ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1269627 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № (2 Р, 4578901) Ұңғымаларды ағымдағы (жерасты) жөндеу бойынша жұмыстар

Тапсырыс беруші: «Қазақойл Ақтөбе» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
Ұйымдастырушы: «Қазақойл Ақтөбе» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	2 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Ұңғымаларды ағымдағы (жерасты) жөндеу бойынша жұмыстар, Ұңғымаларды ағымдағы (жерасты) жөндеу бойынша жұмыстар
Қосымша сипаттама	Ұңғымаларды ағымдағы жөндеу
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Ақтөбе облысы, Мұғалжар ауданы, месторождение Алибекмола, Кожасай
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	01.2027 бастап 12.2027 дейін (қоса алғанда)
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

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

1. Жұмыстарды орындау орны: Әлібекмола, Қожасай кен орындары.

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

2.1 Осы техникалық ерекшелікте пайдаланылатын және Шартқа қолданылатын терминдер мен анықтамалар:

2.1.1 Авария - 10 мың және одан да көп текше метр көлеміндегі мұнайдың төгілуіне (ағуына) немесе 10 мың және одан да көп текше метр көлеміндегі табиғи (ілеспе) газдың ағуына алып келетін немесе әкеп соқтырған құрылыстардың, техникалық құрылғылардың толық немесе ішінара бұзылуы; қауіпті өндірістік объектідегі жарылыстар мен өрттер; ұңғымаларды салу, пайдалану және жөндеу кезіндегі мұнай мен газдың бақыланбайтын шығарындылары (ашық субұрқақтар).

2.1.2 Жер асты жабдықтарымен авария - технологиялық регламенттерде және жөндеу жұмыстарын жүргізу жоспарларында көзделмеген арнайы жұмыстарды жүргізуді талап ететін салдарларды жою үшін ұңғыманы пайдалану немесе жөндеу процесінде терең сорғыш, арнайы, геофизикалық, авариялық жабдықтар мен құралдардың істен шығуы, элементтердің бұзылуы, қалдырылуы, сыналануы.

2.1.3 АҚЖБ ӨҚС КАҚҚ - Атқыламаға қарсы жұмыстар бойынша өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы кәсіби авариялық-құтқару қызметі.

2.1.4 Өндірістік қауіпсіздік жөніндегі автоматтандырылған зияткерлік жүйесі (ӨҚ АЗЖ) - бұл өнеркәсіптік объектілерде кешенді басқару, бақылау және қауіпсіздік деңгейін арттыру үшін автоматтандыру және жасанды интеллект технологияларын пайдаланатын мамандандырылған бағдарламалық-аппараттық шешім.

2.1.5 Қабылдау актісі - көрсетілген кезеңде орындалған жұмыстардың нақты орындалған көлемі көрсетілген құжат.

2.1.6 АНИ - американдық мұнай институты.

2.1.7 АСПВ (О) - асфальтты-шайырлы парафинді заттар (шөгінділер).

2.1.8 БПҰ - Өндірістік қызмет көрсету базасы.

2.1.9 Жетекші маман - Супервайзер немесе учаске бастығы және одан жоғары лауазымдағы Мердігердің техникалық қызметкері.

2.1.10 ВУС - тұтқыр-серпімді қоспа.

2.1.11 ГВЖ - гидровакуумды желонка.

2.1.12 Ұңғыма бойынша геологиялық-техникалық деректер - ұңғыманың конструкциясы мен жай-күйі, қабаттық қысым және оны соңғы өлшеу күні туралы деректер, түсірілген тереңдікті-сорғы жабдығы, технологиялық процестің режимі мен параметрлері туралы мәліметтер, ұңғыманың санаты, газ факторы және т.б. туралы мәліметтер.

2.1.13 ГИС (ҰГЗ) - ұңғыманы геофизикалық зерттеу.

2.1.14 ПГИС (ҰКГЗ) - Ұңғымаларды кәсіпшілік-геофизикалық зерттеу.

2.1.15 ГМСК (газ-мұнай-су көрінісі) - бұл жабдықтың көмегімен реттелетін мұнайдың, газдың немесе судың өнімді қабаттан ұңғымаға, жөндеу жүргізу кезінде ағыс арқылы жер бетіне шығарылуы.

2.1.16 ГНО - терең сорғы жабдығы.

2.1.17 ТЖҚ бригадаларының қозғалыс кестесі - жөндеу жүргізу кезектілігін, жөндеу түрлерін, ТЖҚ бригадаларын қою мерзімдерін, жұмыс шарттарын, жүйелілігі мен көлемін айқындайтын кесте.

2.1.18 ГТМ - геологиялық-техникалық іс-шаралар.

2.1.19 Демобилизация - барлық Жабдықтар мен Персоналды ТЖҚ бойынша Жұмыстарды орындау аумағынан тасымалдауға бағытталған іс-шаралар кешені.

2.1.20 Шарт - «Самұрық-Қазына» АҚ-ның Сатып алу стандартына және Қазақстан Республикасының өзге де нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес Тапсырыс беруші мен Мердігер арасында жасалған, Ұңғымаларды жерасты жөндеу жөніндегі жұмыстарды сатып алу шеңберінде оған барлық қосымшалармен және толықтырулармен (қосымша келісімдер) Тараптар қол қойған азаматтық-құқықтық шарт.

2.1.21 ЕНВ - бірыңғай уақыт нормалары.

2.1.22 ИВЭ - электронды салмақ индикаторы.

2.1.23 Инцидент - қауіпті өндірістік объектіде қолданылатын техникалық құрылғылардың істен шығуы немесе зақымдануы, технологиялық процесс режимінен ауытқуы, Қазақстан Республикасының заңдары мен өзге де нормативтік құқықтық актілерінің, сондай-ақ қауіпті өндірістік объектіде жұмыс жүргізу қағидаларын белгілейтін нормативтік техникалық құжаттардың бұзылуы.

2.1.24 ЖБК - ұңғыманы тұншықтыруға (жууға) арналған сұйықтықтағы өлшенген бөлшектердің (механикалық қоспалардың) саны.

2.1.25 КОА - «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС.

2.1.26 Мердігердің лагері - Мердігердің вахталық поселкесінің, персоналының және қосалқы Жабдығының орналасу аумағы.

2.1.27 Жұмылдыру - барлық Жабдықтар мен Персоналды ТЖҚ бойынша Жұмыстарды орындау үшін ұңғымалық алаңға тасымалдауға бағытталған іс-шаралар кешені.

2.1.28 Тартпа - бір бұйымның екіншісіне отырғызылуын және механикалық бұрауға жіберілуін сипаттайтын шама.

2.1.29 НКТ - сорғы-компрессорлық құбырлар.

2.1.30 Жабдық - Жұмыстарды тиісінше орындау үшін қажетті материалдар, құралдар, тетіктер және қосалқы қосалқы бөлшектер.

2.1.31 Асқыну - техникалық, технологиялық және пайдалану факторларының әсері нәтижесінде туындаған, қосымша іс-шаралар жүргізуге, ұңғыманы жерасты (ағымдағы) жөндеу өндірісінің еңбек сыйымдылығын ұлғайтуға немесе терең-сорғы және жер үсті жабдықтарының мерзімінен бұрын істен шығуына әкеп соғатын құбылыс, оқиға, анықталған мән-жай.

2.1.32 ОТ және ТБ - еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы.

2.1.33 ББЗ - беттік-белсенді зат.

2.1.34 Тұрып қалуы - экономикалық, технологиялық, ұйымдастырушылық, өзге де өндірістік немесе табиғи сипаттағы себептер бойынша жұмысты уақытша тоқтата тұру.

2.1.35 ПБНГП - мұнай-газ кәсіпорындарында жұмыстарды қауіпсіз жүргізу ережесі.

2.1.36 ШҚЖ - шығарындыға қарсы жабдық.

2.1.37 ШРК - тұрақты жұмыс істейтін комиссия.

2.1.38 ЖҚП - қабаттың кенжар маңындағы аймағы.

2.1.39 ТЖҚ алаңы - ТЖҚ жүргізілетін ұңғыма аумағы.

2.1.40 ПНП - қабаттың мұнай беруін арттыру.

2.1.41 Ұңғыманы бастапқы бітелуі (басуы) - жөндеуге дайындық кезеңінде жүзеге асырылатын, кейіннен кемінде 1 сағат тұндыра отырып, қабатқа қарсы қысым жасау үшін ұңғыма сұйықтығын жоғары тығыздықтағы сұйықтыққа ауыстыру жолымен қабаттан сұйықтықтың ағуын уақытша тоқтатуға бағытталған жұмыстар кешені.

2.1.42 Ұңғыманы жұмыс үстіндегі бітелуі (басуы) - ұңғымалық сұйықтықты жоғары тығыздықтағы сұйықтыққа немесе тұншықтырғыш сұйықтықтың буферлік қорабына ауыстыру жолымен қабаттан сұйықтықтың немесе газ қораптарының ағуын уақытша тоқтатуға бағытталған ГМСК және (немесе) құю белгілері байқалған кезде жөндеу кезінде жүзеге асырылатын кейіннен кемінде 1 сағат тұндыра отырып жұмыстар кешені.

2.1.43 Ұңғыманы қайта жөндеу - ұңғыманы жерасты жөндеуден пайдалануға бергеннен кейін 48 сағат ішінде тереңдікті-сорғы жабдығының істен шығуына байланысты жөндеу.

2.1.44 Жабдықтың істен шығуы деп ГНО немесе оның бөлігін жұмысқа қабілетті жиынтыққа көтеруге, ревизиялауға, ауыстыруға әкеп соқтырған кез келген ақау түсініледі.

2.1.45 Өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы саясат - қауіпті өндірістік объектілерді пайдалану кезінде өнеркәсіптік қауіпсіздікті және еңбекті қорғауды қамтамасыз етуге бағытталған идеялар, талаптар, шаралар мен іс-қимылдар жиынтығы.

2.1.46 ЖРС - ұңғыманы жерасты жөндеу.

2.1.47 ҚР МТҚК - Өнеркәсіптің мұнай және газ салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидалары. Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрінің 2014 жылғы 30 желтоқсандағы № 355 бұйрығы

2.1.48 ҚР - Қазақстан Республикасы.

2.1.49 Ұңғымалық жөндеу (операция) - бір ұңғымада жерасты жөндеу бойынша жұмыстар кешені.

2.1.50 СКО - тұзды-қышқылды өңдеу.

2.1.51 ТКО - түсіру-көтеру операциясы.

2.1.52 ЕБК ТКО - УЭЦН жабдығын жалға беру және оған кешенді сервистік қызмет көрсету бойынша қызмет көрсететін сервистік мердігер ұйым.

2.1.53 ЕЖО ЭБУ - ЭЦҚ қызмет көрсету жөніндегі сервистік мердігер ұйым.

2.1.54 ТРС станогы - ТРС бойынша жұмыстарды жүргізуге арналған көтергіш агрегат.

2.1.55 Механикалық бұрау - арнайы механизмнің немесе муфталы бұрау станогының көмегімен белгілі бір күшпен және/немесе белгілі бір жағдайға дейін бұрау.

2.1.56 Супервайзер - ұңғымалық алаңда ТЖҚ бойынша жұмыстарды жүргізуді бақылауды және үйлестіруді жүзеге асыратын өкілетті Тараптың уәкілетті тұлғасы.

2.1.57 ГТҚ жабдығының ағымдағы істелген жұмысы - ГТҚ-ның ағымдағы ұңғымада оны түсіру (іске қосу) күнінен бастап тәуліктегі жұмыс ұзақтығын сипаттайтын көрсеткіш.

2.1.58 Ұңғымаларды жерасты (ағымды) жөндеу (РЖЖ) - бұл ұңғымалық және сағалық жабдықтардың жұмыс қабілетін қалпына келтіруге бағытталған жұмыстар кешені және ұңғыманы пайдалану режимін өзгерту жөніндегі жұмыстар, сондай-ақ көтергіш бағаналарды және кенжарды парафин шөгінділерінен, тұздардан және құм тығындарынан тазарту жөніндегі жұмыстар.

2.1.59 Технологиялық операция - ТКРС бригадасы орындайтын ұңғыманы ағымдағы немесе күрделі жөндеу кезіндегі технологиялық процестің жеке аяқталған бөлігі.

2.1.60 УНВ - Тапсырыс беруші әзірлеген және бекіткен ұңғымаларды ағымдағы жөндеу бойынша жұмыстарды жүргізуге арналған ірілендірілген уақыт нормалары (техникалық ерекшелікке № 3 қосымша).

2.1.61 УЭЦН - электр жүктемелі орталықтан тепкіш сорғыны орнату;

2.1.62 ЦДНГ - мұнай және газ өндіру цехы.

2.1.63 ЦППД - қабат қысымын ұстап тұру цехы.

2.1.64 Төтенше жағдай - адам өліміне, адамдардың денсаулығына немесе қоршаған табиғи ортаға зиян келтіруі немесе әкеп соқтыруы мүмкін авариялың, қауіпті табиғи құбылыстың, дүлей зілзаланың нәтижесінде қалыптасқан белгілі бір аумақтағы немесе акваториядағы жағдай, едәуір материалдық шығын және тіршілік ету жағдайларының бұзылуы.

2.1.65 ЭЦҚ - электр орталықтан тепкіш сорғы.

2.1.66 ӨБ - өндірістік басқару.

2.2 Географиялық орналасуы және ұңғымалар бойынша ақпарат

2.2.1 Әлібекмола, Қожасай кен орындарының географиялық орналасуы.

2.2.2 Әлібекмола кен орны Қазақстан Республикасының Ақтөбе облысында орналасқан.

2.2.3 Аудан ауа температурасының +35-40 градус Цельсийден (жазда)-33-45 градус Цельсийге (қыста) дейін үлкен тәуліктік маусымдық ауытқулары бар шұғыл-континенттік климатпен сипатталады. Жауын-шашынның негізгі мөлшері 200 мм-ден аспайды. қыста қар жамылғысының орташа биіктігі-20 см.

2.2.4 Ең жақын теміржол станциясы-бұл кен орнынан солтүстік-шығысқа қарай 50-55 км жерде орналасқан Ембі станциясы. Облыс орталығы-Ақтөбе қаласынан оңтүстікке қарай 250 км-дей жерде орналасқан.

2.2.5 Пайдалану ұңғымалары арасында АГЗУ қиыршық тас төселген жол төселді.

2.2.6 Қожасай кен орны Қазақстан Республикасының Ақтөбе облысында орналасқан. Жер бедері-сирек кездесетін арқалықтар мен жартастар желісі бар әлсіз таулы жазық. Рельефтің ең аз (140 м) белгілері Ембі өзенінің алқабына, ал ең жоғары (260 м) жеке биіктіктерге шектелген. Жалпы, белгілер батыстан шығысқа қарай көтеріледі. Ембі өзенінің оң жағалауында, солтүстіктегі Темір өзенінен оңтүстігіндегі Қожасай кентіне дейін, облыс орталығы Ақтөбе қаласынан ені 5-тен 9 км-ге дейін болатын Көкжиде құмдары дамыған, кен орны оңтүстікке қарай 300 км қашықтықта орналасқан.

2.2.7 Әлібекмола және Қожасай кен орындарының (оның ішінде ұңғымалардың) аумағындағы өндірістік объектілер қауіпті өндірістік объектілерге жатады.

2.2.8 Әлібекмола және Қожасай кен орындарындағы ұңғымаларды пайдалану қоры 01.09.2026 жылғы жағдай бойынша - 123 ұңғыманы құрайды.

2.2.9 Механикаландырылған ұңғымалардың түрі: 13 көлбеу бағытталған (қисықтық бұрышы 45° дейін); 46 тік (қисықтық бұрышы 5°дейін).

2.2.10 Әлібекмола кен орнының 20 ұңғымасында сыртқы диаметрі 127 мм, 5 ұңғымада диаметрі 139,7 мм пайдалану колоннасы, қалған ұңғымаларда 177,8 мм пайдалану колоннасы түсірілді.

2.2.11 Сорғы-компрессорлық құбырлар (СҚК) орта есеппен 3100-3300 метр тереңдікке түсірілген, негізінен қабырғасының қалыңдығы 7,01 мм диаметрі 73 мм НКТ; қабырғасының қалыңдығы 6,45 мм диаметрі 88,9 мм НКТ және қабырғасының қалыңдығы 60 мм диаметрі НКТ пайдаланылады.

2.2.12 Тапсырыс берушінің пайдалану СҚК НКТ ҚР СТ ИСО 11960-2009 бойынша EU 8 RD қосу бұрандасы бар (сыртқа түсіру арқылы).

2.2.13 Механикаландырылған қор 01.09.2026 жылғы жағдай бойынша сыртқы диаметрі 117, 120, 140, 92, 86, 81 мм және ұзындығы 27-35 метр УЭЦН типті сорғылармен жабдықталған 64 ұңғыманы құрайды. Мұнайдағы күкіртті сутектің көлемдік құрамы-2,5%;

бөлініп шыққан газда - 5,4%. Бірқатар ұңғымалардағы УЭЦН сорғы жабдықтарының істен шығуының негізгі себептері: газдың пайда болуы, мұнай батыру кәбілінің және электр қозғалтқышының оқшаулау кедергісін төмендету, судың жоғары болуы, қабылдаудың төмен қысымы, тұрақсыз ағын, механикалық қоспалар.

2.2.14 Ұңғымаларды пайдаланудың геологиялық-техникалық шарттарымен және конструкцияларымен байланысты ағымдағы (жерасты) жөндеу жұмыстарының жағдайларын қиындататын негізгі факторлар: жұмыстарды орындау барысында суды сіңіру және газдың пайда болуы, оқпандардың қисаюы, шұңқырлардың болуы, күкіртсутектің болуы.

2.3 Жұмыстарды жүргізу көлемі мен ұзақтығы

2.3.1 Ұңғымаларды жөндеудің нормативтік ұзақтығы үлгілік жоспарлар мен ұңғымаларды ағымдағы және күрделі жөндеу бойынша жұмыстарды жүргізуге арналған Бірыңғай уақыт нормалары негізінде айқындалады және Тапсырыс беруші әзірлеген және бекіткен «Ұңғымаларды ағымдағы жөндеу бойынша жұмыстарды жүргізуге арналған ірілендірілген уақыт нормалары» (бұдан әрі-ІУН) негізінде есептеледі. Уақыт нормаларының ұзақтығы ГНО түсіру (көтеру) немесе монтаждау тереңдігіне, Пакерлер мен жұмыс барысында қолданылатын басқа да жабдықтар мен құрал-саймандарға байланысты кемінде 10 метр еселік дәлдікпен есептеледі. ІУН техникалық ерекшелікке №3 қосымшада орналастырылған.

2.3.2 Әлібекмола кен орнындағы ТРС станогының жұмысын есептеу әдістемесі (үлгісі):

а) ұңғыма-жөндеулердің саны *(орын ауыстыру ставкасы + 1 жөндеудің ұзақтығы * 1 бр/сағ тариф*24 сағат) = №1 Оферта формуласы бойынша анықталады;

б) ұңғыма-жөндеулердің саны *(орын ауыстыру ставкасы + 1 жөндеудің ұзақтығы * 1 бр/сағ тариф*24 сағат) = №2 Оферта формуласы бойынша анықталады.

Y-tool байпас жүйесінің көмегімен механикаландырылған қордың ұңғымаларына кәсіпшілік-геофизикалық зерттеу жүргізу мынадай формула бойынша анықталады:

в) шаблондау арқылы Y-tool және УЭЦН жүйесін монтаждау және іске қосу бойынша ұңғыма-жөндеу саны *(орын ауыстыру ставкасы + 1 жөндеудің ұзақтығы * 1 бр/сағ тариф *24 сағат) = № 3 Оферта;

г) Y-tool және УЭЦН жүйесін бөлшектеу және көтеру бойынша ұңғыма-жөндеу саны * (орын ауыстыру ставкасы + 1 жөндеудің ұзақтығы * 1 бр/сағ тариф *24 сағат) = №4 Оферта;

2.3.3 Қожасай кен орнындағы ТРС станогының жұмысын есептеу әдістемесі (үлгісі):

а) ұңғыма-жөндеу саны *(орын ауыстыру ставкасы + 1 Жөндеу ұзақтығы * 1 бр/сағ тариф*24 сағат) = №5 Оферта формуласы бойынша анықталады.

Оферта = №1 Оферта + №2 Оферта + №3 Оферта + №4 Оферта + №5 Оферта

2.3.4 Нақты ұңғыманы жөндеу мерзімдері жөндеу ұзақтығынан аспай, Тапсырыс беруші әзірлеген және бекіткен ҰБТ негізінде есептелуі тиіс.

2.3.5 Жұмыс түрлері бойынша жөндеудің нормативтік ұзақтығы:

а) ұңғыманың түбі тазаламай УЭЦН (ГВЖ-сыз) ауыстыру-4,4 тәулік;

б) ұңғыманың түбі (ГВЖ-мен) тазартумен УЭЦН - нің ауысуы-6,4 тәулік.

в) ПГИС үшін шаблондаумен Y-tool және УЭЦН жүйесін монтаждау және түсіру бойынша жұмыстар -7,65 тәулік;

г) ПГИС жүргізгеннен кейін Y-tool және УЭЦН жүйесін бөлшектеу және көтеру бойынша жұмыстар -4,4 тәулік.

2.3.6 2027 жылы Әлібекмола кен орнында жүргізілетін ұңғымалық жөндеу көлемі Техникалық ерекшелікке 4-қосымшада көрсетілген:

а) ұңғыманың түбін (ГВЖ-сыз) тазалаусыз УЭЦН ауыстыру - 18 ұңғымалық жөндеу;

б) ұңғыманы түбін (ГВЖ-мен) тазартумен УЭЦН ауыстыру – 16 ұңғыманы жөндеу.

в) Y-tool+УЭЦН жүйесін шаблондау арқылы монтаждау және түсіру бойынша операциялар - 1 ұңғыма-жөндеу;

в) Y-tool +УЭЦН -жүйесін бөлшектеу және көтеру жөніндегі операциялар - 1 ұңғыма жөндеу.

2.3.7 2027 жылы Қожасай кен орнында жүргізілетін ұңғымалық жөндеу көлемі Техникалық ерекшелікке 4-қосымшада көрсетілген:

а) ұңғыманы (ГВЖ-мен) тазартумен УЭЦН ауыстыру - 8 ұңғыманы жөндеу.

2.3.8 Жұмыс көрсету кестесі мен көлемі кен орындары бойынша өндірістік қажеттілікке, оның ішінде бір жұмыс көлемінен (түрінен) басқасына қарай түзетілуі мүмкін.

2.3.9 Тапсырыс берушінің өтінімі бойынша өндірістік қажеттілігіне қарай айдау ұңғымаларының оқпанды ысырмаларын ауыстыру бойынша қосымша жұмыстар жүргізу жоспарланған (бекіту арматурасының істен шығуы).

2.3.10 Алибекмола кен орнының А-111 ұңғымасында қабаттарды оқшаулаудың механикалық клапанының болуына байланысты кенжарды тазарту қиын.

2.3.11 Әлібекмола кен орнының 33 ұңғымаларының кенжарларында ұңғымаларда бөгде заттар бар; Қожсай кен орнында тиісінше 28 ұңғымаларда.

2.3.12 Мердігер ұңғымалардың кенжарын тазалауды жүргізу кезінде ГВЖ-ға балама ретінде басқа да тазалау әдістерін, оның ішінде жөндеуге арналған нормативтік уақыттан аспайтын кенжарды ұрып-соғып, шұңқырлармен жабдықталған ұңғымаларда пайдалана алады. Егер ГВЖ немесе тазартудың басқа да баламалы әдістерін пайдалана отырып, ұңғыма кенжарын тазалау жұмыстарын жүргізу кезінде ГВЖ жұмыс істемесе, оның сынуы себебінен - ГВЖ түсіру және/немесе тазартудың басқа баламалы әдістерін қолдану үшін ақы төлеу жүргізілмейді.

2.3.13 Мердігердің кінәсінен ұңғыманы тазалау мүмкін болмаған жағдайда (құрал-сайманның, жарақтың болмауы, жабдықтың сынуы) немесе асқынулардың болуына байланысты (бөгде заттар, оқшаулау пакерлері), Тапсырыс берушімен келісім бойынша жұмыстар тазартусыз жүргізілуі және төленуі мүмкін.

2.3.14 Мердігер колонна құрастыруының құрамында технологиялық СКҚ көтергіш келтеқұбырлармен және аудармашылармен жинақтайды. Келте құбырлар мен аудармашылар зауытта дайындалған және пп-ға сәйкес Болаттың маркасы көрсетілген паспорты болуы тиіс. 3.4.1.13. Ұңғымаларда жөндеу жұмыстарын жүргізу ережелер. РД 153-39-023-97.

2.3.15 ЖТМ (ҰТІ) с-шараларжоспары өзгерген жағдайда жұмыс көлемін түзетуге болады.

2.3.16 Ұңғыманы жөндеу бойынша стандартты емес, авариялық немесе қосымша жұмыстарды жүргізу құны бекітілген уақыт нормаларына сәйкес ТРС бригадасы орындаған жұмыс көлемінің нормативтік ұзақтығына 1-ші бригада-сағат құнының көбейтіндісі ретінде айқындалады. Жөндеу мерзімдері Тапсырыс беруші әзірлеген және бекіткен ІУН негізінде, осы техникалық ерекшеліктің "жұмыстарды жүргізу көлемі мен ұзақтығы" деген 3-бөлімінде көрсетілген жөндеу ұзақтығынан аспай есептелуі тиіс.

2.3.17 Жұмыс өндірісінің жұмыс режимі тәулік бойы: ауысыммен (12 сағаттан 2 бригада) ТРС станогының 1 бірлігіне.

2.4 Жұмыс сипаттамасы

2.4.1 Шарт жасалғаннан кейін мердігер жұмысты бастау мақсатында Тапсырыс берушінің шарттық аумағына тасымалдау үшін персонал мен жабдықты дайындауға кіріседі.

2.4.2 Мердігер оны жеткізу кезінде ТРС станогында және мердігер жабдықтарында қандай да бір ақаулардың пайда болуына жол бермейді.

2.4.3 Мердігерге ай сайынғы болжамды жұмыс кестесі беріледі, сондай-ақ жөндеу жүргізілетін ұңғымалар бойынша барлық геологиялық және техникалық ақпарат, жөндеу жұмыстары жоспарының мақсаттары мен міндеттері беріледі.

2.4.4 Көрсетілген мәліметтер Тапсырыс беруші бекіткен жұмыс жүргізуге арналған наряд-тапсырма түрінде жіберіледі. Наряд-тапсырма нысаны шартпен бірге "№21 " қосымшаға ұсынылған.

2.4.5 Наряд-тапсырма негізінде мердігер тапсырыс беруші әзірлеген және бекіткен үлгілік нысан бойынша жекелеген технологиялық операциялардың мерзімдерін және әрбір ұңғыма үшін барлық жөндеуді көрсете отырып, жұмыстарды ұйымдастырудың жеке жоспарын әзірлейді.

2.4.6 Тапсырыс беруші ұңғыманы-кандидатты анықтаған жағдайда, әрбір ұңғыма бойынша геологиялық-техникалық ақпаратты көрсете отырып, мердігерге ТРС-ға кемінде 1 (бір) тәулік ішінде наряд-тапсырма беруге міндеттенеді.

2.4.7 Ұңғыма бойынша берілген наряд-тапсырма ұңғыманың нақты жағдайына сәйкес келуі тиіс. Егер ауытқулар болған жағдайда, мердігер тапсырыс берушіден наряд-тапсырмаға толықтыру алғанға дейін жұмыстарды орындауды тоқтата тұрады, содан кейін тараптар жұмыс көлеміне енгізілген түзетулермен актіге қол қояды.

2.4.8 Жұмыс жоспарын Тапсырыс берушінің уәкілетті мамандарымен келісу осы ұңғымада жұмыс басталғанға дейін кемінде күнтізбелік 3 күн бұрын жүргізіледі. Жөндеу мерзімдері Тапсырыс беруші бекіткен ҰБТ негізінде есептелуге тиіс.

2.4.9 Мердігер жұмыс басталғанға дейін АҚЖБ ӨҚС КАҚҚ-мен келісуі қажет.

2.4.10 Мердігер Ұңғымаларға мердігер құрастырған және Тапсырыс берушімен және КПУ ББББ келісілген жұмыстарды ұйымдастырудың бекітілген жоспары (ТЖК) бойынша талаптарға сәйкес сағаттық (тәуліктік) ставка негізінде жерасты (ағымдағы) жөндеу жүргізеді:

2.4.11 өнеркәсіптің мұнай және газ салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидалары 2014 жылғы 30 желтоқсандағы № 355;

2.4.12 УЭЦН ауыстыру (енгізу) және оған кешенді сервистік қызмет көрсету, Y-tool айналма жүйесін пайдалана отырып ГАЖ жүргізу кезінде жұмыстарды қауіпсіз жүргізу жөніндегі тараптардың міндеттері мен жауапкершілігін ажырату туралы РЕГЛАМЕНТ; (Шартқа №22 қосымша);

2.4.13 "Қазақойл Ақтөбе" ЖШС регламенттері мен ережелерінің тізбесі (бұдан әрі-Шартқа "№19" қосымша) және "Қазақойл Ақтөбе"ЖШС-де қолданылатын нұсқаулықтар, ережелер;

2.4.14 "Қазақойл Ақтөбе" ЖШС-де бекітілген ағымдағы жөндеуге арналған Бірыңғай уақыт нормалары (ҰБТ) (бұдан әрі осы техникалық ерекшелікке №3 қосымша).

2.4.15 ТҚҚ кезінде стандартты емес, авариялық немесе қосымша жұмыстарды жүргізу қажет болған жағдайда Тапсырыс беруші осындай жұмыстардың көлемі мен төлеміне

қосымша наряд-тапсырма ресімдейді. Бұл жағдайда мердігер ҚБТ негізінде жөндеу мерзімі мен құнын қоса отырып, жұмыстарды ұйымдастырудың қосымша жоспарын әзірлейді және Тапсырыс берушімен келіседі.

2.4.16 ТРС станогының жүк көтергіштігін іріктеу ұңғыманың конструкциясына, пайдаланудың геологиялық-техникалық шарттарына және ықтимал асқынуларды ескере отырып, Тапсырыс берушінің қолданылатын жерасты және жер үсті жабдықтарына сәйкес есептік әдіспен жүргізіледі.

2.4.17 Ұңғымаларды сөндіруді жүргізу кезінде мердігер күкіртті сутекті бейтараптандырғышты қоса отырып, техникалық суды қолданады. Дыбыссыз сұйықтықтың физика-химиялық қасиеттеріне қойылатын талаптар пп-ға сәйкес болуы тиіс. 3.1.2.1-3.1.2.14 БӨ 153-39-023-97, сөндіру жөніндегі регламенттің талаптары (техникалық ерекшелікке 5-қосымшада келтірілген). Газ-мұнай көріністері болған жағдайда, тұндырумен бір рет кептелу циклі жүргізілгеннен кейін Тапсырыс берушінің ТҚҚ келісімі бойынша ӘБЖ пайдалануға шешім қабылданады.

2.4.18 ӘБЖ қолдану шешімі, оның құрамы, көлемі мен саны ұңғымада тікелей қолданғанға дейін Тапсырыс берушінің уәкілетті тұлғасымен - ТҚҰ бастығымен (ТҚҰ бастығының орынбасарымен) міндетті түрде келісіледі.

2.4.19 Ұңғыманы жөндеу кезінде мердігер бекітілген жұмыс жоспарына сәйкес технологиялық операцияларды орындайды, соның ішінде ұңғыманы түсіру кезінде ұңғыма лифтін стандартты диаметрлі шаблондармен, ұңғыманың бұрандалы қосылыстарының калибрлерімен шаблондау, технологиялық ББЖ кезінде ұңғыманың ашық кенжарын қамтамасыз етеді.

2.4.20 Шаблонмен және (немесе) калибрлермен тексеруге сәйкес келмеген жағдайда таңба жапсырумен (жағумен) белгіленеді.

2.4.21 Қабылданбаған құбыр "бұранда ақаулы" және "дене бойынша ақаулы" себептері бойынша жіктеледі.

2.4.22 Бұранда ақаулы құбырлар денесі бойынша ақаулы құбырлардан бөлек бумаларға байлауға жатады.

2.4.23 Ұңғымаларды жөндеуге дайындық жұмыстары БӨ 153-39-023-97 талаптарына сәйкес жүзеге асырылады.

2.4.24 Тапсырыс берушінің ҰБТ пайдалану құбырларын қолдана отырып, БҚҚ пайдалануға дайындау құбыр өндіруші зауытты пайдалану жөніндегі нұсқаулыққа сәйкес жүргізіледі (регламент Шартқа 23 – қосымшада келтірілген).

2.4.25 Қор сорғы-компрессорлық құбырларды колоннаға бұрауға дайындау, сорғы-компрессорлық колонналарды қалыптастыру, арнайы май жағу, құбырды муфтаға

отырғызу, колоннаны бұрау және түсіру жөніндегі операциялар, сондай-ақ жабдықтар мен бұрандалы майларға қойылатын талаптар шартқа 23-қосымшаның талаптарына қатаң сәйкес жүргізіледі.

2.4.26 Сорғы-компрессорлық құбырларды бұрау басталғанға дейін актіні жасай отырып, бұрандалы қосылыстардың әрбір мөлшері мен түрі үшін бұраудың оңтайлы сәтін міндетті түрде анықтау жүргізіледі.

2.4.27 Түсіру операциялары кезінде, құбырды муфтаға отырғызу кезінде, құбырдың ұшын муфтаның ұшына тигізбестен, құбырдың ұшын муфтаға сырғытпастан және жіптің зақымдалуына жол бермей, оны тегіс түсіру керек. Арнайы қону рельсін немесе бағыттаушы шұңқырды қолдану қажет.

3. Жұмыс сапасының кепілдігі

3.1 Тапсырыс берушінің жұмыс сапасының кепілдігіне қойылатын талаптары

3.1.1 Мердігер жұмыстарға қолданылатын, белгіленген талаптарға сәйкес жұмыстардың сапасына кепілдік береді. Мердігер Шарт бойынша орындалған жұмыстардың Тапсырысшы жұмыстарды қалыпты пайдаланған кезде конструкцияға, материалдарға немесе жұмысқа байланысты ақаулары болмайтынына кепілдік береді.

3.1.2 Мердігер орындалған жұмыстар актісіне қол қойылған күннен бастап 12 айда белгіленген кепілдік мерзімі ішінде жұмыстардың сапасына кепілдік береді.

3.1.3 Мердігер Ұңғымаларды жүргізілген жөндеу сапасына,сондай-ақ жерасты сорғы жабдығы мен кабель желісінің тұтастығына Түсіру-көтеру операцияларын жүргізу кезінде кабель желісінің механикалық зақымдануы мен бұралуына жол бермеу тұрғысынан кепілдік береді. Ұңғыманың жерасты сорғы жабдығының мерзімінен бұрын істен шығуы анықталған жағдайда Тараптардың бірінің кінәлілігі Тапсырыс берушінің тұрақты жұмыс істейтін комиссиясының (бұдан әрі мәтін бойынша ШЖК) шешімімен мердігердің өкілін тарта отырып айқындалады.

3.1.4 ТРС бригадасының жауапкершілік аймағына кабель желісінің механикалық зақымдануы (бұралуы) немесе тереңдік-сорғы жабдықтарына кез келген басқа механикалық әсер жатады, бұл соңғысының мерзімінен бұрын істен шығуына әкелуі мүмкін.

3.1.5 Мердігердің кінәсі анықталған жағдайда, ШЖК хаттамасына сәйкес жерасты жабдықтарын ауыстыру бойынша қосымша ТЖҚ мердігердің қаражаты есебінен жүргізіледі. Егер қандай да бір себептермен ТРС бұрын толық төленген болса, онда жер асты жабдығын қайта ауыстыру бойынша ұсынылған жұмыс көлемі төленбейді.

3.1.6 Мердігер мердігер қызметкерлері штатының біліктілігі, құзыреттілігі мен тәжірибесі жұмыстарды орындау үшін талап етілетін деңгейге сәйкес келетініне немесе одан асатынына кепілдік береді.

3.1.7 Мердігер оның барлық жабдықтары ұлттық немесе мемлекетаралық стандарттардың қолданыстағы басылымына сәйкес келетініне кепілдік береді.

3.1.8 Егер ұңғыма жабдықталмаған және мұнай жинау жүйесімен байланысты болмаса немесе геологиялық себептер бойынша режимге шықпаса, жөндеу ұңғыманы тұрақты жұмыс режиміне шығарғаннан кейін ғана орындалған болып саналады.

3.1.9 Жұмыстарды орындау кезіндегі Тараптардың жауапкершілігі регламенттерде егжей-тегжейлі сипатталған (Шартқа №22 қосымша).

3.1.10 Мердігер сапасыз орындаған жұмыстардың салдарынан жүргізілген ұңғыманы қайта жөндеу мердігердің есебінен жүргізілетін болады.

3.1.11 Мердігердің кінәсінен пайдалану колоннасы (немесе артқы ұстыны) жоғалған немесе бүлінген жағдайда Тапсырыс беруші мердігерден оқпанның және(немесе) ұңғыманың жоғалуын немесе зақымдануын жою үшін жұмыстарды қайта орындауды талап етуге құқылы. Жұмыстарды осындай қайта орындауға жұмсалған уақыт мердігерге төленуге жатпайды.

3.1.12 Пайдалану колоннасының (немесе құйрығының) жоғалу немесе бүліну себебі мердігердің кінәсі болып табылмаған жағдайларда, Тапсырыс беруші оқпанның және (немесе) ұңғыманың жоғалуын немесе бүлінуін жою үшін жұмыстарды қайта орындауды талап етуге құқылы және осындай жұмыстарды қайта орындауға жұмсалған уақыт мердігерге Шартқа «№4» қосымшада көрсетілген операциялық мөлшерлеме бойынша төленуге жатады.

3.1.13 Мердігердің кінәсінен Тапсырыс берушінің ұңғыма жабдығы апатқа ұшыраған немесе бүлінген/жоғалған жағдайда, мердігер өз есебінен апатты жою және/немесе ұңғыма жабдығын көтеру жөніндегі жұмыстарды жүргізеді және Тапсырыс берушінің шығындарын жоғалған, бүлінген жабдықтар мен материалдар, оның ішінде бөгде ұйымдардың жалға алынған жабдықтары түрінде өтейді.

3.1.14 Жабдық одан әрі пайдалануға жарамсыз болған жағдайда Мердігер «Пайдалану, зерттеу және жөндеу процесінде жерасты жабдығымен болған авариялардың тексеру регламентіне» (Шартқа № 24 қосымша) сәйкес зақымданған Жабдықтың құнын өтейді; «УЭЦН ауыстыру (енгізу) және оған кешенді сервистік қызмет көрсету, Y-tool байпас жүйесін пайдалана отырып, ұңғымаларға геофизикалық зерттеулер жүргізу кезінде жұмыстарды қауіпсіз жүргізу бойынша тараптардың міндеттері мен жауапкершілігінің аражігін ажырату туралы регламентке» (Шартқа № 22 қосымша).

3.1.15 Авариялық немесе ұңғымалық жабдықтың зақымдануын жою үшін Тапсырыс беруші үшінші тұлғаны тартқан Мердігердің кінәсінен Мердігер Тапсырыс берушіге үшінші тұлғаны тарту жөніндегі жұмыстардың құнын өтейді.

3.1.16

Мердігер Жабдықтың жарамды күйде екендігіне және барлық қолданыстағы стандарттар мен техникалық шарттардың талаптарына жауап беретініне және Қазақстан Республикасында қолданылатын нормаларға, қағидалар мен техникалық шарттарға сәйкес жұмыстардың барлық көлемін орындауға жарамды екендігіне кепілдік береді.

3.1.17 Ауа райы жағдайларына және (немесе) жыл мезгіліне (көктемгі-қысқы кезеңде) байланысты ұңғыма аумағын тапсыру мүмкін болмаған жағдайда, орындалған жұмыстар үшін ақы төлеу мердігердің бірінші басшысының қолы қойылған кепілдік хат негізінде жүргізіледі, онда ұңғыманы ағымдағы жөндеуден тапсыру актісіне сәйкес ұңғыманы ҚҮТЦ, МжГӨЦ тапсырудың нақты мерзімдері көрсетіледі.

3.1.18 Тапсырыс беруші жабдықты үшінші тұлғаға тартқан жағдайда Мердігерде мұндай жабдықтың болмауына байланысты Мердігер Тапсырыс берушіге жабдықты үшінші тұлғаға тарту құнын өтейді.

4. Жұмыстарды орындау жөніндегі талаптар

4.1.1 Жұмыстарды Мердігердің персоналы не Жұмыстарды орындау үшін жеткілікті тәжірибесі мен біліктілігі бар қосалқы мердігер ұйымдардың күшімен Шарттың бүкіл қолданылу мерзімі ішінде, сондай-ақ «Мердігер мен Тапсырыс беруші орындайтын жеткізілетін жабдықтар мен жұмыстардың тізбесін» қоса алғанда, бірақ онымен шектелмей, жабдықтармен, құралдармен, шығыс материалдарымен орындайды (бұдан әрі - Шартқа «№ 18» қосымша) және Қазақстан Республикасында қолданылатын қолданыстағы нормалар мен ережелердің, техникалық шарттардың талаптарын сақтай отырып және Тараптармен келісілген мерзімде қажетті көлікпен және арнайы техникамен қамтамасыз етіледі.

4.1.2 Мердігер ерекше қажеттілік жағдайларын қоспағанда, Тапсырысшының жазбаша рұқсатынсыз ұңғымада Жұмыстарды орындауды бастағаннан кейін өз персоналының ешқайсысын өз бетінше алмастыра алмайды.

4.1.3 Егер Мердігер Тапсырысшының рұқсатымен ауыстыруды жүргізсе, онда ол өз есебінен ғана дағдылары мен тәжірибесі бойынша бірдей кандидатураны дереу табуға тиіс.

4.1.4 Жұмыстарды орындау үшін мердігер техникалық ерекшелік мәтіні бойынша сипатталған талаптарға, сондай-ақ оған қосымшаларға сәйкес жиынтықталған 1 бригада есебінен ТҚҚ станогымен (жүк көтергіштігі 80 тоннадан кем емес) кемінде 1 (бір) бригаданы вахтаға ұсынады (жүк көтергіштігі кемінде 80 тонна). 80 тонна) Тапсырыс берушінің талабы бойынша резервтен. Бұл резервтік бригада станокпен қажет болған жағдайда мердігердің Негізгі жабдығы істен шыққан, КҚ орындау кестесінен артта қалған жағдайларда Тапсырыс берушімен тартылатын болады. Қосымша резервтік бригада (станок) Тапсырыс беруші көрсеткен мерзімде, бірақ сұрау салынған сәттен бастап 72 сағаттан кешіктірмей Тапсырыс берушінің көрсетілген ұңғымаларына жұмылдырылуға тиіс.

4.1.5 ҰАЖ станогын және жабдықтарды ұңғымалар арасында ауыстыру Мердігердің өз күшімен және құралдарымен жүзеге асырылады. Мердігердің ҰАЖ станогының және жабдығының ерекшелігі Шартқа № 16 қосымшада сипатталған. Бір кен орнының аумағындағы ұңғымалар арасында ҰАЖ станогының және жабдықтың орын ауыстыруы 36 сағаттан аспауы тиіс. УЭЦН жабдығының (кабель барабаны, УЭЦН батыру қондырғысының жиынтығы) тиеу-түсіру жұмыстарын жүргізу үшін тікелей ұңғыма аумағында Мердігер жауапты болады.

4.1.6 Жұмыстар Тапсырыс берушінің объектілерінде Тапсырыс беруші берген «Ұңғыманы ағымдағы жөндеуді жүргізуге наряд-тапсырма» талаптарына сәйкес жүргізіледі. Тапсырыс-тапсырма негізінде Мердігер Тапсырыс берушімен әзірленген және бекітілген үлгілік нысан бойынша әрбір ұңғыма үшін жекелеген Технологиялық операциялардың және барлық жөндеудің мерзімдерін көрсете отырып, оны осы ұңғымадағы жұмыстар басталғанға дейін 3 күн бұрын Тапсырыс берушінің бас мамандарымен келісуге міндетті.

4.1.7 Жөндеу мерзімі Тапсырыс беруші бекіткен УНВ негізінде есептелуі тиіс.

4.1.8 ҰАЖ кезінде стандартты емес немесе қосымша жұмыстар жүргізу қажет болған жағдайда, Тапсырыс беруші осындай жұмыстардың көлемі мен ақысын төлеуге қосымша наряд-тапсырманы ресімдейді.

4.1.9 Мердігер жұмыстарды ұйымдастыру бағдарламасын АҚЖБ ӨҚС КАҚҚ-мен мынадай нормативтік құжаттарға сәйкес келіседі: Қазақстан Республикасының Мұнай-газ өндіру өндірістеріндегі қауіпсіздік ережелері; «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС регламенттері мен ережелерінің тізбесіне (бұдан әрі Шартқа «№ 19» қосымша); «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС қолданыстағы нұсқаулықтармен, ережелермен; «Қазақойл Ақтөбе» ЖШС-де бекітілген ағымдағы жөндеуге арналған ірілендірілген уақыт нормалармен (УНВ).

4.1.10 Шарт аумағындағы Мердігер Лагерінің жай-күйі Қазақстан Республикасының заңнамалық актілерінде қабылданған нормалар мен стандарттарға және мердігерлік ұйымдарға қойылатын қауіпсіздік, еңбекті және қоршаған ортаны қорғау жөніндегі талаптарға сәйкес келуі тиіс "(Шартқа № 6 қосымша).

4.1.11 АҚЖБ ӨҚС КАҚҚ-дан ұңғымада жұмыс жүргізуге рұқсат алуға, өзіне тиесілі Жабдықтың барлық тексерулері мен инспекцияларын уақтылы жүргізуді өз есебінен қамтамасыз етуге міндеттенеді.

4.1.12 ҰАЖ бригадасы техникалық ерекшелікке 2-қосымшаның талаптарына сәйкес шарттың қолданысы ішінде жүргізілген жөндеулердің бейнежазбаларын сақтай отырып, сондай-ақ Шарттың қолданысы аяқталған сәттен бастап 1 жыл бойы бейнебақылау жүйесімен жарақтандырылады:

4.1.13 Еңбек өнімділігін арттыру;

4.1.14 Жұмыс жүргізу технологиясының бұзылуын азайту;

4.1.15 Жұмыс сапасын арттыру;

4.1.16 Тапсырыс беруші мен Мердігер арасындағы даулы мәселелерді шешу үшін орындалған жұмыстардың нақты көлемі мен уақытын айқындау;

4.1.17 Авариялар мен асқынулардың себептерін анықтау;

4.1.18 ЕҚ, ӨҚ және ҚОҚ бойынша бұзушылықтарды азайту.

4.1.19 Мердігер шартқа қол қойғаннан кейін орындайтын жұмыстар тәулік бойы, аптасына жеті (7) күн тиісінше және мерзімдерде, сондай-ақ техникалық ерекшелікте, Шартта және оларға қосымшаларда көзделген талаптарда көлемде орындалады.

4.1.20 Жөндеудің мынадай түрлері: ұңғымаларды пайдаланудың басқа тәсілдеріне ауыстыру, тексеру және УЭЦН сорғысын ауыстыру, сорғы-компрессорлық құбырлар бағанасының саңылаусыздығын жою кезінде «Ұңғымадан құбырларды көтеру алдындағы дайындық жұмыстары» біріздендірілген уақыт нормаларына сәйкес жөндеудің басталуы болып саналады..

4.1.21 Тексеру, планшайбаны ауыстыру және кәбілдік енгізуді құрастыру кезінде УЭЦН сағалық жабдығын ауыстыру кезінде біріздендірілген уақыт нормалары бойынша «Превентордың құбыр плашкаларын және арнайы құбырдағы шарлы кранды жабу арқылы ұңғыма сағасын герметизациялау» жөндеудің басталуы болып саналады.

4.1.22 Жөндеудің барлық түрлері кезінде «Фонтан арматурасын нығыздағаннан кейінгі қорытынды жұмыстар» жөндеудің аяқталуы болып саналады.

4.1.23 Бір кен орнының аумағындағы ТРС станогы мен ұңғымалар арасындағы жабдықтың орын ауыстыру уақыты 36 сағаттан аспауы тиіс.

4.1.24 Ұңғымаларды жөндеудің нормативтік ұзақтығы Техникалық ерекшелікке № 2 қосымшада көрсетілген ұңғымаларды ағымдағы жөндеу бойынша жұмыстарды жүргізуге арналған үлгілік жоспарлар мен бірыңғай уақыт нормалары негізінде айқындалады.

4.1.25 Ұңғыманы жүргізілген жерасты (ағымдағы) жөндеудің құны мен төлемі ТРС бригадасы орындаған жұмыс көлемінің нормативтік ұзақтығына (Тапсырыс беруші бекіткен уақыт нормаларына сәйкес) 1 сағаттық операциялық мөлшерлеме құнының туындысы ретінде айқындалады. Мердігердің кесірінен кез келген күту уақыты, оның ішінде, бірақ онымен шектелмей, авариялық және арнайы құралды дайындауды күту, арнайы техниканы, жабдықты жөндеу, персоналдың келмеуі бригаданың бос тұруы болып табылады және нөлдік ставкаға жатқызылады.

4.1.26 Ұңғымаларды ағымдағы жөндеудің белгіленген нормативтік ұзақтығынан асып кеткен Жұмыстарды орындау кезінде Тапсырыс беруші орындалған көлем үшін ақы төлеуді тек уақыт нормасының асып кетуі Мердігерге байланысты емес себептер бойынша болған жағдайларда ғана жүргізеді.

4.1.27 Мердігер сапасыз орындаған жұмыстардың салдарынан жүргізілген ұңғыманы қайта жөндеу Мердігердің есебінен жүргізілетін болады.

4.1.28 Тапсырыс берушінің кінәсінен бос тұрған жағдайда, оның ішінде, бірақ онымен шектелмей, монтаждау үшін ЭПУ БЖҚ (КПУ БЖҚ) жабдығын әкелуді күту, регламенттелген уақыттан тыс бөлшектеу үшін ЭПУ БЖҚ (КПУ БЖҚ) келуін күту, ұңғыманы жуу (Мердігердің сорғыларымен), сорғы-компрессорлық құбырларды булау, үшінші тұлғалардың кінәсінен тоқтатуы - тоқтау болып табылады және төмендетілген ставка бойынша есепке жатқызылатын болады.

4.1.29 Кептелу сұйықтығын дайындау және оны жеткізу, сондай-ақ қажетті реагенттерді қосу құны, оның ішінде ӘБЖ сағаттық операциялық мөлшерлемеге кіреді және Тапсырыс беруші жеке тариф бойынша төлеуге жатпайды.

4.1.30 ТҚҚ станогын және жабдықты тапсырыс берушінің кен орнына дейін жұмылдыру, бригаданы шоғырландыру және Адами ресурстармен жабдықтау мердігердің күшімен және құралдарымен жүргізіледі.

4.1.31 ТҚҚ станогын және жабдықты жөндеу орнына (Тапсырыс берушінің кен орнына) дейін ауыстыру Тапсырыс берушіден өтінім қабылданған сәттен бастап шартқа қол қойылғаннан кейін хабарлаудың кез келген түрімен жүзеге асырылады.

4.1.32 ТРС станогын және жабдықты ұңғымалар мен кен орындары арасында жылжыту шарттың №4 қосымшасында ұсынылған тарифке сәйкес жұмыстарды жүзеге асыру орнына (кен орнына) жылжыту ставкасының құны бойынша мердігердің күшімен және құралдарымен жүргізіледі.

4.1.33 Мердігер жұмыстарды жүргізу кезінде тендерге қатысу кезінде мәлімделгеннен (көрсетілгеннен) төмен емес біліктілігі мен тәжірибесі бар қызметкерлермен жұмыстарды орындайды.

4.1.34 Мердігер жұмыстарды жабдықпен, құралдармен, шығыс материалдарымен қоса, бірақ "мердігер мен Тапсырыс беруші орындайтын жеткізілетін жабдықтар мен жұмыстардың тізбесімен" (бұдан әрі – Шартқа "№18" қосымшада) және қажетті көлікпен және арнайы техникамен шектелмей, Қазақстан Республикасында қолданылатын қолданыстағы нормалар мен қағидалардың, техникалық шарттардың талаптарын сақтай отырып орындайды және Тараптар келіскен мерзімде.

4.1.35 ГНО жоспарланбаған бас тартқан жағдайда, жұмыс кестесі Тапсырыс беруші айқындаған жұмыстарды (Ұңғымаларды) өткізу орындарының кезектілігі тәртібімен өзгертілуге тиіс.

4.1.36 Мердігер өзін кеуектерді орындау үшін барлық қажетті рұқсаттармен, персоналмен (Шартқа № 17 қосымшаға сәйкес), жабдықтармен, материалдармен және техникамен қамтамасыз етеді.

4.1.37 Материалдар мен жабдықтардың ең аз талап етілетін тізімі "Ұңғымаларды ағымдағы жөндеу бригадасының техникалық жарақтандырудың үлгілік табеліне (Т-1 кестесі) сәйкес" ұңғымаларда жөндеу жұмыстарын жүргізу қағидаларының "(РД 153-39-023-97) 3-қосымшасына сәйкес" мердігердің КҚ бригадаларының көтергіш агрегатына және жабдықтармен, арнайы техникамен жинақталуына қойылатын талаптар"техникалық ерекшелігінің №1 қосымшасында сипатталған.

4.1.38 Мердігер ұңғымалардың геологиялық және техникалық сипаттамаларын зерделегеннен кейін Ұңғымаларды сөндіру технологиясын әзірлейді және Тапсырыс берушімен келіседі.

4.1.39 Тапсырыс беруші мердігердің жай-күйін бақылау үшін кез келген уақытта оның жабдығына инспекция жүргізуге құқылы және тексеру барысында анықталған кез келген ақау туралы мердігерге хабарлай алады. Мердігер ақауларды жою үшін дереу әрекет етеді.

4.1.40 Мердігер жұмыстарды жүргізу алаңдарының әрқайсысында олардың жай-күйі мен санын көрсете отырып, Мердігердің жабдықтары мен материалдары бойынша жазбалар жүргізеді және жаңартады. Көрсетілген жазбалар Тапсырыс берушіге немесе Тапсырыс берушінің супервайзеріне сұрау салу бойынша кез келген сәтте ұсынылуы тиіс.

4.1.41 Мердігер Тапсырыс беруші үшін қолайлы нысанда орындалған жұмыстар бойынша Тапсырыс берушіге нақты тәуліктік күнделікті есептерді қолдайтын және ұсынатын болады. Мердігердің өкілі қол қойған бұл есептер Тапсырыс берушіге алдыңғы тәулікте белгіленген уақытта күн сайын ұсынылатын болады.

4.1.42 Мердігер өз құзыретіне қарай осы ұңғымада басқа жұмыстарды орындайтын Тапсырыс берушінің мердігерлеріне көмек көрсетеді, бірақ тапсырыс берушіге жұмыстарды орындайтын басқа мердігер компанияларға өз көлігін, жабдықтарын, құралдарын, материалдарын беруге жәрдем көрсетпейді.

4.1.43 Станоктың дайындығы деп мердігердің ТҚҚ алаңында Шартта көрсетілген барлық жабдықтары бар екенін білдіреді.

4.1.44 Ұңғыма аумағындағы барлық электр жабдықтары жарылыстан қауіпсіз орындалуы тиіс.

4.1.45 Ақаулары бар жабдықтың барлық бөліктері мердігердің есебінен ауыстырылуы немесе жөнделуі тиіс.

4.1.46 Жұмыстарды орындау мақсатында мердігер өз есебінен жұмыстарды орындау үшін қажетті барлық жабдықтардың, оның ішінде станоктардың, материалдардың, құралдар мен шығыс материалдарының болуын қамтамасыз етеді.

4.1.47 Тапсырыс беруші өз қалауы бойынша мердігердің жұмысты орындауы үшін өз жабдығын беруге құқылы, бұл туралы Тапсырыс беруші мердігерді жазбаша хабардар етеді.

4.1.48 Мердігер өз есебінен жабдық инспекцияларына уақытылы тексеру жүргізуді қамтамасыз етеді.

4.1.49 Мердігер өз жабдықтарының жеткілікті қорын ұстап тұруға және жоғарыда аталған қорларды өз есебінен толықтыруға жауапты.

4.1.50 Мердігер өз есебінен өзінің барлық жабдықтарына техникалық қызмет көрсетуді және жөндеуді, сондай-ақ үздіксіз, тиімді және қауіпсіз жұмысты қамтамасыз ету үшін барлық қосалқы бөлшектерді жеткізуді жүзеге асырады.

4.1.51 Мердігер Тапсырыс берушімен келісім бойынша Ұңғымаларды жерасты (ағымдағы) жөндеу үшін көтергішті (станокты) ауыстыруға құқылы.

4.1.52 Тапсырыс беруші ұңғымаларды ағымдағы жөндеу бригадаларының қозғалыс кестесін ұсынады.

4.1.53 Тапсырыс беруші бригадалардың қозғалыс кестесін, сондай-ақ мердігерді 2 (екі) сағат бұрын хабардар ете отырып, ұңғымадағы жұмыс тәртібін біржақты тәртіппен өзгертуге құқылы.

4.1.54 Жұмыстарды орындау бойынша барлық шығыстар, оның ішінде: материалдар мен жабдықтарды жеткізу, сыйақыны, әлеуметтік қамсыздандыруды, шығындарды, персонал мен көлік құралдарын, жеке қорғану құралдары мен құралдарын ұстауға арналған шығыстарды, сапаны бақылауды, тұрмыстық және құрылыс қалдықтарын шығару мен кәдеге жаратуды және атқарушылық құжаттаманың толық көлемін әзірлеу және жүргізу мердігердің есебінен жүргізіледі.

4.1.55 Мердігер жұмыстарды жүргізудің барлық уақытында өзін тұрғын үймен, тамақпен және медициналық қызмет көрсетумен, сондай-ақ электр энергиясымен, сумен және байланыспен, персоналды жұмыс орнына және кері өз бетінше жеткізумен қамтамасыз етеді.

4.1.56 Мердігер ҚР өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарына сәйкес тәуліктің қараңғы уақытында жұмыстарды қауіпсіз жүргізу үшін қажетті электр және жарықпен қамтамасыз етеді. Ұңғыма аузынан 12 м радиуста орналасқан барлық электр жабдықтары жарылыстан қауіпсіз орындалуы тиіс.

4.1.57 Мердігер сондай-ақ өз есебінен Тапсырыс берушінің ТЖҚ бойынша супервайзерді тұрумен, тамақпен, жұмыс орнымен қамтамасыз етеді.

4.1.58 Мердігер Тапсырыс берушіге тиесілі ғимараттар мен құрылыстарды пайдаланған кезде жалға алынған алаңның мөлшеріне сәйкес ай сайынғы жалдау ақысын төлейді.

4.1.59 Жұмыстарды орындау кезінде орындалуы қажет талаптар:

4.1.60 Тапсырыс берушінің және Қазақстан Республикасының ЕҚ, ТБ және ТЖ жөніндегі қағидалары мен талаптарына толық сәйкестігі.

4.1.61 Тапсырыс беруші мен Қазақстан Республикасының Қоршаған ортаны қорғау және қорғау ережелеріне толық сәйкестігі.

4.1.62 Мердігер Тапсырыс берушінің мүлкіне немесе үшінші тұлғалардың мүдделеріне келтірілген зиян үшін жауапкершілікті келтірілген зиян мөлшерінде сақтандыруды қамтамасыз ететін болады.

4.1.63 Техникалық жарамды жабдықты ұсыну және жұмыстарды орындау процесінде заманауи технологияларды пайдалану.

4.1.64 Тапсырыс берушіге залал келтірілген немесе мердігердің кінәсінен авариярға жол берілген жағдайда мердігер залалдың толық құнын өтейді және авариярны өз есебінен жояды.

4.1.65 Мердігер жұмыстарды орындау сәтінде өнеркәсіптің мұнай және газ салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидаларына сәйкес меншікті, жабдықты немесе жалға алынған жабдықты ұсынады.

4.1.66 Шарттың бүкіл қолданылу мерзімі ішінде мердігер өз есебінен өз персоналын келесідей қамтамасыз ететін болады:

4.1.67 Жұмыстарды орындау орны бойынша көлікпен;

4.1.68 Мердігердің барлық қажеттіліктеріне арналған жанар-жағармай материалдары, оның ішінде ағымдағы жөндеу станогы және көлік құралдары;

4.1.69 Телефон және радиобайланыспен;

4.1.70 Өндірістегі жеке қорғаныс құралдарымен және өзге де қауіпсіздік техникасы құралдарымен;

4.1.71 Тамақтану және тіршілік әрекеті;

4.1.72 Қажет болған жағдайда медициналық көмекпен.

4.1.73 Мердігер өз жабдықтарына техникалық қызмет көрсету үшін қажетті барлық қосалқы бөлшектер мен материалдарды жеткізуді қамтамасыз етеді.

4.1.74 Мердігер өз жабдығын ұсақ жөндеуді орындау үшін жұмыстарды орындау кезеңінде өзін (иелену немесе жалға алу құқығымен) өндірістік қызмет көрсету (жөндеу шеберханасы) базасымен қамтамасыз етеді.

4.1.75 Мердігер ұңғымадағы жұмыстарды жүргізуге АҚЖБ ӨҚС КАҚҚ-дан рұқсат алады, өз есебінен өзіне тиесілі Жабдықтың барлық тексерулері мен инспекцияларының уақтылы жүргізілуін қамтамасыз етуге міндеттенеді.

4.1.76 Өз есебінен өз техникасы мен жабдықтарын қорғауды қамтамасыз ету.

4.1.77 Тапсырыс беруші ұңғыманың пайдалану жабдықтарын уақтылы жеткізеді және ұңғыма аумағында қолданыстағы коммуникациялардың сызбасын ұсынады.

4.1.78 Тапсырыс беруші жұмыстарды орындаудың кез келген кезеңінде мердігердің жұмыс сапасын және осы жұмыстардың Қазақстан Республикасында қолданылатын нормативтік талаптарға сәйкестігін бақылауды жүзеге асырады.

4.1.79 Өндірістік басқарманың жетекші инженер-технологы (ЦДНГ) немесе оның міндетін атқарушы тұлға, сондай-ақ супервайзер ұңғымаларды ағымдағы жөндеу алаңында Тапсырыс берушінің уәкілетті тұлғасы болып табылады.

4.1.80 Жұмыстарды орындау үшін тапсырыс берушінің жабдығын мердігерге уақытша пайдалануға беру тәртібі:

4.1.81 Мердігер Тапсырыс берушіден жұмыстарды орындау үшін талап етілетін жабдықты жазбаша түрде сұратады;

4.1.82 Тапсырыс беруші жабдықты ұсынуға дайындығы туралы жазбаша нысанда жауап береді, онда ұсыну мерзімі көрсетіледі.

4.1.83 Акт бойынша мердігер жабдықты қабылдайды, сондай-ақ жұмыстарды орындағаннан кейін тапсыру кезінде актіленеді (Шартқа № 20 қосымшаға сәйкес).

5. Қауіпсіздік, денсаулық және қоршаған ортаны қорғау шарттары мен талаптары.

5.1 Тапсырыс беруші ұсынатын қауіпсіздік, денсаулық және қоршаған ортаны қорғау бойынша шарттар мен талаптар:

5.1.1 Мердігер тоқсан сайын кәдеге жарату актісін ұсына отырып, қалдықтар бойынша «түзілді», «сұрыпталды», «кәдеге жаратылды және жіберілді» (пайдалану орны және қандай мақсаттар үшін), «қайта өңделді, залалсыздандырылды» (қандай әдіспен), «орналастырылды (орналастыру орны)» көрсете отырып, қабылданған шаралар мен пайда болған қалдықтардың жай-күйі туралы ақпаратты міндетті түрде ұсынады.

5.1.2 Мердігер аумақты, оның ішінде орналасуға арналған жер учаскесін тазалықта сақтайды, барлық тұрмыстық тұтыну қалдықтарын (ҚТҚ және ҚТҚ) және шаруашылық-тұрмыстық сарқынды суларды, құрылыс қалдықтарын жұмыстарды орындау уақыты ішінде жинайды және шығарады (кәдеге жаратады), қалдықтарды есепке алу журналын жүргізе отырып, оларды кәдеге жарату орны мен көлемі туралы ақпарат береді Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексі 23 тарауға сәйкес).

5.1.3 Кен орнында жұмыс істейтін мердігер персонал кен орнындағы Тапсырыс берушінің еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау жөніндегі жауапты маманынан (БиОТ) еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау жөніндегі кіріспе нұсқамадан өтуі және жұмыс жүргізуге рұқсат актісін алуы қажет (қауіпсіздік мәселелері бойынша оқыту, нұсқау беру

және білімін тексеру қағидалары мен мерзімдерінің 41, 43-тармағы және қызметкерлердің, басшылардың және еңбек қауіпсіздігін және еңбекті қорғауды қамтамасыз етуге жауапты адамдардың еңбегін қорғау 2015 жылғы 25 желтоқсандағы № 1019);

5.1.4 Мердігер персоналы кен орнында жұмыс істейтін жұмыс басталар алдында кен орнындағы өрт және газ қауіпсіздігі бойынша кіріспе нұсқамадан өтуі қажет (ұйымдар мен халықтың қызметкерлерін жылу қауіпсіздігі жөніндегі шараларға оқыту қағидаларының 10-тармағы және өрт қауіпсіздігі шараларына оқыту жөніндегі оқу бағдарламаларының мазмұнына қойылатын талаптар 2014 жылғы 9 маусымдағы № 276);

5.1.5 Жұмыстарды орындау кезінде мердігер персоналдың өзімен бірге БиОТ, өнеркәсіптік қауіпсіздік, өрт-техникалық минимум (ПТМ) бойынша білімін тексеру туралы куәліктің/сертификаттың түпнұсқасы болуы қажет (қызметкерлердің, басшылардың және қамтамасыз етуге жауапты адамдардың еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау мәселелері бойынша оқытуды, нұсқау беруді және білімін тексеруді жүргізу қағидалары мен мерзімдерінің 18, 29-тармағы еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау 2015 жылғы 25 желтоқсандағы № 1019. Ұйымдар қызметкерлері мен халықты өрт қауіпсіздігі шараларына оқыту қағидаларының 10-тармағы және өрт қауіпсіздігі шараларына оқыту жөніндегі оқу бағдарламаларының мазмұнына қойылатын талаптар 2014 жылғы 9 маусымдағы № 276. ҚР "Азаматтық қорғау туралы" 2014 жылғы 11 сәуірдегі № 188-V Заңының 79-бабы (Қауіпті өндірістік объектілер мен өзге де ұйымдардың басшыларын, мамандары мен қызметкерлерін өнеркәсіптік қауіпсіздік мәселелері бойынша даярлау, қайта даярлау));

5.1.6 Мердігер персоналы еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау жөніндегі нұсқамадан (БиОТ) өту кезінде және жұмыстарды орындау кезінде өзімен бірге жеке қорғаныш құралдарын (ЖҚҚ) (арнайы киім, арнайы аяқ киім, қолғаптар, бет қорғаныш қалқандары, дулыға, қорғаныш дулыға, қорғаныш көзілдірігі) және тыныс алу органдарын жеке қорғау құралдарын (ЖҚҚҚ), өлшеу құралдарын құралдар (газ сигнализаторы) (Мұнай және газ өнеркәсібінің қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидалары 2014 жылғы 30 желтоқсандағы № 355).

5.1.7 Жер жұмыстары аяқталғаннан кейін (жер жұмыстарын жүзеге асыру кезінде) мердігер ҚР Жер Кодексінің 140-бабына сәйкес бұзылған жерлерді техникалық рекультивациялауды жүргізеді.

5.1.8 Мердігер Тапсырыс берушінің келісімшарттық аумағында орналасқан өз лагерінің жай-күйінің Қазақстан Республикасының заңнамалық актілерінде қабылданған нормалар мен стандарттарға және "Қазақойл Ақтөбе "ЖШС-нің шарттық аумағында жұмыстарды қауіпсіз жүргізу жөніндегі міндеттер мен жауапкершіліктердің өзара қарым-қатынастары мен аражігін ажырату туралы ереже" (Шартқа "№6" қосымша) талаптарына сәйкестігін қамтамасыз етеді.

5.1.9 Мердігер өз қызметкерлерімен жұмыстарды орындау кезінде пп-ға сәйкес еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау жөніндегі әзірленген және бекітілген нұсқаулықтарды пайдаланады. ҚР ЕК 16-бабы 182-бабы.

5.1.10 Мердігер ҚТ және ҚОҚ талаптары бойынша Қазақстан Республикасының заңнамасын, сондай-ақ "Қазақойл Ақтөбе" ЖШС қауіптілігі жоғары объектілерінде мердігерлік ұйымдардың жұмыстарды жүргізу кезіндегі өзара қатынастар туралы ережелерді (Шартқа "№10" қосымша) сақтауы қажет.

5.1.11 Мердігер қоршаған ортаға эмиссиялар үшін бюджетке төлемдерді дербес жүргізеді.

5.1.12 Қалдықтар Мердігер және оның күштері есебінен әкетілуге және кәдеге жаратылуға жатады.

5.1.13 Мердігер отынды, жағармай материалдарын, мотор майларын, қалың құбыр жағармайын, бояуларды, бұрғылау ерітіндісін, сарқынды суларды, мұнайды және қоқысты қоса алғанда, бірақ олармен шектелмей, Мердігер бақылайтын материалдар мен сұйықтықтарды құюға айрықша жауапты болады.

5.1.14 Мердігер алаңның аумағын алып тастауға (тазалауға, барлық қоймаларды көмуге және т.б.) және осы ұңғымадағы жұмыстар аяқталғаннан кейін іргелес аумақты рекультивациялауға міндетті.

5.1.15 2014 жылғы 30 желтоқсандағы № 355 Мұнай және газ салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидаларында бекітілген нормаларға сәйкес тәуліктің қараңғы уақытында жұмыстарды қауіпсіз жүргізу үшін қажетті электр және жарықпен қамтамасыз ету (17-тармақша, 820-тармақ, 5-параграф).

5.1.16 Ұңғыманың сағасынан 12 м радиуста орналасқан барлық электр жабдықтары жарылыстан қауіпсіз орындалуы тиіс.

5.1.17 Жұмыс басталар алдында мердігердің жабдығы 2014 жылғы 30 желтоқсандағы № 355 Мұнай және газ салаларының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидаларының 5-параграфына сәйкес ұңғымаларды жөндеуге арналған жабдықтарды пайдалану кезінде өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету тәртібіне сәйкестігі тұрғысынан Тапсырыс берушінің өкілдерімен тексерілуге тиіс.

5.1.18 Мердігердің жабдығы өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарына, сондай-ақ осы Техникалық ерекшелік пен Шарттың талаптарына сәйкес келмеген жағдайда, соңғысы мердігердің есебінен Тапсырыс берушінің жазбаша талабы бойынша ауыстырылуға (жаңартылуға) жатады.

5.1.19 Жұмылдыру алдындағы инспекция жабдықтың жай-күйін және техникалық қызмет көрсету стандарттарын, дайындаушы зауыттың ерекшеліктері мен ұсынымдарын тексеруді қамтиды, бірақ олармен шектелмейді.

5.1.20 Егер Мердігер аталған жұмыстардың кез келгенін қосалқы мердігерлерге берген жағдайда, Мердігер Тапсырыс берушінің қосалқы мердігерлік туралы келісімде аталған жұмыстардың кез келгенін инспекциялау құқығын қамтамасыз етуі тиіс. Өнеркәсіптік қауіпсіздік стандарттарына сәйкестігін тексеру міндетті болып табылады.

5.1.21 Тапсырыс берушінің сұрауы бойынша жүргізілетін жабдықтың қосымша инспекциясы Тапсырыс берушінің есебінен орындалады.

5.1.22 Ақаулары бар жабдықтың барлық бөліктері мердігердің есебінен ауыстырылуы немесе жөнделуі тиіс.

5.1.23 Барлық инспекциялардың нәтижелері Тапсырыс берушіге ол аяқталғаннан кейін бірден берілуі тиіс. Тапсырыс беруші инспекциялар жүргізу туралы есептердің көшірмелерімен қамтамасыз етілуі тиіс.

5.1.24 Жұмыс басталғаннан кейін Тапсырыс беруші әр түрлі техникалық себептерге байланысты кез-келген уақытта мердігердің кез-келген жабдығына инспекция жүргізе алады, егер құжаттамаға сәйкес жабдық осы Шарт бойынша жалпы техникалық шарттарға сәйкес келмесе немесе қауіпсіздік шарттарына сәйкес келмесе және т. б. немесе, егер жұмыстар Шарттың дұрыстығы, дәлдігі, қауіпсіздігі және талаптары тұрғысынан тиісінше жүргізілмесе, Мердігер Тапсырыс берушіден жазбаша хабарлама алғаннан кейін өз есебінен және өз тәуекеліне Тапсырыс беруші өкілдерінің талаптарына сәйкес ақаулы жабдықты жөндеуге немесе ауыстыруға тиіс.

5.1.25 Тапсырыс берушінің талабы бойынша Орындаушы ұңғымалардың сағасында ақпаратты жинау мен талдаудың орталық жүйесіне беру үшін өзара іс-қимыл жасайтын датчиктердің сенсорлық желісі мен цифрлық бейнекамераны қамтитын Өндірістік қауіпсіздік жөніндегі автоматтандырылған зияткерлік жүйемен (ӨҚ АЗЖ) қамтамасыз етеді. Бұл жүйе мыналарды бақылауға мүмкіндік береді: жұмыскерлерде жеке қорғаныш құралдарының болуын, ұңғыма сағасы ауданында қауіпті аймақты бақылауды, гидравликалық жабдықтың жұмысын бақылауды.

5.1.26 ӨҚ АЗЖ жүйесінің талдау деректері мен бейнежазбаларын беру Тапсырыс берушінің супервайзерінің дербес компьютеріне жүзеге асырылады.

6. Нормативтік-техникалық құжаттар.

6.1 Мердігерге жұмыстарды жүргізу басталғанға дейін мынадай құжаттарды алу қажет:

6.1.1 Ластанған топырақты толық есепке ала отырып және барлық ілеспе құжаттарды сақтай отырып, ТЖҚ мердігерлік шарты жасалған күннен бастап мамандандырылған полигондарға ластанған топырақты әкетуге және кәдеге жаратуға (қайта өңдеуге) арналған шарт және ластанған топырақты әкетуге арналған бақылау талондары, оның ішінде барлық түрлеріне және көлеміне Тапсырыс берушіге ұсыну үшін кәдеге жарату тиісінше жоқ.

6.1.2 «Азаматтық қорғау туралы» Қазақстан Республикасының 2014 жылғы 11 сәуірдегі Заңының 74-бабының 2-тармағына сәйкес, Қазақстан Республикасының мемлекеттік қадағалау органдарының Қазақстан Республикасының аумағында жабдықтар мен материалдарды қолдануға арналған сараптамасының рұқсаты (қорытындысы).

6.1.3 Мердігерлік ұйымның бас инженері бекіткен ТЖҚ жанындағы көтергіш агрегат пен жабдықтың орналасуының үлгілік схемасы.

6.1.4 Әлібекмола және Қожасай кен орындарында қызмет көрсететін Кәсіби әскерилендірілген авариялық-құтқару қызметімен (КӘАҚҚ) келісілген және бекітілген шығарындыға қарсы жабдық (ШҚЖ) ұңғымаларының сағасын байлаудың үлгілік схемасы.

6.1.5 Қазақстан Республикасының Техникалық реттеу жүйесінде белгіленген тәртіппен сәйкестігін растаудан (оның ішінде өнеркәсіптік қауіпсіздік нормалары бойынша) өткен көтергіш агрегаттарға арналған құжаттар.

6.1.6 Әлібекмола және Қожасай кен орындарында қызмет көрсететін Кәсіби әскерилендірілген авариялық-құтқару қызметімен келісілген және бекітілген авариялар жою жоспары (АЖЖ).

6.1.7 Ұңғыманы басу сұйықтығында, оның ішінде тұтқыр-серпімді қоспада қолданылатын заттардың компоненттік құрамы мен концентрациясы туралы ақпарат.

6.1.8 Мердігер жұмыста енгізілген, бекітілген және жұмыс істеп тұрған мынадай саясаттардың (стандарттардың) құжаттарын басшылыққа алады:

6.1.8.1 Еңбекті қорғау, қауіпсіздік техникасы және қоршаған ортаны қорғау саясаты (стандарты).

6.1.8.2 Сәйкес келмейтін өнімді/Қызметтерді басқару саясаты (Стандарт) (сапа жөніндегі саясат).

6.1.8.3 Авариялық жағдайларға дайындық жөніндегі саясат (стандарт).

6.1.8.4 Тәуекелдерді бағалау саясаты (Стандарт).

6.1.8.5 Тәуекелдерді басқару саясаты.

6.1.8.6 Қалдықтармен жұмыс істеу жөніндегі Нұсқаулық.

6.1.8.7 ҚТ және ҚОҚ байланысты оқиғаларды тексеру стандарты.

6.1.8.8 Ұңғымаларға жерасты (ағымдағы) жөндеу жүргізу регламенті.

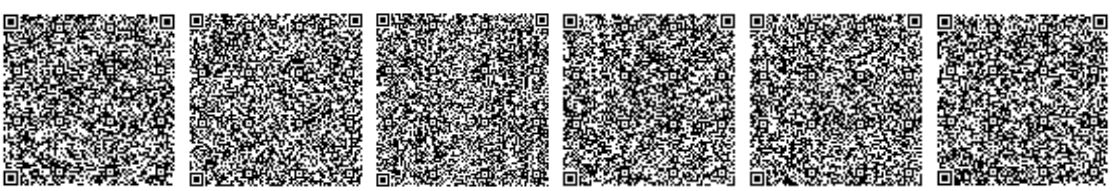
6.1.8.9 Өндірістік бақылау жөніндегі Ереже.

3. Техникалық стандарттар

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

Құжат «Самұрық-Қазына» АҚ сатып алу веб-порталымен құрылған
Документ сформирован веб-порталом закупок АО «Самрук-Қазына»

								Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким концом и укороченные трубы), наборы соединительных муфт и комплектующие детали, отвечающие трем уровням требований к продукции (PSL-1, PSL-2, PSL-3) и устанавливает технические требования и методы контроля при их поставке. Основными для настоящего стандарта являются требования									
					Қазақстан	Промышленность нефтяная и газовая. Стальные трубы, используемые в скважи				Оборудов			Приказом Председателя Комитета по техническому регулированию и метроло				



1	Иә	СТ РК ИСО 11960-2009	340898	Республикасының ұлттық стандарты	инах как обсадные или насосно-компрессорные. Введен впервые Дата введения с 2010.07.01	уровня PSL-1. Требования, устанавливаемые уровнями PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочности, за исключением H-40 и L-80 9Cr, приведены в Приложении H. Размеры, масса, толщина стенок, группа прочности и применяемая отделка концов труб приведены в Таблицах C.1 - C.3 и Таблицах E.1 - E.3. По согласованию между покупателем и производителем настоящий стандарт также может применяться к трубам с другими размерами и гладких	Нет ()	600	ание для разведки и добычи	Действует	гии Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан от 25 ноября 2009 г. № 584-од	01.07.2010

						концов и толщиной стенок.						

4. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р/с	Атауы
1	РД 153-39-023-97 «ҰҢҒЫМАЛАРДА ЖӨНДЕУ ЖҰМЫСТАРЫН ЖҮРГІЗУ ЕРЕЖЕЛЕРІ»

Қосымша

Приложение 3 к ТС УНВ при ТКРС (1).pdf

Приложение 2 к ТС Видеонаблюдение (1).docx

Приложение 4 к ТС График выполнения работ_ (1).xlsx

Приложение 5 к ТС_Регламент глушения (1).docx

Приложение 1 к ТС_Косымша_каз_рус (1).docx

Қол қойған Шамакова Салтанат Уразбаевна

Қол қойылған күні 09.11.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1269627
способом Открытый тендер

Лот № (2 Р, 4578901) Работы по текущему (подземному) ремонту скважин

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахойл Актобе"
Организатор: Товарищество с ограниченной ответственностью "Казахойл Актобе"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	2 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по текущему (подземному) ремонту скважин, Работы по текущему (подземному) ремонту скважин
Дополнительная характеристика	Текущий ремонт скважин
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Актюбинская область, Мугалжарский район, месторождение Алибекмола, Кожасай
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2027 по 12.2027 (включительно)
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

1. Место выполнения работ: месторождения Алибекмола, Кожасай.

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

2.1 Термины и определения, используемые в настоящей технической спецификации и применимые к Договору:

2.1.1 Авария – полное или частичное разрушение сооружений, технических устройств, сопровождающееся или приведшее к разливу (утечке) нефти в объеме 10 и более кубометров или утечкой природного (попутного) газа в объеме 10 тысяч и более кубометров; взрывы и пожары на опасном производственном объекте; неконтролируемые выбросы нефти и газа при строительстве, эксплуатации и ремонте скважин (открытые фонтаны).

2.1.2 Авария с подземным оборудованием – отказ, разрушение элементов, оставление, заклинивание глубинно-насосного, специального, геофизического, аварийного

оборудования и инструмента в процессе эксплуатации или ремонта скважины, для ликвидации последствий, которых требуется проведение специальных работ, не предусмотренных технологическими регламентами и планами проведения ремонтных работ.

2.1.3 ПАСС в ОПБ по ПФР — Профессиональная аварийно-спасательная служба в области промышленной безопасности по противофонтанным работам.

2.1.4 Автоматизированная интеллектуальная система по производственной безопасности (АИС ПБ) — это специализированное программно-аппаратное решение, которое использует технологии автоматизации и искусственного интеллекта для комплексного управления, контроля и повышения уровня безопасности на промышленных объектах.

2.1.5 Акт приемки - документ с указанием фактически выполненных объёмов выполненных работ за указанный период.

2.1.6 АНИ – американский нефтяной институт.

2.1.7 АСПВ(О) – асфальто-смолистые парафинистые вещества (отложения).

2.1.8 БПО – База производственного обслуживания.

2.1.9 Ведущий специалист – технический работник Подрядчика в должности Супервайзера или начальника участка и выше.

2.1.10 ВУС - вязко-упругая смесь.

2.1.11 ГВЖ – гидровакуумная желонка.

2.1.12 Геолого-технические данные по скважине – данные о конструкции и состоянии скважины, пластовом давлении и дате его последнего замера, сведения о спущенном глубинно-насосном оборудовании, режиме и параметров технологического процесса, сведения о категории скважины, газовом факторе и т.д.

2.1.13 ГИС – геофизические исследования скважины.

2.1.14 ПГИС – Промыслово-геофизические исследования скважин.

2.1.15 ГНВП (газонефтеводопроявление) – это регулируемый при помощи оборудования выброс нефти, газа или воды из продуктивного пласта в скважину, через устье на поверхность при производстве ремонта.

2.1.16 ГНО - глубинно-насосное оборудование.

2.1.17 График движения бригад ТРС – график, определяющий очередность проведения ремонтов, видов ремонтов, сроков постановки бригад ТРС, условий, последовательности и объема работ.

2.1.18 ГТМ – геолого-технические мероприятия.

2.1.19 Демобилизация – комплекс мероприятий, направленных на транспортировку всего Оборудования и Персонала с территории выполнения Работ по ТРС.

2.1.20 Договор – гражданско-правовой договор, заключенный между Заказчиком и Подрядчиком в соответствии со Стандартом закупок АО «Самрук-Қазына» и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан, подписанный Сторонами со всеми приложениями и дополнениями (дополнительные соглашения) к нему в рамках закупки Работ по подземному ремонту скважин.

2.1.21 ЕНВ – единые нормы времени.

2.1.22 ИВЭ – индикатор веса электронный.

2.1.23 Инцидент – отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от режима технологического процесса, нарушение законов и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте.

2.1.24 КВЧ – количество взвешенных частиц (механических примесей) в жидкости для глушения (промывки) скважины.

2.1.25 КОА – ТОО «Казахойл Актобе».

2.1.26 Лагерь Подрядчика – территория базирования вахтового поселка, персонала и вспомогательного Оборудования Подрядчика.

2.1.27 Мобилизация – комплекс мероприятий, направленных на транспортировку всего Оборудования и Персонала на скважинную площадку для выполнения Работ по ТРС.

2.1.28 Натяг – величина, характеризующая посадку одного изделия на другое и припуск на механическое свинчивание.

2.1.29 НКТ – насосно-компрессорные трубы.

2.1.30 Оборудование – материалы, инструменты, механизмы и вспомогательные запасные части, необходимые для надлежащего выполнения Работ.

2.1.31 Осложнение – явление, событие, выявленное обстоятельство, возникшие в результате воздействия технических, технологических и эксплуатационных факторов, влекущие за собой проведение дополнительных мероприятий, увеличение трудоемкости производства подземного (текущего) ремонта скважины, или преждевременному отказу глубинно-насосного и наземного оборудования.

2.1.32 ОТ и ТБ – охрана труда и техника безопасности.

2.1.33 ПАВ – поверхностно-активное вещество.

2.1.34 ПРОСТОЙ – временная приостановка работы по причинам экономического, технологического, организационного, иного производственного или природного характера.

2.1.35 ПБНГП – правила безопасного ведения работ в нефтегазовых предприятиях.

2.1.36 ПВО – противовыбросовое оборудование.

2.1.37 ПДК – постоянно действующая комиссия.

2.1.38 ПЗП – призабойная зона пласта.

2.1.39 Площадка ТРС – территория скважины, на которой будет проводится ТРС.

2.1.40 ПНП – повышение нефтеотдачи пласта.

2.1.41 Первичное глушение скважины - комплекс работ, осуществляемый на этапе подготовки к ремонту, направленный на временное прекращение притока жидкости из пласта путем замещения скважинной жидкости на жидкость повышенной плотности для создания противодавления на пласт с последующим отстоем не менее 1 часа.

2.1.42 Вторичное глушение скважины (во время выполнения работ) - комплекс работ, осуществляемый во время ремонта при проявлении признаков ГНВП и (или) переливов, направленный на временное прекращение притока жидкости или газовых пачек из пласта путем замещения скважинной жидкости на жидкость повышенной плотности или буферной пачки загущенной жидкости глушения или ВУС с последующим отстоем не менее 1 часа.

2.1.43 Повторный ремонт скважины – ремонт, связанный с отказом глубинно-насосного оборудования в течение 48 часов после запуска скважины в эксплуатацию из подземного ремонта.

2.1.44 Под отказом оборудования понимается любая неисправность, повлекшая за собой подъем, ревизию, замену ГНО или его части на работоспособный комплект.

2.1.45 Политика в области промышленной безопасности – совокупность идей, требований, мер и действий, направленных на обеспечение промышленной безопасности и охраны труда при эксплуатации опасных производственных объектов.

2.1.46 ПРС – подземный ремонт скважины.

2.1.47 ПБНГП РК - Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности. Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 355

2.1.48 РК – Республика Казахстан.

2.1.49 Скважино-ремонт (операция) – комплекс работ по подземному ремонту на одной скважине.

2.1.50 СКО – соляно-кислотная обработка.

2.1.51 СПО – спуско-подъемная операция.

2.1.52 СПО КПУ – сервисная подрядная организация, предоставляющая услуги по предоставлению в аренду оборудования УЭЦН и его комплексное сервисное обслуживание.

2.1.53 СПО ЭПУ – сервисная подрядная организация по обслуживанию УЭЦН.

2.1.54 Станок ТРС – подъемный агрегат для производства работ по ТРС.

2.1.55 Свинчивание механическое – свинчивание резьбового соединения с определенным усилием и/или до определенного положения с помощью специального механизма или муфтонавёрточного станка.

2.1.56 Супервайзер – лицо, уполномоченное представляющей Стороны, осуществляющее контроль и координацию ведения работ по ТРС на скважинной площадке.

2.1.57 Текущая наработка оборудования ГНО - показатель, характеризующий продолжительность работы ГНО в сутках с даты его спуска (запуска) на текущей скважине.

2.1.58 Подземный (текущий) ремонт скважин (ТРС) – это комплекс работ, направленных на восстановление работоспособности скважинного и устьевого оборудования, и работ по изменению режима эксплуатации скважины, а также работ по очистке подъемной колонны и забоя от парафиносмолистых отложений, солей и песчаных пробок бригадой подземного ремонта скважин.

2.1.59 Технологическая операция – отдельная законченная часть технологического процесса при текущем или капитальном ремонте скважины, выполняемая бригадой ТКРС.

2.1.60 УНВ - укрупненные нормы времени на производство работ по текущему ремонту скважин, разработанные и утвержденные Заказчиком (приложение №3 к технической спецификации).

2.1.61 УЭЦН – установка электропогружного центробежного насоса;

2.1.62 ЦДНГ – цех добычи нефти и газа.

2.1.63 ЦППД – цех по поддержанию пластового давления.

2.1.64 Чрезвычайная ситуация – обстановка на определенной территории или акватории, сложившаяся в результате аварии, опасного природного явления, стихийного бедствия,

которые могут повлечь или повлекли за собой человеческие жертвы, ущерб здоровью людей или окружающей природной среде, значительные материальные потери и нарушение условий жизнедеятельности.

2.1.65 ЭЦН – электроцентробежный насос.

2.1.66 ПУ – производственное управление.

2.2 Географическое расположение и информация по скважинам

2.2.1 Географическое расположение месторождения Алибекмола, Кожасай.

2.2.2 Месторождения Алибекмола расположено в Актюбинской области Республики Казахстан.

2.2.3 Район характеризуется резко-континентальным климатом с большими суточными сезонными колебаниями температуры воздуха от +35-40 градусов по Цельсию (летом) до -33-45 градусов по Цельсию (зимой). Основное количество осадков не превышает 200 мм. Средняя высота снежного покрова за зиму равна 20 см.

2.2.4 Ближайшей железнодорожной станцией является станция Эмба, расположенная в 50-55 км к северо-востоку от месторождения. От областного центра, города Актобе, месторождение находится на расстоянии 250 км к югу.

2.2.5 Между эксплуатационными скважинами, АГЗУ проложена дорога с щебеночным покрытием.

2.2.6 Месторождение Кожасай находится в Актюбинской области Республики Казахстан. Рельеф местности представляет собой слабо всхолмленную равнину с редкой сетью балок и оврагов. Минимальные (140 м) отметки рельефа приурочены к долине р. Эмба, а максимальные (260 м) к отдельным возвышенностям. В целом отметки повышаются с запада на восток. На правобережье р.Эмба, от р.Темир на севере до поселка Кожасай на юге, развит массив барханных развеваемых песков Кокжиде шириной от 5 до 9 км. От областного центра, города Актобе, месторождение находится на расстоянии 300 км к югу.

2.2.7 Производственные объекты на территории месторождений Алибекмола и Кожасай (в том числе скважин), относятся к опасным производственным объектам.

2.2.8 Эксплуатационный фонд добывающих скважин на месторождениях Алибекмола и Кожасай по состоянию на 01.09.2026 года составляет - 123 скважин.

2.2.9 Тип механизированных скважин: 13 наклонно-направленных (угол искривления до 45°); 46 вертикальных (угол искривления до 5°).

2.2.10 На 20-ти скважинах месторождения Алибекмола спущен хвостовик наружным диаметром 127мм, на 5-ти скважинах эксплуатационная колонна диаметром 139,7мм, на остальных скважинах – 177,8мм эксплуатационная колонна.

2.2.11 Насосно-компрессорные трубы спущены в среднем на глубину 3100-3300 метров, используются в основном НКТ диаметром 73мм с толщиной стенки 7,01мм; НКТ диаметром 88,9мм с толщиной стенки 6,45мм и НКТ диаметром 60мм с толщиной стенки 6,45мм.

2.2.12 Эксплуатационные НКТ имеют присоединительную резьбу EU 8 RD по СТ РК ИСО 11960-2009 (с высадкой наружу).

2.2.13 Механизированный фонд по состоянию на 01.09.2026 года составляет 64 скважин, оборудованные насосами типа УЭЦН наружным диаметром 117, 120, 140, 92, 86, 81 мм и длиной 27-35 метров. Объемное содержание сероводорода в нефти - 2,5 %; в выделившемся газе - 5,4 %. Основные причины выхода из строя насосного оборудования УЭЦН на ряде скважин: газопроявления, снижение сопротивления изоляции нефтепогружного кабеля и погружного электродвигателя, высокая обводненность, низкое давление на приеме, нестабильный приток, механические примеси.

2.2.14 Основные факторы, осложняющие условия работы текущего (подземного) ремонта, связанные с геолого-техническими условиями эксплуатации и конструкциями скважин: водопоглощения и газопроявления в ходе выполнения работ, кривизна стволов, наличие хвостовиков, наличие сероводорода.

2.3 Объем и продолжительность проведения работ

2.3.1 Нормативная продолжительность ремонта скважин определяется на основании типовых планов и единых норм времени на производство работ по текущему и капитальному ремонту скважин и рассчитываются на основании «Укрупненных норм времени на производство работ по текущему ремонту скважин» (далее УНВ) разработанных и утвержденных Заказчиком. Продолжительность норм времени рассчитывается в зависимости от глубины спуска (подъема) или монтажа ГНО, пакеров и другого применяемого в ходе работ оборудования и инструментов с точностью, кратной не менее 10 метрам. УНВ размещены в Приложении №3 к Технической спецификации.

2.3.2 Методика расчета работ станка ТРС (образец) на месторождении Алибекмола:

а) объём работ по смене УЭЦН без очистки ПЗП определяется по формуле: количество скважино-ремонтов *(ставка перемещения + продолжительность 1 ремонта * тариф на 1 бр /час*24 часа) = Оферта №1;

б) объём работ по смене УЭЦН с очисткой ПЗП определяется по формуле: количество скважино-ремонтов *(ставка перемещения + продолжительность 1 ремонта * тариф на 1 бр /час*24 часа) = Оферта №2;

Проведение ПГИС механизированного фонда с помощью байпасной системы Y-tool определяется по формуле:

в) количество скважино-ремонтов по монтажу и спуску системы Y-tool и УЭЦН с шаблонированием *(ставка перемещения + продолжительность 1 ремонта * тариф на 1 бр /час *24 часа) = Оферта №3;

г) количество скважино- ремонтов по демонтажу и подъему системы Y-tool и УЭЦН * (ставка перемещения + продолжительность 1 ремонта * тариф на 1 бр/час *24 часа) = Оферта №4;

2.3.3 Методика расчета работ станка ТРС (образец) на месторождении Кожасай:

а) объём работ по смене УЭЦН с очисткой ПЗП (без очитки ПЗП) определяется по формуле: количество скважино-ремонтов *(ставка перемещения + продолжительность 1 ремонта * тариф на 1 бр/час*24 часа) = Оферта №5.

Оферта = Оферта №1 + Оферта №2 + Оферта №3 + Оферта №4 + Оферта №5

2.3.4 Сроки ремонта конкретной скважины должны быть рассчитаны на основании УНВ, разработанных и утвержденных Заказчиком, без превышения продолжительности ремонта.

2.3.5 Нормативная продолжительность ремонта по видам работ составляет:

а) Смена УЭЦН без очистки забоя (без ГВЖ) - 4,4 суток;

б) Смена УЭЦН с очисткой забоя (с ГВЖ) - 6,4 суток;

в) Работы по монтажу и спуску системы Y-tool и УЭЦН с шаблонированием для ПГИС - 7,65 суток;

г) Работы по демонтажу и подъему системы Y-tool и УЭЦН после проведения ПГИС - 4,4 суток.

2.3.6 Объемы скважино-ремонтов указаны в Приложении 4 к Технической спецификации, проводимых на месторождении Алибекмола в 2027г.:

а) Смена УЭЦН без очистки забоя (без ГВЖ) – 18 скважино-ремонтов;

б) Смена УЭЦН с очисткой забоя (с ГВЖ) – 16 скважино-ремонтов.

в) Операции по монтажу и спуску системы Y-tool+УЭЦН с шаблонированием – 1 скважино-ремонтов;

г) Операции по демонтажу и подъему системы Y-tool +УЭЦН - 1 скважино-ремонтов.

2.3.7 Объем скважино-ремонтов указаны в Приложении 4 к Технической спецификации, проводимых на месторождении Кожасай в 2027г.:

а) смена УЭЦН с очисткой забоя (с ГВЖ) – 8 скважино-ремонтов.

2.3.8 График и объемы оказания работ могут корректироваться по месторождениям исходя из производственной необходимости, в том числе из одного объема (вида) работ на другую.

2.3.9 По заявке Заказчика запланировано проведение дополнительных работ по смене стволовых задвижек нагнетательных скважин по мере производственной необходимости (выхода из строя запорной арматуры).

2.3.10 На скважине А-111 месторождения Алибекмола проведение очистки забоя затруднено из-за наличия механического клапана изоляции пласта.

2.3.11 На забоях 33 скважин месторождения Алибекмола имеются посторонние предметы; на месторождении Кожасай соответственно на 28 скважинах.

2.3.12 Подрядчик, при проведении очистки забоя скважин, в качестве альтернативы ГВЖ, может использовать другие методы очистки, в том числе на скважинах, оборудованных хвостовиками, с отбивкой забоя без превышения нормативного времени на ремонт. В случае, если при проведении работ по очистке забоя скважины с использованием ГВЖ либо других альтернативных методов очистки, не сработала ГВЖ, по причине его поломки – оплата за спуск ГВЖ и/или применение иных альтернативных методов очистки производиться не будет.

2.3.13 В случае невозможности проведения очистки скважины по вине Подрядчика (отсутствие инструмента, оснастки, поломка оборудования) или из-за наличия осложнений (посторонних предметов, пакеров изоляции), работы по согласованию с Заказчиком, могут быть проведены и оплачены без очистки.

2.3.14 Подрядчик комплектует в составе компоновки колонны технологических НКТ подъемными патрубками и переводниками. Патрубки и переводники предоставляются заводского изготовления и должны иметь паспорта с указанием марки стали в соответствии с пп. 3.4.1.13. Правилами ведения ремонтных работ в скважинах. РД 153-39-023-97.

2.3.15 В случае изменения плана ГТМ (ОТМ), возможна корректировка объема ТРС.

2.3.16 Стоимость проведения нестандартных, аварийных или дополнительных работ по ремонту скважины определяется как произведение стоимости 1-го бригадо-часа на нормативную продолжительность выполненных объемов работ бригадой ТРС, согласно утвержденным нормам времени. Сроки ремонта должны быть рассчитаны на основании

УНВ, разработанных и утвержденных Заказчиком, без превышения продолжительности ремонта, указанного в разделе 3 «Объем и продолжительность проведения работ» данной технической спецификации.

2.3.17 Режим работы производства работ круглосуточный: посменно (2 бригады по 12 часов) на 1 единицу станка ТРС.

2.4 Описание работ

2.4.1 После заключения Договора Подрядчик приступает к подготовке персонала и оборудования для транспортировки на договорную территорию Заказчика, с целью начала Работ.

2.4.2 Подрядчик не допускает появления каких-либо дефектов станка ТРС и оборудования Подрядчика во время его доставки.

2.4.3 Подрядчику будет предоставляться ежемесячный ориентировочный график работ, а также предоставлена вся геологическая и техническая информация по скважинам, на которых предстоит ремонт, цели и задачи плана работ ремонта.

2.4.4 Указанные сведения направляются в виде утвержденного Заказчиком наряда-задания на производство работ. Форма наряда-задания представлена в Приложение «№21» к Договору.

2.4.5 На основании наряд-задания Подрядчик разрабатывает отдельный план организации работ с указанием сроков отдельных технологических операций и всего ремонта для каждой скважины по типовой форме, разработанной и утвержденной Заказчиком.

2.4.6 Заказчик, в случае определения скважины-кандидата, обязуется не менее чем за 1 (одни) сутки представлять Подрядчику наряд-задание на ТРС, с указанием геолого-технической информации по каждой скважине.

2.4.7 Выданное наряд-задание по скважине должно соответствовать реальному состоянию скважины. В случае если имеются отклонения, то Подрядчик приостанавливает выполнение Работ до получения от Заказчика дополнения к наряд-заданию, после чего Сторонами подписывается Акт с внесенными в объем Работ коррективами.

2.4.8 Согласование плана работ с уполномоченными специалистами Заказчика производится не менее чем за 3 календарных дня до начала работ на данной скважине. Сроки ремонта должны быть рассчитаны на основании УНВ, утвержденных Заказчиком.

2.4.9 Подрядчику необходимо до начала работ согласовать ПОР с ПАСС в ОПБ по ПФР.

2.4.10 Подрядчик производит подземный (текущий) ремонт скважин по утвержденному плану организации работ (ПОР), составленный Подрядчиком и согласованный с Заказчиком и СПО КПУ, на основе часовой (суточной) ставки согласно требованиям:

2.4.11 Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности № 355 от 30 декабря 2014 года;

2.4.12 РЕГЛАМЕНТа о разграничении обязанностей и ответственности сторон по безопасному производству работ при смене (внедрении) УЭЦН и его комплексном сервисном обслуживании, проведении ГИС с использованием байпасной системы Y-tool (приложение №22 к Договору);

2.4.13 Перечня регламентов и положений ТОО «Казахойл Актобе» (далее Приложение «№19» к Договору) и инструкций, положений, действующих в ТОО «Казахойл Актобе»;

2.4.14 Единых норм времени (УНВ) на текущий ремонт, утвержденных в ТОО «Казахойл Актобе (далее Приложение №3 к данной технической спецификации).

2.4.15 В случае необходимости проведения нестандартных, аварийных или дополнительных работ во время ТРС, Заказчик оформляет дополнительно наряд-задание на объем и оплату таких работ. В этом случае Подрядчик разрабатывает и согласовывает с Заказчиком дополнительный план организации работ с включением сроков и стоимости ремонта на основе УНВ.

2.4.16 Подбор грузоподъемности станка ТРС производится расчетным методом в соответствии с конструкцией скважины, геолого-технических условий эксплуатации и применяемого подземного и наземного оборудования Заказчика с учетом возможных осложнений.

2.4.17 При проведении глушения скважин Подрядчик применяет техническую воду с добавлением нейтрализатора сероводорода. Требования к физико-химическим свойствам жидкости глушения должны соответствовать пп. 3.1.2.1-3.1.2.14 РД 153-39-023-97, требованиям Регламента по глушению (приведен в приложении 5 к технической спецификации). В случае газонефтепроявлений, после проведения одинарного цикла глушения с отстоем, по согласованию с ПТО Заказчика, принимается решение на использование ВУС.

2.4.18 Решение на применение ВУС, его состав, объем и количество согласовывается в обязательном порядке с уполномоченным лицом Заказчика - начальником ПТО (заместителем начальника ПТО) до применения непосредственно на скважине.

2.4.19 При проведении ремонта скважины Подрядчик производит технологические операции согласно утвержденного плана работ, включая шаблонирование лифта НКТ шаблонами стандартного диаметра при спуске ГНО, проходкой калибрами резьбовых соединений НКТ, при технологических СПО обеспечивает открытый забой скважины.

2.4.20 При несоответствии проверке шаблоном и (или) калибрами труба бракуется с нанесением метки.

2.4.21 Отбракованная труба классифицируется по причине «брак по резьбе» и «брак по телу».

2.4.22 Отбракованные трубы по резьбе подлежат связке в отдельные пачки от бракованных труб по телу.

2.4.23 Подготовительные работы к ремонту скважин осуществляются в соответствии с требованиями РД 153-39-023-97.

2.4.24 Подготовка к эксплуатации, СПО с применением эксплуатационных труб НКТ Заказчика производится согласно руководству по эксплуатации заводов – изготовителей труб (регламент приводится в приложении 23 к Договору).

2.4.25 Операции по подготовке фондовых насосно-компрессорных труб к свинчиванию в колонну, формирование эксплуатационных насосно-компрессорных колонн, нанесение смазки, посадка трубы в муфту, свинчивание и спуск колонны, а также требования к оборудованию и резьбовым смазкам производятся в строгом соответствии с требованиями приложения 23 к Договору.

2.4.26 До начала свинчивания насосно-компрессорных труб производится обязательное определение оптимального момента свинчивания для каждого размера и типа резьбовых соединений с актированием.

2.4.27 Во время операций по спуску, при посадке трубы в муфту, необходимо опускать ее плавно, не допуская ударов торца трубы о торец муфты, соскальзывания конца трубы в муфту и повреждений резьбы. Необходимо применять специальную посадочную направляющую или направляющую воронку.

3. Гарантии качества Работ.

3.1 Требования Заказчика к гарантии качества работ.

3.1.1 Подрядчик гарантирует качество Работ, установленным требованиям, применимым к Работам. Подрядчик гарантирует, что Работы, выполненные по Договору, не будут иметь дефектов, связанных с конструкцией, материалами или работой, при нормальном использовании Заказчиком Работ.

3.1.2 Подрядчик гарантирует качество Работ в течение гарантийного срока, установленного в 12 месяцев со дня подписания Акта выполненных работ.

3.1.3 Подрядчик дает гарантию качества проведенных ремонтов скважин, а также целостность подземного насосного оборудования и кабельной линии на предмет недопущения механических повреждений и перекрутов кабельной линии во время проведения СПО. В случае выявления преждевременного отказа подземного насосного

оборудования скважины виновность одной из Сторон определяется решением постоянно действующей комиссии (далее по тексту ПДК) Заказчика с привлечением представителя Подрядчика.

3.1.4 К зоне ответственности бригады ТРС относится механическое повреждение (перекруты) кабельной линии или любое другое механическое воздействие на ГНО, которое может привести к преждевременному выходу из строя последнего.

3.1.5 При установлении вины Подрядчика, согласно протоколу ПДК, дополнительные ТРС по смене подземного оборудования производится за счет средств Подрядчика. Если, по каким-либо причинам ТРС был ранее полностью оплачен, то предъявленный объем работ по повторной смене подземного оборудования не оплачивается.

3.1.6 Подрядчик гарантирует, что квалификация, компетентность и опыт штата сотрудников Подрядчика будет соответствовать или превышать требуемый для выполнения Работ уровень.

3.1.7 Подрядчик гарантирует, что все его оборудование будет соответствовать действующему изданию национальных или межгосударственных стандартов.

3.1.8 Ремонт считается выполненным только после вывода скважины на постоянный режим работы, за исключением того, если скважина не обустроена и не связана с системой нефтесбора, или не вышла на режим по геологическим причинам.

3.1.9 Ответственность сторон при выполнении работ подробно описана в Регламенте по разграничению обязанностей (приложение №22 к Договору).

3.1.10 Повторный ремонт скважины, произведенный вследствие некачественно выполненных работ Подрядчиком, будет произведен за счет Подрядчика.

3.1.11 В случае потери или повреждения эксплуатационной колонны (или хвостовика) по вине Подрядчика, Заказчик вправе потребовать от Подрядчика повторного выполнения Работ для устранения потери или повреждения ствола и(или) скважины. Время, затраченное на такое повторное выполнение Работ, не подлежит оплате Подрядчику.

3.1.12 В случаях, когда причиной потери или повреждения эксплуатационной колонны (или хвостовика) не является вина Подрядчика, Заказчик вправе потребовать повторного выполнения Работ для устранения потери или повреждения ствола и(или) скважины, и время, затраченное на такое повторное выполнение Работ, подлежит оплате Подрядчику по операционной ставке, указанной в Приложении «№4» к Договору.

3.1.13 В случае допущения по вине Подрядчика аварии или повреждения/утраты скважинного оборудования Заказчика, Подрядчик за свой счет производит работы по ликвидации аварии и/или подъему скважинного оборудования и возмещает понесенные затраты Заказчика в виде утраченного, испорченного оборудования и материалов, в том числе арендованного оборудования сторонних организаций.

3.1.14 В случае непригодности Оборудования к дальнейшей эксплуатации Подрядчик возмещает стоимость поврежденного Оборудования, согласно «Регламенту расследования аварий с подземным оборудованием в процессе его эксплуатации, исследования и ремонта» (Приложение №24 к Договору); «Регламенту о разграничении обязанностей и ответственности сторон по безопасному производству работ при смене (внедрении) УЭЦН и его комплексном сервисном обслуживании, проведении ГИС с использованием байпасной системы Y-tool» (Приложение №22 к Договору).

3.1.15 В случае привлечения Заказчиком третьего лица для ликвидации аварии или повреждения скважинного оборудования, возникших по вине Подрядчика, Подрядчик возмещает Заказчику стоимость Работ по привлечению третьего лица.

3.1.16 Подрядчик гарантирует, что Оборудование находится в исправном состоянии и отвечает требованиям всех действующих стандартов и технических условий, и пригодно для выполнения всего объема Работ в соответствии с нормами, правилами и техническими условиями, действующими в Республике Казахстан.

3.1.17 В случае невозможности сдачи территории скважины в силу погодных условий и (или) времени года (в весенне-зимний период) оплата за выполненные Работы подлежит на основании Гарантийного письма с подписью первого руководителя Подрядчика, в котором будут указаны конкретные сроки сдачи территории скважины уполномоченному представителю ЦДНГ, ЦППД согласно акту сдачи скважины из подземного ремонта.

3.1.18 В случае привлечения Заказчиком оборудования третьего лица, в связи с отсутствием у Подрядчика такого оборудования, Подрядчик возмещает Заказчику стоимость привлечения оборудования третьего лица.

4. Требования по выполнению работ

4.1.1 Работы выполняются в течение всего срока действия Договора персоналом Подрядчика, либо силами субподрядных организаций, имеющими достаточный опыт и квалификацию для выполнения Работ, а также оборудованием, инструментами, расходными материалами включая, но, не ограничиваясь «Перечнем поставляемого оборудования и Работ, выполняемые Подрядчиком и Заказчиком» (далее – Приложении «№18» к Договору) и необходимым транспортом и специальной техникой с соблюдением требований действующих норм и правил, технических условий, действующих в Республике Казахстан и в согласованные Сторонами сроки.

4.1.2 Подрядчик не может самостоятельно заменить никого из своего персонала после начала выполнения Работ на скважине без письменного разрешения Заказчика, за исключением случаев крайней необходимости.

4.1.3 Если Подрядчик производит замену с разрешения Заказчика, то он должен немедленно найти равноценную по навыкам и опыту кандидатуру, исключительно за свой счет.

4.1.4 Для выполнения работ Подрядчик предоставляет не менее 1 (одной) бригады со станком ТРС (грузоподъемностью не менее 80 тонны) из расчета 1 бригада в вахту, укомплектованных в соответствии с требованиями, описанными по тексту Технической спецификации, а также приложениях к ней + 1 (одну) бригаду со станком ТРС (грузоподъемностью не менее 80 тонны) по требованию Заказчика из резерва. Данная резервная бригада со станком в случае необходимости будет привлекаться Заказчиком в случаях отказа основного оборудования Подрядчика, отставания от графика выполнения ТРС. Дополнительная резервная бригада (станок) подлежит мобилизации на указанные скважины Заказчика в срок, указанный Заказчиком, но не позже 72 часов с момента запроса.

4.1.5 Перемещение станка ТРС и оборудования между скважинами осуществляется своими силами и средствами Подрядчика. Спецификация станка ТРС и оборудования Подрядчика описаны в Приложении №16 к Договору. Перемещение станка ТРС и оборудования между скважинами на территории одного месторождения не должно превышать 36 часов. За проведение погрузочно-разгрузочных работ оборудования УЭЦН (барабан кабеля, комплект погружной установки УЭЦН) непосредственно на территории скважины несет ответственность Подрядчик.

4.1.6 Работы производятся на объектах Заказчика в соответствии с требованиями: «Наряд-задание на производство текущего ремонта скважины», выданного Заказчиком. На основании наряд-задания Подрядчик разрабатывает отдельную программу с

указанием сроков отдельных Технологических операций и всего ремонта для каждой скважины по типовой форме, разработанной и утвержденной с Заказчиком и согласовать его с главными специалистами Заказчика за 3 дня до начала работ на данной скважине.

4.1.7 Сроки ремонта должны быть рассчитаны на основании УНВ, утвержденных Заказчиком.

4.1.8 В случае необходимости проведения нестандартных или дополнительных работ во время ТРС, Заказчик оформляет дополнительно наряд-задание на объем и оплату таких работ.

4.1.9 Программу организации работ Подрядчик согласовывает с ПАСС в ОПБ по ПФР в соответствии со следующими нормативными документами: правилами безопасности в Нефтегазодобывающих производствах Республики Казахстан; «Перечнем регламентов и положений ТОО «Казахойл Актобе» (далее Приложение «№19» к Договору); инструкциями, положениями, действующими в ТОО «Казахойл Актобе»; укрупненными нормами времени (УНВ) на текущий ремонт, утвержденных в ТОО «Казахойл Актобе».

4.1.10 Состояние лагеря Подрядчика на территории Договора должны соответствовать нормам и стандартам, принятым в законодательных актах Республики Казахстан и требованиям по безопасности, охране труда и окружающей среды к подрядным организациям» (Приложение «№6» к Договору).

4.1.11 Получать разрешение на производство работ на скважине от ПАСС в ОПБ по ПФР, обязуется за свой счет обеспечить своевременное проведение всех проверок и инспекций принадлежащего ему Оборудования.

4.1.12 Бригада ТРС оснащается системой видеонаблюдения в соответствии с требованиями приложения 2 к Технической спецификации с сохранением видеозаписей проведенных ремонтов в течение действия Договора, а также 1 года с момента окончания действия Договора с целью:

4.1.13 Пповышение производительности труда;

4.1.14 Снижение нарушений технологии проведения работ;

4.1.15 Повышение качества работ;

4.1.16 Определение фактического объема и времени выполненных работ для решения спорных вопросов между Заказчиком и Подрядчиком;

4.1.17 Определение причин аварий и осложнений;

4.1.18 Снижение нарушений по ОТ, ПБ и ООС.

4.1.19 Работы, выполняемые Подрядчиком после подписания Договора, выполняются круглосуточно, семь (7) дней в неделю надлежащим образом и в сроки, а также в объеме на условиях, предусмотренных в технической спецификации, Договоре и Приложениях к ним.

4.1.20 Началом ремонта считаются «Подготовительные работы перед подъемом труб из скважины» по УНВ при следующих видах ремонтов: переводах скважин на другие способы эксплуатации, ревизии и смене насоса УЭЦН, устранении негерметичности колонны НКТ.

4.1.21 Началом ремонта считается «Загерметизировать устье скважины закрыв трубные плашки превентора и шаровый кран на спец. трубе» УНВ при ревизии, смене устьевого оборудования УЭЦН с заменой планшайбы и сборке кабельного ввода.

4.1.22 Окончанием ремонта считается «Заключительные работы после опрессовки фонтанной арматуры» при всех видах ремонтов.

4.1.23 Время перемещения станка ТРС и оборудования между скважинами на территории одного месторождения не должно превышать 36 часов.

4.1.24 Нормативная продолжительность ремонта скважин определяется на основании типовых планов и единых норм времени на производство работ по текущему ремонту скважин, указанных в Приложении №2 к Технической спецификации.

4.1.25 Стоимость и оплата произведенного подземного (текущего) ремонта скважины определяется как произведение стоимости 1-ой часовой операционной ставки на

нормативную продолжительность выполненных объемов работ бригадой ТРС (согласно утвержденных Заказчиком норм времени). Любое время ожидания по вине Подрядчика, в том числе, но не ограничиваясь, ожидание изготовления аварийного и специального инструмента, ремонт специальной техники, оборудования, отсутствие персонала является простоем и будет отнесено на нулевую ставку.

4.1.26 При выполнении Работ с превышением установленной нормативной продолжительности текущего ремонта скважин, Заказчик производит оплату за выполненный объем только в случаях, когда превышение нормировки времени произошло по независящим от Подрядчика причинам.

4.1.27 Повторный ремонт скважины, произведенный вследствие некачественно выполненных работ Подрядчиком, будет произведен за счет Подрядчика.

4.1.28 В случае простоя по вине Заказчика, в том числе, но не ограничиваясь, ожидание завоза оборудования СПО ЭПУ (СПО КПУ) для монтажа, ожидание прибытия СПО ЭПУ (СПО КПУ) для демонтажа вне регламентированного времени, промывка скважины (насосами Подрядчика), пропарка НКТ, остановки по вине третьих лиц являются простоем и будет отнесено к расчету по сниженной ставке.

4.1.29 Стоимость приготовления жидкости глушения и его доставки, а также добавления необходимых реагентов, в т.ч. ВУС входит в часовую операционной ставку и оплате по отдельному тарифу Заказчиком не подлежит.

4.1.30 Мобилизация станка ТРС и оборудования до месторождения Заказчика, консолидация и укомплектование бригады человеческими ресурсами производится силами и средствами Подрядчика.

4.1.31 Перемещение станка ТРС и оборудования до места ремонта (месторождения Заказчика) осуществляется с момента принятия заявки от Заказчика любым видом оповещения после Подписания Договора.

4.1.32 Перемещение станка ТРС и оборудования между скважинами и месторождениями производится силами и средствами Подрядчика по стоимости ставки перемещения к месту осуществления работ (месторождению) согласно тарифу, представленному в приложении №4 Договору.

4.1.33 Подрядчик, при производстве работ выполняет работы сотрудниками, имеющими квалификации и опыт не ниже заявленных (указанных) во время участия в тендере.

4.1.34 Подрядчик выполняет работы оборудованием, инструментами, расходными материалами включая, но, не ограничиваясь «Перечнем поставляемого оборудования и Работ, выполняемые Подрядчиком и Заказчиком» (далее – Приложении «№18» к Договору) и необходимым транспортом и специальной техникой с соблюдением требований действующих норм и правил, технических условий, действующих в Республике Казахстан и в согласованные Сторонами сроки.

4.1.35 В случае незапланированного отказа ГНО график работ подлежит изменению в порядке очередности мест проведения работ (скважин), определенный Заказчиком.

4.1.36 Подрядчик обеспечивает себя всеми необходимыми разрешениями, персоналом (согласно Приложению №17 к Договору), оборудованием, материалами и техникой для исполнения ПОР.

4.1.37 Минимальный требуемый список материалов и оборудования описан в приложении №1 к технической спецификации «Требования к подъемному агрегату и комплектации оборудованием, спецтехникой бригад ТРС Подрядчика» согласно типовому табелю технического оснащения бригады текущего ремонта скважин (таблица Т-1) приложения 3 «Правил ведения ремонтных работ в скважинах» (РД 153-39-023-97).

4.1.38 Подрядчик, после изучения геологических и технических характеристик скважин, разрабатывает и согласовывает с Заказчиком технологию глушения скважин.

4.1.39 Заказчик имеет право проводить инспекцию оборудования Подрядчика в любое время для контроля над его состоянием и может уведомить Подрядчика о любом дефекте, обнаруженном в ходе проверки. Подрядчик принимает немедленные действия для ликвидации дефектов за свой счет.

4.1.40 Подрядчик ведет и обновляет записи по оборудованию и материалам Подрядчика на каждой из площадок ведения работ, отображая их состояние и количество. Указанные записи должны быть предоставлены Заказчику или супервайзеру в любой момент по запросу.

4.1.41 Подрядчик будет поддерживать и представлять Заказчику точные суточные ежедневные отчеты по выполненным работам, в форме, приемлемой для Заказчика. Данные отчеты подписанные представителем Подрядчика, будут предоставляться Заказчику ежедневно в установленное время за предыдущие сутки.

4.1.42 Подрядчик предоставляет помощь Подрядчикам Заказчика, выполняющим другие работы на данной скважине, в меру своих компетенций, но не оказывает содействие в предоставлении своего транспорта, оборудования, инструмента, материалов другим подрядным Компаниям, выполняющим работы Заказчику.

4.1.43 Под готовностью станка подразумевается, что Подрядчик имеет в наличии на площадке ТРС все оборудование, указанное в Договоре.

4.1.44 Все электрическое оборудование, находящееся на территории скважины, должно быть во взрывобезопасном исполнении.

4.1.45 Все части оборудования, имеющие дефекты, должны быть заменены или отремонтированы за счет Подрядчика.

4.1.46 В целях выполнения Работ Подрядчик за свой счет обеспечивает наличие всего оборудования, в том числе станков, материалов, инструментов и расходных материалов, необходимых для выполнения Работ.

4.1.47 Заказчик вправе по своему усмотрению предоставить свое Оборудование для выполнения Подрядчиком Работ, о чем Заказчик письменно уведомляет Подрядчика.

4.1.48 Подрядчик обеспечивает своевременное проведение проверок инспекций Оборудования за свой счет.

4.1.49 Подрядчик несет ответственность за поддержание достаточного количества запасов своего Оборудования, и пополнение вышеупомянутых запасов за свой счет.

4.1.50 Подрядчик за свой счет осуществляет техническое обслуживание и ремонт всего своего Оборудования, а также поставку всех запасных частей для обеспечения бесперебойной, эффективной и безопасной Работы.

4.1.51 Подрядчик имеет право по согласованию с Заказчиком заменить подъемник (станок) для подземного (текущего) ремонта скважин.

4.1.52 Заказчик предоставляет график движения бригад ТРС.

4.1.53 Заказчик имеет право в одностороннем порядке изменить график движения бригад, а также порядок работ на скважине с уведомлением Подрядчика за 2 (два) часа.

4.1.54 Все расходы по выполнению работ, в том числе: поставка материалов и оборудования, выполнение полного цикла работ, вознаграждение, социальное обеспечение, затраты, расходы на содержание персонала и транспортных средств, инструментов и средств индивидуальной защиты, контроль качества, вывоз и утилизация бытовых и строительных отходов и мусора, разработка и ведение полного объема исполнительной документации производится за счет Подрядчика.

4.1.55 Подрядчик обеспечивает себя на все время проведения работ жильем, питанием и медицинским обслуживанием, а также электроэнергией, водой и связью, самостоятельной доставкой персонала к месту работ и обратно.

4.1.56 Подрядчик обеспечивает электричеством и освещением, необходимым для безопасного ведения работ, в темное время суток, согласно Требованиям промышленной безопасности РК. Все электрическое оборудование, находящееся в радиусе 12 м. от устья скважины должно быть во взрывобезопасном исполнении.

4.1.57 Подрядчик также за свой счёт обеспечивает супервайзера по ТРС Заказчика проживанием, питанием, рабочим местом.

4.1.58 Подрядчик при использовании зданий и сооружений, принадлежащих Заказчику, оплачивает ежемесячную арендную плату согласно размеру арендуемой площади.

4.1.59 Требования, которым необходимо следовать при выполнении работ:

4.1.60 Полное соответствие правилам и требованиям по ОТ, ТБ и ЧС Заказчика и Республики Казахстан.

4.1.61 Полное соответствие правилам по защите и охране окружающей среды Заказчика и Республики Казахстан.

4.1.62 Подрядчик будет обеспечивать страхование ответственности за вред, причиненный имуществу Заказчику или интересам третьих лиц в размере причиненного вреда.

4.1.63 Предоставление технически исправного оборудования и использование современных технологий в процессе выполнения работ.

4.1.64 В случае причинения ущерба Заказчику или допущения аварии по вине Подрядчика, Подрядчик возмещает полную стоимость ущерба и ликвидирует аварию за свой счет.

4.1.65 Подрядчик на момент выполнения работ предоставляет собственное оборудование или арендованное в соответствии с Правилами обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности.

4.1.66 В течение всего срока действия Договора Подрядчик за свой счет будет обеспечивать свой персонал следующим:

4.1.67 Транспортом по месту выполнения Работ;

4.1.68 Горюче-смазочными материалами для всех нужд Подрядчика, в т.ч. Станок ТРС и транспортные средства;

4.1.69 Телефонной и радиосвязью;

4.1.70 Средствами индивидуальной защиты и иными средствами техники безопасности на производстве;

4.1.71 Питанием и проживанием;

4.1.72 Медицинской помощью в случае необходимости.

4.1.73 Подрядчик будет обеспечивать поставку всех запчастей и материалов, необходимых для технического обслуживания своего оборудования.

4.1.74 Подрядчик обеспечивает себя (на правах владения или аренды) базой производственного обслуживания (ремонтной мастерской) на период выполнения работ для выполнения мелкого ремонта своего оборудования.

4.1.75 Подрядчик получает разрешение на производство работ на скважине от ПАСС в ОПБ по ПФР, обязуется за свой счет обеспечить своевременное проведение всех проверок и инспекций принадлежащего ему Оборудования.

4.1.76 За свой счет обеспечить охрану своей техники и оборудования.

4.1.77 Заказчик своевременно производит поставку эксплуатационного оборудования скважины и представляет схему действующих коммуникаций на территории скважины.

4.1.78 Заказчик осуществляет контроль над качеством Работ Подрядчика на любом этапе выполнения Работ и соответствием этих Работ нормативным требованиям, действующим в Республике Казахстан.

4.1.79 Уполномоченным лицом Заказчика на Площадке ТРС является - ведущий инженер-технолог ПУ (ЦДНГ) или лицо, исполняющее его обязанности, а также супервайзер.

4.1.80 Порядок передачи оборудования Заказчика на временное пользование Подрядчику для выполнения Работ:

4.1.81 Подрядчик письменно запрашивает у Заказчика оборудование, требуемое для выполнения Работ;

4.1.82 Заказчик в письменной форме отвечает о готовности предоставления оборудования, где указывает срок предоставления.

4.1.83 По акту производится прием оборудования Подрядчиком, и также после выполнения Работ актируется при сдаче (согласно Приложению №20 к Договору).

5. Условия и требования по безопасности, охране здоровья и окружающей среды.

5.1 Условия и требования по безопасности, охране здоровья и окружающей среды, предъявляемые Заказчиком:

5.1.1 Подрядчик в обязательном порядке ежеквартально представляет информацию о принятых мерах и состоянии образованных отходов, с указанием «образовано», «отсортировано», «утилизировано и направлено» (место использования и для каких целей), «переработано, обезврежено» (каким методом), «размещено (место размещения)» по отходам с предоставлением акта утилизации.

5.1.2 5.1.2 Подрядчик сохраняет территорию в чистоте, в том числе земельный участок для базирования, убирает и вывозит (утилизирует) все отходы бытового потребления (ТБО и ТПО) и хозяйственно-бытовые сточные воды, строительные отходы на протяжении всего времени выполнения работ, предоставляет информацию о месте и объемах их утилизации с ведением журнала учета отходов (соответствие с главой 23 Экологического Кодекса Республики Казахстан).

5.1.3 Персоналу Подрядчика перед началом работ, работающему на месторождении необходимо пройти вводный инструктаж по безопасности и охране труда у ответственного специалиста по безопасности и охране труда (БиОТ) Заказчика на месторождении и получить Акт-допуск на производство работ (Пункт 41, 43 Правил и сроков проведения обучения, инструктирования и проверок знаний по вопросам безопасности и охраны труда работников, руководителей и лиц, ответственных за обеспечение безопасности и охраны труда № 1019 от 25 декабря 2015 года);

5.1.4 Персоналу Подрядчика перед началом работ, работающему на месторождении, необходимо пройти вводный инструктаж по пожарной и газовой безопасности на месторождении (Пункт 10 Правил обучения работников организаций и населения мерам по жарной безопасности и требования к содержанию учебных программ по обучению мерам пожарной безопасности № 276 от 9 июня 2014 года);

5.1.5 Персоналу Подрядчика при выполнении работ необходимо иметь при себе оригинал удостоверения/сертификата о проверке знания по БиОТ, промышленной безопасности, пожарно-технический минимум (ПТМ) (Пункт 18, 29 Правил и сроков проведения обучения, инструктирования и проверок знаний по вопросам безопасности и охраны труда работников, руководителей и лиц, ответственных за обеспечение безопасности и охраны труда № 1019 от 25 декабря 2015 года. Пункт 10 Правил обучения работников организаций и населения мерам пожарной безопасности и требования к содержанию учебных программ по обучению мерам пожарной безопасности № 276 от 9 июня 2014 года. Статья 79 (Подготовка, переподготовка руководителей, специалистов и работников опасных производственных объектов и иных организаций по вопросам промышленной безопасности) Закона РК «О гражданской защите» № 188-V от 11 апреля 2014 года);

5.1.6 Персоналу Подрядчика необходимо при прохождении инструктажа по безопасности и охране труда (БиОТ) и при выполнении работ иметь при себе средства индивидуальной защиты (СИЗ) (спецодежда, спец обувь, рукавицы, щитки защитные лицевые, каски, защитные, шлемы, очки защитные) и средства индивидуальной защиты органов дыхания (СИЗОД), измерительные средства (газосигнализатор) (Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности № 355 от 30 декабря 2014 года).

5.1.7 После завершения земляных работ (при осуществлений земельных работ) Подрядчик проводит техническую рекультивацию нарушенных земель, в соответствии со ст.140 Земельного Кодекса РК.

5.1.8 Подрядчик обеспечивает соответствие состояния своего Лагеря, размещенного на контрактной территории Заказчика нормам и стандартам, принятым в законодательных актах Республики Казахстан и требованиям «Положения о взаимоотношениях и разграничении обязанностей и ответственности по безопасному производству Работ на договорной территории ТОО «Казахойл Актобе» (Приложение «№6» к Договору).

5.1.9 Подрядчик, при выполнении Работ своими сотрудниками, использует разработанные и утвержденные инструкции по безопасности и охране труда в соответствии с пп. 16 ст. 182 ТК РК.

5.1.10 Подрядчику необходимо соблюдать законодательство Республики Казахстан по требованиям ТБ и ООС, а также Положения о взаимоотношениях при ведении работ подрядными организациями на объектах повышенной опасности ТОО «Казахойл Актобе» (Приложении «№10» к Договору).

5.1.11 Подрядчик самостоятельно производит платежи в бюджет за эмиссии в окружающую среду.

5.1.12 Отходы, подлежат вывозу и утилизации за счет Подрядчика и его силами.

5.1.13 Подрядчик несет исключительную ответственность за розлив материалов и жидкостей, контролируемых Подрядчиком, включая, но, не ограничиваясь топливом, смазочными материалами, моторными маслами, густой трубной смазкой, красками, буровым раствором, сточными водами, нефтью и мусором.

5.1.14 Под всем оборудованием Подрядчика (приемные мостки, емкость для дизеля), а также в местах возможного загрязнения в процессе работ на скважине Подрядчик должен расстелить защитную пленку (геомембрана).

5.1.15 Обеспечивать себя электричеством и освещением, необходимым для безопасного ведения работ, в темное время суток, согласно нормам, утвержденным в Правилах обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности № 355 от 30 декабря 2014 года (подпункт 17, п. 820, параграф 5).

5.1.16 Все электрическое оборудование, находящееся в радиусе 12 м от устья скважины должно быть во взрывобезопасном исполнении.

5.1.17 Перед началом Работ Оборудование Подрядчика подлежит инспектированию представителями Заказчика на предмет соответствия порядку обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудований для ремонта скважин согласно параграфу 5 Правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов нефтяной и газовой отраслей промышленности № 355 от 30 декабря 2014 года.

5.1.18 В случае несоответствия Оборудования Подрядчика требованиям промышленной безопасности, а также требованиям настоящей технической спецификации и Договора, последнее подлежит замене (обновлению) по письменному требованию Заказчика за счет Подрядчика.

5.1.19 Предмобилизационная инспекция включает, но не ограничивается, проверкой состояния оборудования и стандартов техобслуживания, спецификаций и рекомендаций завода-изготовителя оборудования.

5.1.20 В случае если Подрядчик передает какую-либо из перечисленных работ субподрядчикам, то Подрядчик должен обеспечить право Заказчика инспектировать любые названные работы в соглашении о субподряде. Обязательна проверка на соответствии стандартам промышленной безопасности.

5.1.21 Дополнительная инспекция оборудования, проводимая по запросу Заказчика, выполняется за счет Заказчика.

5.1.22 Все части оборудования, имеющие дефекты, должны быть заменены или отремонтированы за счет Подрядчика.

5.1.23 Результаты всех инспекций должны быть предоставлены Заказчику сразу после окончательного ее завершения. Заказчик должен быть обеспечен копиями отчетов о проведении инспекций.

5.1.24 После начала Работ Заказчик может в любое время в силу различных технических причин проводить инспекцию любого Оборудования Подрядчика и, если, согласно документации Оборудование не соответствует общим Техническим Условиям по настоящему Договору, или не соответствует условиям безопасности и пр. или же, если Работы проводятся не соответствующим образом в плане правильности, аккуратности, безопасности и условий Договора, Подрядчик должен за свой счет и на свой риск, по получении письменного уведомления от Заказчика, отремонтировать или заменить неисправное оборудование, согласно требованиям представителей Заказчика.

5.1.25 Работы на устье скважин осуществляются с использованием автоматизированной интеллектуальной системы по производственной безопасности (АИС ПБ), включающую сенсорную сеть датчиков и цифровую видеокамеру, взаимодействующих для передачи информации в центральную систему сбора и аналитики. Данная система позволяет контролировать: наличие средств индивидуальной защиты у работников, контроль опасной зоны в районе устья скважин, контроль работы гидравлического и динамического оборудования.

5.1.26 Передачу данных аналитики и видеозаписей системы АИС ПБ осуществляется в персональный компьютер супервайзера Заказчика.

6. Нормативно-технические документы.

6.1 Подрядчику до начала проведения работ необходимо получить следующие документы:

6.1.1 Договор на вывоз и утилизацию (переработку) замазученного грунта и контрольные талоны на вывоз замазученного грунта на специализированные полигоны с даты заключения договора подряда ТРС с введением полного учета утилизированного грунта и сохранением всех сопутствующих документов, в т.ч. актов утилизации для представления Заказчику на все виды и объем.

6.1.2 Разрешение (заключение) экспертизы государственных надзорных органов Республики Казахстан на применение оборудования и материалов на территории Республики Казахстан, в соответствии с п. 2, ст. 74 Закон Республики Казахстан «О гражданской защите» от 11 апреля 2014 года.

6.1.3 Типовая схема расположения подъемного агрегата и оборудования при ТРС, утвержденная главным инженером подрядной организации.

6.1.4 Типовая схема обвязки устья скважин противовыбросового оборудования (ПВО), согласованную и утвержденную профессиональной военизированной аварийно-спасательной службой (ПВАСС), оказывающей услуги на месторождениях Алибекмола и Кожасай.

6.1.5 Документы на подъемные агрегаты, прошедшие подтверждение соответствия (в том числе по нормам промышленной безопасности) в установленном порядке в системе технического регулирования Республики Казахстан.

6.1.6 План ликвидации аварий (ПЛА), согласованный и утвержденный профессиональной военизированной аварийно-спасательной службой, оказывающей услуги на месторождениях Алибекмола и Кожасай.

6.1.7 Информация по компонентному составу и концентрации веществ, применяемых в жидкости глушения, в том числе вязко-упругой смеси.

6.1.8 Подрядчик руководствуется в работе документами внедренных, утвержденных и функционирующих следующих Политик (Стандартов), при наличии:

6.1.8.1 Политика (Стандарт) охраны труда, техники безопасности и окружающей среды.

6.1.8.2 Политика (Стандарт) управления несоответствующей продукцией/услугами (Политика по качеству).

6.1.8.3 Политика (стандарт) по готовности к аварийным ситуациям.

6.1.8.4 Политика (Стандарт) по оценке рисков.

6.1.8.5 Политика управления рисками.

6.1.8.6 Инструкция по обращению с отходами.

6.1.8.7 Стандарт расследования происшествий, связанных с ОТ ТБ и ООС.

6.1.8.8 Регламент на проведение подземного (текущего) ремонта скважин.

6.1.8.9 Положение по производственному контролю.

3. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
					Промышлен	Настоящий стандарт распространяется на стальные трубы (обсадные, насосно-компрессорные, хвостовики обсадной колонны из труб с гладким концом и укороченные трубы), наборы соединительных муфт и комплектующие детали, отвечающие трем уровням требований к продукции (PSL-1, PSL-2, PSL-3) и устанавливает технические требования и методы контроля при их поставке. Основными для					Приказом Председателя Комите	

1	Да	СТ РК ИСО 11960-2009	340898	Национальный стандарт Республики Казахстан	ность нефтяная и газовая. Стальные трубы, используемые в скважинах как обсадные или насосно-компрессорные. Введен впервые Дата введения с 2010.07.01	настоящего стандарта являются требования уровня PSL-1. Требования, устанавливаемые уровнями PSL-2 и PSL-3 для всех групп прочности, за исключением H-40 и L-80 9Cr, приведены в Приложении H. Размеры, масса, толщина стенок, группа прочности и применяемая отделка концов труб приведены в Таблицах C.1 - C.3 и Таблицах E.1 - E.3. По согласованию между покупателем и производителем настоящий стандарт также может	Нет ()	600	Оборудование для разведки и добычи	Действует	та по техническому регулированию и метрологии Министерства индустрии и торговли Республики Казахстан от 25 ноября 2009 г. № 584-од	01.07.2010

						применяться к трубам с другими размерами и гладких концов и толщиной стенок.						

4. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	РД 153-39-023-97 «ПРАВИЛА ВЕДЕНИЯ РЕМОНТНЫХ РАБОТ В СКВАЖИНАХ»

Приложение

Приложение 3 к ТС УНВ при ТКРС (1).pdf

Приложение 2 к ТС Видеонаблюдение (1).docx

Приложение 4 к ТС График выполнения работ_ (1).xlsx

Приложение 5 к ТС_Регламент глушения (1).docx

Приложение 1 к ТС_Косымша_каз_рус (1).docx

Подписал Шамакова Салтанат Уразбаевна

Дата подписания 09.11.2026