



ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1022944 , Шығыс Өріктау мұнай ұңғымасындағы жерасты жабдықтарын тексеру кезінде станок пен ІҚМ бригадасының жұмысы сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (3-3 Р, 3738773)

Тапсырыс беруші: ТОО "Урихтау Оперейтинг"

Ұйымдастырушы: ТОО "Урихтау Оперейтинг"

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	3-3 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	,
Қосымша сипаттама	Жерасты ревизиясы кезінде станок пен ІҚМ бригадасының жұмысы Шығыс Өріктау мұнай ұңғымасындағы жабдықтар
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Ақтөбе облысы, месторождение Урихтау
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 12.2024 дейін.
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

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

Техникалық сипаттама Ұңғымаларды ағымдағы (жерасты) жөндеу бойынша жұмыстарды сатып алу бойынша.

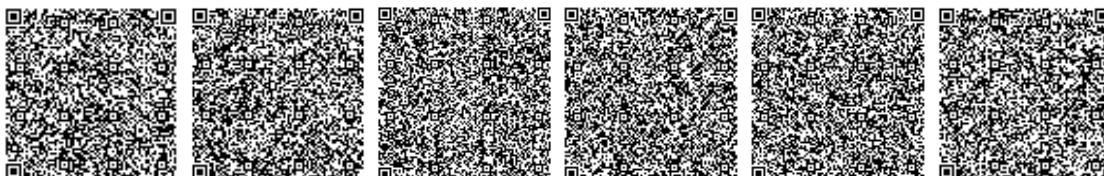
Шығыс Өріктау мұнай ұңғымасының жерасты жабдықтарын тексеру кезінде станок пен ҰКЖ бригадасының жұмысы)

1. Техникалық тапсырма беру үшін негіздеме

"Өріктау Оперейтинг" ЖШС тауарларды, жұмыстар мен қызметтерді сатып алудың 2024 жылға арналған жылдық Жоспары

2. Жұмыстарды орындау саласы

1983 жылы ашылған Өріктау мұнай-газ конденсаты кен орны Ақтөбе қаласынан оңтүстікке қарай 215 км жерде Қазақстан Республикасы Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданының аумағында орналасқан.





Мұнай-газ аймағының осы бөлігінде бұрын Жаңажол (шығысқа қарай 10-12 км), Кеңқияқ (солтүстікке қарай 50 км), Әлібекмола (солтүстік-шығысқа қарай 20 км) және Қожасай (оңтүстік-батысқа қарай 7-8 км) мұнай және газ кен орындары ашылып, игерілуде.

Мұнда мұнай және газ кен орындарының ашылуымен ауданда мұнай-газ өнеркәсібінің инфрақұрылымы белсенді түрде қалыптасуда. Жаңажол, Кеңқияқ, Қожасай және Әлібекмола мұнай кәсіпшіліктері жабдықталды, жаңа автомобиль және темір жолдар салынды, мұнайшылардың, бұрғылаушылардың, құрылысшылардың вахталық кенттері құрылды, мұнай құбырлары мен газ құбырлары салынды. Өріктау кен орнынан оңтүстікке қарай 15 км қашықтықта Жаңажол газ өңдеу зауыты орналасқан.

Алматы-Мәскеу және Атырау-Астана екі теміржол магистралімен қосылатын Жаңажол-Жем Темір Жолы Өріктау кен орнынан 15 км қашықтықта орналасқан. Бұл екі теміржол магистралі Қандыағаш станциясы ауданында қиылысады.

Мердігердің барлық жабдықтары мен тұрғын лагері суық қыс пен ыстық жазда ұзақ жұмыс істеуге жарамды болуы керек.

Жұмыстар Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданында 35 тәулік ішінде Шығыс Өріктау кен орнының Шығыс Өріктау ұңғымасының жерасты жабдықтарын тексеру кезінде жүзеге асырылуы тиіс.

3. Общие положения

3.1. Мердігер "Шығыс Өріктау мұнай ұңғымасының жерасты жабдықтарын тексеру кезінде станоктың және ІҚМ бригадасының жұмысына "шарт және техникалық ерекшелік негізінде "кілтпен" жұмыстарды орындайды.

3.2. Мердігер ұңғымаларда жұмыс басталғанға дейін 5 күн бұрын Тапсырыс беруші, мердігер және авариялық-құтқару фонтанға қарсы қызметі (АҚК) арасында келісілген Шығыс Өріктау ұңғымасының жерасты жабдығын тексеру кезінде бекітілген КЕЖ (жұмыстарды ұйымдастыру тәртібі) сәйкес технологиялық жұмыстарды/операцияларды жүргізеді.

3.3. Мердігер жұмыстарды болжамды мерзімдерге сәйкес кезеңдер бойынша орындайды (осы техникалық ерекшеліктің №1 бөлімі). Егер қандай да бір себептермен ұңғымалардағы қандай да бір кезең бойынша жұмыстардың ұзақтығы мердігердің кінәсінен асып кетсе, онда әрбір кезең бойынша асып кеткен күндердің мұндай саны жұмыстың күнтізбелік уақытына енгізілмейді және төленбейді. Мердігер өз есебінен орындалатын жұмыстардың әрбір кезеңі бойынша осындай жұмыстардың орындалуын қамтамасыз етеді. Шарттың мерзімі асып кеткен жағдайда жауапкершілік мөлшері Шарттың 8-бабында айқындалады.

3.4. Ұңғымада жұмыстарды орындау кезінде мердігер өз есебінен өз персоналын, сондай-ақ жұмыстардың орындалуын тәулік бойы тұрақты бақылауды жүзеге асыратын Тапсырыс берушінің (супервайзерлердің) 2 адам (әрбір ұңғымада) өкілдерін 3 рет тамақтандырумен (бірінші және екінші тағамдармен, салатпен қоса, бірақ онымен шектелмей) дербес





қамтамасыз етеді, сондай-ақ ассортименттегі сусындар), түнгі түскі ас, кофе-таймға арналған өнімдер, ауыз су, санитарлық-гигиеналық қажеттіліктерге арналған су, Тапсырыс берушінің супервайзері үшін жеке ыңғайлы кеңсе және душтары бар тұрғын үй, сарқынды суларды әкететін дәретхана мен кәріз, жылыту, вагонның әрбір секциясына арналған кондиционер, оларды апта сайын ауыстыратын төсек-орын жабдықтары.

Мердігер байланыс құралдарымен, қолмен байланыс функциясы бар телефон аппараттарымен, телефон желісімен нөмірленумен қамтамасыз етуге міндетті. Ақтөбе қалааралық бағыттарға шығумен, ең төменгі өткізу қабілеті 4096 кбит/с интернет арнасымен, көпфункционалды құрылғымен (принтер, сканер, ксерокс), Тапсырыс берушінің супервайзері үшін үздіксіз қоректендіру көзі бар, лицензиялық бағдарламалық қамтамасыз ету орнатылған дербес компьютермен (Windows операциялық жүйесі, Microsoft office (MS Word, MS Excel, MS Outlook), мұрағатшы, антивирус), сондай-ақ қажетті кеңсе жиһазы, электр шайнектері, Тоңазытқыш, Микротолқынды пеш, спутниктік антеннасы бар теледидар. Мердігер ұйымдастыру техникасының мерзімді профилактикасын және дербес компьютерді баптау бойынша жұмыстарды қамтамасыз етуі тиіс. Тапсырыс беруші өз қызметкерлерінің өмір сүру жағдайларын және мердігер ұсынатын басқа да қызметтерді бақылауды жүзеге асыруға құқылы.

3.5. Мердігер өз есебінен жұмыстарды орындау үшін материалдар мен басқа да жабдықтарды сатып алуды және тасымалдауды қамтамасыз етеді. Мердігер өз есебінен Шарттың бүкіл қолданылу кезеңі ішінде орындалатын жұмыстардың аумағында тиісті қауіпсіздік деңгейін қамтамасыз етуге тиіс, сондай-ақ мердігер өзінің материалдары үшін ұңғымасының аумағында орналасқан Тапсырыс берушінің материалдары үшін толық материалдық жауаптылықта болады.

3.6. Мердігер ұңғымаға жұмылдыру басталғаннан кейін 15 күн ішінде көтергіш станоктың, технологиялық және дренаждық сыйымдылықтардың және т. б. жұмысынан, яғни Мердігерге тиесілі жабдықтан қоршаған ортаға эмиссияға рұқсаттарды (лицензияларды) дербес алуға және шығарындыларды, төгінділерді жүзеге асыруға, қалдықтарды орналастыруға, су ыдыстарын пайдалануға шарттар жасасуға тиіс жұмыстарды орындау үшін қажетті объектілердің шығарындылары, қоршаған ортаға ластаушы заттардың төгінділері, қалдықтарды орналастыру үшін салықтарды, алымдарды және өзге де төлемдерді белгіленген тәртіппен дербес енгізуі, су пайдалану, өндіріс және тұтыну қалдықтарын басқаруға және/немесе көмуге, шарт бойынша жұмыстарды орындау барысында пайда болған қалдықтар мен сарқынды сулардың барлық түрлеріне меншік құқығын бере отырып, өндірістік және шаруашылық-тұрмыстық сарқынды суларды басқаруға шарттар жасасу.

3.7. Мердігердің көрсетілген төлемдерді енгізу жөніндегі шығындары Тапсырыс берушімен өтелмейді және төленбейді.

3.8. Жұмысты орындау кезінде мердігер өз есебінен мердігердің жабдықтарын қамтамасыз етуі, орнатуы, жақсы жұмыс күйінде ұстауы және жөндеуі немесе қажет болған жағдайда ауыстыруы керек. Сонымен қатар, мердігер бұзылған немесе істен шыққан жағдайда уақытша пайдалануға берілген мердігер жабдықтарына және Тапсырыс берушінің жабдықтарына техникалық қызмет көрсету үшін қажетті барлық бөлшектер мен





материалдарды жеткізуді қамтамасыз етуі керек. Мердігер Тапсырыс беруші ұсынған жабдықтар мен жабдықтардың қорғалуы мен қауіпсіздігіне толық жауап береді.

3.9. Мердігер жұмыстарды орындау және қажеттіліктерге сәйкес Қорды толықтыру үшін талап етілетін шығын материалдарының (оның ішінде ЖЖМ) тиісті деңгейін қолдау және қоймада қамтамасыз ету үшін толық жауапты болады.

3.10. Мердігер ұңғымаларды игеру кезінде жер үсті сынамаларына жедел зертханалық талдау жүргізуі тиіс:

-ұңғыма тұрақты режимге шыққанға дейін жедел сынамаларды тұрақты іріктеу және физика-химиялық талдау (сұйықтықтың, хлорид тұздарының тығыздығын, судың құрамын, қышқыл құрамына/санына, механикалық қоспалардың концентрациясына анықтау);

- ұңғыма режимге шыққаннан кейін әрбір ұңғымадан физика-химиялық талдаулар (мұнай, газ, конденсат, су) үшін 3 өкілдік сынама алынатын болады;

3.11. Мердігер жұмыстарды орындау басталғанға дейін (шартқа қол қойылғаннан кейін 30 күн ішінде) бақылау-өлшеу аспаптарын тексеру туралы рұқсат құжаттарын және қолданыстағы сертификаттарды, оның ішінде мұнай шығынын өлшегішке, тексеру туралы сертификаттарды және резервуарларға арналған градуирленген кестелерді ұсынуға міндетті.

3.12. Барлық қолданылатын өлшеу құралдары (СИ) жарылыстан қорғалған орындалуы, ҚР МЖӨ тізілімінде болуы және тексеру туралы қолданыстағы сертификаттары болуы тиіс.

3.13. Мердігер Тапсырыс беруші ұсынған технологиялық схемаға (техникалық ерекшелікке №1 қосымша) сәйкес газды есепке алу құралын (Тапсырыс беруші ұсынатын) монтаждауды жүргізуге міндетті. Көрсетілген схемаға сәйкес барлық қажетті материалдарды (оның ішінде құю кезінде шикі мұнайды есепке алу аспаптарын, ысырмаларды, бумаларды, штуцерді, өтпелерді, бұрмаларды, құбырларды және т.б. электрмен қоректендіруге арналған кабельдерді) мердігер ұсынады. Мердігер сондай-ақ қораптарды, қолшатырларды немесе басқа әдістерді орнату арқылы бумаларды (газ және мұнай есептегіштерін) қоршаған ортаның әсерінен (күн сәулесінің тікелей түсуі, жауын-шашын және т.б.) қорғауды көздеуге міндетті.

3.14. Тапсырыс беруші (оның ішінде газ шығын өлшегіш) ұсынатын БКП және басқа жабдыққа техникалық қызмет көрсетуді мердігер жүргізеді және олардың техникалық жай-күйі мен тұтастығы үшін материалдық жауапты болады.

3.15. Мердігер ұңғыманы игеру кезінде пайдаланылатын бақылау-өлшеу аспаптарының үздіксіз жұмысын, аспаптарды, оның ішінде алау желісіндегі газ шығын өлшегішті электр қуатымен үздіксіз қамтамасыз етуді қамтамасыз етеді.

3.16. Құбырларды контур бойынша "ұзындығы бір метр - 1 см еңіс" пропорциясында еңіспен жүргізу:

- "ұңғыма сағасы-НГС мұнай-газ сепараторы";
- "НГС мұнай – газ сепараторы-көлемі 50 м3 БНАЖ резервуарлары";





- "көлемі 50 м3 анис резервуарлары-дренаждық ыдыстар (қораны қоса алғанда)".

3.17. Анис бар реакция өнімдері мен сұйықтықтарды автоцистерналарға айдауға, сондай-ақ дренаждық ыдыстан мұнай немесе конденсатты соруға арналған сорғыны көздеу.

3.18. Ұңғымада жұмыс басталар алдында меншікті салмағы 1,01 г/см³ 160 м³ көлемінде техникалық су қорын және тығыздығы 1,20/1,30 г/см³ дейінгі кептіру (тұзды ерітінді) сұйықтығын ұңғыманың 2 еселенген көлемінен кем сақтауға арналған технологиялық сыйымдылықтардың болуы тиіс.

3.19. Дренаждық сыйымдылықты (көлемі 20м³÷30м³) дренаж жүйесі бойынша шығындарды азайту үшін мұнай-газ сепараторына (бұдан әрі НГС) және көлемі 50 м³ көлденең Болат резервуарларға (бұдан әрі БНАЖ) жақын жерде (тұндырғыштардан газ булануын ескере отырып) орнату қажет.

3.20. НГС, БНАЖ көлемі 50м³, 4 бірлік санында кіріктірілген катушкалармен және суық мезгілде ППУ-дан ыстық бумен қоректендірумен көзделсін. Сондай-ақ, қажет болған жағдайда эмульгаторларды жеткізуді қамтамасыз етіңіз.

3.21. Мердігер Шарт жасасу сәтінде бос және жұмысқа дайын ұңғыманы игеру бойынша сертификатталған жабдығы болуы тиіс: арнайы техника, жүк көтергіштігі кемінде 130 тонна Түсіру-көтеру операцияларын жүргізуге арналған жылжымалы көтергіш қондырғы, екі барабанды жүкшығырмен (Күштік және тарту) 1 бірлік мөлшерінде немесе жылжымалы жүкшығырмен қамтамасыз етілген бір барабанды күш жүкшығыр барабандағы арқан сыйымдылығы кемінде 4000 м. жерасты кезінде механикалық айналым клапанын ашу үшін цемент көпірлерін бұрғылауға және орнатуға арналған жабдықтар, жабдықтар, олардың болуы станоктың және арнайы техниканың тіркеу нөмірлерін міндетті түрде көрсете отырып, жабдықтар мен техникалар тізбесімен расталуы тиіс. Егер көтергіш пен арнайы техника шарт жасалғаннан кейінгі бірінші күн ішінде басқа шарттар бойынша міндеттемелерден бос болған немесе бос болмаған жағдайда, оның ішінде. Тапсырыс берушімен жасалған Тапсырыс беруші мердігерді алдын ала жазбаша хабардар ете отырып, жасалған шартты сол күні (немесе Тапсырыс берушіге көрсетілгені белгілі болғаннан кейін) бұзады.

3.22. Мердігер Шығыс Өріктау ұңғымасының жерасты жабдықтарын тексеру бойынша жұмыстар үшін 280/70 мПа немесе 2 МПГ-280x70 мПа фланеціне адаптері бар 2 МПГ-180x70 мПа сертификатталған шығарындыларға қарсы жабдықтың (ӘҚК) 1 (бір) жиынтығының, пугтың-180x35 мПа, гидро-басқарылатын басқару пультінің пайдалануға дайын болуы тиіс.

3.23. Қажет болған жағдайда: Цемент көпірлерін бұрғылауға арналған жабдық (оның ішінде Ø152,4мм қашау, Ø152мм шеткі Фрезер, ұзындығы кемінде 4250м СБТ Ø73мм, бұрғылау орналасуын ауырлатуға арналған УБТ, БПР, ОС, вибросито және т. б.), беріктік тобы кемінде L-80, Ø73мм және/немесе Ø89мм бейімделген келте құбырлар ұзындығы 0,5 м, 1м, 1,5 м, 2м (әрқайсысы екі дана).

3.24. Ø177,8x10,36 пайдалану бағанасына арналған Бағаналы рейберлер/фрезерлер, қырғыштар, перфораторлардың ұзындығына сәйкес келетін СБТ-дан (құлып жіппен)





жасалған бағаналы шаблондар, авариялық құрал (сыртқы және ішкі құбыр ұстағыштар, овершоттар, фрезерлер, магниттер және т. б.) және басқа да қажетті жабдықтар болуы тиіс.

3.25. Мердігер кальций карбонатымен, NaCl/CACL негізіндегі сөндіргіш сұйықтыққа арналған салмақтармен, ұңғыманы сөндірген кезде ӘЖ дайындауға арналған химиялық реагенттермен, сондай-ақ химиялық реагенттермен (метанол немесе түзілу гидраты ингибиторы) қарсы жедел қамтамасыз ету мүмкіндігіне ие болуы тиіс. талаптарды мердігердің вахталық журналында тіркеу уақытын көрсете отырып), сондай-ақ жұмыстарды жүргізу кезінде H₂S бейтараптандырғыштарының болуы және пайдалануы тиіс.

3.26. Мердігер жұмыстарды жүргізу кезінде Тапсырыс берушінің талабы бойынша ұңғымаларды игеру бойынша барлық ұсынылатын жабдықтар мен материалдарға (оның ішінде Әуе қорғанысы, ұңғыма, бұрғылау құбырлары, қырғыштар, химиялық реагенттер және басқа да жабдықтар мен материалдар) сертификаттар мен техникалық паспорттарды, сондай-ақ қандай да бір технологиялық операцияның немесе тораптардың, агрегаттардың сипаттамасын, нұсқаулығын ұсынады мемлекеттік (қазақ) немесе орыс тілдерінде.

3.27. Мамандар, бір бұрғылау қондырғысына есептегенде:

- Бұрғылау шебері-кемінде 2 адам
- Инженер технолог-кемінде 2 адам
- Бұрғылаушы-кемінде 4 адам;
- Бұрғылаушының көмекшісі (тиісті/сабақтас біліктілік/мамандық бойынша жұмыс тәжірибесі - кемінде 1 жыл) - кемінде 16 адам;
- Моторист / Дизелист-кемінде 4 адам;
- Бұрғылау жабдығы бойынша Слесарь-кемінде 4 адам;
- Бұрғылау қондырғысының машинисі-кемінде 4 адам;
- Бұрғылау қондырғысына қызмет көрсету жөніндегі Электромонтер-кемінде 4 адам.
- Дәнекерлеуші-кемінде 4 адам.

3.28. Өз мамандығыңыздың болуы. ұңғыманы игеру кезінде көлік компаниясына қызмет көрсетуге арналған техника немесе шарт. Барлық арнайы. Техникаға техникалық құрылғыларды қолдануға жарамды рұқсат берілуі керек.

- Өтімділігі жоғары шассидегі Автокран-ең төменгі жүк көтергіштігі 25 тонна, Шығарылған жылы-2015 жылдан ерте емес.

- цементтеу агрегаты -700 атм

- Тапсырыс берушінің өкілі үшін жеңіл автокөлік кондиционері бар тапсырыс берушінің персоналы үшін 4 x 4 Пикап Шығарылған жылы-2018 жылдан ерте емес.





3.29. Мердігер мен қосалқы мердігерлердің барлық қызметкерлері жеке қорғану құралдарымен жабдықталған арнайы киіммен және аяқ киіммен жұмыс жүргізуі тиіс. Жұмыстарды жеке қорғаныс құралдарынсыз және арнайы киімсіз орындауға жол берілмейді.

3.30. Тапсырыс берушінің талабы бойынша жерасты жабдықтарын көтеру кезінде НКТ лифтінің дефектоскопиясын жүргізу. Дефектоскопты қолдану арқылы Вик, қалыңдық өлшегіш және ультрадыбыстық зерттеу әдісі. Дефектоскопия бойынша мамандардың немесе дефектоскопиялық қызметтер көрсетуге арналған шарттың болуы.

3.31. Мердігер өз есебінен ұңғыманың сағасына жұмыстарды жүргізу үшін қажетті жабдықты ар мен материалдарды жеткізуді, кедендік тазартуды, сақтауды және жеткізуді жүргізеді.

3.32. Мердігер жұмыстарды орындау басталғанға дейін ұңғыманың сағасында фонтанға қарсы қауіпсіздікті қамтамасыз ету жөніндегі фонтанға қарсы авариялық-құтқару қызметімен жұмыстарды орындау кезінде, оның ішінде әуе қорғанысын престоу және одан әрі жұмыстар үшін рұқсат алу кезінде фонтанға қарсы авариялық-құтқару қызметінің өкілін шақыру үшін, сондай-ақ перфорация жүргізуге рұқсат алу үшін шарты болуға тиіс (перфорация насоснода жүргізілетін болады Әуе қорғанысы немесе субұрқақ арматурасы арқылы мердігердің компрессорлық құбырлары).

3.33. Мердігер ГАЖ, СҚО (СҚО) және басқа да қызмет көрсетушілер бойынша жұмыстарды жүргізуге арналған жабдықтар мен техниканың ұңғыманың сағасына кедергісіз кіруін және кедергісіз қол жеткізуін қамтамасыз етуге тиіс.

3.34. Мердігер өз күшімен жер үсті жабдықтарына: мұнай-газ сепараторына, резервуарларға, автоцистерналарды мұнаймен (конденсатпен) толтыруға арналған сорғысы бар құю қондырғысының эстакадасына қызмет көрсетуді, оның ішінде ұңғымаларды игеру кезінде тауар асты суы бөлінетін мұнай және конденсат резервуарларында дайындауды, кейіннен тауар асты суын кәдеге жарату үшін полигонға әкетуді жүргізуге тиіс.

3.35. Мердігер тәуліктің түнгі және қараңғы уақытында жұмыс істеген кезде өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарына сәйкес ұңғымада жарықтың қажетті деңгейін қамтамасыз етуге және жарықты өлшеуге арналған люксометрге ие болуға тиіс.

3.36. Ұңғымаларды игеру жөніндегі жұмыстар аяқталғаннан кейін мердігер вахталық қалашық орналасқан аумақты қоса алғанда, ұңғыма аумағын техникалық рекультивациялауды, ұңғыманың үйіндісін қалпына келтіруді жүргізеді.

3.37. Мердігер Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерінің, мердігердің кез келген қызметкерінің еңбекті қорғау, техника қауіпсіздігі және қоршаған ортаны қорғау жөніндегі заңнамасының талаптарын бұзғаны үшін дербес жауапты болады және айыппұл санкцияларын төлейді және осы бұзушылық салдары болған жағдайларды қоспағанда, Тапсырыс берушіні осы бұзушылыққа тікелей немесе жанама байланысты кез келген шағымдар мен талап қою түрлерінен қорғайды Тапсырыс берушінің кінәсі немесе Тапсырыс берушінің өкілдері берген нұсқаулар.





3.38. Мердігер жұмыстарды орындау барысында атмосфералық ауаны, жер үсті және жер асты суларын, топырақ пен топырақты, жер қойнауын, жануарлар мен өсімдіктер әлемін іс-әрекеттен туындаған қолайсыз әсерлерден қорғай отырып, қоршаған ортаны қорғау үшін қажетті барлық қауіпсіздік шараларын қабылдауға міндетті. мердігер және осындай әрекеттер әкелуі мүмкін зиянды барынша азайту.

3.39. Жұмыстарды орындау барысында мердігер сұйықтықтарды (флюидтерді) немесе заттарды (реагенттерді) рельефке төгуді / төгуді болдырмауы және сарқынды суларды кәдеге жарату жөнінде шаралар қабылдауы тиіс. Ластаушы заттардың барлық төгілуі және рельефке басқа да авариялық төгінділер жойылуы, аумағы тазалануы тиіс. Ықтимал төгілулерді жою үшін мердігерде қажетті жабдықтар мен материалдар болуы керек.

3.40. Майларды, химиялық заттарды және басқа да сұйық ластаушы заттарды қолдана отырып жұмыс жасайтын мердігерде қажетті жабдықтар мен материалдар болуы керек.

3.41. Жұмыстарды орындау процесінде мердігер тиісінше (Қазақстан Республикасының табиғат қорғау заңнамасына сәйкес) өндіріс және тұтыну қалдықтарын (оның ішінде тұрмыстық және құрылыс қоқыстарын, тамақ қалдықтарын, металл сынықтарын және т.б. шығару), өндірістік және шаруашылық – тұрмыстық сарқынды суларды жинау, уақытша сақтау, ал жұмыстар аяқталғаннан кейін-басқару жөнінде шаралар қабылдауға міндетті. Өндіріс және тұтыну қалдықтарын басқару жөніндегі нормативтер мен бағдарламалар әзірленуге тиіс. Ластанудың топыраққа-топыраққа, содан кейін жер асты суларына түсуін болдырмау үшін барлық технологиялық алаңдар (станокпен, сыйымдылықтармен, сорғылармен, ЖЖМ блогының астында және өзге де жабдықтармен) оқшаулағыш материалдармен жабылуы тиіс.

3.42. Мердігер есепті айдан кейінгі әрбір айдың 5-күніне дейін "Өріктау Оперейтинг" ЖШС-нің еңбекті қорғау, қауіпсіздік техникасы және қоршаған ортаны қорғау бөліміне өндіріс қалдықтарын полигонға әкету және оны айналысқа шығару әдістері туралы растайтын құжаттармен бірге сұйық және қатты тұрмыстық қалдықтарды әкету және басқару жөніндегі есепті ұсынуы тиіс.

3.43. Мердігер Персонал келесі курстар бойынша міндетті оқытудан өтуі керек: "өнеркәсіптік қауіпсіздік", "еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау", "газ-мұнай көріністеріндегі ұңғыманы басқару" және "адам ағзасына улы газдардың (H₂S, CO, SO₂ және т.б.) қасиеттері мен әсері және олардың көріністеріндегі персоналдың әрекеттері".

3.44. Геофизикалық жұмыстарды (ГАЗ) жүргізу кезінде, ұңғымада мердігер өз есебінен ГАЗ бойынша мердігерге автокран беруі тиіс.

3.45. Ұңғыманы консервациялау және игеру бойынша жұмыстарды жүргізу кезінде мердігер өз есебінен осы ұңғымаларға техникалық су жеткізуді жүргізеді.

3.46. Қажет болған жағдайда мердігер ұңғымада бұрын атылған перфорация аралықтарының аймақтарын оқшаулауды жүргізу үшін тампонаждық цементтің қажетті көлемін қамтамасыз етеді.





3.47. Мердігер сіңіру аймақтарын бітеу функциялары бар (кемінде 5 тәулік кезеңіне) химиялық реагенттермен қамтамасыз етеді.

3.48. Мердігер Өріктау кен орнының автожолдарын, атап айтқанда, ұңғымада кірме жолдардың (жолдардың) мердігер пайдаланатын учаскелерін күтіп ұстауға (қажет болған жағдайда, ауа райы жағдайларына байланысты, жолдардың бастапқы жай-күйі бұзылған кезде) және Тапсырыс берушінің талабы бойынша қатысуға тиіс.

3.49. Мердігердің Шарттың бүкіл қолданылу мерзіміне меншігінде немесе жалға беруінде игеру жөніндегі станокқа, жабдықтар мен құралдарға қызмет көрсету және жөндеу үшін өндірістік қызмет көрсету базасы болуға тиіс.

3.50. Мердігер интернет арқылы (оның ішінде Тапсырыс берушінің кеңсесінде) бейнені үздіксіз жазумен және онлайн қарау режимімен жұмыстарды орындау процесін бейнебақылау жүйесін ұйымдастыруы тиіс. Бейнебақылау жүйесі бейнежазбалар мұрағатының тереңдігін кемінде 30 күнтізбелік күн, сондай-ақ Мұрағаттық жазбаларға қашықтан қол жеткізуді қамтамасыз етуге тиіс. Бейнебақылау камераларының саны мен орналасқан жерлерін Мердігер Тапсырыс берушімен келісуі тиіс (бейнебақылау камераларының саны кемінде 4 бірлік болуы тиіс).

3.51. Мердігер жұмыстарды орындау кезінде өз өкілін Өріктау кен орнының "Өріктау Оперейтинг" ЖШС өндірістік базасының кеңсесінде өткізілетін мердігер ұйымдармен апта сайынғы кеңестерге жіберуге тиіс.

4. Жұмыс көлемі

"ҚазМұнайГаз" Ұлттық компаниясы "АҚ еншілес компаниясы "Өріктау Оперейтинг" ЖҚ азақстан Республикасы Ақтөбе облысы Мұғалжар ауданындағы Шығыс Өріктау мұнай-газ конденсаты кен орнында жұмыс жүргізуде. Осы техникалық ерекшелікте азот-компрессорлық қондырғыны (басқа мердігерден МФТС орнату) кейіннен игере отырып, жерасты жабдықтарын тексеру бойынша жұмыстар жүргізу көзделеді. Жұмыстар жүк көтергіштігі 130 тоннадан кем емес 1 (бір) көтергіш станокпен жүргізілуі тиіс.

4.1. Жұмыстарға мыналар кіреді:

4.1.1. ЦС, Әуе қорғанысы және т.б. ұңғымаларға, сондай-ақ шығын материалдарына (оның ішінде цемент, аудармашылар, апаттық құралдар және т. б.) жеткізумен көтергіш станокты жұмылдыру және монтаждау. Ұңғыманы және басқа да технологиялық жабдықтарды игеруге арналған жабдықтарды монтаждау. Барлық жабдықтың астында (қабылдау көпірлері, сыйымдылықтар және т. б.), сондай-ақ жұмыс барысында ластануы мүмкін жерлерде қорғаныш пленканы жайыңыз;





4.1.2 жерасты жабдықтарын одан әрі көтере отырып, пайдалану пакерін қаптамадан шығаруды жүргізу, қажет болған жағдайда ұңғымаларды сынау кезінде бұрын атылған тесу аралықтары аймақтарының цемент көпірлерін, жарылыс-пакерін және оқшаулауды (цементпен) бұрғылау (ұңғыманы игеру жөніндегі бекітілген жұмыс жоспарына сәйкес);

4.1.3 перфорация аралықтарының аймақтарын пысықтау, қабаттың сіңуін жою үшін химиялық реагенттерді қолдану;

4.1.4 Ø177,8x10,36 мм корпусқа арналған қырғышпен Пакер мен перфорация аралықтарын орнату орнын тазалау және шаблондау;

4.1.5 ұңғымалардың ГАЖ (ГК және МЛ) құбырларындағы немесе кабеліндегі перфорация – бұл жұмыстардың құны осы Шарттың құнына кірмейді және бұл жұмысты басқа жеткізуші орындайды. Ескертпе: тиісті маркалы мердігердің СБТ немесе СК перфораторларын түсіру кезінде, бұл ретте мердігердің ұңғымада Пвр жүргізу кезінде ұзындығы 0,5 м, 1м, 1,5 м, 2м (екі данадан) Ø73мм және Ø89мм бейімделген келте құбырлары болуы тиіс;

4.1.6 бекітілген жұмыс жоспарына сәйкес Тапсырыс берушінің жерасты ұңғымалық пайдалану жабдығын (ҰКТ Ø89мм, ҰКТ Ø73мм, аудармашылар, клапан-кескіш, ағын муфталары, айналым клапаны, гидравликалық пакер, қону емізігі, айдалатын тығын) түсіру. Пакер мен құбыр құбырларының жіпіне сәйкес келетін пакерді, аудармашыларды жеткізу жауапкершілігі Тапсырыс берушіге жүктеледі;

4.1.7 ұңғымадағы ПЗП тазалау және ағынын шақыру сұйық / газ тәрізді азотты айдай отырып, жерасты жабдығының механикалық айналым клапаны арқылы пайдалану ҰКТ-да жүргізіледі – бұл жұмыстың құны осы Шарттың құнына кірмейді және бұл жұмысты МҒТС орната отырып мердігер орындайды; бұл ретте мердігер (ІҚМ) Тапсырыс берушінің нұсқауы бойынша Көтергіш агрегаттың тартпа лебедкасының арқанында айналым клапанын ашу/жабу үшін құралды Түсіру-көтеру арқылы айналым клапанының ашылуын қамтамасыз етуі немесе диаметрі 16 мм. ұзындығы кемінде 4000 м. көтергіш лебедкасы бар, құбыр кеңістігін герметизациялауды қамтамасыз ететін фа-ға сағалық герметикалық жабдығы бар жылжымалы қондырғыны тартуы тиіс қысым ең жоғары күтілетін (кемінде 250 кгс / см²);

4.1.8 ұңғыманы әртүрлі режимдерде, соның ішінде фа жолына штуцерлік қалып орната отырып пысықтау; 4.1.9 ұңғыманы игеру кезінде жер үсті сынамаларын жедел зертханалық талдау;

4.1.10 ұңғыма сағасының аумағын және жабдығын пайдалану үшін игеруге дайындау;

4.1.11 қорытынды жұмыстар мен демобилизация кезінде жерді техникалық рекультивациялауды және ұңғыманың үйіндісін қалпына келтіруді жүргізеді;

4.1.12 ұңғыманы игеруді аяқтау үшін қажетті басқа да жұмыстарды мердігер өз есебінен орындайды (ПВР, ОПЗ, ГАЖ бойынша жұмыстарды қоспағанда), өйткені осы техникалық ерекшелікте "кілтпен" қызметтерді сатып алу көзделген.





4.1.13 жұмыс аяқталғаннан кейін Тапсырыс берушінің өкілдерімен бірлесіп, қажет болған жағдайда ҚҚҚ 3 1/16 -10000 psi және 2 9/16 -10000 PSI суфтан (фонтандық арматураны басқару станциясы) фа басқару үшін гидро-ысырмаларды монтаждауды жүргізу.

4.2 КТ-II-дегі Шығыс Өріктау ұңғымасын күрделі жөндеу мақсаттары

Өріктау кен орнындағы ұңғыманы жөндеудің мақсаты-ұңғымадан сұйықтықтың (мұнайдың) параметрлерімен Белгіленген технологиялық режимде фонтандау режимінде оның тұрақты жұмысын қамтамасыз ете отырып, ұңғымаға сұйықтық ағынын қамтамасыз ету үшін ұңғыманың жерасты жабдығын кейіннен игере отырып, оны тексеру жөніндегі технологиялық жұмыстар кешені: Тығыздығы 20 градус температурада кемінде 780 кг / м³; Судың жаппай құрамы-10-нан аспайды%; Хлорид тұздарының массалық құрамы-800 мг /дм³ аспайды; Қышқылдық-100 см³ мұнайға 10 мг. КОН аспайды; Жүнді жаппай ұстау. қоспалар-0,5 артық емес%; Мұнайдағы күкіртті сутектің мөлшері-150 ppm аспайды; Ол үшін Урихтау кен орнындағы ұңғыманы игеру кезінде жер асты жабдықтары түсірілгеннен кейін қабаттың түбі маңындағы аймағын тазарту және қабатқа депрессия жасау үшін ұңғыманы игеру газ тәрізді немесе сұйық азотты құбыр кеңістігіне циркуляциялық клапан арқылы айдай отырып ұңғымада жүргізілетін болады оны ашу үшін жылжымалы құрылғыны ірі қара малдың көтергіш агрегатының тартқыш лебедкасының арқанына немесе ірі қара малдың көтергіш

агрегатының арқанына түсіру қажет болады ұңғыманы тұрақты режимге шығарғаннан кейін айналым клапанын жылжымалы құрылғымен жабуден жылжымалы кабельдік лебедка субұрқақтар.

4.3 жұмыстарды орындау үшін қажетті жабдықтар мен техника Жерасты жабдықтарын тексеру бойынша жұмыстарды орындау үшін мердігер мыналарды ұсынуы керек:

4.3.1 жүк көтергіштігі кемінде 130 тонна Ұңғымаларды күрделі жөндеу және игеру жөніндегі жұмыстарды орындауға арналған жылжымалы көтергіш қондырғы 1 бірлік көлемінде екі барабанды жүкшығырмен (Күштік және тарту) немесе диаметрі 16 мм болат арқанды сыйымдылығы бар жылжымалы кабельді жүкшығырмен қамтамасыз ете отырып, бір барабанды күштік жүкшығыр. механикалық айналым шығырын ашу үшін ұзындығы кемінде 4000 м барабанда жерасты жабдықтары кезіндегі клапандар;

4.3.2 барлық жабдыққа арналған бетон/әуеайлақ плиталары, қажетті мөлшердегі қорғаныш пленкасы;

4.3.3 (Әуе қорғанысы) 2ppg-180x70mpa Әуе қорғанысы фланеціне адаптері бар 280/70mpa немесе 2ppg-280x70mpa, Ppg-180x35mpa, Әуе қорғанысы гидравликалық басқару пульті (2PPG-180X700, Ppg 180X350);

4.3.4 жұмыс жинақтары НКТØ73 ММ., СбтØ73 ММ., СБТ60 – 1000м. бұрғылау, цементтеу, қапсыру, МӨЗ және т. б. кезінде СББ жүргізу үшін.; 4.3.5 Ø152,4мм қашау, Ø152мм соңғы Фрезер, бұрғылау қондырғысын ауырлатуға арналған UBT, BPR, CS, қажет болған жағдайда діріл торы және т. б.;





4.3.6 игеру және ҰКЖ кезінде технологиялық операцияларды жүргізу үшін СБТ73/СБТ73, СБТ60 мердігер қолданылуы тиіс, селективті СҚО-мен СБТ бойынша технологиялық операциялар үшін КТ-II объектісін игеру кезінде Тапсырыс берушінің НКТØ89мм, КТ-II объектісін игеру кезінде СБТ (СҚО) бойынша технологиялық операциялар үшін жерасты ұңғыма жабдығы (оның ішінде НКТØ88) қолданылатын болады, 9мм және Nctø73mm) Тапсырыс беруші;

4.3.7 НГС-II типті 3 фазалы сепаратор-1,6-1200-1 реттеуді болдырмау үшін БНАЖ-дағы сұйықтық деңгейін реттегіші бар сұйықтық деңгейінің көрсеткіші және ППК (паспортпен тарирлеуден өткен сақтандыру клапаны) бар көлемі 6,3 м3 (тіркеу, техникалық куәландыру және пайдалануға рұқсат туралы ТЖ белгісі бар паспортпен) жоғарғы деңгейдегі қызмет көрсету алаңдарымен және баспалдақтармен НГС толтыру кезінде қолмен сұйықтық ағыны;

4.3.8 сұйықтықты сөндіруге және техникалық суды қажетті мөлшерде жеткізуге арналған технологиялық сыйымдылықтар;

4.3.9 жылу оқшаулағышы/жылытуы бар көлемі 50 м3 қабылдау сыйымдылықтары, мұнай жинауға арналған кесетін ысырмалармен, мұнайға (конденсатқа) және тауар асты суға арналған ағызу ысырмаларымен, Жоғарғы қызмет көрсететін өлшеу алаңдарымен, ПБ нормаларына сәйкес жабдықталған сатылармен, деңгей өлшегіштермен және метрстоктармен, ППУ-дан бұмен қоректендіретін немесе электр жылытуы бар кіріктірілген катушкалармен жабдықталған - 6 дана, резервуарлар мен құю эстакадасының арасына байланған;

4.3.10 қабылдау сыйымдылықтарының тыныс алу клапандары мен дренаждық (жерасты) сыйымдылығы бар газды тарату шамы;

4.3.11 смдк-100-1 дана тыныс алу клапанымен жабдықталған, көлемі кемінде 25 м3 жабық орындалатын дренаждық (жерасты) сыйымдылық.;

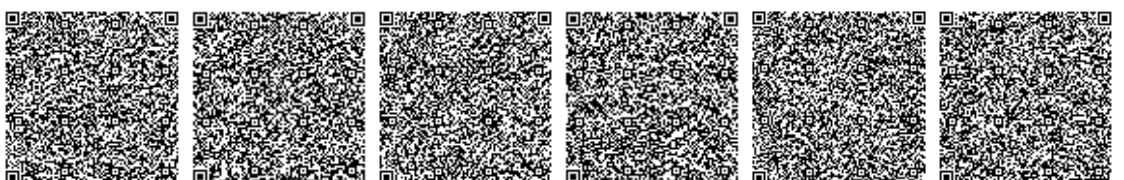
4.3.12 алау қорасы үшін көлемі кемінде 50 м3 болатын ашық сыйымдылық;

4.3.13 ілеспе газды жағуға арналған тұтану жүйесі бар алау жабдығы;

4.3.14 игеру кезінде ұңғыма сағасын байлау схемасына сәйкес газды есепке алу аспабы мен сұйықтық есептегіштері үшін қажетті материалдар (ысырмалар, бумаларды, штуцерді электрмен қоректендіруге арналған кабельдер, өтпелер, бұрмалар, құбырлар, жерге тұйықтауға арналған металл жолақ, найзағай бұрғыштар және т. б.) (техникалық ерекшелікке №3 қосымша);

4.3.15 Сағалық қысымды бақылауға арналған компенсаторлары және 3 жүрісті крандары бар манометрлер (құбырлы, құбырлы, сызықты);

4.3.16 кемінде 200 кВт электр энергиясын өндіруге арналған дизельді электр станциясы (ДЭС); 4.3.17 200 кВт немесе 100 кВт апаттық ЖЭС;





4.3.18 реакция өнімдері мен тауар асты суларын әкетуге арналған автоцистерналар немесе полигонға реакция өнімдері мен тауар асты суларын әкету және кәдеге жарату жөніндегі мамандандырылған компаниямен мердігердің шарты;

4.3.19 ВБС және ВУС дайындауға арналған электр араластырғышы бар көлемі 10м³ сыйымдылығы (шаршы);

4.3.20 цементтеу агрегаты ОА-320; 4.3.21 МИНИ2 кеме типіндегі эхолот немесе аналог - 1 бірлік; 4.3.22 және жұмыстарды орындау үшін қажетті өзге де жабдықтар мен техника.

4.3.23 Тапсырыс берушінің талабы бойынша мердігер жұмыстарға ұсынатын барлық жабдықтар мен техникаға олардың паспорттарының көшірмелері ұсынылуы тиіс, импорттық жабдық жағдайында мемлекеттік немесе орыс тілдерінде нотариалды куәландырылған көшірмелері бар сертификаттар және оларды Қазақстан Республикасында қолдануға рұқсат берілуі тиіс.

4.3.24 ұңғымаларды игеру кезінде Газ тік / көлденең алауда жағылады, ал мұнай мен конденсат одан әрі жөнелту үшін ыдыстарға жиналады.

4.3.25 Ұңғымаларды консервациядан шығару (цемент көпірлерін бұрғылау және перфорация аралықтарының аймақтарын окшаулау) кезінде қатты сіңіру кезінде неғұрлым жеңіл үлес салмағының ерітіндісіне өту мүмкіндігімен есептік тығыздығы 1,20 г/см³ дейінгі бұрғылау ерітіндісін қолдану қажет. Қабаттың қарқынды сіңуі кезінде химиялық реагенттерді қолдану қажет (сіңіру аймақтарын кем дегенде 5 тәулік мерзімге бітеу функциялары бар) және пысықтаулар жүргізу қажет.

4.3.26 ұңғымаларды игеру кезінде сөндіруді есептік тығыздықтағы техникалық сумен жүргізу қажет, бірақ бұл ретте ұңғыманың 1,5 еселенген көлемінде есептік тығыздығы 1,20 г /см³ дейінгі тұзды ерітіндінің қоры, сондай-ақ Тапсырыс берушінің талабы бойынша 12 сағат ішінде шартты тұтқырлығы 270 сек дейінгі сөндіру сұйықтығымен (ВУС, ВБС) жедел қамтамасыз ету мүмкіндігі болуы тиіс. полимерлі Қоюландырғыштар (ксантан шайыры, полисахаридтер) және басқа да ұқсас құрылымдар негізінде ұңғыманың белсенді мұнай-газ көрінісі бар технологиялық сұйықтықты жұтып қойған жағдайда.

4.3.27 қабылдау сыйымдылықтары мен дренаждық (жерасты) сыйымдылықтар калибрленіп, бітіру кестесі болуы тиіс.

4.3.28 ұңғыманы консервациялау және игеру бойынша жоғарыда аталған және Тапсырыс берушіден бұл жабдықты жұмыс мердігері ұсынбаған барлық жабдықтар.

4.3.29 ұңғымаларды игеру процесінде газды жағуға рұқсатты Тапсырыс беруші ҚР заңнамасының рәсімдеріне сәйкес рәсімдейді.

4.3.30 технологиялық байлауды схемаға сәйкес орындау (№3 қосымша).





4.3.31 барлық сыйымдылықтар сөндіру сұйықтығын дайындауға арналған гидро-тапаншалармен және араластырғыштармен жабдықталуы және суық мезгілде жылытумен жабдықталуы тиіс. Мердігер жүннің түсуіне жол бермеу үшін технологиялық ыдыстарды мезгіл-мезгіл тазалауды қамтамасыз етуі керек. ұңғымаға қоспалар мен шламдар.

4.3.32 суық мезгілде жұмыс істеген кезде барлық технологиялық құбырлар, БНАЖ-дағы және дренаждық сыйымдылықтағы құбырлар жылытылатын кабельмен және оқшаулағыш материалдармен монтаждалуы тиіс.

4.3.33 азотпен ұңғыманы игеру (пысықтау) мердігердің жерүсті Технологиялық жабдығында, оның ішінде НГС, сыйымдылықтар, алау желісі, мұнай құю пункті, құбырлар және т. б. 10 тәулік бойы жүргізілетін болады.

4.3.34 мердігер өз бетінше және өз есебінен ұңғымаға қажетті мөлшерде техникалық суды уақтылы жеткізуді және әкелуді қамтамасыз етеді.

4.3.35 мердігер "Арматол-238" Майлағышын шиберлі ысырмалар корпустарының қуысына айдау, сондай-ақ шпindelь мойынтіректерін УС солидолымен майлау арқылы Фа мен МАФ ысырмалар блогына тексеру жүргізуі тиіс.

4.3.36 ұңғыма бойынша техникалық деректер мен жұмыс жоспарлары техникалық ерекшелікке №1 қосымшада келтірілген.

4 . 3 . 3 7

ұңғымаға түсетін барлық жерасты пайдалану жабдықтары (ұңғымаішілік кесу клапаны, қону емізігі, гидравликалық пакер, айналым клапаны, ағын муфтасы, айдалатын тығын) Ø73мм ұңғыма және Ø88,9мм ұңғымаға жіберілетін барлық аудармашылары бар, мердігер ұңғымаға Тапсырыс берушінің базасынан өз есебінен жеткізуді тиіс.

4.3.38 мердігер жұмыс басталар алдында бөлшектеуді, ал жұмыс аяқталғаннан кейін ұңғыма сағасы алаңында (ІҚМ жанында) кабельдік эстакаданы монтаждауды жүргізеді.

4.3.39 мердігер қажет болған жағдайда ұңғыманың үйіндісін ашуды, ал жұмыстар аяқталғаннан кейін ұңғыманың үйіндісін бастапқы түріне келтіре отырып қалпына келтіруді жүргізеді.

4.4 басқа мердігердің жұмысы:

4.4.1 ұңғымадағы ПЗП-ны тазарту және ағынын шақыруды ГНКТ қондырғысы азот-компрессорлық қондырғымен бірлесіп жүзеге асыруы тиіс-бұл жұмыстың құны осы Шарттың құнына кірмейді және бұл жұмысты басқа жеткізуші орындайды.

5. Жұмыстарды орындау мерзімдері





5.1. Шығыс Өріктау ұңғымасын күрделі жөндеу кезінде Тапсырыс берушіден шарт жасалғаннан кейін жұмыстарды бастау туралы ресми өтінім берілгеннен кейін ғана. Жалпы жұмыс уақыты 35 тәулік ішінде: 5.1.1 жабдықты жұмылдыру және монтаждау-13 тәулік;

5.1.2 ұңғыма бойынша тексеру жұмыстары-15 тәулік;

5.1.3 Демобилизация, техникалық рекультивация-7 күн.

6. Мердігердің жұмыстарды орындауы кезінде жауапкершілікті бөлу

Техникалық ерекшелікке №2 қосымшада - жауапкершілікті бөлу.

7. Ұңғымадағы жұмыстар аяқталғаннан кейін мердігер ұсынатын ұңғыма ісіне құжаттаманың тізбесі

	<ol style="list-style-type: none">1. Ұңғыма салу туралы Акт.2. Жұмысты ұйымдастыру жоспары.3. Ұңғыма объектісін игеру және игеру бойынша тексеруге тапсыру актісі.4. Ротор үстелінен жер бетіне дейінгі қашықтықты өлшеу туралы Акт.5. Жұмысты бастау туралы Акт.6. Превенторды қысу актісі.7. Цемент көпірлерін бұрғылау актілері және жарылыс пакерлері.8. Перфорация аралықтарының аймақтарын оқшаулау (цементтеу) туралы актілер.9. Оқшаулағыш Пакер мен цемент көпірін орнату туралы актілер.10. Цемент көпірін қысу актілері.
--	--





**Әрбір ұңғыма бойынша тізбеге сәйкес
жеке актілер жасалады.**

11. Перфорация актісі.
12. ҰБТ шарасы.
13. Сұйықтық деңгейін шайқау әрекеті.
14. МӨЗ (СҚО) өткізу жөніндегі жұмыс жоспары.
15. Жерасты пайдалану ұңғыма жабдығын түсіру туралы Акт
16. МӨЗ (СҚО) өткізу туралы Акт.
17. Ұңғыманы сығымдау туралы Акт.
18. ГАЗ және ГДИС өткізу туралы Акт.
19. ГАЗ және ГДИС қорытындысы.
20. Сұйықтықтың меншікті салмағын өлшеу актісі.
21. Ұңғыманы сөндіру туралы Акт.
22. Игеру кезінде ұңғыма сұйықтығы мен газды өндіру туралы Акт.
23. Ұңғыманы игеру және игеру бойынша ревизия бойынша есеп.
24. Жұмыстарды аяқтау туралы Акт.
25. Ұңғыманы Тапсырыс берушіге тапсырар алдында оны сағасына орнатқаннан кейін фа-ны сығымдау актісі.

Ұңғымалардағы жұмыстар аяқталғаннан кейін ұңғыманың ісін 4 данада және сыртқы тасымалдағышта (CD диск немесе флэш-дискілерде) 2 данада қатты мұқабада ұсыну қажет.

Ескертпе: ұңғымаларда жұмыстарды жүргізу кезінде осы тізбеге кірмейтін қандай да бір жұмыстар орындалған жағдайда жұмыстардың барлық осы түрлеріне қосымша актілер жасалады және





егер бұл ережеге қайшы келмеген жағдайда төленуі мүмкін. Әйтпесе, мұндай жұмыстарға ақы төлеу жүзеге асырылмайды.

8. Қауіпсіздік және қоршаған ортаны қорғау жөніндегі іс-шаралар

1. Жұмыс басталар алдында Ұңғымаларды игеруге қатысатын барлық компаниялардың өкілдерінің қатысуымен кеңес өткізу (станоктың және ҰҢҒЫМАЛАРДЫ КҮРДЕЛІ ЖӨНДЕУ бригадасының жұмысы бойынша мердігермен, ГАЖ және ТҚӨ, Икемді сорғы-компрессорлық құбыр жұмыстарының орындаушыларымен, супервайзерлердің қызметтері бойынша).

2. Сынақты өткізу кезінде жалпы басшылық станоктың жұмысы бойынша мердігерге және ҰҢҒЫМАЛАРДЫ КҮРДЕЛІ ЖӨНДЕУ бригадасына жүктеледі, жұмыстардың орындалуын бақылауды Тапсырыс берушінің уәкілетті өкілі (супервайзер) жүргізеді.

3. Ұңғымадағы жұмыстарға байланысты барлық қызметкерлер жұмыс жоспарымен қол қойғызып танысуы тиіс.

4. Ұңғымадағы жұмыс уақытында мыналарды қамтамасыз ету қажет:

- жұмыстарды жүргізуге тапсырыс берушінің уәкілетті өкілі (супервайзер) бекіткен кесте бойынша станоктың жұмысы бойынша мердігердің және Ұңғымаларды күрделі жөндеу бригадасының жауапты тұлғаларының тәулік бойы тұрақты кезекшілігі;

- цементтеу агрегатының ұңғымасында тұрақты кезекшілік;

- қажет болған жағдайда персоналды эвакуациялау үшін автокөліктің тәулік бойы кезекшілігі;

- H₂S концентрациясын тұрақты бақылауға арналған аспаптар;

- барлық қызметкерлер үшін жеке қорғаныс құралдарымен.

5. ҰБТ, СБТ және басқа да жұмыстармен БЖТ кезінде МЖӨ пайда болған жағдайда, әуе қорғанысын герметизациялау және АЖЖ талаптарын басшылыққа алу қажет.

6. Ұңғыманы консервациялау және игеру кезінде фонтанға қарсы қауіпсіздікті қамтамасыз ету, ПЕРФОРАЦИЯЛАУҒА рұқсат алу, Әуе қорғанысы мен ФА престеу мердігерге жүктеледі.

7. Өрт қауіпсіздігін қамтамасыз ету бойынша жалпы талаптар ҚР ППБС –10-98 сәйкес болуы тиіс.





8. Жұмыстар мұнай-газ өндіру саласындағы өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарына, "азаматтық қорғау туралы" Заңға және ҚР Экологиялық кодексіне, "Урихтау Оперейтинг" ЖШС ЕК, ҚТ және ҚОҚ ережелеріне, сондай-ақ ҚР аумағында қолданылатын басқа да нормативтік құжаттарға сәйкес жүргізілуі тиіс.

9. Өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарына сәйкес күкіртті сутегінің болуын бақылау үшін,

Мердігер жұмыс орнында стационарлық газ анализаторын немесе газ сигнализаторын монтаждауы тиіс, газ сигнализаторының датчиктері (кемінде 4 дана) ұңғыманың сағасына, НГС жанында, БНАЖ жанында және тұрғын лагерьде монтаждалуы тиіс, газ сигнализаторының қайталама аспаптары (индикация және сигнал беру блогы) кезекшінің тұрақты (тәулік бойы) болуы болатын үй-жайда монтаждалуы тиіс персонал.

9. Қоршаған ортаны қорғау.

1. Осы "Қоршаған ортаны қорғау" бөлімі (ҚОҚ) ұңғымаларды игеру кезінде және Өріктау кен орнының келісімшарттық аумағында ұңғыманы одан әрі игеру арқылы тексеру жүргізу кезінде қолданылады.

2. Қызметтің барлық түрлері Қазақстан Республикасында қолданылатын қолданыстағы заңдар мен ережелерге сәйкес жүргізілетін болады.

3. ҚОҚ саласындағы саясат пен іс-шараларды іске асыру үшін жауапкершілік онымен жасалған келісімшарт негізінде мердігерге жүктеледі.

4. Жұмыстың барлық кезеңі ішінде нұсқаулықтар пайдаланылады, нұсқамалар жүргізіледі, ықтимал қауіп төндіретін жұмыстар немесе орындардың орналасуы айқындалады және жазатайым оқиғалар немесе қоршаған ортаға әсер ету қаупін барынша азайту жөніндегі іс-шаралар жүзеге асырылады.

5. Қоршаған ортаға зиянды әсерлер ең төменгі деңгейде болуы керек. Барлық жұмыстарды орындау қоршаған ортаға барынша аз әсер ету жолымен жүзеге асырылуы тиіс. Барлау жұмыстары және жұмыстарды жүргізу туралы рұқсаттар алу кезінде барлық кедергілер мен қауіпті орындар оларды еңсеру жолын немесе айналып өту бағытын белгілей отырып айқындалуы және құжатталуы тиіс.

6. ҰҢҒЫМАЛАРДЫ КҮРДЕЛІ ЖӨНДЕУ станогы, көлік құралдары (ОА, ППУ, автоцистерналар, бульдозер, фронтальды тиегіш және т.б.) қоршаған орта үшін қауіпсіз және жұмсақ тәсілмен пайдаланылуы тиіс.

7. Барлық жұмыстар аяқталғаннан кейін мердігер бұзылған жерлердің өнімділігі мен ұлттық шаруашылық құндылығын қалпына келтіруге, сондай-ақ қоғамның мүдделеріне сәйкес





қоршаған орта жағдайларын жақсартуға бағытталған ұңғыманың аузынан кемінде 50 метр радиуста ұңғыманың айналасындағы жерлерді техникалық және биологиялық рекультивациялауды жүргізуге тиіс.

8. Жер қойнауын қорғау жер қойнауын пайдалану мәселелерін қозғайтын міндетті бөлігі болып табылады. Жер қойнауын қорғау "жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы" заң күші бар Қазақстан Республикасы Президентінің Жарлығына қатаң сәйкес жүзеге асырылуға тиіс.

9. Геологиялық ортаға ықтимал теріс әсердің алдын алу жөніндегі табиғатты қорғау іс-шараларына мыналар жатады:

* Жұмыстарды жүргізу және белгілі бір құрылыс материалдары мен конструкцияларын қолдану кезінде аумақтың табиғи-климаттық ерекшеліктерін есепке алу.

* Алауда жағылатын ілеспе газды есепке алу;

* Жер асты суларының пайда болуымен-табиғи гидрогеологиялық жағдайларды сақтау бойынша іс-шараларды орындау.

№ 1 қосымша техникалық сипаттамаға

Шығыс Өріктау ұңғымасы бойынша техникалық деректер және жұмыс тәртібі

1. Ұңғыма туралы жалпы мәліметтер

1.1. Нақты көкжиек: кт-і және КТ-II қалыңдықтары

1.2. Күтілетін қабат қысымы-410 атм.

1.3. Субұрқақ арматурасы: АФК6-80 / 65x70К2

1.4. Сағалық жабдық (таңбалар сертификаттарға сәйкес көрсетілген):

Баған басы: * А секциясы ОКК 2-70-13 5/8" - 5 000 PSI. * ОКК 9 5/8-11 " В секциялары - 10 000 PSI (690атм). Құбыр басы * 11" секциясы-10000PSI (690атм) 280/70 мПа Әуе қорғанысы астындағы жоғарғы фланец.

1.5. Газдың құрамдас бөлігі:

Параметрлер	КТ-II
-------------	-------





ұңғымалар	сынамалар	моль мөлшері, көлемнің %		
Метан	2	5	70,7-74,71	72,6
Этан	2	5	7,31-8,91	7,92
Пропан	2	5	4,11-5,44	5,03
Сероводород	2	5	4,71-5,33	4,98
Углекислый газ	2	5	1,74-2,90	2,36
Азот	2	5	1,35-1,73	1,50
Ауадағы газдың салыстырмалы тығыздығы	2	5	0,781-0,813	0,798

2. Жұмыстарды орындау тәртібі

Шығыс Өріктаудағы ұңғыманы игеру бойынша тексеру-35 тәулікті құрайды, оның ішінде: Жабдықтарды жұмылдыру және монтаждау бойынша дайындық жұмыстарына-13 тәулік; Ұңғыманы кептіру үшін сұйықтықты дайындау. Орталық Комитеттің ашылуы.

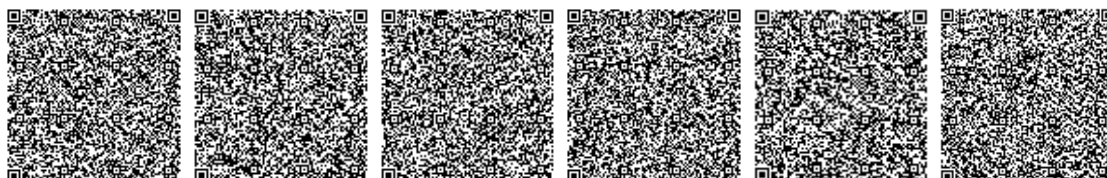
Ұңғыманы сөндіру-3 күн.

БҚ, БҚЖ 178 мм көтеру, бағанды бекіту, ұңғыманы шаю – 6 күн.

Пакермен пайдалану БҚ түсіру-3 тәулік.

Өуе қорғанысын бөлшектеу/монтаждау, ФА. пакеровка-3 күн.

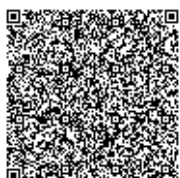
Жерасты жабдықтарын тексеруге (БЖБ, режимге шығарумен игеру) - 15 тәулік;





Ұңғыманы сынама алумен технологиялық режимге шығарумен ұңғыманы пысықтау-факт; Жабдықты бөлшектеу және әкету бойынша қорытынды жұмыстарға (демобилизация) – 7 тәулік.

№ п/п	ұңғымасындағы жұмыстардың атауы	Уақыт, күн
1	Дайындық жұмыстары	
	<p>Ұңғымаларды күрделі жөндеу станогын жұмылдыру (максималды жүк көтергіштігі кемінде 130 тонна). Мердігер Тапсырыс берушінің талабы бойынша келісімшарттық міндеттемелерді жүзеге асыру үшін барлық қажетті жабдықты ұсынуы керек.</p> <p>Мердігерді игеру жөніндегі шебер "Өріктау Оперейтинг" ЖШС өкілінен ұңғыманы акт бойынша, сағалық жабдықтың толықтығын, ұңғыма аумағының үйме ішіндегі, сағаның айналасындағы жай-күйін және шахтаның жай-күйін көрсете отырып қабылдасын.</p> <p>Ұңғыманың сағасында игеру бойынша станоктар мен жабдықтарды</p> <p>ҰҢҒЫМАЛАРДЫ КҮРДЕЛІ ЖӨНДЕУ жұмылдыру және монтаждауды орындау.</p>	





Сағаны байлау бекітілген үлгілік технологиялық схемаға сәйкес жүргізіледі (1-қосымша).

Іске қосылғанға дейін техникалық куәландырудан өткен 3 фазалы мұнай-газ сепараторы, барлық рұқсат беру құжаттары, оның ішінде тексеру туралы қолданыстағы сертификаты бар газ шығын өлшегіші болуы тиіс. Ұңғымада жұмыс басталар алдында 1,01 г/см³ үлес салмағы 120 м³ көлемінде техникалық су қорын және ұңғыманың 1,5 еселенген көлемінде 1,20-1,23 г/см³ үлестік салмағы бар сөндіру (тұзды ерітінді) сұйықтығын сақтауға арналған технологиялық сыйымдылықтардың болуы тиіс. Сондай-ақ, тұтқырлығы кемінде 250 сек болатын тұтқыр-серпімді қоспамен (ВУС) жедел қамтамасыз ету үшін мүмкіндіктер болуы тиіс. Техниканың қажетті қорын әкелу. су (мердігердің жауапкершілігі).

УВС (көмірсутек қоспасын) жинау үшін сынақ алаңына 4 сыйымдылықты (әрқайсысы 50 м³) және бір 20÷30 м³ тауарлық су жинауға арналған сыйымдылықты (дренажды) бастау керек, оны жерге қазып алу керек. Бұл ретте барлық жер үсті сыйымдылықтары ППУ-дан бу беруге немесе электр жылытуға арналған кіріктірілген





1.1

катушкалармен,
баспалдақтармен және
жоғарғы жұмыс алаңымен,
метрстокпен жабдықталуы
тиіс. Газды тік алау
көтергіште жағу керек.

Мұнай мен сұйықтықты
жинауға арналған барлық
50м³ сыйымдылықтар,
мұнай мен сұйықтықты
қазандықтарға айдау үшін
ЦА-320 ратчетіне сәйкес
диаметрлі ағызу келте
кұбырларымен
жабдықталсын.

Қазандықтарға арналған
кірме жолдар әуеайлақ
тақталарымен 2 қатарда
жабдықталсын, барлығы – 8
дана.

Мұнай жинаудың барлық
сыйымдылықтары
сыйымдылықтағы
ұңғымадан мұнай жинаудың
жоғарғы сызығымен
жабдықталуы, әрбір
сыйымдылыққа арналған
бөлгіш ысырмалары болуы
тиіс және жоғарғы Өлшеу
люктерінің бойында
қоршауы бар бірыңғай
жоғарғы өтпелі алаңмен
жабдықталуы тиіс.

Сыйымдылықтары,
сепараторы бар алаң, газ
есептегіші және қора
сыйымдылығы (50÷60 м³)
биік прожектормен
жарықтандырылуы тиіс, ТБ
бойынша ескерту
жазуларымен жабдықталуы
тиіс.

13





Барлық жабдықтың астында (қабылдау көпірлері, сыйымдылықтар және т.б.), сондай-ақ жұмыс барысында ластануы мүмкін жерлерде қорғаныш пленканы жайыңыз. Суық мезгіл үшін ұңғыманың сағасынан бастап БЗ-ға дейін, 3 фазалы сепараторға дейін, қабылдау ыдыстарына дейін, құю пунктіне дейін және т. б. бүкіл учаске бойынша құбырларды жылыту (оқшаулағыш материалы бар термокабель) көзделсін. оның ішінде электр жылыту қазандығынан және т.б.).

ӘЖ, БЗ, 3 фазалы сепараторды (газдың, мұнайдың және судың механикалық шығын өлшегішімен) және алау желісін монтаждау, мұнай жинау жүйесін құрастыру және байлау, барлық жерүсті жабдықтарын, НГС құбырларын, түсу желілерін, барлық сыйымдылықтарды 50м3 техсу құю жолымен, әрбір сыйымдылыққа дәйекті және 30 минуттан ұстай отырып нығыздау әрқайсысы акт жасаумен. Ұңғымада әуе қорғанысына арналған құжаттар жиынтығы, жабдыққа төлқұжат, нормативтік – технологиялық құжаттама жиынтығы болуы керек. Жұмыс аяқталғаннан кейін станоктың және бригаданың қызметтері бойынша мердігер жұмыс қысымына





	арналған стендте субұрқак шыршасын (бұдан әрі-ЕФ) тексеруді және престоуді жүргізуі тиіс. Дайындық жұмыстары аяқталғаннан кейін Мердігер Тапсырыс берушінің өкілімен бірге ұңғыманың игеруге дайындық актісін жасайды.	
	Дайындық жұмыстары мен жұмылдыруға барлығы	13
2	Игеруге, оның ішінде:	15
	Ұңғыманы кептіру үшін сұйықтықты дайындау. Орталық Комитеттің ашылуы. Ұңғыманы кептіру.	3
	178 мм СКМ БҚ, БҚЖ көтеру, бағанды Қапсыру, ұңғыманы жуу. Жауапты: ҰКЖ бойынша мердігер	6
	Пайдалану жерасты жабдыкт арын пакермен түсіру. Жауапты: Ұңғымаларды күрделі жөндеу бойынша мердігер	3
		3
3.	Қорытынды жұмыстарға және бөлшектеуге, демобилизациялауға	7

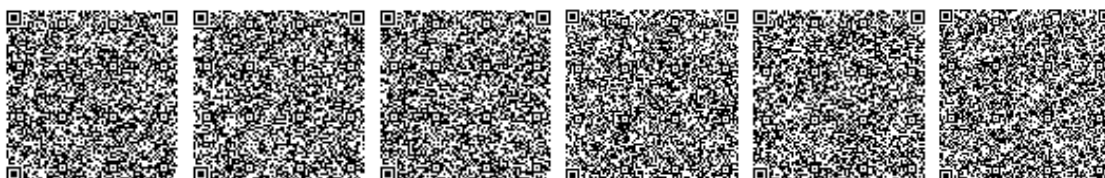




№ 2 қосымша техникалық сипаттамаға

Жауапкершілікті шектеу

1. Сынақ қондырғысы және персонал	Атауы	Саны	Кім берілген	
1	Ұңғыманы консервациялау және игеру бойынша толық дайындалған көтергіш қондырғы (жүк көтергіштігі кемінде 130 тонна) және толық жабдықталған лагерь, жүк көлігі және персоналды тасымалдауға арналған көлік.	Комплект	техникалық ерекшелік бойынша	С
2	Осы Шартқа сәй кес мердігер қам тамасыз ететін са қтандыру	саны	согласно Договора	С



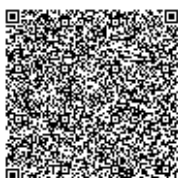


	Ұңғыманы басқа ру бойынша қол даныстағы серти фикаттары бар н егізгі персонал (бұрғылау шебері , бұрғылаушы) іwcf.	саны	техникалық ерекшелік бойынша	С
3	Бұрын жұмылдыру инспекциясы	саны	1	С
4	Жұмыстағы ұйымдастыру жұмыстарының жоспары	саны	1	С
2. Алаң және құрылыс		1.1	1.2	
1	Кірме жолдар мен жұмыстар жүргізілетін аумаққа техникалық қызмет көрсету	саны	1	С
2	Жұмыстарды жүргізу кезінде алаңдарды жинау	саны	1	С
3	Алаңды дайындау	саны	1	С





4	Игеру жабдықтарын орнатуға арналған бетон плиталары, қорғаныс пленкасы	саны	техникалық ерекшелік бойынша	С
5	Өндіріс және тұтыну қалдықтарын, өндірістік және шаруашылық-тұрмыстық сарқынды суларды: ҚТҚ, реакция өнімдері, тауарлық су алаңынан шығару және кәдеге жарату. Ластанған топырақты полигонға шығару.	м ³ тн.	факті бойынша	С С
6	Алаң аумағын бастапқы түріне келтіру (техникалық және биологиялық рекультивация)	саны	1	С
7	Ұңғыма сағасының алаңында кабельдік	саны	1	С





	эстакаданы бөлшектеу және монтаждау			
8	Ұңғыманың үйіндісін бастапқы түріне келтіре отырып ашу және қалпына келтіру.	саны	1	С
3. Материалдар мен қызметтер			1.3	
1	Ұңғыма үшін техникалық сумен қамтамасыз ету	м ³	факті бойынша	С
2	Ауыз сумен қамтамасыз ету	м ³	факті бойынша	С
3	Ауыз су лагерінде сақтауға арналған ыдыс	литр	20 000	С
4	Ауыз суды тазарту жүйесі	жинақ	1	С
	Санитарлық-гигиеналық қажеттіліктер		факті	





5	үшін сумен қамтамасыз ету (ауыз су)	м ³	бойынша	С
6	Сорғылар мен алаңдағы желілерді қоса алғанда, техникалық суды сақтау	литр	50 000	С
7	Тұрғын үй объектілерін игеру жөніндегі қондырғыларды электр энергиясымен жабдықтау үшін электр генераторлары мен авариялық электр станциясының жұмысын қамтамасыз ету	ед.	техникалық ерекшелік бойынша	С
8	Лагерьдің игеру және ДЭС қондырғыларын отынмен қамтамасыз ету.	м ³	қажеттілік бойынша	С
9	Игеру қондырғыларына арналған дизель отынын сақтауға арналған резервуарларды және лагерьлердің	м ³	техникалық ерекшелік бойынша	С





	дизельдік электр генераторын орнату (40 м3)			
10	Лагерьдің дизельді электр генераторын игеруге арналған қондырғыларға арналған отын сорғылары	саны	техникалық ерекшелік бойынша	С
11	Игеру қондырғылары (көтергіштер, дизельдік электр, сорғылар) және ДЭС лагерлерін майлау материалдарымен және майлармен қамтамасыз ету	кг	қажеттілік бойынша	С
12	Майлау материалдары мен майларды сақтауға арналған резервуарлар	саны	техникалық ерекшелік бойынша	С
	Тапсырыс беруші алаңының аумағында кеңсе ұсыну, код арқылы "8" бере отырып, электрондық			





13	және телефон байланысын ұсыну, Тапсырыс берушінің он (10) уәкілетті өкілдері үшін 2 бірлік мөлшерінде ТРАНК байланысын ұсыну.	саны	техникалық ерекшелік бойынша	С
14	Мердігердің барлық персоналының тұруын және тамақтануын қамтамасыз ету	саны	по штатному расписанию	С
15	Тапсырыс берушінің аландары арасында және Тапсырыс берушінің және мердігердің кеңселерімен телефон байланысын қамтамасыз ету, оның ішінде жабдықты беру, оны орнату және техникалық қызмет көрсету, сондай-ақ қажетті лицензиялар мен рұқсаттарды алу	саны	Келісім шартқа с әйкес	С



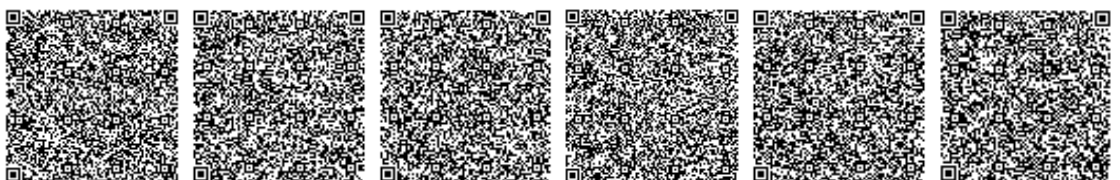


16	Ұнтақты өрт сөндіру жүйесі және оған қызмет көрсету	саны	норматив бойынша	С
17	Кеңселерде және тұрғын үй-жайларда орнатуға, соның ішінде оларға қызмет көрсетуге арналған көмірқышқыл негізіндегі қолмен өрт сөндіргіштер	саны	норматив бойынша	С
18	Қажетті материалдарды қоса алғанда, қорғаныс жабдықтары мен алғашқы көмек көрсету жабдықтары	саны	норматив бойынша	С
19	Күкіртті сутегінің болуын анықтау жөніндегі жабдық және қажетті қорғаныш құралдары	саны	техникалық ерекшелік бойынша	С
20	Ауа-тыныс алу аппараттары	саны	норматив бойынша	С





21	Мұнарада және тұзды, Мұнайды және т. б. сақтауға арналған ыдыстарда өрт-жарылыстан қауіпсіз жарықтандыруды қамтамасыз ету.	саны	Норматив бойынша	С
22	Түнгі уақытта құбырларға арналған көпірлер ауданында жұмыс істеу үшін жеткілікті жарықтандыруды қамтамасыз ету	люкс	Норматив бойынша	С
23	Мердігердің барлық қызметкерлерін тасымалдау		Келісім шартқа сәйкес	С
1. Жұмыс күші және қызметтер				
1	Мердігердің персоналы, оның ішінде ауыстыру, ұстау, сақтандыру, жалақы, сыйлықақы және басқа да	саны	Келісім шартқа сәйкес	С



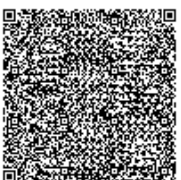


	байланысты шығындар			
2	Тапсырыс беруші сұратқан, бірақ қосымшаларда көзделмеген үстеме жұмыс	саны	қажеттілік бойынша	В
3	Тапсырыс беруші сұратқан қосымша жұмыстар	к-во	қажеттілік бойынша	В
4	Ұңғымаларды игеру	саны	1	С
5	Жабдықты құрастыру, орнату және бөлшектеу және т. б.: А) мердігер жеткізген, Б) Тапсырыс беруші жеткізген, бірақ шартқа қатысы жоқ	саны	қажеттілік бойынша	С В
6	Орнату және бөлшектеу кезінде дәнекерлеу және кесу	саны	қажеттілік бойынша	С





7	Сабак уақытында жұмыс жүргізу кезінде Тапсырыс берушінің жабдығында дәнекерлеу жұмыстары, бірақ шартқа қатысы жоқ	саны	қажеттілік бойынша	В
9	Мердігердің жабдықтарын жөндеуге арналған бөлшектерді жеткізуді қоса алғанда, техникалық қызмет көрсету және жөндеу	саны	қажеттілік бойынша	С
10	Мердігердің материалдары мен жабдықтарының импортына барлық кедендік баждарды, импорттық және өзге де баждарды төлеу	саны	Норматив бойы нша	С
11	Мердігер мен Тапсырыс беруші жеткізген жабдыққа техникалық қызмет көрсету және жөндеу		қажеттілік бойынша	С





	үшін қажетті материалдар мен қосалқы бөлшектердің қажетті қорын қамтамасыз ету	саны		
12	Механизмдерді, жабдықтарды, қосалқы бөлшектерді, персоналды және т. б. тасымалдауды қамтамасыз ету.:	саны	қажеттілік бойынша	С
13	Б) материалдарды, қосалқы бөлшектер мен жабдықтарды қабылдаушы елдің портынан және / немесе мердігердің жабдықтау базасынан жер үсті көлігін пайдалана отырып, сынақ алаңына дейін тасымалдау	саны	қажеттілік бойынша	С
Г) сынау қондырғысы үшін дизель отынын (көтергіш, ДЕЗ және т. б.),	м ³	қажеттілік бойынша	С	





вахталық кент пен мердігердің жабдығын тасымалдау				
И) Тапсырыс берушінің персоналын тасымалдау	саны	Кесте бойынша	С	
5. 5. Ұңғыманы игеруге арналған құбырлар мен жабдықтар			1.4	
1	Ұңғымалардың төменгі аяқталуы бойынша жабдыққа арналған аудармашылар (СБТ немесе /НКТ 73мм)	саны	қажеттілік бойынша	
2	Американдық мұнай институты мен Халықаралық бұрғылау мердігерлері қауымдастығының стандарттарына сәйкес мердігердің ұңғыма, ұңғыма және басқа да ұңғыма	саны	Әр 3 ұңғыма немесе 6 айдан кейін.	С





	жабдықтарын инспекциялау келісімшарт бойынша жұмысты бастау үшін және әрбір 3 (үш) ұңғыма немесе 6 (алты) ай сайын, қай 4 кезең қысқа болса.			
3	Тапсырыс берушінің сұранысы бойынша мердігердің ұңғыма жабдықтарын қосымша тексеру	саны	қажеттілік бойынша	С
4	Қазақстандық мемлекеттік бақылаушы органдардың талабы бойынша мердігердің ұңғыма жабдықтарын қосымша инспекциялау	саны	қажеттілік бойынша	С
5	Құбыр ұстағыштарды, овершоттарды, фрезерлерді, магниттерді, сағат қоңырауларын және т. б. қоса	саны		С





	алғанда, мердігер мен Тапсырыс берушінің ҰКТ, СБТ бағанасына арналған аулау құралдары.		техникалық ерекшелік бойынша	
6	Nkt88,9mm, nktø73mm, Sbtø73mm, SBTØ60,3mm үшін элеваторлар	шт.	2	С
7	Жетек гидравликалық кілттері: NKT88, 9mm, Nktø73mm, Sbtø73mm, SBTØ60, 3mm	шт.	1	С
8	Екі жақты аудармашы	шт.	қажеттілік бойынша	С
9	СБТ, НКТ құбырларын консервациялау және игеру кезінде пакерлік орналасумен қосуға арналған аудармашылар	шт.	техникалық ерекшелік бойынша	С
6. Шығарындыларға қарсы жабдық			1.5	





1	Ұңғымалық сұйықтықта күкіртті сутегінің болуы жағдайында жұмыс істеуге арналған 2ппг-180х700 К2, Пуг-180х350 К2 шығарындыларға қарсы превенторлар (ӨҚҚ) жиынтығы, сөндіру және дроссельдеу блоктары, тік көтергіші және ілеспе газды тұтату жүйесі бар алау желісі	жинақ	1	С
2	Игеру кезінде ұңғыма сағасын байлаудың үлгілік схемасын инспекциялық органдармен келісу	бірлік	1	С
3	ПФБ бойынша тексеру және рұқсаттар беру үшін фонтанға қарсы авариялық-құтқару қызметімен шарт жасасу	бірлік	1	С





4	Н2S ортасында жұмыс істеуге арналған 73 мм және 88,9 мм құбырлы плашкалардың қосалқы жинағы және қосалқы сақина элементтері	бірлік.	1	С
5	Жетекші құбырға арналған шар клапаны (шаршы)	бірлік	1	С
7. Басқа материалдар мен жабдықтар			1.6	
1	Жылжымалы бу қондырғысы (ППУ)	бірлік	1	С
2	5 тонна шелек пен шанышқы тиегіш	бірлік	1	С
3	Сертификатталған итарқа мен ілгегі бар 25 тонналық автокран	бірлік	1	С
	ГАЗ және ГДЗ жүргізу кезінде сертификатталған			





4	н итарқалары мен ілгектері бар 16 тонналық автокран	бірлік	1	С
5	Науқасты жақын ауруханаға эвакуациялауға арналған төрт доңғалақты көлік.	бірлік	1	С
6	Мердігер персоналын тасымалдау үшін қолайлы көлік құралдары	бірлік	1	С
7	ЦА-320 цементтеу агрегаты	бірлік	1	С
8	Реакция өнімдері мен тауар асты суларын әкетуге арналған автоцистерналар не реакция өнімдері мен тауар асты суларын әкету және кәдеге жарату жөніндегі мамандандырылған компаниямен шарт	бірлік	1	С





9	Көлемі кемінде 6 м3 мұнай-газ сепараторы (НГС)	саны	1	С
10	Көлемі 50 м3 сыйымдылықтар (БНАЖ)	саны	3	С
11	Дренаждық сыйымдылық	саны	техникалық ерекшелік бойынша	С
12	Сарай сыйымдылығы	саны	С	
13	Байлауға арналған сызықтар мен ысырмалар	саны	по схеме	С
14	Алау шаруашылығы	саны	по схеме	С
15	"Арматол-238" майлағышын шиберлі ысырмалар корпустарының қуысына айдау арқылы фа және МАФ ысырмалар блогын тексеру, сондай-ақ шпиндель	саны	1	С





мойынтіректерін солидолымен майлау			
--	--	--	--

Ескерту

A = Тапсырыс беруші Тапсырыс берушінің есебінен ұсынады

B = Мердігер Тапсырыс берушінің есебінен ұсынады

C = мердігер мердігер есебінен қамтамасыз етеді

--

Қосымша

Приложение №2 ТС на КРС ревизия ПО на скважине Восточный Урихтау.docx

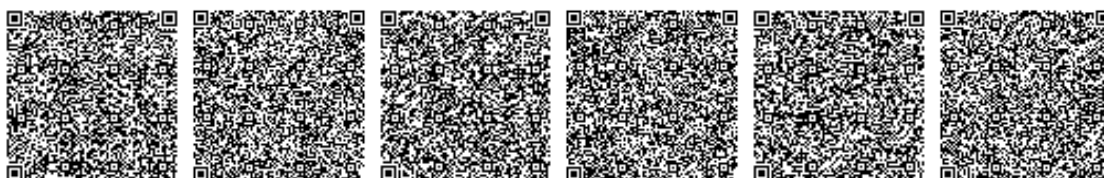
Приложение №2 ТС (казакша).docx

Қол қойған

Копжасар Асылмурат Нурланулы

Қол қойылған күні

27.08.2024





ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1022944 , Работа станка и бригады КРС при ревизии подземного оборудования на нефтяной скважине
Восточный Урихтау
способом Открытый тендер

Лот № 1 (3-3 Р, 3738773) Работы по текущему (подземному) ремонту скважин

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг"

Организатор: Товарищество с ограниченной ответственностью "Урихтау Оперейтинг"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	3-3 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по текущему (подземному) ремонту скважин, Работы по текущему (подземному) ремонту скважин
Дополнительная характеристика	Работа станка и бригады КРС при ревизии подземного оборудования на нефтяной скважине Восточный Урихтау
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Актюбинская область, месторождение Урихтау
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по (включительно) 12.2024
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

Техническая спецификация

По закупке Работы по текущему (подземному) ремонту скважин.

Работа станка и бригады КРС при ревизии подземного оборудования нефтяной скважины Восточный Урихтау)

1. Основание для выдачи технического задания

Годовой план закупок товаров, работ и услуг ТОО «Урихтау Оперейтинг» на 2024 г.

2. Область выполнения Работ

Нефтегазоконденсатное месторождение Урихтау, открытое в 1983 году, расположено на территории Мугалжарского района Актюбинской области Республики Казахстан в 215км к югу от города Актобе.





В этой части нефтегазоносного региона ранее открыты и уже разрабатываются месторождения нефти и газа Жанажол (10-12км восточнее), Кенкияк (50км севернее), Алибекмола (20 км северо-восточнее) и Кожасай (7–8 км юго-западнее).

С открытием здесь месторождений нефти и газа в районе активно формируется инфраструктура нефтегазовой промышленности. Обустроены нефтяные промыслы Жанажол, Кенкияк, Кожасай и Алибекмола, построены новые автомобильные и железные дороги, созданы вахтовые поселки нефтяников, буровиков, строителей, проложены нефтепроводы и газопроводы. На расстоянии 15 км к югу от месторождения Урихтау расположен Жанажольский газоперерабатывающий завод.

Железная дорога Жанажол-Жем, которая соединяется с двумя железнодорожными магистралями Алматы — Москва и Атырау-Астана, находится на расстоянии 15 км от месторождения Урихтау. Эти две железнодорожные магистрали пересекаются в районе ст. Кандыгаш.

Среднегодовые температуры разнятся между -40^0 и $+40^0$ С. Все оборудование и жилой лагерь Подрядчика Работ должны подходить для продолжительной работы в условиях холодной зимы и жаркого лета.

Работы должны быть осуществлены при ревизии подземного оборудования скважины Восточный Урихтау месторождения Восточный Урихтау в течение 35 суток в Мугалжарском районе Актюбинской области.

3. Общие положения

3.1. Подрядчик выполняет Работы «под ключ» на основании Договора и технической спецификации на «Работа станка и бригады КРС при ревизии подземного оборудования нефтяной скважине Восточный Урихтау».

3.2. Подрядчик производит технологические работы/операции в соответствии с Утвержденным ПОР (порядок организации работ) при ревизии подземного оборудования скважины Восточный Урихтау, согласованным между Заказчиком, Подрядчиком и аварийно-спасательной противоданной службой (АСС) за 5 дней до начала работ на скважинах.

3.3. Подрядчик выполняет Работы по этапам согласно плановым срокам (Приложение №1 Раздел 2 настоящей Технической спецификации). Если по каким-либо причинам, продолжительность Работ по какому-либо этапу на скважинах будет превышена от плановых сроков по вине Подрядчика, то такое количество превышенных дней по каждому этапу не будет включаться в календарное время Работ и не будет оплачиваться. Подрядчик самостоятельно за свой счет обеспечивает исполнение подобных работ по каждому этапу выполняемых работ. Размер ответственности в случае превышения срока Договора определяется условиями Договора.



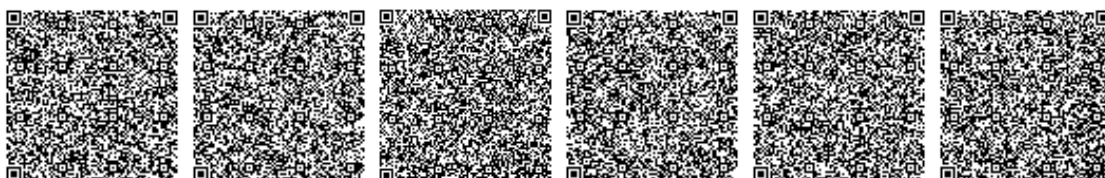


3.4. Во время выполнения Работ на скважине Восточный Урихтау, Подрядчик самостоятельно за свой счет обеспечивает свой персонал, а также представителей Заказчика (супервайзеров) в количестве 2 человек (на каждой скважине), осуществляющих постоянный круглосуточный контроль выполнения Работ, 3-х разовым питанием, ночным обедом, продуктами для кофе-тайма, питьевой водой, водой для санитарно-гигиенических нужд, отдельным офисом для супервайзера Заказчика и жильем с душевыми, туалетом и канализацией с вывозом сточных вод, обогревом, кондиционером на каждую секцию вагона, постельными принадлежностями с их еженедельной заменой. Кроме этого, Подрядчик обязан обеспечить средствами связи, телефонными аппаратами с функцией громкой связи, телефонной линией нумерацией г. Актобе с выходом на междугородние направления, интернет каналом с минимальной пропускной способностью 4096 кбит/с., многофункциональным устройством (принтер, сканер, ксерокс), персональным компьютером с источником бесперебойного питания для представителей (супервайзера) Заказчика, с установленным лицензионным программным обеспечением (операционная система Windows, Microsoft office (MS Word, MS Excel, MS Outlook), архиватор, антивирус), мобильной радиосвязью с мастером и бурильщиком рабочей смены бригады КРС, а также необходимой офисной мебелью, электрочайниками, холодильником. Подрядчик должен обеспечить периодическую профилактику оргтехники и работы по настройке персонального компьютера. Заказчик вправе осуществлять контроль за условиями проживания своих работников и другими услугами, предоставляемыми Подрядчиком.

3.5. Подрядчик за свой счет обеспечивает закуп и транспортировку материалов и другого оборудования, для выполнения Работ. Подрядчик должен за свой счет обеспечить соответствующий уровень безопасности на территории выполняемых Работ в течение всего периода действия договора, также Подрядчик несет полную материальную ответственность за свои материалы и за материалы Заказчика, находящихся на территории скважины.

3.6. Подрядчик в течение 15 дней после начала мобилизации на скважину должен самостоятельно заключить договоры на осуществление выбросов, сбросов, размещение отходов, использование водных объектов, необходимые для выполнения Работ, самостоятельно вносить в установленном порядке налоги, сборы и иные платежи за выбросы, сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов, водопользование, заключить договоры на управление и/или захоронение отходов производства и потребления, на управление производственными и хозяйственно-бытовыми сточными водами с передачей прав собственности на все виды отходов и сточных вод, образованных в ходе выполнения Работ по Договору. Затраты Подрядчика по внесению указанных платежей Заказчиком не компенсируются и не оплачиваются. В случае отсутствия разрешения на эмиссии в окружающую среду согласно положению Экологического кодекса от 02.01.2021г. Подрядчик должен предоставить подтверждение от уполномоченного территориального органа в области охраны окружающей среды об обязательном исполнении данного требования.

3.7. Подрядчик несет полную ответственность за все эмиссии в окружающую среду в т. ч. и эмиссии парниковых газов, ожидаемые от выполняемых Работ (самостоятельными





платежами либо при отсутствии Разрешения на эмиссии оплатой/взаиморасчетом Заказчику пере выставленных оплат эмиссий по оборудованию Подрядчика).

3.8. Во время выполнения Работ Подрядчик за свой счет, должен предоставлять, устанавливать, поддерживать в хорошем рабочем состоянии, и ремонтировать, либо заменять, где необходимо, оборудование Подрядчика. Кроме того, Подрядчик должен обеспечивать поставку всех запчастей и материалов, необходимых для технического обслуживания оборудования Подрядчика и оборудования Заказчика, предоставленного во временное пользование в случае поломки или выхода из строя. Подрядчик несет полную ответственность за защиту и безопасность своего оборудования и оборудования, предоставленного Заказчиком.

3.9. Подрядчик несет полную ответственность за поддержку и обеспечение на складе соответствующего уровня расходующихся материалов (в том числе ГСМ), требуемых для выполнения Работ и пополнения запаса в соответствии с потребностями.

3.10. Подрядчик должен проводить оперативный лабораторный анализ поверхностных проб при освоении скважин:

- постоянный отбор оперативных проб и физико-химический анализ до выхода скважины в стабильный режим (определение плотности жидкости, хлористых солей, содержание воды, на кислотное содержание/число, концентрацию механических примесей);

- после выхода скважины в режим, с каждой скважины будут отбираться по 3 представительные пробы для физико-химических анализов (нефть, газ, конденсат, вода);

3.11. Подрядчик обязан до начала выполнения работ (в течение 30 дней после подписания Договора) предоставить разрешительные документы и действующие сертификаты о поверке контрольно-измерительных приборов, в т. ч. на расходомер нефти, сертификаты о поверке и градуированные таблицы на резервуары.

3.12. Все используемые средства измерений (СИ) должны быть взрывозащищенного исполнения, состоять в реестре ГСИ РК и иметь действующие сертификаты о поверке.

3.13. Подрядчик обязан произвести монтаж прибора учета газа (предоставляемого Заказчиком), согласно предоставленной Заказчиком технологической схеме (приложение №3 к Технической спецификации). Все необходимые материалы (в том числе приборы учета сырой нефти при наливе, задвижки, кабели для электрического питания КИП, штуцера, переходы, отводы, трубы и т.п.), согласно указанной схеме, предоставляется Подрядчиком. Подрядчик также обязан предусмотреть защиту КИП (счетчиков газа и нефти) от воздействий окружающей среды (прямое попадание солнечных лучей, осадков и т. п.) путем монтажа коробов, зонтов или другими методами.

3.14. Техническое обслуживание КИП и другого оборудования, предоставляемых Заказчиком (в т.ч. газового расходомера) производит Подрядчик и несет материальную ответственность за их техническое состояние и целостность.





3.15. Подрядчик обеспечивает бесперебойную работу контрольно-измерительных приборов, используемых при освоении скважины, бесперебойное обеспечение электрическим питанием приборов, в т.ч. газового расходомера на факельной линии.

3.16. Трубопроводы по контурам произвести с уклоном в пропорции «один метр длины - 1 см уклона»:

- «устье скважины – нефтегазовый сепаратор НГС»;
- «нефтегазовый сепаратор НГС – резервуары РГС объемом 50 м³»;
- «резервуары РГС объемом 50 м³ – дренажные емкости (включая амбар)».

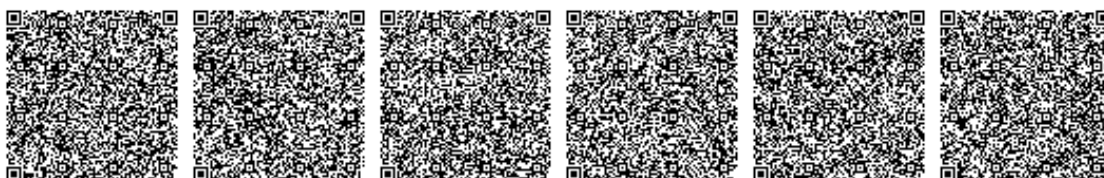
3.17. Предусмотреть насос для откачки в автоцистерны продуктов реакции и жидкостей с РГС, а также для откачки нефти или конденсата из дренажной емкости.

3.18. Перед началом работ на скважине иметь в наличии технологические емкости для хранения запаса технической воды удельным весом 1,01 г/см³ в объеме 160м³ и жидкости глушения (рассола) плотностью до 1,20/1,30 г/см³ в менее 2-х кратном объеме скважины.

3.19. Дренажную емкость (объемом 20м³÷30м³) установить вблизи нефтегазового сепаратора (далее НГС) и горизонтальных стальных резервуаров (далее РГС) объемом 50 м³, (с учетом газовых испарений из отстойников) для уменьшения затрат по системе дренирования.

3.20. Предусмотреть НГС, РГС объемом 50м³ в количестве 4-х единиц со встроенными змеевиками и с подпиткой горячим паром от ППУ в холодное время года. Также предусмотреть при необходимости поставку деэмульгаторов для проведения отстоя в осадок пластовой воды от нефтяной жидкости.

3.21. Подрядчик на момент заключения Договора должен иметь в наличии свободными и готовыми к работе сертифицированное оборудование по освоению скважины: специальную технику, мобильную подъемную установку для проведения спуско-подъемных операций грузоподъемностью не менее 130 тонн в количестве 1 единицы с двух-барабанной лебедкой (силовой и тартальный) или одно-барабанная силовая лебедка с предоставлением мобильной тросовой лебедки емкостью троса на барабане не менее 4000 м. для открытия механического циркуляционного клапана при подземном оборудовании, оборудование для разбуривания и установки цементных мостов, наличие которых должно подтверждаться перечнем оборудования и техники с обязательным указанием регистрационных номеров станка и спецтехники. В случае, если подъемник и спецтехника в течение первого дня после заключения Договора окажутся или не будут свободны от обязательств по другим Договорам, в т.ч. заключенным с Заказчиком, Заказчик расторгает в тот же день (или после того как Заказчику стало известно указанное) заключенный Договор с предварительным письменным уведомлением Подрядчика.





3.22. Подрядчик должен для работ по ревизии подземного оборудования скважины Восточный Урихтау иметь в наличии готовые к работе 1 (один) комплект сертифицированного противовыбросового оборудования (ПВО) 2ППГ-180х70 мПа с адаптером на фланец ПВО 280/70 мПа или 2ППГ-280х70 мПа, ПУГ-180х35 мПа, пульт управления с гидроуправлением.

3.23. При необходимости иметь: оборудование для разбуривания цементных мостов (в том числе долота Ø152,4мм, торцовый фрез Ø152мм, СБТ Ø73мм длиной не менее 4250м, УБТ для утяжеления бурильной компоновки, БПР, ЦС, вибросито и др.), с группой прочности не менее L-80, подгонные патрубки Ø73мм и/или Ø89мм длиной 0,5м, 1м, 1,5м, 2м (по две штуки).

3.24. Иметь в наличие рейберы/фрезеры колонные, скребки для эксплуатационной колонны Ø177,8х10,36мм., шаблоны колонные из СБТ (на замковой резьбе), соответствующей длине перфораторов, аварийный инструмент (наружные и внутренние труболочки, овершоты, фрезы, магниты и т.п.) и другое необходимое оборудование.

3.25. Подрядчик должен иметь возможность оперативного обеспечения карбонатом кальция, утяжелителями для жидкости глушения на основе NACL/CACL, химическими реагентами для приготовления ВБС, ВУС при глушении скважины, а также химическими реагентами (метанол или ингибитор гидрат образования) против гидрат образования в полости НКТ и технологических трубопроводах в течение 12 часов после первого требования Заказчика (с указанием времени регистрации требования в вахтовом журнале Подрядчика), а так же иметь и использовать при проведении работ нейтрализаторы H₂S.

3.26. Подрядчик во время проведения Работ, по требованию Заказчика предоставляет сертификаты и технические паспорта на все предоставляемое оборудование и материалы по освоению скважин (в том числе на ПВО, НКТ, бурильные трубы, скребки, химические реагенты и другое оборудование и материалы), а также описание, инструкцию какой-либо технологической операции или узлов, агрегатов на государственном (казахском) или русском языках.

3.27. Специалисты, в расчете на одну буровую установку:

- Буровой мастер – не менее 2 человек
- Инженер технолог – не менее 2 человек

- Бурильщик – не менее 4 человек;

- Помощник бурильщика (опыт работы по соответствующей/смежной квалификации /специальности - не менее 1 года) - не менее 16 человек;

- Моторист/Дизелист - не менее 4 человек;

- Слесарь по буровому оборудованию – не менее 4 человека;





- Машинист буровой установки - не менее 4 человек;
- Электромонтер по обслуживанию буровой установки- не менее 4 человек.
- Сварщик - не менее 4 человек.

3.28. Наличие собственной спец. техники или договор на оказание услуг транспортной компании во время освоения скважины. На всю спец. Технику должно быть предоставлено действующее разрешение на применение технических устройств.

- Автокран на шасси повышенной проходимости – минимальной грузоподъемностью 25 тн, год выпуска - не ранее 2015г.

- цементировочные агрегат ЦА-700

- Легковой автотранспорт для представителя Заказчика Пикап 4 х 4 для персонала Заказчика с кондиционером год выпуска - не ранее 2018г.

3.29. Все работники Подрядчика и Субподрядчиков должны вести Работы в укомплектованной специальной одежде и обуви, с укомплектованными средствами индивидуальной защиты. Не допускается выполнение Работ без средств индивидуальной защиты и спецодежды.

3.30. По требованию Заказчика произвести дефектоскопию лифта НКТ при подъеме подземного оборудования. Методом ВИК, толщинометрия и ультразвуковое исследование с помощью дефектоскопа. Иметь в наличии специалистов по дефектоскопии или договор на оказание дефектоскопических услуг.

3.31. Подрядчик за свой счет производит поставку, таможенную очистку, хранение и доставку на устье скважины необходимые для проведения Работ оборудование и материалы.

3.32. Подрядчик к началу выполнения Работ должен иметь договор с Противофонтанной аварийно-спасательной службой (ПВАСС) по обеспечению противофонтанной безопасности на устье скважины при выполнении Работ, в том числе для вызова представителя ПВАСС при опрессовке ПВО и получении разрешения для дальнейших работ по освоению скважины.

3.33. Подрядчик должен обеспечить отсутствие помех и беспрепятственный доступ к устью скважины оборудования и техники для проведения работ по ГИС, ОПЗ (СКО) и другими поставщиками услуг.

3.34. Подрядчик должен проводить обслуживание своими силами наземного оборудования: нефтегазовый сепаратор, резервуары, эстакада наливной установки с насосом для заполнения автоцистерн нефтью (конденсатом), в том числе подготовку в резервуарах нефти и конденсата с отделением подтоварной воды во время освоения скважин, с последующим вывозом подтоварной воды на полигон для утилизации.





- 3.35. Подрядчик при работах в ночное и темное время суток, должен обеспечить необходимый уровень освещенности на скважине, согласно требованиям промышленной безопасности и иметь люксметр для замера освещенности.
- 3.36. По завершении работ, Подрядчик производит техническую рекультивацию территории скважины, включая территорию расположения вахтового городка, восстановление обваловки скважины.
- 3.37. Подрядчик самостоятельно несет ответственность и выплачивает штрафные санкции за нарушение требований нормативных правовых актов Республики Казахстан, Законодательства по ОТ, ТБ и ООС любым из работников Подрядчика, и ограждает Заказчика от любых видов претензий и исков, связанных прямо или косвенно с данным нарушением, за исключением случаев, когда данное нарушение явилось следствием вины Заказчика или указаний, данных представителями Заказчика.
- 3.38. Подрядчик обязан в процессе выполнения Работ принимать все меры безопасности, необходимые для защиты окружающей среды, оберегая атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы и грунты, недра, животный и растительный мир от неблагоприятных воздействий, вызванных действиями, Подрядчик, и сводя к минимуму ущерб, который могут повлечь за собой подобные действия.
- 3.39. Подрядчик в процессе выполнения Работ должен исключить слив / сброс жидкостей (флюидов) или веществ (реагентов) на рельеф местности и принять меры по утилизации сточных вод. Все разливы загрязняющих веществ и другие аварийные сбросы на рельеф должны быть ликвидированы, территория – зачищена. Для ликвидации возможных разливов Подрядчик должен располагать необходимым оборудованием и материалом.
- 3.40. Подрядчик, производящий Работы с использованием масел, химикатов и др. жидких загрязняющих агентов, должен располагать необходимым оборудованием и материалами.
- 3.41. В процессе выполнения Работ Подрядчик обязан надлежащим образом (согласно природоохранному законодательству Республики Казахстан) принять меры по сбору, временному хранению, а после завершения Работ – управления отходов производства и потребления (в том числе вывоз бытового и строительного мусора, пищевых отходов, металлолома и т.д.), производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод. Должны быть разработаны нормативы и программы по управлению отходами производства и потребления. Во избежание попадания загрязнений в почво-грунты, а затем и в подземные воды, все технологические площадки (станком, емкости, насосы, под блоком ГСМ и иным оборудованием) должно покрываться изолирующими материалами.
- 3.42. Подрядчик до 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным месяцем, должен предоставлять в отдел ОТ, ТБ и ООС ТОО «Урихтау Оперейтинг» отчет по вывозу и управлению жидких и твердых бытовых отходов вместе с подтверждающими документами о вывозе отходов производства на полигон и о методах его обращения.





- 3.43. Персонал Подрядчика должен пройти обязательное обучение по следующим курсам: «Промышленная безопасность», «Безопасность и охрана труда», «Управление скважиной при газонефтеводопроявлениях» (мастера, ИТР, бурильщики) и «Свойства и воздействие токсичных газов (H_2S , CO , SO_2 и др.) на организм человека и действия персонала при их проявлениях».
- 3.44. При проведении геофизических работ (ГИС), в том числе при прострелочно-взрывных работах на скважине, Подрядчик за свой счет должен предоставить автокран подрядчику по ГИС.
- 3.45. При проведении Работ на скважине Подрядчик за свой счет производит доставку технической воды на эти скважины.
- 3.46. При необходимости подрядчик обеспечивает необходимый объем тампонажного цемента для проведения изоляции зон ранее простреленных интервалов перфорации в скважине.
- 3.47. Подрядчик обеспечивает химическими реагентами с функциями закупоривания (на период не менее 5 суток) (ВУС, ВБС) зон поглощения.
- 3.48. Подрядчик должен предусмотреть участие в содержании автодорог месторождения Урихтау, а именно на эксплуатируемых Подрядчиком участках подъездных путей (дорог) к скважине (при необходимости, в связи с погодными условиями, при нарушении изначального состояния дорог) и по требованию Заказчика.
- 3.49. Подрядчик должен иметь в собственности или в аренде на весь срок действия Договора базу производственного обслуживания для обслуживания и ремонта подъемного агрегата, ПВО, оборудования и инструментов бригады.
- 3.50. Подрядчик должен организовать систему видеонаблюдения за процессом выполнения работ с непрерывной записью видео и режимом онлайн просмотра через интернет (в том числе в офисе Заказчика). Система видеонаблюдения должна обеспечивать объем архива видеозаписей не менее 30 календарных дней, а также удаленный доступ к архивным записям. Количество и места расположений камер видеонаблюдения Подрядчик должен согласовать с Заказчиком (количество камер видеонаблюдения должно быть не менее 4 ед.).
- 3.51. Подрядчик во время выполнения работ должен направлять своего представителя на еженедельные совещания с подрядными организациями, которые проводятся в офисе производственной базы ТОО «Урихтау Оперейтинг» месторождения Урихтау.

4. Объем работ

ТОО «Урихтау Оперейтинг», дочерняя компания АО «Национальная компания «КазМунайГаз», проводит работы на нефтегазоконденсатном месторождении Восточный





Урихтау в Мугалжарском районе Актюбинской области Республики Казахстан. Данной технической спецификацией предусматривается проведение работ по ревизии подземного оборудования с последующим освоением азотно-компрессорной установкой (*установка ГНКТ от другого подрядчика*). Работы должны быть проведены 1 (одним) станком-подъемником, грузоподъемностью не менее 130 тонн.

4.1 Работы включают в себя:

4.1.1 мобилизацию и монтаж станка-подъемника, с поставкой для скважин оборудования для разбуривания цементных мостов при необходимости (в том числе - долота Ø152,4мм. или торцовый фрез Ø152мм, СКМ, СБТ Ø73 мм, НКТ Ø73мм, СБТ60-(1000м.) группой прочностью L-80/Т95-1 или аналогов длиной не менее 4250м для эксплуатационной колонны Ø177,8мм, УБТ для утяжеления бурильной компоновки, БПР, ЦС, вибросито и др., а также расходных материалов (в т.ч. цемента, переводников, аварийных инструментов и т.п.). Монтаж оборудования и другого технологического оборудования. Под всем оборудованием (приемные мостки, емкости и т.д.), а также в местах возможного загрязнения в процессе работ расстелить защитную пленку;

4.1.2 Произвести распакеровку эксплуатационного пакера с дальнейшим подъемом подземного оборудования, при необходимости разбуривать цементные мосты, взрыв-пакера и изоляцию (цементом) ранее прострелянных при испытании скважин зон интервалов перфорации (согласно утвержденному плану работ по освоению скважины);

4.1.3 Проработку зон интервалов перфорации, применение химических реагентов для ликвидации поглощения пласта;

4.1.4 очистку места установки пакера и интервалов перфорации скребком для обсадной колонны Ø177,8x10,36мм и шаблонирование;

4.1.5 перфорацию на трубах или на кабеле ГИС (ГК и МЛ) скважин – стоимость данных Работ не входит в стоимость настоящего договора и выполняет эту работу другой Поставщик. **Примечание:** при спуске перфораторов на СБТ или НКТ Подрядчика соответствующей марки, при этом Подрядчик должен иметь на скважине подгонные патрубки Ø73мм и Ø89мм длиной 0,5м, 1м, 1,5м, 2м (по две штуки) при проведении ПВР;

4.1.6 спуск подземного скважинного эксплуатационного оборудования Заказчика (НКТ Ø89мм, НКТ Ø73мм, переводники, клапан-отсекатель, муфты потока, циркуляционный клапан, гидравлический пакер, посадочный ниппель, закачиваемая пробка) согласно утвержденного плана работ. Ответственность за поставку пакера, переводников, соответствующих резьбе компоновки пакера и труб НКТ, возлагается на Заказчика;

4.1.7 Очистка ПЗП и вызов притока на скважине, будет производиться на эксплуатационном НКТ через механический циркуляционный клапан Подземного оборудования с закачкой жидкого/газообразного азота – стоимость данной Работы не входит в стоимость настоящего договора и выполняет эту Работу Подрядчик с установкой





ГНКТ; при этом Подрядчик (КРС) по указанию Заказчика должен обеспечить открытие циркуляционного клапана спуском-подъемом Инструмента для открытия/закрытия циркуляционного клапана на тресе тартальной лебедки подъемного агрегата или привлечь мобильную установку с подъемной лебедкой емкостью троса диаметром 16 мм. длиной не менее 4000 м. с устьевым герметизирующим оборудованием на ФА, обеспечивающим герметизацию трубного пространства при давлении максимально-ожидаемым (не менее 250 кгс/см²);

4.1.8 Отработку скважины на различных режимах, в т.ч. с установкой штуцерной колодки на струне ФА;

4.1.9 Оперативный лабораторный анализ поверхностных проб при освоении скважины;

4.1.10 Подготовку территории и оборудование устья скважины к освоению для эксплуатации;

4.1.11 Во время заключительных работ и демобилизации, проводит техническую рекультивацию земель и восстановление обваловки скважины;

4.1.12 Другие работы, необходимые для завершения освоения скважины, которые выполняются Подрядчиком за свой счет (за исключением работ по ПВР, ОПЗ, ГИС), поскольку настоящей Технической спецификацией предусмотрена закупка услуг «под ключ».

4.1.13 По окончании работ совместно с представителями Заказчика при необходимости произвести монтаж гидро-задвижек на АФК 3 1/16 -10000 psi и 2 9/16 -10000 psi для управления ФА от СУФА (станция управления фонтанной арматуры).

4.2 Цели капитального ремонта скважины Восточный Урихтау на КТ-II

Цель ремонта скважины на месторождении Урихтау – комплекс технологических работ по ревизии подземного оборудования скважины с последующим ее освоением для обеспечения притока флюида в скважину с обеспечением ее стабильной работы в режиме фонтанирования в заданном технологическом режиме с параметрами жидкости (нефть) со скважины:

Плотность при температуре 20 градусов не менее 780 кг/м³;

Массовое содержание воды - не более 10%;

Массовое содержание хлористых солей - не более 800 мг/дм³;

Кислотность - не более 10 мг. КОН на 100 см³ нефти;

Массовое содержание мех. примесей - не более 0,5%;

Содержание сероводорода в нефти – не более 150 ppm;





Для этого при освоении скважины на месторождении Урихтау после спуска подземного оборудования будет проводиться освоение скважины для очистки призабойной зоны пласта и создания депрессии на пласт будет проводиться на НКТ с закачкой газообразного или жидкого азота в затрубное пространство через циркуляционный клапан для открытия которого будет необходим спуск сдвигающего устройства на тросу тартальной лебедки подъемного агрегата КРС или на тросу мобильной тросовой лебедки с последующим закрытием циркуляционного клапана сдвигающим устройством после вывода скважины на стабильный режим фонтанирования.

4.3 Оборудование и техника, необходимая для выполнения Работ

Для выполнения работ по ревизии подземного оборудования Подрядчику необходимо предоставить:

4.3.1 Мобильную подъемную установку для выполнения работ по капитальному ремонту и освоению скважин грузоподъемностью не менее 130 тонн в количестве 1 единицы с двухбарабанной лебедкой (силовой и тартальной) или однобарабанная силовая лебедка с предоставлением мобильной тросовой лебедки емкостью стального троса диаметром 16 мм. на барабане длиной не менее 4000 м. для открытия механического циркуляционного клапана при подземном оборудовании;

4.3.2 бетонные/аэродромные плиты под все оборудование, защитная пленка в необходимом количестве;

4.3.3 (ПВО) 2ППГ-180x70 мПа с адаптером на фланец ПВО 280/70 мПа или 2ППГ-280x70 мПа, ПУГ-180x35 мПа, пульт управления с гидроуправлением ПВО (2ППГ-180x700, ПУГ 180x350);

4.3.4 рабочие комплекты НКТØ73 мм., СБТØ73мм., СБТ60 – 1000м. для проведения СПО при разбуривании, цементировании, скрепировании, ОПЗ и т.п.;

4.3.5 долота Ø152,4мм, торцовый фрез Ø152мм, УБТ для утяжеления бурильной компоновки, БПР, ЦС, вибросито при необходимости и др.;

4.3.6 для проведения технологических операций при освоении и КРС должны применяться СБТ73/НКТ73, СБТ60 Подрядчика, для технологических операций по ОПЗ с Селективным СКО при освоении объекта КТ-II применяются НКТØ89мм Заказчика, для технологических операций по ОПЗ (СКО) при освоении объекта КТ-II будут применяться подземное скважинное оборудование (в т.ч. НКТØ88,9мм и НКТØ73мм) Заказчика;

4.3.7 3-х фазный сепаратор типа НГС-II-1,6-1200-1 объемом 6,3 м³ (с паспортом с отметкой ЧС о регистрации, технического освидетельствования и разрешения к эксплуатации) с указателем уровня жидкости и СППК (предохранительным клапаном, прошедший тарировку с паспортом) с регулятором уровня жидкости на РГС, для исключения регулирования потока жидкости вручную при наполнении НГС с площадками обслуживания верхнего уровня и лестницами;





- 4.3.8 технологические емкости для запаса жидкости глушения и технической воды в необходимом количестве;
- 4.3.9 приемные емкости объемом 50 м³ с теплоизоляцией/обогревом, оборудованные отсекающими задвижками для набора нефти, сливными задвижками для нефти (конденсата) и подтоварной воды, верхними обслуживающими замерными площадками, лестницами, оборудованными согласно норм ПБ, с уровнемерами и метрштоками, со встроенными змеевиками с подпиткой паром от ППУ или электроподогревом – в количестве 6 шт., обвязанные между резервуарами и наливной эстакадой;
- 4.3.10 свеча рассеивания газа с обвязкой дыхательных клапанов приемных емкостей и дренажной (подземной) емкостью;
- 4.3.11 дренажная (подземная) емкость закрытого исполнения объемом не менее 25м³, оборудованная дыхательным клапаном СМДК -100–1 шт.;
- 4.3.12 открытая емкость объемом - не менее 50 м³ для факельного амбара;
- 4.3.13 факельное оборудование с системой розжига для сжигания попутного газа;
- 4.3.14 необходимые материалы (задвижки, кабели для электрического питания КИП, штуцера, переходы, отводы, трубы, металлическая полоса для заземления, молниеотводы и т.п.) для прибора учета газа и счетчиков жидкости, согласно схеме обвязки устья скважины при освоении (приложение №3 к Технической спецификации);
- 4.3.15 манометры с компенсаторами и 3-х ходовыми кранами для контроля за устьевым давлением (трубное, затрубное, линейное);
- 4.3.16 дизельная электростанция (ДЭС) для выработки электроэнергии не менее 200кВт;
- 4.3.17 аварийную ДЭС 200кВт или 100кВт;
- 4.3.18 автоцистерны для вывоза продуктов реакции и подтоварной воды либо договор Подрядчика со специализированной компанией по вывозу и утилизации продуктов реакции и подтоварной воды на полигон;
- 4.3.19 емкость (квадратная) объемом 10м³ с электро-мешалкой для приготовления ВБС и ВУС;
- 4.3.20 цементировочный агрегат ЦА-320;
- 4.3.21 эхолот типа СУДОС Мини2 или аналог - 1 единица;
- 4.3.22 и иное оборудование и техника, необходимая для выполнения Работ.
- 4.3.23 При требовании Заказчика, на все оборудование и технику, предоставляемую Подрядчиком для Работ, должны быть представлены копии их паспортов, в случае





импортного оборудования должны быть представлены сертификаты с нотариально заверенными копиями на государственном или русском языках и разрешение на их применение в Республике Казахстан.

4.3.24 Газ при освоении скважин будет сжигаться на вертикальном/горизонтальном факеле, а нефть и конденсат будут собираться в емкости для дальнейшей отгрузки.

4.3.25 При расконсервации (разбурировании цементных мостов и изоляции зон интервалов перфорации) скважин необходимо применять буровой раствор расчетной плотностью до $1,20 \text{ г/см}^3$ с возможностью перехода на раствор более легкого удельного веса при поглощении пласта. При интенсивном поглощении пласта необходимо применять химические реагенты (с функциями закупоривания зон поглощения на период не менее 5 суток) и проводить проработки.

4.3.26 При освоении скважин, глушение необходимо проводить технической водой расчетной плотностью, но при этом всегда иметь в наличии запас рассола расчетной плотностью до $1,20 \text{ г/см}^3$ в 1,5 кратном объеме скважины, а также возможность оперативного обеспечения по требованию Заказчика в течение 12 часов жидкостью глушения (ВУС, ВБС) с условной вязкостью до 270 сек. на основе полимерных загустителей (ксантановая смола, полисахариды) и других аналогичных структура-образователей в случае поглощения технологической жидкости глушения с активным нефте-газо-проявлением скважины.

4.3.27 Приемные емкости и дренажная (подземная) емкости должны быть откалиброваны и иметь градировочную таблицу.

4.3.28 Все оборудование по расконсервации и освоению скважины, перечисленное выше и где не указано, что данное оборудование от Заказчика, предоставляет Подрядчик Работ.

4.3.29 Разрешение на сжигание газа в процессе освоения скважин оформляется Заказчиком, согласно процедурам Законодательства РК.

4.3.30 Технологическую обвязку выполнить согласно схеме (приложение №3).

4.3.31 Все емкости должны быть оборудованы гидро-пистолетами и перемешивателями для приготовления жидкости глушения и должны быть оборудованы обогревом в холодное время. Подрядчик должен обеспечить периодическую чистку технологических емкостей для предотвращения попадания мех. примесей и шлама в скважину.

4.3.32 При работе в холодный период времени, все технологические трубопроводы, трубопроводы в РГС и в дренажную емкость должны быть смонтированы с греющим кабелем и утеплительными материалами.

4.3.33 Освоение (отработка) скважины с азотом будет проводиться в течение 10 суток на наземном технологическом оборудовании Подрядчика, включая НГС, емкости, факельная линия, пункт налива нефти, трубопроводы и т.п. При обслуживании резервуарного парка





будет задействован персонал Подрядчика, а станок-подъемник при необходимости выведен за обваловку скважины.

4.3.34 Подрядчик самостоятельно и за свой счет обеспечивает своевременную доставку и завоз технической воды в необходимом количестве на скважину.

4.3.34 Подрядчик должен провести ревизию ФА и блока задвижек МАФ посредством нагнетания смазки «Арматол-238» в полость корпусов шиберных задвижек, а также смазку подшипников шпинделя солидоллом УС.

4.3.35 Технические данные и планы работ по скважине приведены в приложении №1 к Технической спецификации.

4.3.36 Все подземное эксплуатационное оборудование (клапан-отсекатель внутрискважинный, посадочный ниппель, пакер гидравлический, клапан циркуляционный, муфта потока, закачиваемая пробка) с НКТ Ø73мм и НКТ Ø88,9мм со всеми переводниками, спускаемое в скважину, Подрядчик должен доставить на скважину с базы Заказчика за свой счет.

4.3.37 Подрядчик перед началом работ производит демонтаж, а после завершения работ монтаж кабельной эстакады на площадке устья скважины (при КРС).

4.3.38 Подрядчик при необходимости производит вскрытие обваловки скважины, а после завершения работ восстановление обваловки скважины с приведением в первоначальный вид.

4.4 Работы другого подрядчика:

4.4.1 очистка ПЗП и вызов притока на скважине должна осуществляться установкой ГНКТ совместно с азотно-компрессорной установкой – стоимость данной работы не входит в стоимость настоящего договора и выполняет эту работу другой Поставщик.

5. Сроки выполнения Работ

5.1. При капитальном ремонте скважины Восточный Урихтау только после предоставления официальной заявки от Заказчика о начале работ после заключения Договора.

Общее время работ в течение 35 суток:

5.1.1 Мобилизация и монтаж оборудования – 13 суток;





5.1.2 Работы по ревизии ПО скважины – 15 суток;

5.1.3 Демобилизация, техническая рекультивация – 7 суток.

6. Распределение ответственности при выполнении Работ Подрядчиком

В приложении №2 к Технической спецификации - Распределение ответственности.

7. Перечень документации в Дело скважины, предоставляемых Подрядчиком после завершения Работ в скважине

<p>Перечень актов в Дело скважины по завершение работ.</p>	<ol style="list-style-type: none">1. Акт о прием-передачи скважины.2. План организации работ.3. Акт о замере расстояния от стола ротора до поверхности земли.4. Акт опрессовки ПВО и разрешение на работы от ПАСС.5. Мера НКТ.6. Акт о скреперовании.7. Акт о фрезеровании.8. План работ по работе ГНКТ.9. Акт о компрессировании скважины.10. Акт о глушении скважины.11. Акт о спуске подземного эксплуатационного оборудования с подробным указанием всех элементов (гидравлический пакер, циркуляционный клапан и т.п.) с приложенной схемой подземной компоновки.
---	--





12. Акт о добычи скважинной жидкости и газа во время освоения.

13. Акты о начале и завершении Работ /этапов.

14. Акт опрессовки ФА после монтажа ее на устье, перед сдачей скважины Заказчику.

По завершению Работ на скважине, предоставить в твердом переплете в 2-х экземплярах Дело скважины и в 2-х экземплярах на внешнем носителе (CD диске или флешках).

Примечание: при проведении Работ на скважинах в случае выполнения каких-либо работ, которые не входят в данный перечень, на все эти виды работ составляются дополнительные Акты и могут быть оплачены в случае, если это не противоречит Правилам. В противном случае оплата таких работ не будет осуществлена.

8. Мероприятия по безопасности и охране окружающей среды

1. Перед началом работ провести совещание с участием представителей всех компаний, участвующих в освоении скважин (с подрядчиком по работе станка и бригады КРС, с исполнителями работ ГИС и ПВР, СКО, ГНКТ, по услугам супервайзеров).
2. Общее руководство при проведении испытания возлагается на Подрядчика по работе станка и бригады КРС, контроль за выполнением работ проводит уполномоченный представитель Заказчика (супервайзер).
3. С планом работ должны быть ознакомлены все работники, связанные с Работами на скважине под роспись.
4. На время Работ на скважине необходимо обеспечить:

- постоянное круглосуточное дежурство ответственных лиц Подрядчика по работе станка и бригады КРС по графику, утвержденному уполномоченным представителем Заказчика (супервайзером) на проведение работ;





- постоянное дежурство на скважине цементировочного агрегата;
- круглосуточное дежурство автотранспорта для эвакуации персонала при необходимости;
- приборами для постоянного наблюдения за концентрацией H_2S ;
- средствами индивидуальной защиты для всех работников.

5. В случае возникновения ГНВП при СПО с НКТ, СБТ и других работах, необходимо загерметизировать ПВО и руководствоваться требованиями ПЛА.

6. Обеспечение противодонной безопасности при расконсервации и освоении скважины, получение разрешения на перфорацию, опрессовка ПВО и ФА возлагаются на Подрядчика.

7. Общие требования по обеспечению пожарной безопасности должны соответствовать ППБС РК –10-98.

8. Работы должны проводиться в соответствии с требованиями промышленной безопасности в нефтегазодобывающей отрасли, закона «О гражданской защите» и согласно экологическому кодексу РК, правилами по ОТ, ТБ и ООС ТОО «Урихтау Оперейтинг», а также другими нормативными документами, действующими на территории РК.

9. Для контроля наличия сероводорода, согласно требованиям промышленной безопасности,

Подрядчик на рабочем месте должен смонтировать стационарный газоанализатор или газосигнализатор, датчики газосигнализатора (не менее 4-х штук) должны быть смонтированы на устье скважины, возле НГС, возле РГС и жилом лагере, вторичные приборы газосигнализатора (блок индикации и сигнализации) должны быть смонтированы в помещении, где будет постоянное (круглосуточное) присутствие дежурного персонала.

9. Охрана окружающей среды

1. Настоящий Раздел «Охраны окружающей среды» (ООС) действует при освоении скважин и при проведении ревизии ПО с дальнейшим освоением скважины на контрактной территории месторождения Урихтау.

2. Все виды деятельности будут производиться в соответствии с действующими законами и правилами, действующими в Республике Казахстан.

3. Ответственность за реализацию политики и мероприятий в области ООС будут возложены на Подрядчика на основе заключенного с ним Контракта.

4. В течение всего периода работ будут использоваться инструкции, проводиться инструктажи, определяться работы или местоположения мест, представляющих потенциальную опасность и осуществляться мероприятия по максимальному снижению риска несчастных случаев или влияний на окружающую среду.





5. Вредные воздействия на окружающую среду должны быть на возможно минимальном уровне. Выполнение всех работ должно осуществляться путем минимального воздействия на окружающую среду. Во время рекогносцировочных работ и получения разрешений о проведении работ все препятствия и опасные места должны быть определены и документированы с обозначением пути их преодоления или обходного маршрута.

6. Станок КРС, транспортные средства (ЦА, ППУ, автоцистерны, бульдозер, фронтальный погрузчик и т.д.) должны использоваться безопасным и щадящим способом для окружающей среды.

7. После окончания всех работ Подрядчик должен произвести техническую рекультивацию земель вокруг скважины в радиусе не менее 50 метров от устья скважины, направленное на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды в соответствии с интересами общества.

8. Охрана недр является обязательной частью, затрагивающих вопросы недропользования. Охрана недр должна осуществляться в строгом соответствии с Указом Президента Республики Казахстан, имеющим силу закона, «О недрах и недропользовании».

9. Природоохранные мероприятия по предотвращению возможного негативного воздействия на геологическую среду включают:

- Учёт природно-климатических особенностей территории при проведении работ и применении тех или иных строительных материалов и конструкций.
- Учет попутного газа, сжигаемого на факеле;
- При близком залегании грунтовых вод – выполнение мероприятий по сохранению естественных гидрогеологических условий.

Приложение № 1 к Технической спецификации

Технические данные и порядок Работ по скважине Восточный Урихтау

1. Общие данные по скважине

1.1. Фактический горизонт: толщи КТ-I и КТ-II

1.2. Ожидаемое пластовое давление – 410 атм.

1.3. Фонтанная арматура: АФКК6-80/65x70К2





1.4. Устьевое оборудование (маркировки указаны согласно сертификатов):

Колонная головка:

- секция А ОКК 2-70-13 ^{5/8}" - 5 000 PSI.
- секции В ОКК 9 ^{5/8}-11'' – 10 000 PSI (690атм).

Трубная головка

- секция С 11'' - 10000psi (690атм) верхний фланец под ПВО 280/70 мПа.

1.5. Компонентный состав газа:

Параметры	КТ-II			
скважин	проб	мольное содержание, % от объема		
Метан	2	5	70,7-74,71	72,6
Этан	2	5	7,31-8,91	7,92
Пропан	2	5	4,11-5,44	5,03
Сероводород	2	5	4,71-5,33	4,98
Углекислый газ	2	5	1,74-2,90	2,36
Азот	2	5	1,35-1,73	1,50





Относительная плотность газа по воздуху	2	5	0,781-0,813	0,798
---	---	---	-------------	-------

2. Порядок выполнения работ

Ревизия ПО с освоением скважины на Восточном Урихтау составляет – 35 суток, из них:

На подготовительные работы по мобилизации и монтажа оборудования – 13 суток;

Подготовка жидкости для глушения скважины. Открытие ЦК. Глушение скважины – 3 суток.

Подъем ПО, СПО СКМ 178мм, Скрепирование колонны, промывка скважины – 6 суток.

Спуск эксплуатационного ПО с пакером - 3 суток.

Демонтаж/монтаж ПВО, ФА. пакеровка - 3 суток.

На Ревизию подземного оборудования (СПО, освоение с выводом на режим) – 15 суток;

Отработка скважины с выводом скважины на технологический режим с отбором проб – факт;

На заключительные работы по демонтажу и вывозу оборудования (демобилизация) – 7 суток.

№ этапа	Наименование работ на скважине	Время, сутки
1	Подготовительные работы	
	Мобилизация станка КРС (с максимальной грузоподъемностью не менее 130 тонн). Подрядчик	



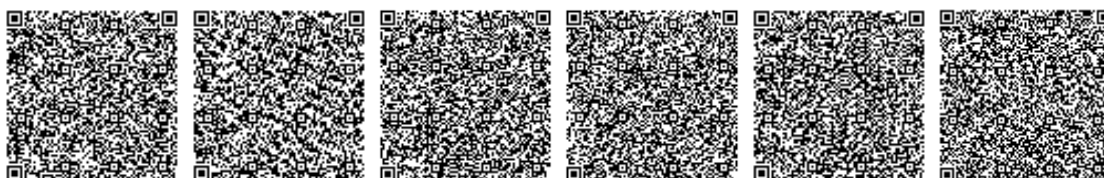


по требованию Заказчика должен предоставить все необходимое оборудование в том числе долото Ø152, 4мм., торцовый фрез Ø152, 4мм., СКМ178, ФКК 154мм. не ранее 2020 года, СБТØ73 мм.- 4250 м., или/и НКТ Ø73мм.-4250м. группой прочностью L80/T95-1, УБТ120мм. для утяжеления бурильной компоновки, приемные технологические емкости суммарным объемом 160 м3, БПР, РГС в объеме 200 м3, 3-х фазный нефтегазовый сепаратор (НГС) объемом 6 м3 и другое оборудование.

Мастеру по освоению Подрядчика, принять скважину от представителя ТОО «Урихтау Оперейтинг» по Акту, с указанием комплектности устьевого оборудования, состояния территории скважины внутри обваловки с ее размерами, вокруг устья и состояние шахты.

Выполнить мобилизацию и монтаж КРС станка и оборудования по освоению, на устье скважины. Обязку устья проводить согласно утвержденной Типовой технологической схеме (приложение 1).

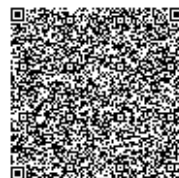
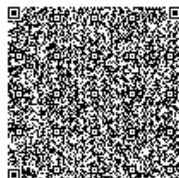
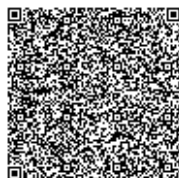
Иметь 3-фазный нефтегазовый сепаратор, прошедший техническое освидетельствование до пуска в работу, газовый





расходомер со всеми разрешительными документами, в т.ч. действующим сертификатом о поверке. Перед началом работ на скважине иметь в наличии технологические емкости для хранения запаса технической воды удельным весом $1,01 \text{ г/см}^3$ в объеме 160 м^3 и жидкости глушения (рассола) плотностью до $1,20-1,35 \text{ г/см}^3$ в 2-х кратном объеме скважины. Также иметь возможности для оперативного обеспечения вязкоупругой смесью (ВУС) с вязкостью не менее 250 сек. Произвести завоз необходимого запаса тех. воды (ответственность Подрядчика).

Для сбора УВС (углеводородной смеси) необходимо завести на площадку испытания 4 емкости РГС по 50 м^3 каждая и одну 20 м^3 емкость для сбора подтоварной воды (дренаж), которую необходимо вкопать в землю. При этом все наземные емкости должны быть со встроенными змеевиками для подачи пара от ППУ или электроподогревом, оборудованы лестницами и верхней рабочей площадкой, метрштоком. Газ сжигать на вертикальном /горизонтальном факеле.



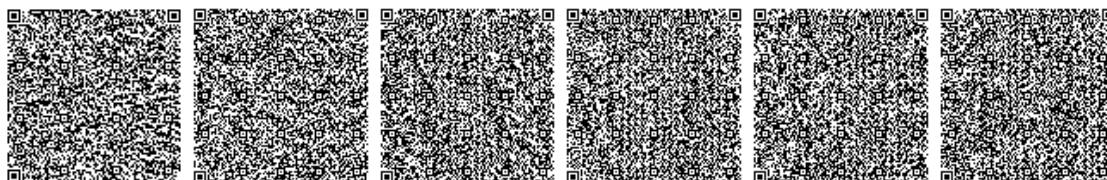


Все 50м3 емкости РГС для набора нефти и жидкости оборудовать сливными патрубками соответствующего диаметра под храповик ЦА-320 для откачки нефти и жидкости в бойлеры. Подъездные пути для бойлеров оборудовать аэродромными плитами в 2 ряда, всего – 8шт. Под плиты засыпается – щебень.

Все емкости набора нефти должны быть оборудованы верхней линией набора нефти от скважины на емкости, иметь отсекающие задвижки на каждую емкость и должны быть оборудованы единой верхней переходной площадкой с ограждением, вдоль верхних замерных люков.

Площадка с емкостями, сепаратором, счетчик газа и амбарная емкость (50÷60м3) должны освещаться высотным прожектором, оборудованы предупреждающими надписями по ТБ.

Под всем оборудованием (приемные мостки, емкости и т.д.), а также в местах возможного загрязнения в процессе работ расстелить защитную пленку. Предусмотреть для холодного времени года тепло-обогрев (терма-кабеля с изолирующим материалом)

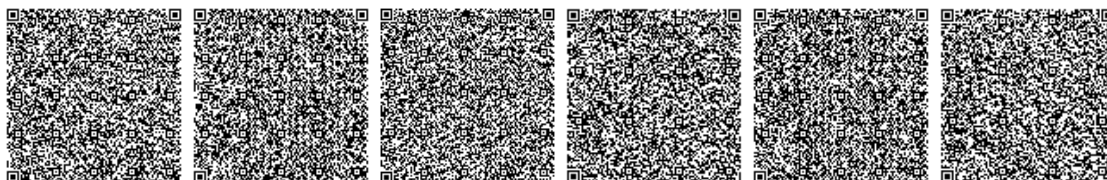




трубопроводов по всему участку, начиная от устья скважины до БЗ, 3-х фазного сепаратора, до приемных емкостей, до пункта налива и т.п. Во всех 4-х РГС (50м³) предусмотреть змеевики с подпиткой от ППУ или с электрическим подогревом (в т.ч. от электронагревательного котла и т.п.).

Произвести монтаж ВЛ, БЗ, 3-х фазного сепаратора (с механическим расходомером газа, нефти и воды) и факельной линии, сборка и обвязка системы сбора нефти, опрессовка всего наземного оборудования, трубопроводы НГС, выкидных линий, всех емкостей путем налива 50м³ тех. воды, последовательно в каждую емкость и выдержкой по 30 минут каждой с составлением акта. Опрессовать ПВО на 400 атм. с применением устьевого пакера в присутствии представителя противофонтанной аварийно-спасательной службы (ПАСС) и получить разрешение на дальнейшие работы.

Иметь на скважине комплект документов на ПВО, паспорта на оборудование, комплект нормативно – технологической документации. После окончания работ Подрядчик по услугам станка и





	<p>бригады, должен провести ревизию и опрессовку фонтанной арматуры на устье скважины на 400 атм. По окончании подготовительных работ, Подрядчик совместно с представителем Заказчика составляет Акт по завершению подготовительного 1-го этапа.</p>	
	<p>Всего на подготовительные работы и мобилизацию на нефтяной скважине:</p>	<p>13</p>
<p>2.</p>	<p>Основной этап по освоению, в т. ч.:</p>	<p>15</p>
	<p>Подготовка жидкости для глушения скважины. Открытие ЦК. Глушение скважины.</p>	<p>3</p>
	<p>Подъем ПО, СПО СКМ 178мм, Крепирование колонны, промывка скважины. <i>Ответственный: подрядчик по КРС</i></p>	<p>6</p>
	<p>Спуск эксплуатационного ПО с пакером. <i>Ответственный: подрядчик по КРС, Заказчик.</i></p>	<p>3</p>





	Демонтаж/монтаж ПВО, ФА. пакеровка <i>Ответственный: подрядчик по КРС</i>	3
	Освоение скважины на ГНКТ с азотом с отбором проб. <i>Ответственный: подрядчик по КРС и ГНКТ.</i>	по факту
3.	Заключительный этап по демонтажу и демобилизации оборудования.	7
	ИТОГО на КРС нефтяной скважины на Восточном Урихтау	35

Приложение № 2 к Технической спецификации

Разграничение ответственности

1. Установка по испытанию и персонал	Наименование	Кол-во	Кем предоставляется
	Полностью подготовленная подъемная		





1	установка по расконсервации и освоению скважины (грузоподъемностью не менее 130 тонн) и лагерь, полностью оснащенный, грузовой транспорт и транспорт для перевозки персонала.	Комплект	по Технич. спецификации	С
2	Страхование, согласно настоящему Договору, обеспечиваемое Подрядчиком	к-во	согласно Договора	С
	Ключевой персонал (буровой мастер, бурильщик) с действующими сертификатами по управлению скважиной при НГВП/IGSCF.	к-во	по Технич. спецификации	С
3	Пред мобилизационная инспекция	к-во	1	С
4	ПОР на Работы	к-во	1	С





2. Плошадка и строительство		1.1	1.2	
1	Техническое обслуживание подъездных дорог и территории проведения Работ	к-во	1	С
2	Уборка площадок во время проведения работ	к-во	1	С
3	Приготовление площадки	к-во	1	С
4	Бетонные плиты для установки оборудования по освоению, защитная пленка	к-во	по Технич. спецификации	С
5	Вывоз и утилизация отходов производства и потребления, производственных и хозяйственно-бытовых сточных вод с площадки: ТБО, продуктов реакции,	м ³	По факту по	С С



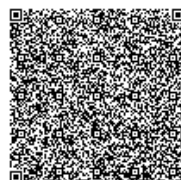
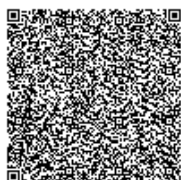


	подтоварной воды. Вывоз замазученного грунта на полигон.	тн.	факту	
6	Приведение территории Площадки в первоначальный вид (техническая рекультивация)	к-во	1	С
7	Демонтаж и монтаж кабельной эстакады на площадке устья скважины	к-во	1	С
8	Вскрытие и восстановление обваловки скважины с приведением в первоначальный вид.	к-во	1	С
3. Материалы и услуги			1.3	
1	Обеспечение технической водой для скважины	м ³	по факту	С





2	Обеспечение питьевой водой	м ³	по факту	С
3	Емкость для хранения в лагере питьевой воды	литров	20 000	С
4	Система очистки питьевой воды	Комплект	1	С
5	Обеспечение водой для санитарно-гигиенических нужд (питьевой водой)	м ³	по необходимости	С
6	Хранение технической воды, включая насосы и линии на площадке	литров	50 000	С
7	Обеспечение работы электрогенераторов и аварийной электростанции для снабжения электроэнергией Установок по освоению, жилых объектов	ед.	по Технич. спецификации	С
	Обеспечение топливом		по необхо-	





8	Установки по освоению и ДЭС лагеря.	м ³	димости	С
9	Установка резервуаров для хранения диз. топлива для Установок по освоению и ДЭС лагерей (40 м ³)	м ³	по Технич. спецификации	С
10	Топливные насосы для Установок по освоению и ДЭС лагеря	к-во	по Технич. спецификации	С
11	Обеспечение смазочными материалами и маслами для Установок по освоению (подъемников, ДЭС, насосов) и ДЭС лагерей	кг	по необходимости	С
12	Резервуары для хранения смазочных материалов и масел	к-во	по Технич. спецификации	С
	Предоставление офиса и жилого вагона на территории Площадки для			





13	Заказчика, предоставление электронной и телефонной связи с предоставлением «8»-ки через код, предоставление транковой связи в количестве 2-х единиц для десяти (10) уполномоченных представителей Заказчика.	к-во	по Технич. спецификации	С
14	Обеспечение проживания и питания всего персонала Подрядчика	к-во	по штатному расписанию	С
15	Предоставление телефонной связи между Площадками Заказчика и с офисами Заказчика и Подрядчика, включая предоставление оборудования, его установку и техобслуживание, а также получение необходимых лицензий и разрешений	к-во	согласно Договора	С





16	Система порошкового огнетушения и ее обслуживание,	к-во	по нормативу	С
17	Ручные огнетушители на основе углекислоты для установки в офисах и жилых помещениях, включая их обслуживание	к-во	по нормативу ППС	С
18	Защитное оборудование и оборудование по оказанию первой помощи, включая необходимые материалы	к-во	по нормативу	С
19	Оборудование по определению наличия сероводорода и необходимые защитные средства	к-во	по требованию пром. безопасности	С
20	Воздушно-дыхательные аппараты	к-во	по нормативу	С
	Обеспечение пожаро-взрывобезопасно			



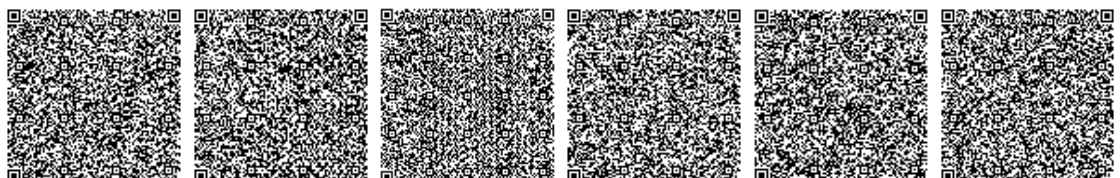


21	го освещения на вышке и емкостях для хранения рассола, нефти и т.д.	к-во	по нормативу	С
22	Обеспечение достаточного освещения для работы в районе мостков для труб в ночное время	люкс	по нормативу	С
23	Транспортировка всего персонала Подрядчика		согласно Договора	С
1. Рабочая сила и услуги				
1	Персонал Подрядчика, включая замену, содержание, страхование, заработную плату, премиальные и прочие, связанные с этим, расходы	к-во	согласно Договора	С
2	Сверхурочные работы, запрашиваемые Заказчиком, но	к-во	по необхо-	В



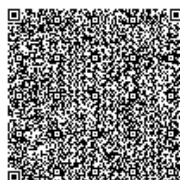


	не предусмотренны е приложениями		ДИМОСТИ	
3	Дополнительные работы, запрашиваемые Заказчиком	к-во	по необхо- димости	В
4	Освоение скважин	к-во	2	С
5	Сборка, установка и демонтаж оборудования и т. д.: А) поставленного Подрядчиком, Б) поставленного Заказчиком, но не имеющего отношения к Договору	к-во	по необхо- димости	С В
6	Сварка и резка во время монтажа и демонтажа	к-во	по необхо- димости	С
7	Сварочные работы на оборудовании Заказчика при производстве работ в урочное		по необхо-	В





	время, но не имеющего отношения к Договору	К-ВО	ДИМОСТИ	
9	Техническое обслуживание и ремонт, включая поставку частей для ремонта оборудования Подрядчика	К-ВО	по необходимости	С
10	Уплата всех таможенных пошлин, импортных и прочих пошлин на импорт материалов и оборудования Подрядчика	К-ВО	по нормативу	С
11	Обеспечение необходимого запаса материалов и запасных частей, необходимых для технического обслуживания и ремонта оборудования, поставленного Подрядчиком и Заказчиком	К-ВО	по необходимости	С
	Обеспечение транспортировки			



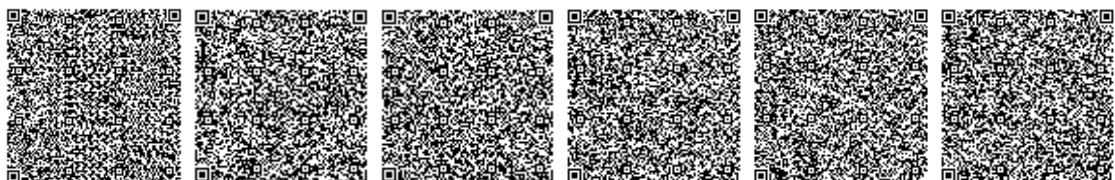


12	механизмов, оборудования, запасных частей, персонала и т.д.: А) Транспортировка материалов и запасных частей Подрядчика, включая транспортировку оборудования и материалов с места происхождения до порта принимающей страны и/или до базы снабжения Подрядчика	к-во	по необхо- димости	С
13	Б) Транспортировка материалов, запасных частей и оборудования от порта принимающей страны и/или базы снабжения Подрядчика до Площадки по испытанию, используя наземный транспорт	к-во	по необхо- димости	С



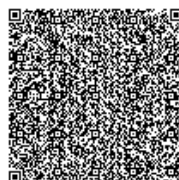
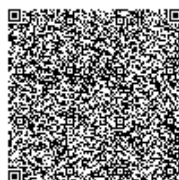


Г) Транспортировка диз. топлива для установки испытания (подъемник, ДЭС, и т.д.), вахтового поселка и оборудования Подрядчика	м ³	по необходимости	С	
И) Транспортировка персонала Заказчика	к-во	согласно графика	А	
5. Колонна НКТ и оборудование для освоения скважины			1.4	
1	- СБТ Ø 73 мм или НКТ Ø73мм.	м	4250	С
	Инспекция НКТ, СБТ и другого скважинного оборудования Подрядчика согласно стандартам Американского Нефтяного			



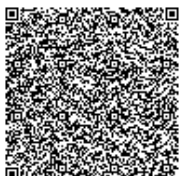


2	Института и Международной Ассоциации Буровых Подрядчиков на начало работ по Контракту и каждые 3 (три) скважины или 6 (шесть) месяцев, в зависимости от того какой 4 период короче.	к-во	Каждые 3скв. или через 6 мес.	С
3	Дополнительная инспекция скважинного оборудования Подрядчика по запросу Заказчика	к-во	по необходимости	С
4	Дополнительная инспекция скважинного оборудования Подрядчика по требованию Казахстанских Государственны х Контролирующи х Органов	к-во	по необходимости	С
5	Ловильные инструменты для колонны НКТ, СБТ Подрядчика и Заказчика, включая труболочки,	к-во	по Технич. спецификации	С





	овершоты, фрезы, магниты, заводные колокола и т.п.			
6	Элеваторы для НКТ88,9мм, НКТØ73мм, СБТØ73мм.	шт.	2	С
7	Приводные гидроключи для: НКТ88, 9мм, НКТØ73мм, СБТØ73мм.	шт.	1	С
8	Скребки для эксплуатационно й колонны Ø177, 8мм.	шт.	1	С
9	Переводники для соединения труб СБТ, НКТ с пакерной компоновкой при расконсервации и освоении	шт.	по Технич. спецификации	С
6. Противовыбросовое оборудование			1.5	
	Комплект противовыбросовых превенторов			





1	(ПВО) 2ППГ-180х700 К2 с адаптером на ПВО 280 /70, ПУГ-180х350 К2, предназначенны х для работы в условиях наличия сероводорода в скважинной жидкости, блоки глушения и дросселирования , факельная линия с вертикальным стояком и системой розжига попутного газа	компл.	1	С
2	Согласование с инспектирующи ми органами типовой схемы обвязки устья скважины при освоении	ед.	1	С
3	Заключение договора с Противофонтанн ой аварийно-спасательной службы для обследования по ПФБ и выдачи разрешений	ед.	1	С





4	Запасной комплект трубных плашек размера 73мм и 88,9мм и запасные кольцевые элементы для работы в среде Н ₂ S	ед.	1	C
5	Шаровый кран для ведущей трубы (квадрата)	ед.	1	C
7. Прочие материалы и оборудование			1.6	
1	Передвижная паровая установка (ППУ)	ед.	1	C
2	5 тонный вильчатый погрузчик с ковшом и вилками	ед.	1	C
3	25 тонный автокран с сертифицированными стропами и крюками	ед.	1	C



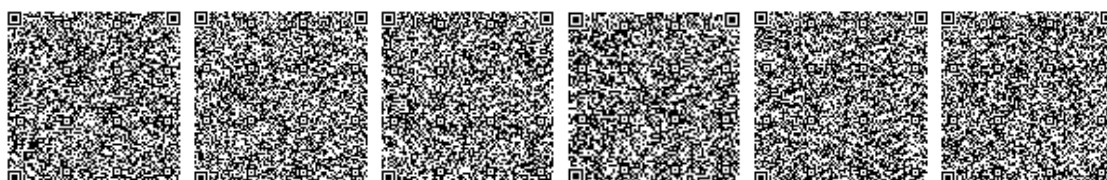


4	16 тонный автокран с сертифицированными стропами и крюками при проведении ГИС и ГДИ	ед.	1	С
5	Полноприводной автомобиль для эвакуации больного в ближайшую больницу.	ед.	1	С
6	Подходящие транспортные средства для транспортировки персонала Подрядчика	ед.	1	С
7	Цементировочный агрегат ЦА-320	ед.	1	С
8	Автоцистерны для вывоза продуктов реакции и подтоварной воды либо договор со специализированной компанией по вывозу и утилизации продуктов реакции и подтоварной воды	ед.	1	С





9	Нефтегазовый сепаратор (НГС) объемом не менее 6м ³	ед	1	С
10	Ёмкости (РГС) объёмом 50 м ³	ед.	4	С
11	Дренажная ёмкость	ед.	по технич. спецификации	С
12	Амбарная емкость	ед.	С	
13	Линии и задвижки для обвязки	ед.	по схеме	С
14	Факельное хозяйство	ед.	по схеме	С
15	Ревизия ФА и блока задвижек МАФ посредством нагнетания смазки «Арматол-238» в полость корпусов шиберных задвижек, а также смазка подшипников шпинделя солидолом УС	ед	1	С





Примечание:

А = Предоставляется ЗАКАЗЧИКОМ за счет ЗАКАЗЧИКА

В = Предоставляется Подрядчиком за счет ЗАКАЗЧИКА

С = Предоставляется Подрядчиком за счет Подрядчик

Приложение

Приложение №2 ТС на КРС ревизия ПО на скважине Восточный Урихтау.docx

Приложение №2 ТС (казакша).docx

Подписал

Копжасар Асылмурат Нурланулы

Дата подписания

27.08.2024

