспортировке. С целью предохранения от коррозии при транспортировании наружная поверхность каждой трубы и муфты должны быть окрашены или с покрытием нейтральной смазкой

Данные НКТ должны быть изготовлены с учетом работы их в среде с геолого-техническими и физико-химическими свойствами, указанных в приложении 1 к Технической спецификации.

Гарантийный период: 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию, но не более 24 месяцев от даты поставки

Товарный знак: «Мангистау» - товарный знак, зарегистрированный в Республике Казахстан



Осы құжаттың электрондық нұсқасы мен оның қолжазбалық нұсқасының арасындағы кез келген айырмашылықтарды, қайтарымсыз және қайтарымды түрде, қолжазбалық нұсқасымен қарастырылады. Осы құжаттың электрондық нұсқасы мен оның қолжазбалық нұсқасының арасындағы кез келген айырмашылықтарды, қайтарымсыз және қайтарымды түрде, қолжазбалық нұсқасымен қарастырылады.

Данный документ сформирован программой «Самұрық-Қазына» ӨАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған. Данный документ сформирован программой «Самұрық-Қазына» ӨАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған. Данный документ сформирован программой «Самұрық-Қазына» ӨАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған.



Перечень необходимых документов и условия при поставке товаров: согласно приложению №4 к договору.

ИНФОРМАЦИЯ!!! При предоставлении потенциальным поставщиком Технической спецификации:

техническая спецификация должна быть представлена в виде электронного документа, сформированного в Системе и должна содержать все требования, условия, разделы и пункты Технической спецификации Заказчика в качестве выражения согласия с требованиями Заказчика (Дополнительная техническая спецификация и прилагаемые документы в виде электронной копии в Приложении – НЕ БУДУТ РАССМАТРИВАТЬСЯ!).

3. Марки/модели и производители товара

Марка/модель	Наименование производителя	Страна происхождения	Количество
Насосно-компрессорные трубы 89х6,5-Д ГОСТ 633-80 с муфтой /Насосно-компрессорные трубы 88,9х6,45 J-55 по СТ РК ИСО 11960- 2009	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	КАЗАХСТАН	730.10

4. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
-------	----------------------	-------------	-----------------	-----------	--------------	--------------------	-------------	----------	-----	--------	--------	-----------------





4700035449

2	Да	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогерметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
						Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким						



4700035449

3	Да	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Националь ный стандарт Республик и Казахстан	Промышлен ность нефтяная и газовая. Стальные трубы, используем ые в скважинах как обсадные или насосно- компрессор ные. Введен впервые Дата введения с 2010.07.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL-1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требован ия, устанавл иваемые уровнями PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действ ует	Приказ ом Предсе дателя Комите та по технич ескому регули ровани ю и метрол огии Минист ерства индуст рии и торговл и Респуб лики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07. 2010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	--	--------	-----	--	---------------	--	----------------



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласова нию между покупате лем и производ ителем настоящи й стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.					
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--

Приложение

Приложение Геол тех и физ хим св эксп скв КМГ.xlsx



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1011214
способом Открытый тендер

Лот № 9 (38-6 Т, 3696970)

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП - Актауский завод трубной продукции"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	38-6 Т
Наименование и краткая характеристика	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм
Дополнительная характеристика	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-60х5 "Д" гладкие
Количество	70.180
Единица измерения	Тонна (метрическая)
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%

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

Насосно-компрессорные трубы бесшовные гладкие с наружной резьбой на обоих концах с соединительной муфтой/

НКТ труба невысаженный с наружу концом.

НКТ 60х5,0-«Д» по ГОСТ 633-80 с муфтой / 60,32х4,83 J-55 по СТ РК ИСО 11960-2009 с муфтой:

- длина - исполнение А по ГОСТ 633-80 / группа длин 2 (таблица С.30) по СТ РК ИСО 11960-2009;
- диаметр 60 мм по ГОСТ 633-80 / 60,32 мм по СТ РК 11960-2009;
- толщина стенки 5,0 мм по ГОСТ 633-80 / 4,83 мм по СТ РК 11960-2009;
- группа прочности Д по ГОСТ 633-80 / J-55 по СТ РК 11960-2009;
- временное сопротивление не менее 655 МПа по ГОСТ 633-80 / 517 МПа по СТ РК 11960-2009;
- предел текучести не менее 379 МПа и не более 552 МПа,

На резьбовые соединения НКТ (с двух сторон трубы) должна быть нанесена резьбоуплотнительная смазка, обеспечивающие герметичность соединения и предохраняющие его от задиrow и коррозии, а также должны быть обеспечены предохранительными кольцами и ниппелями от повреждений при транспортировке. С целью предохранения от коррозии при транспортировании наружная поверхность каждой трубы и муфты должны быть окрашены или с покрытием нейтральной смазкой.

Данные НКТ должны быть изготовлены с учетом работы их в среде с геолого-техническими и физико-химическими свойствами, указанных в приложении 1 к Технической спецификации.

Гарантийный период: 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию, но не более 24 месяцев от даты поставки



Товар должен быть новым, не ранее 2024 года изготовления.

Перечень необходимых документов и условия при поставке товаров: согласно приложению №4 к договору.

ИНФОРМАЦИЯ!!! При предоставлении потенциальным поставщиком Технической спецификации:

техническая спецификация должна быть представлена в виде электронного документа, сформированного в Системе и должна содержать все требования, условия, разделы и пункты Технической спецификации Заказчика в качестве выражения согласия с требованиями Заказчика (Дополнительная техническая спецификация и прилагаемые документы в виде электронной копии в Приложении – НЕ БУДУТ РАССМАТРИВАТЬСЯ!).

3. Марки/модели и производители товара

Марка/модель	Наименование производителя	Страна происхождения	Количество
Насосно-компрессорные трубы. ф-60х5 "Д" гладкие	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	КАЗАХСТАН	70.18

4. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
-------	----------------------	-------------	-----------------	-----------	--------------	--------------------	-------------	----------	-----	--------	--------	-----------------



4700035449

2	Да	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогерметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
					Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким							



4700035449

3	Да	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Националь ный стандарт Республик и Казахстан	Промышлен ность нефтяная и газовая. Стальные трубы, используем ые в скважинах как обсадные или насосно- компрессор ные. Введен впервые Дата введения с 2010.07.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL-1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требован ия, устанавл иваемые уровнями PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действ ует	Приказ ом Предсе дателя Комите та по технич ескому регули ровани ю и метрол огии Минист ерства индуст рии и торговл и Респуб лики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07. 2010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	--	--------	-----	--	---------------	--	----------------



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласова нию между покупате лем и производ ителем настоящи й стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.					
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--

Приложение

Приложение Геол тех и физ хим св эксп скв КМГ.xlsx



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1011214
способом Открытый тендер

Лот № 7 (1727-1 Т, 3696972)

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП - Актауский завод трубной продукции"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	1727-1 Т
Наименование и краткая характеристика	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм
Дополнительная характеристика	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-88,9х6,45 J55 NU с футеровкой
Количество	45.600
Единица измерения	Тонна (метрическая)
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%

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

Насосно-компрессорные трубы. ф-88,9х6,45 J55 NU с футеровкой против истирания и коррозии.

Насосно-компрессорная труба футерованная 3-1/2" (88,9 мм), бесшовная, марка стали J-55, 10rd NU (не высаженный наружу конец), PSL 1 – согласно СТ РК ИСО 11960-2009, со специальной удлиненной муфтой:

- толщина стенки металлического НКТ - 6,45 мм;
- внутренний диаметр трубы с покрытием - не меньше 66,9 мм;
- длина трубы – группа длин 2 (таблица С.30);
- толщина антикоррозионного прочного на истирание внутреннего покрытия из жаростойкого полиэтилена – 4,5мм;
- футеровка из жаростойкого полиэтилена высокой плотности должна быть за вальцована;
- в комплекте со специальной – удлиненной муфтой, с внутренним антикоррозионным покрытием для защиты меж ниппельного пространства муфты (длина муфты 166 мм).

Требования к футеровке из жаростойкого полиэтилена высокой плотности:

- максимальная рабочая температура 90 °С;
- плотность материала – 0,94-0,97 г/см³;
- размягчающая температура по Вика (А50) ≥130 0С;
- ударная прочность образца с надрезом по шарпи (KJ/m²) ≥60 (при минус 20°С);
- предел текучести ≥22 МПа;

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 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 электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



- твердость футеровки по Шору (HD) ≥ 70 ;

- коэффициент разрывного удлинения (%) ≥ 550

Допускается промывка НКТ с футеровкой горячей водой, температура которой не должна превышать 85 °С под высоким давлением не более 6 атмосфер с временем выдержки не более 4 минут.

На резьбовые соединения НКТ (с двух сторон трубы) должна быть нанесена резьбоуплотнительная смазка, обеспечивающие герметичность соединения и предохраняющие его от задиrow и коррозии.

Каждая партия НКТ (1 партия – 10 тонн) должна быть укомплектована одним коротким НКТ с муфтой (муфтовая подвеска) с защитным покрытием для соединения планшайбы с колонной НКТ, также группы прочности Д, длиной 0,9 м. При транспортировании резьбы НКТ и муфты должны быть защищены пластмассовыми колпачками и пробками.

Поставщик при поставке должен предоставить документы, подтверждающих успешное проведение ОПИ НКТ с футеровкой на скважинах, аналогичных месторождению Каламкас АО «Мангистаумунайгаз».

Поставщик должен предоставить в рамках исполнения договора о закупках документы, подтверждающие соответствие поставляемых товаров требованиям, установленным техническими регламентами, положениями стандартов или иными документами в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Данные НКТ должны быть изготовлены с учетом работы их в среде с геолого-техническими и физико-химическими свойствами, указанных в приложении 1 к Технической спецификации.

Гарантийный период: 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию, но не более 24 месяцев от даты поставки

Товар должен быть новым, не ранее 2024 года изготовления.

Перечень необходимых документов и условия при поставке товаров: согласно приложению №4 к договору.

ИНФОРМАЦИЯ!!! При предоставлении потенциальным поставщиком Технической спецификации:

техническая спецификация должна быть представлена в виде электронного документа, сформированного в Системе и должна содержать все требования, условия, разделы и пункты Технической спецификации Заказчика в качестве выражения согласия с требованиями Заказчика (Дополнительная техническая спецификация и прилагаемые документы в виде электронной копии в Приложении – НЕ БУДУТ РАССМАТРИВАТЬСЯ!).

3. Марки/модели и производители товара

Марка/модель	Наименование производителя	Страна происхождения	Количество
Насосно-компрессорные трубы. ф-88,9 х6,45 J55 NU с футеровкой	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	КАЗАХСТАН	45.60

4. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
-------	----------------------	-------------	-----------------	-----------	--------------	--------------------	-------------	----------	-----	--------	--------	-----------------



4700035449

2	Да	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогерметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
					Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким							



4700035449

3	Да	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Националь ный стандарт Республик и Казахстан	Промышлен ность нефтяная и газовая. Стальные трубы, используем ые в скважинах как обсадные или насосно- компрессор ные. Введен впервые Дата введения с 2010.07.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL-1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требован ия, устанавл иваемые уровнями PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действ ует	Приказ ом Предсе дателя Комите та по технич ескому регули ровани ю и метрол огии Минист ерства индуст рии и торговл и Респуб лики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07. 2010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	--	--------	-----	--	---------------	--	----------------

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



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласова нию между покупате лем и производ ителем настоящи й стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.					
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1011214
способом Открытый тендер

Лот № 11 (46-4 Т, 3696968)

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП - Актауский завод трубной продукции"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	46-4 Т
Наименование и краткая характеристика	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм
Дополнительная характеристика	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-73х5,5 "Д" гладкие, группа прочности "Д", с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием против истирания и коррозии
Количество	12.380
Единица измерения	Тонна (метрическая)
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%

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

Насосно-компрессорные трубы с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием против истирания и коррозии.

НКТ 73х5,5-Д по ГОСТ 633-80 с муфтой / 73,02х5,51 J-55 по СТ РК ИСО 11960-2009

- длина - исполнение А по ГОСТ 633-80 / группа длин 2 (таблица С.30) по СТ РК ИСО 11960-2009;

- диаметр 73 мм по ГОСТ 633-80/ 73,02 мм по СТ РК 11960-2009;

- толщина стенки 5,5 мм по ГОСТ 633-80 / 5,51 мм по СТ РК 11960-2009;

- группа прочности Д по ГОСТ 633-80 / J-55 по СТ РК 11960-2009;

- временное сопротивление не менее 655 МПа по ГОСТ 633-80 / 517 МПа по СТ РК 11960-2009;

- предел текучести не менее 379 МПа и не более 552 МПа;

Покрытие предназначено для защиты НКТ от агрессивной внутрискважинной среды, абразивного износа в процессе подъема пластовой жидкости, при добыче нефти насосным способом УШГН при эксплуатации в коррозионно-осложненных условиях.

1. Требования к защитному покрытию: Внешний вид покрытия должно быть: гладкая ровная поверхность, однородный цвет, отсутствие блистерингов, трещин, усадочных раковин, отслоений, забоин, вмятин и других дефектов; Тип покрытия – эпоксидно-фенольное порошковое, двухслойное; Покрытие должно выдерживать температуру рабочей среды до + 100°C; Толщина покрытия должна находиться в интервале от 150 до 250 мкм по ГОСТ 31993-2013 (ISO 2808:2007); Диэлектрическая сплошность покрытия - пропуски не допускаются по NACE TM 0384; Адгезионная прочность прямого отрыва грибка ≥ 26 МПа по ГОСТ 32299-2013; Стойкость к прямому удару ≥ 20 Дж по ГОСТ Р 51164-98 при 25°C;

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 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 электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



Шероховатость покрытия (по параметру Rz) <15 мкм по СТ РК ISO 4287-2014; Покрытие должно быть стойким к щелочной среде 10 % р-р NaOH при температуре 100 °С в течение 100 часов; Покрытие должно быть стойким к кислой среде 10 % р-ра HCl при температуре 150 °С в течение 100 часов; Покрытие должно быть стойким к CO₂ и H₂S, т.е. успешно пройти автоклавные испытания в среде 5 % р-ра NaCl + 0,5 % H₂S + 10 % CO₂ + 89,5 % N₂ при температуре 95 °С, давлении 15 МПа в течение 168 часов; Покрытие должно успешно пройти Автоклавные испытания в среде N₂ (газ) + сырая нефть (жидкая фаза) при температуре 100 °С, давлении 7 МПа, в течение 1000 часов.

2. Требование к трубам с нанесенным внутренним защитным покрытием: Технология защиты внутренним покрытием должна обеспечивать 100% защиту внутренней поверхности труб в собранном виде, покрытие должно быть нанесено на внутреннюю поверхность труб; При нанесении покрытия на стальную трубу, оно должно проходить контроль диэлектрической сплошности по всей длине трубы, контролю подвергается 100% (каждая труба) от поставки трубы, пропуски не допускаются. Нанесение покрытия на торцевую часть ниппеля, наружную заходную фаску, первые 1-2 шага профиля резьбы ниппеля НКТ, межниппельное пространство муфты.

3. На резьбовые соединения НКТ (с двух сторон трубы) должна быть нанесена резьбоуплотнительная смазка, обеспечивающие герметичность соединения и предохраняющие его от задиrow и коррозии.

Каждая партия НКТ (1 партия – 10 тонн) должна быть укомплектована одним коротким НКТ с муфтой (муфтовая подвеска) с защитным покрытием для соединения планшайбы с колонной НКТ, также группы прочности Д по ГОСТ 633-80 или J-55 по СТ РК ИСО 11960-2009, длиной 0,9 м. При транспортировании резьбы штанг и муфты должны быть защищены пластмассовыми колпачками и пробками.

Поставщик при поставке должен предоставить документы, подтверждающих успешное проведение ОПИ НКТ с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием на скважинах, аналогичных месторождению Жетыбай и/или Каламкас АО «Мангистаумунайгаз».

Поставщик должен предоставить в рамках исполнения договора о закупках документы, подтверждающие соответствие поставляемых товаров требованиям, установленным техническими регламентами, положениями стандартов или иными документами в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Данные НКТ должны быть изготовлены с учетом работы их в среде с геолого-техническими и физико-химическими свойствами, указанных в приложении 1 к Технической спецификации.

Гарантийный период: 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию, но не более 24 месяцев от даты поставки

Товар должен быть новым, не ранее 2024 года изготовления.

Перечень необходимых документов и условия при поставке товаров: согласно приложению №4 к договору.

ИНФОРМАЦИЯ!!! При предоставлении потенциальным поставщиком Технической спецификации:

техническая спецификация должна быть представлена в виде электронного документа, сформированного в Системе и должна содержать все требования, условия, разделы и пункты Технической спецификации Заказчика в качестве выражения согласия с требованиями Заказчика (Дополнительная техническая спецификация и прилагаемые документы в виде электронной копии в Приложении – НЕ БУДУТ РАССМАТРИВАТЬСЯ!).

3. Марки/модели и производители товара

Марка/модель	Наименование производителя	Страна происхождения	Количество
Насосно-компрессорные трубы. ф-73х5,5 "Д" гладкие, группа прочности "Д", с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием против истирания и коррозии	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	КАЗАХСТАН	12.38

4. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
-------	----------------------	-------------	-----------------	-----------	--------------	--------------------	-------------	----------	-----	--------	--------	-----------------



4700035449

2	Да	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогерметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
					Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким							



4700035449

3	Да	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Националь ный стандарт Республик и Казахстан	Промышлен ность нефтяная и газовая. Стальные трубы, используем ые в скважинах как обсадные или насосно- компрессор ные. Введен впервые Дата введения с 2010.07.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL-1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требован ия, устанавл иваемые уровнями PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действ ует	Приказ ом Предсе дателя Комите та по технич ескому регули ровани ю и метрол огии Минист ерства индуст рии и торговл и Респуб лики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07. 2010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	--	--------	-----	--	---------------	--	----------------



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласова нию между покупате лем и производ ителем настоящи й стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.					
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--

Приложение

Приложение Геол тех и физ хим св эксп скв КМГ.xlsx



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1011214
способом Открытый тендер

Лот № 9 (1724-1 Т, 3696970)

Заказчик: Акционерное общество "Мангистаумунайгаз"

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП - Актауский завод трубной продукции"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	1724-1 Т
Наименование и краткая характеристика	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм
Дополнительная характеристика	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-60х5 "Д" гладкие
Количество	614.820
Единица измерения	Тонна (метрическая)
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%

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

Насосно-компрессорные трубы бесшовные гладкие с наружной резьбой на обоих концах с соединительной муфтой/

НКТ труба невысаженный с наружу концом.

НКТ 60х5,0-«Д» по ГОСТ 633-80 с муфтой / 60,32х4,83 J-55 по СТ РК ИСО 11960-2009 с муфтой:

- длина - исполнение А по ГОСТ 633-80 / группа длин 2 (таблица С.30) по СТ РК ИСО 11960-2009;
- диаметр 60 мм по ГОСТ 633-80 / 60,32 мм по СТ РК 11960-2009;
- толщина стенки 5,0 мм по ГОСТ 633-80 / 4,83 мм по СТ РК 11960-2009;
- группа прочности Д по ГОСТ 633-80 / J-55 по СТ РК 11960-2009;
- временное сопротивление не менее 655 МПа по ГОСТ 633-80 / 517 МПа по СТ РК 11960-2009;
- предел текучести не менее 379 МПа и не более 552 МПа,

На резьбовые соединения НКТ (с двух сторон трубы) должна быть нанесена резьбоуплотнительная смазка, обеспечивающие герметичность соединения и предохраняющие его от задиrow и коррозии, а также должны быть обеспечены предохранительными кольцами и ниппелями от повреждений при транспортировке. С целью предохранения от коррозии при транспортировании наружная поверхность каждой трубы и муфты должны быть окрашены или с покрытием нейтральной смазкой.

Данные НКТ должны быть изготовлены с учетом работы их в среде с геолого-техническими и физико-химическими свойствами, указанных в приложении 1 к Технической спецификации.

Гарантийный период: 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию, но не более 24 месяцев от даты поставки

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



Товар должен быть новым, не ранее 2024 года изготовления.

Перечень необходимых документов и условия при поставке товаров: согласно приложению №4 к договору.

ИНФОРМАЦИЯ!!! При предоставлении потенциальным поставщиком Технической спецификации:

техническая спецификация должна быть представлена в виде электронного документа, сформированного в Системе и должна содержать все требования, условия, разделы и пункты Технической спецификации Заказчика в качестве выражения согласия с требованиями Заказчика (Дополнительная техническая спецификация и прилагаемые документы в виде электронной копии в Приложении – НЕ БУДУТ РАССМАТРИВАТЬСЯ!).

3. Марки/модели и производители товара

Марка/модель	Наименование производителя	Страна происхождения	Количество
Насосно-компрессорные трубы. ф-60х5 "Д" гладкие	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	КАЗАХСТАН	614.82

4. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
-------	----------------------	-------------	-----------------	-----------	--------------	--------------------	-------------	----------	-----	--------	--------	-----------------



4700035449

2	Да	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогерметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
					Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким							



4700035449

3	Да	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Националь ный стандарт Республик и Казахстан	Промышлен ность нефтяная и газовая. Стальные трубы, используем ые в скважинах как обсадные или насосно- компрессор ные. Введен впервые Дата введения с 2010.07.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL-1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требован ия, устанавл иваемые уровнями PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действ ует	Приказ ом Предсе дателя Комите та по технич ескому регули ровани ю и метрол огии Минист ерства индуст рии и торговл и Респуб лики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07. 2010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	--	--------	-----	--	---------------	--	----------------

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



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласова нию между покупате лем и производ ителем настоящи й стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.					
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1011214
способом Открытый тендер

Лот № 2 (1719-1 Т, 3696977)

Заказчик: Акционерное общество "Мангистауमुнайгаз"

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП - Актауский завод трубной продукции"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	1719-1 Т
Наименование и краткая характеристика	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм
Дополнительная характеристика	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-89х6,5 "Д" гладкие
Количество	1149.900
Единица измерения	Тонна (метрическая)
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%

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

НКТ бесшовные гладкие с наружной резьбой на обоих концах с соединительной муфтой / НКТ труба невысаженный с наружу концом,

НКТ 89х6,5-Д ГОСТ 633-80 с муфтой / 88,9х6,45 J-55 по СТ РК ИСО 11960-2009

- длина - исполнение А по ГОСТ 633-80 / группа длин 2 (таблица С.30) по СТ РК ИСО 11960-2009;

- диаметр 89 мм по ГОСТ 633-80 / 88,9 мм по СТ РК 11960-2009,

- толщина стенки 6,5 мм по ГОСТ 633-80/ 6,45 мм по СТ РК 11960-2009,

- группа прочности Д по ГОСТ 633-80 / J-55 по СТ РК 11960-2009;

- временное сопротивление не менее 655 МПа по ГОСТ 633-80/ 517 МПа по СТ РК 11960-2009,

- предел текучести не менее 379 МПа и не более 552 МПа,

На резьбовые соединения НКТ (с двух сторон трубы) должна быть нанесена резьбоуплотнительная смазка, обеспечивающие герметичность соединения и предохраняющие его от задиrow и коррозии, а также должны быть обеспечены предохранительными кольцами и ниппелями от повреждений при транспортировке. С целью предохранения от коррозии при транспортировании наружная поверхность каждой трубы и муфты должны быть окрашены или с покрытием нейтральной смазкой

Данные НКТ должны быть изготовлены с учетом работы их в среде с геолого-техническими и физико-химическими свойствами, указанных в приложении 1 к Технической спецификации.

Гарантийный период: 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию, но не более 24 месяцев от даты поставки

Товар должен быть новым, не ранее 2024 года изготовления.

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



Перечень необходимых документов и условия при поставке товаров: согласно приложению №4 к договору.

ИНФОРМАЦИЯ!!! При предоставлении потенциальным поставщиком Технической спецификации:

техническая спецификация должна быть представлена в виде электронного документа, сформированного в Системе и должна содержать все требования, условия, разделы и пункты Технической спецификации Заказчика в качестве выражения согласия с требованиями Заказчика (Дополнительная техническая спецификация и прилагаемые документы в виде электронной копии в Приложении – НЕ БУДУТ РАССМАТРИВАТЬСЯ!).

3. Марки/модели и производители товара

Марка/модель	Наименование производителя	Страна происхождения	Количество
Насосно-компрессорные трубы 89х6,5-Д ГОСТ 633-80 с муфтой /Насосно-компрессорные трубы 88,9х6,45 J-55 по СТ РК ИСО 11960- 2009	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	КАЗАХСТАН	114 9.90

4. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
-------	----------------------	-------------	-----------------	-----------	--------------	--------------------	-------------	----------	-----	--------	--------	-----------------



4700035449

2	Да	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогерметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
						Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким						



4700035449

3	Да	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Националь ный стандарт Республик и Казахстан	Промышлен ность нефтяная и газовая. Стальные трубы, используем ые в скважинах как обсадные или насосно- компрессор ные. Введен впервые Дата введения с 2010.07.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL-1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требован ия, устанавл иваемые уровнями PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действ ует	Приказ ом Предсе дателя Комите та по технич ескому регули ровани ю и метрол огии Минист ерства индуст рии и торговл и Респуб лики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07. 2010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	--	--------	-----	--	---------------	--	----------------



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласова нию между покупате лем и производ ителем настоящи й стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.					
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--



ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1011214
способом Открытый тендер

Лот № 11 (1721-1 Т, 3696968)

Заказчик: Акционерное общество "Мангистауमुнайгаз"

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП - Актауский завод трубной продукции"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	1721-1 Т
Наименование и краткая характеристика	Труба насосно-компрессорная, стальная, диаметр 51-100 мм
Дополнительная характеристика	Основные: Насосно-компрессорные трубы. ф-73х5,5 "Д" гладкие, группа прочности "Д", с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием против истирания и коррозии
Количество	187.620
Единица измерения	Тонна (метрическая)
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, Мангистауская область, склад Каламкас, СМТС ДЗМТС АО "ММГ"
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 30%, Промежуточный платеж - 70%, Окончательный платеж - 0%

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

Насосно-компрессорные трубы с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием против истирания и коррозии.

НКТ 73х5,5-Д по ГОСТ 633-80 с муфтой / 73,02х5,51 J-55 по СТ РК ИСО 11960-2009

- длина - исполнение А по ГОСТ 633-80 / группа длин 2 (таблица С.30) по СТ РК ИСО 11960-2009;

- диаметр 73 мм по ГОСТ 633-80/ 73,02 мм по СТ РК 11960-2009;

- толщина стенки 5,5 мм по ГОСТ 633-80 / 5,51 мм по СТ РК 11960-2009;

- группа прочности Д по ГОСТ 633-80 / J-55 по СТ РК 11960-2009;

- временное сопротивление не менее 655 МПа по ГОСТ 633-80 / 517 МПа по СТ РК 11960-2009;

- предел текучести не менее 379 МПа и не более 552 МПа;

Покрытие предназначено для защиты НКТ от агрессивной внутрискважинной среды, абразивного износа в процессе подъема пластовой жидкости, при добыче нефти насосным способом УШГН при эксплуатации в коррозионно-осложненных условиях.

1. Требования к защитному покрытию: Внешний вид покрытия должно быть: гладкая ровная поверхность, однородный цвет, отсутствие блистерингов, трещин, усадочных раковин, отслоений, забоин, вмятин и других дефектов; Тип покрытия – эпоксидно-фенольное порошковое, двухслойное; Покрытие должно выдерживать температуру рабочей среды до + 100°C; Толщина покрытия должна находиться в интервале от 150 до 250 мкм по ГОСТ 31993-2013 (ISO 2808:2007); Диэлектрическая сплошность покрытия - пропуски не допускаются по NACE TM 0384; Адгезионная прочность прямого отрыва грибка ≥ 26 МПа по ГОСТ 32299-2013; Стойкость к прямому удару ≥ 20 Дж по ГОСТ Р 51164-98 при 25°C;

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



Шероховатость покрытия (по параметру Rz) <15 мкм по СТ РК ISO 4287-2014; Покрытие должно быть стойким к щелочной среде 10 % р-р NaOH при температуре 100 °С в течение 100 часов; Покрытие должно быть стойким к кислой среде 10 % р-ра HCl при температуре 150 °С в течение 100 часов; Покрытие должно быть стойким к CO₂ и H₂S, т.е. успешно пройти автоклавные испытания в среде 5 % р-ра NaCl + 0,5 % H₂S + 10 % CO₂ + 89,5 % N₂ при температуре 95 °С, давлении 15 МПа в течение 168 часов; Покрытие должно успешно пройти Автоклавные испытания в среде N₂ (газ) + сырая нефть (жидкая фаза) при температуре 100 °С, давлении 7 МПа, в течение 1000 часов.

2. Требование к трубам с нанесенным внутренним защитным покрытием: Технология защиты внутренним покрытием должна обеспечивать 100% защиту внутренней поверхности труб в собранном виде, покрытие должно быть нанесено на внутреннюю поверхность труб; При нанесении покрытия на стальную трубу, оно должно проходить контроль диэлектрической сплошности по всей длине трубы, контролю подвергается 100% (каждая труба) от поставки трубы, пропуски не допускаются. Нанесение покрытия на торцевую часть ниппеля, наружную заходную фаску, первые 1-2 шага профиля резьбы ниппеля НКТ, межниппельное пространство муфты.

3. На резьбовые соединения НКТ (с двух сторон трубы) должна быть нанесена резьбоуплотнительная смазка, обеспечивающие герметичность соединения и предохраняющие его от задиrow и коррозии.

Каждая партия НКТ (1 партия – 10 тонн) должна быть укомплектована одним коротким НКТ с муфтой (муфтовая подвеска) с защитным покрытием для соединения планшайбы с колонной НКТ, также группы прочности Д по ГОСТ 633-80 или J-55 по СТ РК ИСО 11960-2009, длиной 0,9 м. При транспортировании резьбы штанг и муфты должны быть защищены пластмассовыми колпачками и пробками.

Поставщик при поставке должен предоставить документы, подтверждающих успешное проведение ОПИ НКТ с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием на скважинах, аналогичных месторождению Жетыбай и/или Каламкас АО «Мангистаумунайгаз».

Поставщик должен предоставить в рамках исполнения договора о закупках документы, подтверждающие соответствие поставляемых товаров требованиям, установленным техническими регламентами, положениями стандартов или иными документами в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Данные НКТ должны быть изготовлены с учетом работы их в среде с геолого-техническими и физико-химическими свойствами, указанных в приложении 1 к Технической спецификации.

Гарантийный период: 12 месяцев с момента ввода в эксплуатацию, но не более 24 месяцев от даты поставки

Товар должен быть новым, не ранее 2024 года изготовления.

Перечень необходимых документов и условия при поставке товаров: согласно приложению №4 к договору.

ИНФОРМАЦИЯ!!! При предоставлении потенциальным поставщиком Технической спецификации:

техническая спецификация должна быть представлена в виде электронного документа, сформированного в Системе и должна содержать все требования, условия, разделы и пункты Технической спецификации Заказчика в качестве выражения согласия с требованиями Заказчика (Дополнительная техническая спецификация и прилагаемые документы в виде электронной копии в Приложении – НЕ БУДУТ РАССМАТРИВАТЬСЯ!).

3. Марки/модели и производители товара

Марка/модель	Наименование производителя	Страна происхождения	Количество
Насосно-компрессорные трубы. ф-73х5,5 "Д" гладкие, группа прочности "Д", с внутренним защитным эпоксидно-порошковым покрытием против истирания и коррозии	Товарищество с ограниченной ответственностью "АЗТП-Актауский завод трубной продукции"	КАЗАХСТАН	187,62

4. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
-------	----------------------	-------------	-----------------	-----------	--------------	--------------------	-------------	----------	-----	--------	--------	-----------------



4700035449

2	Да	ГОСТ 633-80	326569	Межгосударственный стандарт	Трубы насосно-компрессорные и муфты к ним. Технические условия	Настоящий стандарт распространяется на стальные бесшовные насосно-компрессорные трубы гладкие и муфты к ним, с высаженными наружу концами и муфты к ним, гладкие высокогерметичные и муфты к ним, а также безмуфтовые трубы с высаженными наружу концами, применяемые для эксплуатации нефтяных и газовых скважин	СССР (СССР)	30	Оборудование для нефтяной и газовой промышленности	Действует	Постановлением Государственного комитета СССР по стандартам от 11.04.80 N 1658	01.01.1983
						Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким						



4700035449

3	Да	СТ РК ИСО 11960- 2009	340898	Националь ный стандарт Республик и Казахстан	Промышлен ность нефтяная и газовая. Стальные трубы, используем ые в скважинах как обсадные или насосно- компрессор ные. Введен впервые Дата введения с 2010.07.01	концом и укорочен ные трубы), наборы соединит ельных муфт и комплект ующие детали, отвечаю щие трем уровням требован ий к продукци и (PSL-1, PSL-2, PSL-3) и устанавл ивает техничес кие требован ия и методы контроля при их поставке. Основны ми для настояще го стандарт а являются требован ия уровня PSL-1. Требован ия, устанавл иваемые уровнями PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочност и, за исключе нием Н- 40 и L- 80 9Сг, приведен ы в Приложе нии Н. Размеры, масса,	Нет ()	600	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действ ует	Приказ ом Предсе дателя Комите та по технич ескому регули ровани ю и метрол огии Минист ерства индуст рии и торговл и Респуб лики Казахст ан от 25 ноября 2009 г. № 584- од	01.07. 2010
---	----	--------------------------------	--------	---	--	--	--------	-----	--	---------------	--	----------------



4700035449

						толщина стенок, группа прочност и и применяе мая отделка концов труб приведен ы в Таблицах С.1 - С.3 и Таблицах Е.1 - Е.3. По согласова нию между покупате лем и производ ителем настоящи й стандарт также может применят ься к трубам с другими размерам и гладких концов и толщино й стенок.					
--	--	--	--	--	--	---	--	--	--	--	--



4700035449

Подписывающие:

Вэнь Цзяцзюнь, генеральный директор

Сейтмаганбетов Болат Сулейменович, первый заместитель генерального директора

Отаров Ерлан Казиевич, начальник производственно-технического отдела производственного департамента

Жолдасова Каншаим Давлетниязовна, заместитель начальника отдела организации закупок

Елеусинов Марат Каирбекович, заместитель генерального директора по производственным вопросам

Чжан Чанцин, директор производственно-технического департамента

Ван Юаньбяо, заместитель директора департамента закупок

Утарбаев Беркин Аскарлович, директор департамента закупок

Зобнева Варвара Фёдоровна, Директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 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 электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе