Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

Қосымша келісім 1017188/2025/1-1
№1017188/2024/1 келісім-шартқа арналған

03.03.2025 жылғы

"Ембімұнайгаз" АҚ, бұдан әрі Тапсырыс беруші деп аталатын, Сенімхат №3520859150 29.07.2024 бастап, негізінде қызмет ететін Бас директордың геология және игеру жөніндегі орынбасары Мұнара Асқар атынан, бір жағынан, және "Научно-Производственное Предприятие "УралНефтеГазСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі бұдан әрі Мердігер деп аталатын, Жарғы, негізінде қызмет ететін Директор Едигарьев Анатолий Юрьевич атынан, екінші жағынан, бірге «Тараптар» деп аталатын, және жеке жоғарыда аталғандай «Тарап» деп аталатын, «Самұрық-Қазына» АҚ Директорлар кеңесімен бекітілген (2022 жылғы «03» наурыз №193) «Самұрық-Қазына» ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан көп пайызы меншік немесе сенімгерлік басқару құқығында «Самұрық-Қазына» АҚ-ға тікелей немесе жанама түрде тиесілі заңды тұлғалардың сатып алу қызметін басқару тәртібіне (бұдан әрі – Тәртіп) сәйкес және 65-бап 1-4 т.) Сатып алу жоспарында бастапқы жоспарланғаннан аспайтын шарттың сомасына және көлеміне соманы азайту немесе ұлғайту негізінде осы қосымша келісімді жасасты және төмендегідей келісімге келді.

1. Келісім мәні

1.1. Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының талаптарын және Тараптардың өзара келісімі бойынша сатыпалым туралы жасалған шартқа өзгерістер мен толықтырулар енгізуге жол берілетін тәртіпті назарға ала отырып, сондай-ақ Тапсырыс беруші өзінің жауапты құрылымдық бөлімшесі атынан Батыс Қарасор кен орнындағы №20 ұңғыма бойынша жұмыстар сомасы мен көлемінің ұлғаюының және Батыс Қарасор кен орнындағы №21 ұңғыма бойынша бастапқыда жоспарланған сатып алу көлемінің 50 (елу) пайызынан аспайтын жұмыс сомасы мен көлемінің азаюының негізділігін растайтынын ескере отырып, көрсетілетін қызметтердің бірлігі үшін бағаның өзгермеуі шартымен, 26.02.2025 ж. №79 бұйрыққа сәйкес, Тараптар 20.09.2024 жылғы №1017188/2024/1 жұмыстарды сатып алу туралы шартқа (бұдан әрі – Шарт) төмендегідей өзгерістер енгізуге келісті:

1.1.1. Техникалық сипаттамаға Қосымша №1 және №2 (Шартқа Қосымша №2), сондай-ақ Шарттағы №4 Қосымша өзгертілсін және осы қосымша келісімнің қосымшасына сай, жаңа редакциямен жазылсын.

1.2. Шарттың осы қосымша келісіммен қозғалмаған барлық басқа талаптары өзгеріссіз қалдыралады және Тараптар өз міндеттемелерін солар бойынша растайды.

1.3. Осы қосымша келісім Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады, Тараптар қол қойған күннен бастап күшіне енеді және Тараптар Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық аяқтағанға дейін әрекет етеді.

1.4. Осы қосымша келісім орыс және қазақ тілдерінде электронды түрде жасалды және Тараптардың уәкілетті тұлғаларының заңды күші бар, қағаз жүзінде қойылған қолына тең болатын, электрондық цифрлық қолдары қойылып, «Самрұқ-Қазына ҰӘАҚ АҚ https://zakup.sk.kz/ электронды сатып алу порталындағы жүйе арқылы жасалды.

2. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

"Ембімұнайгаз" АҚ Атырау облысы, Атырау Қ.Ә., Валиханова, 1 БСН 120240021112 БСК HSBKKZKX ЖСК KZ876010141000156926 АО “Народный Банк Казахстана” Тел.: +7 (712) 299-3163 Бас директордың геология және игеру жөніндегі орынбасары Мұнара Асқар	"Научно-Производственное Предприятие "УралНефтеГазСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі Атырау облысы, Атырау Қ.Ә., Атырау қ., Промышленная зона Солтүстік, строение 25В БСН 130240029239 БСК HSBKKZKX ЖСК KZ78601A141000428921 АО “Народный Банк Казахстана” Тел.: +7 (712) 276-3961 Директор Едигарьев Анатолий Юрьевич
28.02.2025 21:08:57	03.03.2025 09:27:42

№1 қосымша

№1017188/2025/1-1 от 03.03.2025 жылғыкелісім-шарт үшін

Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің тізімі

ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Саны	Өлшем бірлігі	ҚР ҚҚС белгісі	Сомасы	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
206 Р	Ұңғыманы игеру бойынша жұмыстар	«Эмбамунайгаз» АҚ кен орындарындағы барлау (бағалау) ұңғымаларына сынақ жүргізу бойынша жұмыстар	1.000	1.000	-	Иә	515 233 488	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырауская область	-	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.01.2025 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 90%, Соңғы төлем - 10%

4372517579

Шарттың №2
қосымшасы №1017188/2025/1-1 от 03.03.2025 жылғы

ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1017188 сатып алу бойынша
Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (206 Р, 3718733)

Тапсырыс беруші: "Ембімұнайгаз" АҚ

Мердігер: "Научно-Производственное Предприятие "УралНефтеГазСервис" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	206 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Ұңғыманы игеру бойынша жұмыстар
Қосымша сипаттама	«Эмбамунайгаз» АҚ кен орындарындағы барлау (бағалау) ұңғымаларына сынақ жүргізу бойынша жұмыстар
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Атырау облысы, Атырауская область
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.01.2025 дейін.
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 90%, Соңғы төлем - 10%

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

1.1. Жалпы ережелер (мақсаты және міндеттері)

1.1.1. Осы техникалық сипаттама Қазақстан Республикасы Атырау облысындағы «Ембімұнайгаз» АҚ-ның кен орындарындағы барлау (бағалау) ұңғымаларына сынақ жүргізу бойынша Әлеуетті жеткізушілерден ұсыныс алу мақсатында дайындалған (Қосымша №1).

1.1.2. Барлау (бағалау) ұңғымаларына сынақ жүргізу бойынша жұмыстар Тапсырыс берушімен келісілген, бекітілген Ұңғымаларды сынау жоспарына, қолданыстағы техникалық регламенттерге және «ҚазМунайГаз» ҰК» АҚ мен «Ембімұнайгаз» АҚ-ның басқа да нормативтік-техникалық құжаттарына (Тапсырысшы ұсынатын): «ҚазМунайГаз» ҰК АҚ мұнай және газ ұңғымаларын бекіту бойынша регламент» 09.12.2016 ж. 27 т. №46 хаттама, «Цементтеу сапасын анықтау бойынша регламент» 09.12.2016 ж. 27 т. №46 хаттама, «ҚазМунайГаз» ҰК АҚ бұрғылау ерітінділері бойынша регламент» 09.12.2016 ж. 27 т. №46 хаттама, «ҚазМунайГаз» ҰК АҚ компаниясы тобының ұңғымалар құрылысын салу, күрделі жөндеу және қайта салу кезіндегі супервайзинг регламенті 31.01.2017 ж. 27 т. №5 хаттама, сондай-ақ (Қазақстан Республикасы Инвестициялар және даму министрінің 2014 жылғы 30 желтоқсандағы № 355 бұйрығы) «Мұнай және газ саласы кәсіпорындарының қауіпті өндірістік объектілері үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидасына» сәйкес жүргізіледі.

1.2. Барлаушы ұңғымаларды зерттеу және игеру (сынау) бойынша жүргізілетін жұмыстар сипаты және талап етілетін сипаттамалары

1.2.1. Барлау (бағалау) ұңғымаларына сынақ ұңғыма потенциалын анықтау, негізгі физикалық параметрлерін және өнім беруші горизонттардың коллекторлық қасиетін зерттеу, жер қабаты флюидасының физикалық қасиетін зерделеу, өнім беруші қабаттардың гидродинамикалық параметрлерін зерделеу, көмірсутегінің қорын бағалау үшін бастапқы деректер алу, [illegible]

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

4372517579

1.2.2. Барлау (бағалау) ұңғымаларын сынау төмендегідей сатылардан тұрады (бірақ олармен шектелмейді):

көтеру агрегатын (КА), технологиялық торапты байланыстыру арқылы ұңғыманы сынау үшін технологиялық және қосымша жабдықты мобилизациялау және монтаждау (трап шаруашылығы);

технологиялық құбырларды (НКТ, СБТ, УБТ), технологиялық құбырлардың барлық түрлерін, пакерлерді, қырғыштарды, авариялық құралдарды, аударғыштарды, келте құбырларды және ұңғымада операция жүргізу үшін қажетті жабдықтарды, оның ішінде айналмалы шаршы және бұрғылау құбырлары бар Роторлық жүйені құрастыруға және бөлшектеуге арналған құралдарды әкелу;

жұмыс көлемін бастағанға дейін негізгі жұмыстар бойынша бағдарламаны құрастыру және Тапсырыс берушімен келісу, содан соң барлық аралық және Тапсырыс берушімен анықталған жұмыстарға қатысты жекелеген ұйымдастыру жұмыстарының жоспары (ПОР) дайындалуы және келісілуі тиіс;

саға жабдығын ПВО-мен байланыстыру, герметикасын анықтау және фонтанға қарсы қызмет өкілінен жұмысты жалғастыруға рұқсат алу ГОСТ 13862-2003;

ұңғыма оқпанын технологиялық НКТ немесе СБТ-да жасанды забойға дейін шаблондау және бекіту және техникалық суды полимеркалилі бұрғылау ерітіндісіне немесе тұзды суға (Тапсырыс берушімен арадағы келісім бойынша) ауыстыру;

өнімді горизонттардың аймақтарын және ұңғыманы бекіту сапасын анықтау, өнімді интервалдарды қайта ашу, олардағы қысымды, температураны анықтау, Тапсырыс берушінің келісімі бойынша;

ұңғымадағы сұйықтық деңгейін сығымдау арқылы немесе икемді үздіксіз ширатылған түтік құбырында сұйық/газ заттарды айдауға/соруға арналған құрылғы арқылы (тапсырыс берушімен келісілген) ағынды шақыру;

ағыс шақыру кезінде ұңғымадағы сұйықтық деңгейіне өлшеу жүргізу;

мұнай мен газдың әлсіз түсуі немесе түсуі болмаған жағдайда икемді үздіксіз құбырлардағы саңылаулар мен жарықтарды тазалау арқылы ұңғыманың сынақ объектісінің өткізгіштігін арттыру (тапсырыс берушімен келісілген);

цементті көпір немесе пакер орнату арқылы сынақ интервалын оқшаулау (цементті көпір немесе пакердің герметикасы мен төзімділігіне гидравликалық қысыммен тексеру және құралдармен жеңілдету әдісімен сынақ жүргізілген соң жоғары жатқан объектіге ауыстыру кезінде жүргізу);

бұрын перфорацияланған интервалда орнатылған цементті көпірді немесе пакерді бұрғылау (құбыр кеңістігінің үстіңгі немесе төменгі герметикасын жасай отырып, төменде немесе жоғарыда жатқан объектіге ауысу кезінде) (ГОСТ 1581-2019);

жоспарланған өнім беруші горизонттар/жер қабаттары болмаған кезде, «Көмірсутегін барлау және өндіру және уран өндіру кезіндегі консервациялау және жою қағидасына» сай ұңғымаларды консервациялау/жою бойынша жұмыстар жүргізу (Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 22 мамыр 2018 жылғы № 200 бұйрығы);

көтергіш агрегат, технологиялық және қосымша жабдықтарды бөлек территориядан бөлшектеу және демобилизациялау;

сағa жабдығын және ұңғыма сағасы айналасындағы территорияны өнеркәсіптік қалдықтар мен мазутпен ластанған топырақтан тазарту, жоспарлау, территорияны рекультивациялау және Тапсырыс беруші өкілдеріне акті бойынша тапсыру.

1.2.3. Ұңғыма сағасы сынау және консервациялау кезінде типтік схемаға сай жабдықталады (ГОСТ 13846-2003).

1.2.4. Ұңғыма дебитін өлшеу (мұнай, газ, суды бөлек) ұңғыма тазартылған және қажетті диаметрімен манифольдқа штуцер орнатылған соң, Тапсырыс берушінің келісімімен жүргізіледі. Фонтан соққан жағдайда жер қабатының қысымын толықтай қалпына келтіру үшін ұңғыма жабылады және жер қабатының бастапқы қысымы өлшенеді.

1.2.5. Нысанды толыққанды зерттеу үшін сағадағы қысым параметрлерінің өзгеруін анықтау үшін тарамдалған құрылғылар, сондай-ақ құлыптау-реттелетін арматурасы бар физикалық шамаларды өлшеуге/реттеуге арналған құрылғылар қажет (өлшенетін ортаның берілуін (қозғалысын) жауып қана қоймай, оны қайта бағыттауға мүмкіндік беретін Қақпаның үш жұмыс орны).

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N370-II ЗҚ 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»
4372517579

1.2.6. Әрбір объектідегі дебит пен қысымды өлшеуді кемінде 3 режимде (3 түрлі диаметрлі штуцерлер) тікелей және кері жүріспен жүргізу қажет. Штуцерлер даиметрі ұңғымаға сынақ жүргізу барысында ағыс қарқынына байланысты анықталатын болады.

1.2.7. Сынақ барысында флюиданың үстіңгі сынамасы алынады және Тапсырыс беруші лабораториясына жіберіледі.

1.2.8. Объектіні зерттеу жер қабатының қысымын өлшеумен және оның 24 сағаттан кем емес қалпына келтірілу уақытымен аяқталады.

1.2.9. Ұңғымаларды ұзақ сынау кезеңінде (90 тәулікке дейінгі мерзімде) ұңғымаларды сынау жөніндегі жұмыстардың толық кешенін жүргізу мақсатында, Мердігер Тапсырыс берушіге технологиялық желіні (трап шаруашылығын) уақытша пайдалануға бере алуы тиіс.

1.2.10. Соңғы (үстіңгі) объектіге сынақ жүргізу аяқталған соң ұңғыманы жою/консервациялау/пайдалануға беру туралы шешімді Тапсырыс беруші қабылдайды, ол Мердігер сол шешімді орындайды.

1.2.11. "Теңізшевройл" ЖШС-мен біріктірілген аумақта жер қойнауын пайдалану жөніндегі операцияларды жүргізу тәртібі:

1) Жұмыстары Тапсырыс берушімен келісілген тәртіпке сәйкес және "Теңізшевройл" ЖШС қағидаларына толықтай сәйкестендіріліп орындалуы тиіс, себебі аталған кен орны біріктірілген аумақта орналасқан;

2) бірлескен аумақта тұрақты түрде "Теңізшевройл" ЖШС-мен бірлескен экологиялық аудит жүргізілетін болады;

3) Мердігерінің персоналы мен көлік құралдарының тізбесін ұсына отырып, бірлескен аумаққа кіру тәртібін "Теңізшевройл" ЖШС-мен кіру нүктелерін, қозғалыс маршруттары мен тұрақ орындарын, хабар тарату және өзара бірлесіп әрекет ету тәртібін және т. б. келісу қажет;

4)"Теңізшевройл" ЖШС талаптарына сәйкес қауіпсіздік техникасы бойынша мердігерінің барлық персоналына міндетті түрде нұсқамадан өту;

5) жұмысшылардың өмірі мен денсаулығына қауіп төндіретін объектілердің маңында жұмыстарын жүргізу кезінде тиісті сақтық шаралары, оның ішінде бірлескен аумақта вагон-офистерден басқа, тұрғын вагондарын орналастыруға жол бермеу жөнінде шаралар қабылдануы тиіс.

1.3. Жабдықтарға, орындалатын жұмыстарға және Мердігер қызметкерлеріне қойылатын талаптар

1.3.1 Көтергіш агрегатты, технологиялық және қосымша жабдықтарды монтаждау аяқталған соң ұңғымада Мердігердің жұмысшы комиссиясымен бригаданың жұмыстарды орындауға дайындығына тиісті актілер жасалу және қажеттілігіне қарай хаттама толтырылу арқылы тексеру жүргізіледі. Бұл ретте комиссия құрамына Тапсырыс беруші өкілдері де қосылуы тиіс.

1.3.2 Мердігер ұңғымаларды сынау процесінде газ қоспаларының сапалық және/немесе сандық құрамын уақтылы анықтау үшін тасымалданатын және стационарлық өлшеу аспаптарын пайдалануы тиіс

1.3.3 Жұмыс алаңында ұңғыманың кемінде 2 көлемін сөндіруге арналған сұйықтық қоры немесе тұзды ерітінді дайындауға арналған химиялық реагенттер қоры болуы тиіс. Өлшенген бөлшектердің 20 мг/л аспайтын концентрациясын қамтамасыз ету үшін ұңғымаларды және отын сыйымдылықтарын сөндіру кезінде агрегаттарда сүзгіні пайдалану (сорғыны қабылдау) міндетті болып табылады. Ай сайын актілер жасай отырып, кәсіпорын бойынша бекітілген кестеге сәйкес отын (науа) сыйымдылықтарына тазалау жүргізіледі.

1.3.4 Барлау (бағалау) ұңғымаларын сынау бойынша барлық жұмыстар амбарсыз әдіспен жүргізілуі тиіс, яғни «нөлдік ығыстыру» әдісімен. Мердігер табиғатты қорғау заңнамасы талаптарының және Қазақстан Республикасының еңбекті қорғау жөніндегі заңнамасы талаптарының бұзылғаны үшін өз бетінше жауапты болады.

1.3.5 Жұмыс басталғанға дейін Мердігер фонтанға қарсы қызметпен келісілген, ПВО және сұйықтық шығару тораптарын монтаждау схемасын, көтергіш агрегат пен қосымша жабдықтардың орналасу схемасын беруі тиіс.

1.3.6 Мердігер тиеу-түсіру жұмыстарын, жұмыс алаңы шегінде қажетті материалдар мен техниканың, яғни Тапсырыс берушінің жабдықтары мен материалдарының орындарын ауыстыру жұмыстарын жүзеге асырады (қажет болса Тапсырыс берушінің басқа да Мердігерлерінің).

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

1.3.7 Мердігер көтергіш агрегатты оқиғаны кемінде 3 нүктеден (ұңғыма сағасы, алаңдағы жалпы көрініс, экологиялық ыдыс) бейне тіркеу жүйесімен қамтамасыз етуі тиіс, Тапсырыс беруші үшін бейне тіркеу жүйесіне «on-line» және бейне тіркеу жүйесі архивінің тереңдігіне қол жетімділік кемінде 3 айға дейін болады.

1.3.8 Ұңғымаларды сынау барысы туралы Тапсырыс берушіні хабардар ету және жүргізілетін жұмыстарды талдау:

1) Тапсырыс берушінің ұсынылған форматы бойынша тәуліктік жиынтық ұсыну (ақпарат екі сағат сайын электрондық пошта арқылы беріледі);

2) ұңғымаларды салу тиімділігінің негізгі көрсеткіштерін мониторингтеуге, талдауға және өндірістік есептілікті қалыптастыруға мүмкіндік беретін Тапсырыс беруші бойынша мамандандырылған бағдарламалық үйлесімді Peloton WellView қолдана отырып, Тапсырыс берушіге тәуліктік және аралық есепті (баянатты) жасау және уақтылы ұсыну және т. б.

1.3.9 Жұмыстар аяқталған соң Мердігер 10 күн ішінде Тапсырыс берушіге орындалған жұмыстарға қатысты барлық құжаттарды тапсырады.

1.3.10 Барлау (бағалау) ұңғымаларын сынау кезінде Мердігер жұмыстарының технологиялық бақылауын және орындалу сапасын Тапсырыс берушінің өкілдері (супервайзерлер) жүргізеді. Тапсырыс берушінің өкілдері жұмыстарды жүргізу сапасына тәулік бойы бақылауды жүзеге асыратын ұңғымадағы Тапсырыс берушінің уәкілетті өкілдері болып табылады. Сондықтан Тапсырыс берушінің өкілі жұмыстарды жүргізу орындарына оларды жүргізудің барлық кезеңі ішінде кез келген уақытта, сондай-ақ ұңғымаларды сынау кезінде пайдаланылатын материалдарды сақтау орындарына кедергісіз кіруге құқылы.

1.3.11 Тапсырыс берушінің өкілі Мердігердің жұмыстарды ұйымдастырудың бекітілген жоспарын, өнеркәсіптік қауіпсіздік, еңбекті және қоршаған ортаны қорғау қағидаларын бұзуына жол бермеу жөнінде шаралар қабылдауға, сондай-ақ Тапсырыс берушімен келісім бойынша бұзушылықтар жойылғанға дейін жұмыстарды тоқтата тұруға құқылы. Бұл ретте жұмыстарды тоқтата тұру фактісі актімен ресімделеді және мердігерге дереу хабарланады. Мердігер Тапсырыс берушіге Тапсырыс беруші өкілдерінің берілген нұсқамаларының тармақтарын жою бойынша атқарылған жұмыстар туралы хабарлауға тиіс. Бұзушылықтарды белгіленген мерзімде жою мүмкін болмаған жағдайда, Тапсырыс берушімен орындаудың жаңа мерзімдерін келіседі. Мердігер Жұмыс орнындағы Тапсырыс беруші өкілдерінің тұрғын вагонмен қамтамасыз етуге жауапты.

1.3.12 Мердігер бүкіл территоияға техникалық рекультивация жүргізуі, құрылыс қоқыстарын, ҚТҚ бөлшектеу жұмыстары аяқталғаннан кейін 10 күнтізбелік күн ішінде әкетуі және территорияны акті бойынша Тапсырыс беруші өкілдеріне тапсыруы тиіс.

1.3.13 Мердігердің кінәсінен болған ақауларды, аварияларды жою, сондай-ақ ұңғымада сынаудан кейін табылған кемшіліктерді (ақауларды) жою Мердігердің есебінен Тапсырыс берушімен келісілген мерзім ішінде (бірлескен геологиялық-техникалық кеңес хаттамасының шешімімен) орындалады.

Қосымша сұрақтар бойынша «Ембімұнайгаз» АҚ-на хабарласуға болады:

Барлаушы ұңғымаларды сынау және игеру жөніндегі топ: +7 (7122) 99-32-23; 99-31-45

ҚОСЫМШАЛАР

Қосымша №1 – Орындалатын жұмыстар көлемі.

Қосымша №2 – Орындалатын жұмыстар бағасы және сатысы.

3. Техникалық стандарттар

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

2	Иә	ГОСТ 13846-2003	336331	Межгосударственный стандарт	Арматура фонтанная и нагнетательная. Типовые схемы, основные параметры и технические требования к конструкции	нагнетательную арматуру, состоящую из устьевой елки и трубной обвязки, независимо от области применения по климатическому району и скважинной среде. Не распространяется на устьевую арматуру с двумя и более стволовыми проходами с параллельным подвешиванием скважинных трубопроводов на арматуру для добычи или нагнетания теплоносителя, а также устанавливаемую на скважины с подводным расположением устья	Азербайджан ( )	23	Оборудование для разведки и добычи	Действует	Принят Приказом Комитета технического регулирования и метрологии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 21.05.2008 г. за № 249-од в качестве национального стандарта Республики Казахстан с 1 января 2009 г.	01.01.2009
						Распространяется на вновь						

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

3	Иә	ГОСТ 13862-2003	336330	Межгосударственный стандарт	Оборудование противовыбросовое. Типовые схемы, основные параметры и общие технические требования к конструкции	разрабатываемое и модернизируемое противовыбросовое оборудование, предназначенное для строительства и ремонта нефтяных и газовых скважин. Не распространяется на ОП для специальных видов бурения (с избыточным давлением на устье, для морских скважин с подводным расположением устья и т. п., а также на составные части, дополнительно включаемые в столовую часть ОП и др.)	Азербайджан ( )	29	Оборудование для разведки и добычи	Действует	Принят Приказом Комитета технического регулирования и метрологии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 21.05.2008 г. за № 249-од в качестве национального стандарта Республики Казахстан с 1 января 2009 г.	01.01.2009	

4. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р/с	Атауы
1	«ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ компаниясы тобының ұңғымалар құрылысын салу, күрделі жөндеу және қайта салу кезіндегі супервайзинг регламенті. 31.01.2017 ж. 27 т. №5 хаттама

2	«КазМунайГаз» ҰК АҚ мұнай және газ ұңғымаларын бекіту бойынша регламент. 09.12.2016 ж. 27 т. №46 хаттама
3	Цементтеу сапасын анықтау бойынша регламент. 09.12.2016 ж. 27 т. №46 хаттама
4	«КазМунайГаз» ҰК АҚ бұрғылау ерітінділері бойынша регламент. 09.12.2016 ж. 27 т. №46 хаттама

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

Қол қоюшылар:
Мұнара Асқар, Заместитель генерального директора по геологии и разработке
Мухамбеткалиева Динара Нуржановна, Ведущий юрист отдела договорно-правовой работы департамента правового обеспечения
Кужахметов Самат Изгалиевич, Начальник отдела бюджетирования департамента бюджетирования и экономического анализа
Махамбетов Нурбол Жанбырбаевич, Главный бухгалтер
Камматов Арман Катапович, Директор департамента закупок
Каракушикова Жанар Аманбаевна, Ведущий экономист отдела бюджетирования департамента бюджетирования и экономического анализа
Дошқай Айболат Жолдасұлы, Начальник отдела планирования и отчетности департамента закупок
Есламгалиева Светлана Курметовна, Начальник отдела закупок ТРУ департамента закупок
Тасеменов Ернур Тасеменович, Директор департамента геологии и разведки
Косанов Канат Таргынович, Начальник отдела казначейства финансового департамента
Едигарьев Анатолий Юрьевич, Директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

Дополнительное соглашение 1017188/2025/1-1
к договору №1017188/2024/1

03.03.2025 г.

Акционерное общество "Эмбамунайгаз", именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице Заместитель генерального директора по геологии и разработке Мұнара Асқар, действующего на основании Доверенность №3520859150 от 29.07.2024, , с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "Научно-Производственное Предприятие "УралНефтеГазСервис" именуемое в дальнейшем Подрядчик, в лице Директор Едигарьев Анатолий Юрьевич, действующего на основании Устав, , с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии с Порядком осуществления закупок акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и юридическими лицами, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденным решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» (№193 от «03» марта 2022 года) (далее – Порядок), и на основании Статья 65 п. 1-4) Уменьшение или увеличение суммы на сумму и объем договора, не превышающих первоначально запланированных в плане закупок, заключили настоящее дополнительное соглашение и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Предмет соглашения

1.1. Принимая во внимание требования действующего законодательства Республики Казахстан и Порядка, согласно которым внесение изменений и дополнений в заключенный договор о закупках допускается по взаимному согласию Сторон, а также учитывая, что Заказчик, в лице своего ответственного структурного подразделения подтверждает обоснованность увеличения суммы и объема работ по скважине №20 на месторождении Карасор Западный и уменьшения суммы и объема работ по скважине №21 на месторождении Карасор Западный, не превышающих 50 (пятьдесят) процентов от первоначально запланированных в плане закупок, при условии неизменности цены за единицу работ, в соотвествии с Приказом №79 от 26.02. 2025 года, Стороны согласились внести в Договор о закупке работ №1017188/2024/1 от 20.09.2024 года (далее – Договор) нижеследующие изменения:

1.1.1. Приложения №1 и №2 к Технической спецификации (Приложение №2 к Договору), а также Приложение №4 к Договору изменить и изложить в новой редакции, согласно приложениям к настоящему дополнительному соглашению.

1.2. Все остальные условия Договора, не затронутые настоящим дополнительным соглашением, остаются неизменными, и Стороны подтверждают по ним свои обязательства.

1.3. Настоящее дополнительное соглашение и его приложения являются неотъемлемой частью Договора, вступают в силу со дня подписания обеими Сторонами и действуют до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору.

1.4. Настоящее дополнительное соглашение составлено в электронном виде на русском и казахском языках и заключено посредством Системы на портале электронных закупок АО ФНБ «Самрук-Қазына» https://zakup.sk.kz/ путем подписания электронными цифровыми подписями уполномоченными лицами Сторон, равнозначные подписанному на бумажном носителе, имеющими юридическую силу.

2. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Акционерное общество "Эмбамунайгаз" Атырауская область, Атырау Г.А., Валиханова, 1 БИН 120240021112 БИК HSBKKZKX ИИК KZ876010141000156926 АО “Народный Банк Казахстана” Тел.: +7 (712) 299-3163 Заместитель генерального директора по геологии и разработке Мұнара Асқар	Товарищество с ограниченной ответственностью "Научно-Производственное Предприятие "УралНефтеГазСервис" Атырауская область, Атырау Г.А., г.Атырау, Промышленная зона Солтүстік, строение 25В БИН 130240029239 БИК HSBKKZKX ИИК KZ78601A141000428921 АО “Народный Банк Казахстана” Тел.: +7 (712) 276-3961 Директор Едигарьев Анатолий Юрьевич
28.02.2025 21:08:57	03.03.2025 09:27:42

Приложение №1

к Договору №1017188/2025/1-1 от 03.03.2025 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строки ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Общее к-во	К-во	Ед. изм	Признак НДС РК	Сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
206 Р	Работы по освоению скважин	Работы по испытанию разведочных (оценочных) скважин на месторождениях АО "Эмбамунайгаз"	1.000	1.000	-	Да	515 233 488	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырауская область	-	С даты подписания договора по (включительно) 31.01.2025	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

4372517579

Приложение №2
к Договору №1017188/2025/1-1 от 03.03.2025 г.

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1017188
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (206 Р, 3718733)

Заказчик: Акционерное общество "Эмбамунайгаз"

Подрядчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Научно-Производственное Предприятие "УралНефтеГазСервис"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	206 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по освоению скважин
Дополнительная характеристика	Работы по испытанию разведочных (оценочных) скважин на месторождениях АО "Эмбамунайгаз"
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырауская область
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по (включительно) 31.01.2025
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%

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

1.1. Общие положения (цели и задачи)

1.1.1. Настоящая техническая спецификация разработана в целях получения от Потенциальных поставщиков предложений по испытанию разведочных (оценочных) скважин на месторождениях АО «Эмбамунайгаз» в Атырауской области Республики Казахстан (Приложение №1).

1.1.2. Работы по испытанию разведочных (оценочных) скважин проводятся в соответствии с утверждёнными Планами по испытанию скважин, согласованного с Заказчиком, с действующими техническими регламентами и другими нормативно-техническими документами АО «НК «КазМунайГаз» и АО «Эмбамунайгаз» (предоставляемыми Заказчиком): Протокол №46 п.27 от 09.12.2016г. «Регламент по креплению нефтяных и газовых скважин АО НК «КазМунайГаз», Протокол №46 п. 27 от 09.12.2016г. «Регламент по оценке качества качества цементирования АО НК «КазМунайГаз», Протокол №46 п.27 от 09.12.2016г. «Регламент по буровым растворам АО НК «КазМунайГаз», Протокол №5 от 31.01.2017г. «Регламент супервайзинга при строительстве, капитальном ремонте и реконструкции скважин в группе компаний АО НК «КазМунайГаз», а также «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).

1.2. Описание и требуемые характеристики работ по исследованию и освоению (испытанию) разведочных скважин

1.2.1. Испытание разведочных (оценочных) скважин производится с целью определения потенциала скважины, изучения основных физических параметров и коллекторских свойств продуктивных горизонтов, изучения физических свойств пластовых флюидов, изучения параметров продуктивных пластов, получения исходных данных для оценки запасов углеводородов, отбор глубинных и поверхностных проб нефти, газа и пластовой воды.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

1.2.2. Испытание разведочных (оценочных) скважин включает в себя (но не ограничиваясь этим) следующие этапы:

- мобилизация и монтаж подъемного агрегата (ПА), технологического и вспомогательного оборудования для испытания скважины с обвязкой технологических линии (трапное хозяйство);

- завоз технологических труб (НКТ, СБТ, УБТ), инструментов для сборки и разборки всех типов технологических труб, пакеров, скребков, аварийных инструментов, переводников, патрубков и др. необходимого оборудования для проведения операции в скважине, в том числе роторной системы с вертлюгом, квадратом и бурильными трубами;

- до начала объема Работ необходимо составить и согласовать с Заказчиком Программу по основным работам, затем на все промежуточные и определенные с Заказчиком работы должны разрабатываться и согласовываться отдельные планы организационных работ (ПОР);

обвязка устьевого оборудования с ПВО, определение герметичности и получение разрешения от представителя противофонтанной службы на продолжение работ ГОСТ 13862-2003;

шаблонировка и скреперование ствола скважины на технологическом НКТ или СБТ до искусственного забоя и замена технической воды на полимеркалиевый буровой раствор или рассол (по согласованию с Заказчиком);

определение зон продуктивных горизонтов и качества крепления скважины, повторное вскрытие продуктивных интервалов, определение давления, температуры в них, по согласованию с Заказчиком;

вызов притока произвести снижением уровня жидкости в скважине компрессированием или устройством для нагнетания/отсасывания жидких/газообразных веществ на гибкой непрерывной насосно-компрессорной трубе ГНКТ (по согласованию с Заказчиком);

при вызове притока проводит замер уровня жидкости в скважине;

в случае получения слабого притока или отсутствия притока нефти и газа провести увеличение проницаемости объекта испытания скважины за счет очистки поровых каналов и трещин на гибкой непрерывной насосно-компрессорной трубе ГНКТ (по согласованию с Заказчиком);

изоляция интервала испытания с установкой цементного моста или пакера (проводить при переходе на вышележащий объект после испытания на герметичность и прочность цементного моста или пакера методами гидравлической опрессовки и разгрузкой инструмента);

разбуривание ранее установленных цементных мостов или пакера в перфорированных интервалах (при переходе на ниже или вышележащие объекты с созданием герметичности верхнего или нижнего трубного пространства) (ГОСТ 1581-2019);

при отсутствии запланированных продуктивных горизонтов/пластов, провести работы по консервации/ликвидации скважин согласно «Правил консервации и ликвидации при проведении разведки и добычи углеводородов и добычи урана» (приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 22 мая 2018 года № 200) (по согласованию с Заказчиком);

демонтаж и демобилизация подъемного агрегата, технологического и вспомогательного оборудования с отведенной территории;

очистка устьевого оборудования и территории вокруг устья скважины от промышленных отходов и замазученности, планировка, рекультивация территории и сдача представителям Заказчика по акту.

1.2.3. Устье скважины оборудуется согласно типовой схеме при испытании и консервации (ГОСТ 13846-2003).

1.2.4. Замеры дебита скважины (раздельно нефти, газа, воды) производятся после очистки скважины и установки штуцера на манифольде с необходимым диаметром, согласованную с Заказчиком. В случае фонтанирования, скважина закрывается на полное восстановление пластового давления и замеряется начальное пластовое давление.

1.2.5. Для полноценного исследования объекта необходимы тарированные устройства для определения изменения параметров давления на устье, а также приспособления для измерения/регулирования физических величин с запорно-регулируемой арматурой (три рабочих положения затвора, что позволяет не просто перекрывать подачу (движение) измеряемой среды, но и перенаправлять ее).

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

1.2.6. Для каждого объекта замеры дебитов и давлений необходимо проводить не менее в 3-х режимах (3 различные диаметры штуцеров) прямым и обратным ходом. Диаметр штуцеров будет уточняться в процессе испытания скважины в зависимости от интенсивности притока.

1.2.7. В процессе испытания отбираются поверхностные пробы флюидов и передаются в лабораторию Заказчика.

1.2.8. Исследование объекта завершается замером пластового давления и не менее 24 часового его восстановления.

1.2.9. На период длительного испытания скважин (в срок до 90 суток), в целях проведения полного комплекса работ по испытанию скважин, Подрядчик должен иметь возможность передать Заказчику на временное пользование технологическую линию (трапное хозяйство);

1.2.10. По окончании испытания последнего (верхнего) объекта решение о ликвидации/консервации/ввод в эксплуатацию скважины принимает Заказчик, а Подрядчик исполняет данное решение.

1.2.11. Порядок проведения операций по недропользованию на совмещенной территории с ТОО «Тенгизшевройл»:

1) Работы должны выполняться в соответствии с согласованными в установленном порядке Заказчиком и в полном соответствии с Правилами ТОО «Тенгизшевройл», т.к. указанное месторождение находится на совмещенной территорией;

2) На совмещенной территории периодически будет проводится совместный с ТОО «Тенгизшевройл» экологически аудит;

3) Согласование с ТОО «Тенгизшевройл» порядка доступа на совмещённую территорию, с предоставлением перечня персонала и транспортных средств подрядчика, согласование точек доступа, маршрутов передвижения и места стоянок, порядка оповещения и взаимодействия и т.д.;

4) Обязательное прохождение инструктажа всего персонала подрядчика по технике безопасности в соответствии с требованиями ТОО «Тенгизшевройл»;

5) При проведении работ вблизи объектов, представляющих угрозу для жизни и здоровья работающих, должны быть приняты соответствующие меры предосторожности, в том числе по недопущению размещения жилых вагонов на совмещенной территории, кроме вагон-офисов.

- проведение инструктажа работников бригады по безопасной работе с химическими реагентами и правилам применения при лабораторных анализах и выполнении работ на объекте, с составлением соответствующих актов.

1.3. Требования, предъявляемые к оборудованию, выполняемой работе и персоналу Подрядчика

1.3.1 После монтажа подъёмного агрегата, технологического и вспомогательного оборудования на скважине рабочей комиссией Подрядчика проводится проверка готовности бригады к выполнению работ с составлением соответствующих актов и при необходимости протокола. При этом в состав комиссии должны быть включены и представители Заказчика.

1.3.2 Подрядчик должен использовать переносные и стационарные измерительные приборы, для своевременного определения качественного и/или количественного состава смесей газов в процессе испытания скважин.

1.3.3 На рабочей площадке должен быть запас жидкости для глушения не менее 2-х объемов скважины или запас химических реагентов для приготовления рассола. Использование фильтра на агрегатах (прием насоса) при глушении скважин и доливных емкостях для обеспечения концентрации взвешенных частиц не более 20 мг/л - обязательна. Ежемесячно производить очистку доливных (желобных) емкостей согласно утвержденного графика по предприятию с составлением актов.

1.3.4 Все работы по испытанию разведочных (оценочных) скважин должны проводиться безамбарным методом, т.е. методом «нулевого сброса». Подрядчик самостоятельно несет ответственность за нарушение требований природоохранного законодательства и законодательства по охране труда Республики Казахстан.

1.3.5 До начала работ Подрядчику необходимо предоставить схему монтажа [illegible] схему расположения подъемного агрегата и вспомогательного оборудования, согласованную с противофонтанной службой

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

1.3.6 Подрядчик осуществляет погрузочно-разгрузочные работы, перемещение в пределах рабочей площадки, необходимых материалов и техники, в т.ч. оборудования и материалов Заказчика (при необходимости, других Подрядчиков Заказчика).

1.3.7 Подрядчику необходимо обеспечить подъёмный агрегат системой видео регистрации событий не менее с 3-х точек (устье скважины, общий обзор площадки, экологическая емкость), «on-line» доступ к системе видео регистрации для Заказчика и глубину архива системы видео регистрации не менее 3-х месяцев.

1.3.8 Информирование Заказчика о ходе испытания скважин и анализ проводимых работ:

1) предоставление суточной сводки по предложенному формату Заказчика (информация предоставляется по электронной почте каждые два часа);

2) составление и своевременное предоставление Заказчику ежесуточного и промежуточного отчета (рапорта) с применением специализированного программного совместимого с ПО Заказчика Peloton WellView, позволяющее вести мониторинг, анализ ключевых показателей эффективности строительства скважин и формированию производственной отчетности и т.д.

1.3.9 После завершения Работ Подрядчику необходимо предоставить в течение 10 дней представителям Заказчика всю документацию на выполненные работы.

1.3.10 Технологический контроль и качество выполнения работ Подрядчика при испытании

разведочной (оценочных) скважины Заказчик проводит собственными силами и с привлечением Супервайзеров. Супервайзер является уполномоченным представителем Заказчика на скважине, осуществляющий круглосуточный контроль за качеством испытания скважины и имеющий право беспрепятственного доступа на места проведения работ в любое время в течение всего периода их проведения, а также в места хранения материалов, используемых при испытании скважин.

1.3.11 Представитель Заказчика имеет право принимать меры по недопущению Подрядчиком нарушений утвержденного плана организации работ, правил промышленной безопасности, охраны труда и окружающей среды, а также по согласованию с Заказчиком, приостановить работы до устранения нарушений. При этом факт приостановления работ оформляется Актом и незамедлительно сообщается Подрядчику. Подрядчик должен уведомлять Заказчика о проделанной работе по устранению выданных пунктов предписании представителей Заказчика. При невозможности устранения нарушений в установленный срок, согласовывать с Заказчиком новые сроки исполнения. Подрядчик несет ответственность за обеспечение жилым вагоном представителей Заказчика на Рабочей площадке.

1.3.12 Подрядчик должен произвести техническую рекультивацию всей территории, вывоз строительного мусора, ТБО в течение 10-ти календарных дней после окончания демонтажа и сдать территорию представителям Заказчика по акту.

1.3.13 Ликвидация браков, аварий по вине Подрядчика, а также устранение обнаруженных после испытания скважины недостатков (дефектов), выполняется за счет Подрядчика по согласованию срока с Заказчиком (решением протокола совместного геолого-технического совещания).

За дополнительными вопросами обращаться в АО «Эмбамунайгаз»:

Группа по испытанию и освоению разведочных скважин: +7 (7122) 99-32-23; 99-31-45

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение №1 – Объемы выполняемых работ.

Приложение №2 – Стоимость и этапы выполняемых работ.

3. Технические стандарты

№ п /п	Зарегис-триро-ван в РК	Обозна-чение	Номер доку-мента	Категория	Наименова-ние	Область примене-ния	Разработ-чик	Страни-цы	МКС	Статус	Приказ	Дата введе-ния с
						Распрост раняется						

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

4372517579

2	Да	ГОСТ 13846-2003	336331	Межгосударственный стандарт	Арматура фонтанная и нагнетательная. Типовые схемы, основные параметры и технические требования к конструкции	на устьевую фонтанную и нагнетательную арматуру, состоящую из устьевой елки и трубной обвязки, независимо от области применения по климатическому району и скважинной среде. Не распространяется на устьевую арматуру с двумя и более стволовыми проходами и с параллельным подвешиванием скважинных трубопроводов на арматуру для добычи или нагнетания теплоносителя, а также устанавливаемую на скважины с подводным расположением устья	Азербайджан ( )	23	Оборудование для разведки и добычи	Действует	Принят Приказом Комитета технического регулирования и метрологии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 21.05.2008 г. за № 249-од в качестве национального стандарта Республики Казахстан с 1 января 2009 г.	01.01.2009

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

3	Да	ГОСТ 13862-2003	336330	Межгосударственный стандарт	Оборудование противовыбросовое. Типовые схемы, основные параметры и общие технические требования к конструкции	Распространяется на вновь разрабатываемое и модернизируемое противовыбросовое оборудование, предназначенное для строительства и ремонта нефтяных и газовых скважин. Не распространяется на ОП для специальных видов бурения (с избыточным давлением на устье, для морских скважин с подводным расположением устья и т. п., а также на составные части, дополнительно включаемые в столовую часть ОП и др.)	Азербайджан ( )	29	Оборудование для разведки и добычи	Действует	Принят Приказом Комитета технического регулирования и метрологии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от 21.05.2008 г. за № 249-од в качестве национального стандарта Республики Казахстан с 1 января 2009 г.	01.01.2009

4. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

437251.7579

1	Регламент супервайзинга при строительстве, капитальном ремонте и реконструкции скважин в группе компаний АО НК «КазМунайГаз»
2	Регламент по креплению нефтяных и газовых скважин АО НК «КазМунайГаз». Протокол №46 п.27 от 09.12.2016г.
3	Регламент по определению качества цементирования. Протокол №46 п.27 от 09.12.2016г
4	Регламент по буровым растворам АО НК «КазМунайГаз». Протокол №46 п.27 от 09.12.2016г.

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

Құжат «Самұрық-Қазына» ӘАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған
Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»
4372517579

Подписывающие:
Мұнара Асқар, Заместитель генерального директора по геологии и разработке
Мухамбеткалиева Динара Нуржановна, Ведущий юрист отдела договорно-правовой работы департамента правового обеспечения
Кужахметов Самат Изгалиевич, Начальник отдела бюджетирования департамента бюджетирования и экономического анализа
Махамбетов Нурбол Жанбырбаевич, Главный бухгалтер
Камматов Арман Катапович, Директор департамента закупок
Каракушикова Жанар Аманбаевна, Ведущий экономист отдела бюджетирования департамента бюджетирования и экономического анализа
Дошқай Айболат Жолдасұлы, Начальник отдела планирования и отчетности департамента закупок
Есламгалиева Светлана Курметовна, Начальник отдела закупок ТРУ департамента закупок
Тасеменов Ернур Тасеменович, Директор департамента геологии и разведки
Косанов Канат Таргынович, Начальник отдела казначейства финансового департамента
Едигарьев Анатолий Юрьевич, Директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей
Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе