



Қосымша келісім 844886/2023/1-1
№844886/2023/1 келісім-шартқа арналған

20.12.2023 жылғы

"Ембімұнайгаз" АҚ, бұдан әрі Заказчик деп аталатын, Сенімхат №1851298562 13.09.2022 бастап, негізінде қызмет ететін Бас директордың геология және игеру жөніндегі орынбасары Көзов Қайрат Салауатұлы 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. Қосымша келісімнің тақырыбы

1.1. Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының және Тәртіптің талаптарын ескере отырып, оған сәйкес жасалған сатып алу туралы шартқа тараптардың өзара келісімі бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізуге жол беріледі, сондай-ақ оның өкілі болып табылатын Тапсырыс берушінің жауапты құрылымдық бөлімше, 06.04.2023 жылғы № 844886/2023/1 келісім-шарттың сомасы мен орындалатын жұмыс көлемін азайтудың негізділігін растайды. (бұдан әрі - Шарт) Шартта көрсетілген жұмыс бірлігіне бағаның өзгермейтіндігін ескере отырып, № Шартқа қосуға келіскен. (бұдан әрі – Шарт) келесі өзгерістер енгізілді.

1.1.1. Шарттың 2-бөлімінің 2.1-тармағы «Келісімшарт сомасы және төлем шарттары» келесідей өзгертілсін: «Осы шарттың жалпы сомасы 459 429 535,60 (төрт жүз елу тоғыз миллион төрт жүз жиырма тоғыз мың бес жүз отыз бес) теңге 60 тиынды құрайды ҚҚС қоса алғанда және Шарт талаптарын тиісінше орындау үшін қажетті барлық шығыстарды камтиды және Шартта және Тәртіпте көзделген жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындамайынша өзгертуге жатпайды».

1.1.2. Келісімге Техникалық сипаттамаға қосымша №1, №2, №4 қосымшалары осы қосымша келісімге №1, № 2, 4/1 қосымшаларға сәйкес өзгертілсін және жаңа редакцияда жазылсын.

1.2. Қосымша келісімге әсер етпейтін Шарттың барлық қалған талаптары өзгеріссіз қалады және Тараптар олар бойынша өз міндеттемелерін растайды.

1.3. Осы қосымша келісім және оның қосымшалары Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады, екі Тарап қол қойған күннен бастап күшіне енеді және Тараптар Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін жарамды.

1.4. Осы қосымша келісім электрондық түрде орыс және қазақ тілдерінде жасалды және «Самұрық-Қазына» ҰАҚ АҚ Электрондық сатып алу порталында жүйе арқылы жасалды <https://zakup.sk.kz/> заңды күші бар, қағаз тасығышта қол қойылғанға тең Тараптардың уәкілетті тұлғалары электрондық цифрлық қолтаңбалармен қол қою арқылы.

2. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

"Ембімұнайгаз" АҚ
Атырау облысы, Атырау Қ.Ә., Валиханова, 1
BSN 120240021112
BSK HSBKKZKX
ЖСК KZ876010141000156926
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (712) 299-3163
Бас директордың геология және игеру жөніндегі
орынбасары Көзов Қайрат Салауатұлы

"Научно-Производственное Предприятие
"УралНефтеГазСервис" жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі
Атырау облысы, Атырау Қ.Ә., Атырау қ., Промышленная
зона Солтүстік, строение 25В
BSN 130240029239
BSK HSBKKZKX
ЖСК KZ78601A141000428921
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (712) 276-3961
Директор Едигарьев Анатолий Юрьевич

20.12.2023 12:20:40

20.12.2023 13:08:21





№1 қосымша

№844886/2023/1-1 от 20.12.2023 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
179-1 Р	Ұңғыманы игеру бойынша жұмыстар	«Эмбаунайгаз» АҚ кен орындарындағы бағалау ұңғымаларына сынақ жүргізу бойынша жұмыстар	1.000	1.000	-	Иә	459 429 535.6	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырауская область	-	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2023 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 90%, Соңғы төлем - 10%





ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

844886 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (179-1 Р, 3156184)

Тапсырыс беруші: "Ембімұнайгаз" АҚ

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

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	179-1 Р
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Ұңғыманы игеру бойынша жұмыстар
Қосымша сипаттама	«Эмбамұнайгаз» АҚ кен орындарындағы 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) 31.12.2023 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 2023 жылы Қазақстан Республикасы Атырау облысындағы «Ембімұнайгаз» АҚ-ның кен орындарындағы бағалау ұңғымаларына сынақ жүргізу бойынша Әлеуетті жеткізушілерден ұсыныс алу мақсатында дайындалған (Қосымша №1).

1.1.2. Бағалау ұңғымаларына сынақ жүргізу бойынша жұмыстар Тапсырыс берушімен келісілген, бекітілген Ұңғымаларды сынау жоспарына, қолданыстағы техникалық регламенттерге және «КазМунайГаз» ҰК» АҚ мен «Ембімұнайгаз» АҚ-ның басқа да нормативтік-техникалық құжаттарына, сондай-ақ 30.12.14 ж. «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. 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, мұнай, газ және жер қабаты суының тереңдіктегі және кеңістіктегі сынамасын алу мақсатында жүргізіледі.

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

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

технологиялық құбырларды (НКТ, СБТ, УБТ), технологиялық құбырлардың барлық түрлерін, пакерлерді, кырғыштарды, авариялық құралдарды, аударғыштарды, келте құбырларды және ұңғымада операция жүргізу үшін қажетті





жабдықтарды, оның ішінде бұрылысы, квадраты және бұрғылау құбырлары бар айналмалы жүйені (бұрын орнатылған цементті көпір және ұңғыма окпанын шаблондау құбырларын бұрғылау үшін) 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 окпанын технологиялық НКТ немесе СБТ-да жасанды забойға дейін шаблондау және бекіту және техникалық суды полимеркаллилі бұрғылау ерітіндісіне немесе тұзды суға (Тапсырыс берушімен арадағы келісім бойынша) ауыстыру;

ерітіндіні техникалық суға немесе мұнайға ауыстыру арқылы ағын шақыру, фонтан ағыны болмаған жағдайда ұңғымадағы сұйықтық деңгейін төмендету (қажет болған жағдайда, Тапсырыс беруші келісімі бойынша сұйық/газ тәрізді заттарды ГНКТмен сығымдау немесе айдау/сору құрылғысы);

ағыс шақыру кезінде ұңғымадағы сұйықтық деңгейіне өлшеу жүргізу;

әлсіз ағыс алған кезде немесе мұнай және газ ағысы болмаған жағдайда кеуекті каналдары мен жарықтарын тазарту арқылы ұңғыманы сынау объектісіне өтімділікті ұлғайту (Тапсырыс беруші келісімі бойынша);

ұңғыманы көлемі есептік көрсеткіштен бір жарым есе көлемде аз болатын тұзды сумен бастыру;

цементті көпір немесе пакер орнату арқылы сынақ интервалын окшаулау (цементті көпір немесе пакердің герметикасы мен төзімділігіне гидравликалық қысыммен тексеру және құралдармен жеңілдету әдісімен сынақ жүргізілген соң жоғары жатқан объектіге ауыстыру кезінде жүргізу) (ГОСТ 1581-2019);

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

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;

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

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

1.2.5. Ұңғыма дебитін өлшеу (мұнай, газ, суды бөлек) ұңғыма тазартылған және қажетті диаметрімен манифольдка 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.

1.2.6. Объектіні толықтай зерттеу үшін теңестірілген техникалық/үлгідегі компенсаторлы және 3 жүрісті кранды сағалық манометрлер (2,5 ден 70 Мпа дейін) қажет;

1.2.7. 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.

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

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





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.

1.3. 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 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.

1.3.3 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.

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

1.3.5 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).

1.3.6 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.

1.3.7 Мердігер тәуліктік мәліметтерді Тапсырыс берушімен ұсынылған форматта береді (қажет болса, ұңғыма бойынша ақпаратты әрбір екі сағат сайын электронды почта арқылы).

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

1.3.9 Тапсырыс беруші Мердігерден осы Шарт бойынша жұмыстардың орындалуына қатысты, растаушы құжаттарды қоса, кез келген ақпаратты сұратуға құқылы, ал Мердігер сондай ақпаратты беруге міндетті.

1.3.10 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 өмірі мен жұмыс қабілеттілігін қамтамасыз етуге жауапты.

1.3.12 Қабаттық сұйықтықтың топыраққа түсуін болдырмау үшін ұңғыма сағасының айналасындағы, жинақтаушы және экологиялық сыйымдылықтардың, көтергіш агрегаттың астындағы, ысырмалар тобының астындағы және топырақтың қабаттық сұйықтықпен немесе сөндіргіш сұйықтықпен ластануы мүмкін кез келген басқа жерлерде қалыңдығы кемінде 150 микрон болатын полиэтилен пленкамен жабылуы тиіс, ол жөндеу аяқталғаннан кейін алынып тасталады және Мердігермен қайта өңделеді.





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

1.3.14 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) 76-47-49; 99-32-25

3. ОРЫНДАЛАТЫН ЖҰМЫСТАРҒА БЕРІЛЕТІН КЕПІЛДІК МЕРЗІМ: 6 ай.

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
2	Иә	ГОСТ 13862- 2003	336330	Межгос ударств енный стандарт	Обору дован ие против овыбр осовое . Типов ые схемы, основн ые парам етры и общие технич еские требов ания к	Распрост раняется на вновь разрабат ываемое и модерниз ируемое противов ыбросово е оборудов ание, предназн аченное для строител ьства и ремонта нефтяны х и газовых скважин. Не распрост раняется на ОП для специаль ных видов бурения (с избыточн ым давление м на устье,	Азербайд жан ()	29	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действует	Принят Приказо м Комите та техниче ского регулир ования и метроло гии Минист ерства индустр ии и новых техноло гий Республ ики Казахст ан от 21.05.20 08 г. за № 249- од в качеств е национа	01.01.2 009	



2828544361

					констр укции	для морских скважин с подводн ым располож ением устья и т. п., а также на составны е части, дополнит ельно включае мые в столовую часть ОП и др.)					льного стандар та Республ ики Казахст ан с 1 января 2009 г.	
3	Иә	ГОСТ 13846- 2003	336331	Межгос ударств енный стандарт	Арма тура фонта нная и нагнет ательн ая. Типов ые схемы, основн ые парам етры и технич еские требов	Распрот раняется на устьевую фонтанн ую и нагнетат ельную арматуру , состоящу ю из устевой елки и трубной обвязки, независи мо от области примене ния по климатич ескому району и скважин ной среде. Не распрот раняется на устьевую арматуру с двумя и более стволовы ми прохода ми с параллел ьным подвешиванием	Азербайд жан ()	23	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действует	Принят Приказо м Комите та техниче ского регулир ования и метроло гии Минист ерства индустр ии и новых техноло гий Республ ики Казахст ан от 21.05.20 08 г. за № 249- од в качеств е	01.01.2 009



2828544361

					ания к констр укции	скважин ных трубопро водов на арматуру для добычи или нагнетан ия теплонос ителя, а также устанавл иваемую на скважин ы с подводн ым располож ением устья				национа льного стандар та Республ ики Казахст ан с 1 января 2009 г.	
--	--	--	--	--	---------------------------	---	--	--	--	--	--

4. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р /с	Атауы
1	«ҚазМунайГаз» ҰК АҚ мұнай және газ ұңғымаларын бекіту бойынша регламент
2	Цементтеу сапасын анықтау бойынша регламент
3	«ҚазМунайГаз» ҰК АҚ бұрғылау ерітінділері бойынша регламент
4	«ҚазМунайГаз» ҰК АҚ компаниясы тобының ұңғымалар құрылысын салу, күрделі жөндеу және қайта салу кезіндегі супервайзинг регламенті

5. Субмердігерлік ұйымдарды қатыстыру туралы мәліметтер

ЖС Н /БСН	Субмердігердің/бірлесіп орындаушының атауы	Субмердігерлікке берілетін жұмыстардың/қызметтердің түрі	Субмердігерлік көлемі %
1508 4000 1809	"Таза Жер LTD" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Сұйық және қатты қалдықтарды қайта өңдеу және кәдеге жарату жөніндегі қызметтер	5.00
1801 4001 4880	"Кәсіби әскерлендірілген авариялық-құтқару қызметтерінің республикалық орталық штабы" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі	Профилактикалық және фонтанға қарсы жұмыстарды жүргізу	3.00



Қол қоюшылар:

Көзов Қайрат Салауатұлы, Заместитель генерального директора по геологии и разработке

Тасеменов Ернур Тасеменович, Директор департамента геологии и разведки

Дошқай Айболат Жолдасұлы, Директор департамента закупок

Есламғалиева Светлана Курметовна, Начальник отдела закупок ТРУ департамента закупок

Кен Артур Дмитриевич, Начальник отдела договорно-правовой работы департамента правового обеспечения

Махамбетов Нурбол Жанбырбаевич, Главный бухгалтер

Егизбаев Аманжан Егизбаевич, Руководитель группы по испытанию и освоению разведочных скважин департамента геологии и разведки

Наутиев Ануарбек Ибатуллиевич, Начальник отдела бюджетирования департамента бюджетирования и экономического анализа

Тәжімағамбетова Нұрсауле Әжіғалиқызы, Директор департамента бюджетирования и экономического анализа

Косанов Канат Таргынович, Начальник отдела казначейства финансового департамента

Балабаев Абат Амантаевич, Директор финансового департамента

Ибишев Бейбут Гатауович, Ведущий экономист службы планирования и анализа департамента планирования и экономического анализа

Едигарьев Анатолий Юрьевич, Директор

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

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



**Дополнительное соглашение 844886/2023/1-1
к договору №844886/2023/1**

20.12.2023 г.

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", именуемое в дальнейшем Тапсырушы, в лице Заместитель генерального директора по геологии и разработке Көзов Қайрат Салауатұлы, действующего на основании Доверенность №1851298562 от 13.09.2022, , 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 дополнительного соглашения

1.1. Принимая во внимание требования действующего законодательства Республики Казахстан и Порядка, согласно которому 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 уменьшения суммы договора и объема выполняемых работ по договору №844886/2023/1 от 29.05.2023 г. (далее – Договор) при условии неизменности цены за единицу работы, указанную в Договоре, договорились внести в Договор №844886/2023/1 от 29.05.2023 г. (далее - Договор) нижеследующие изменения:

1.1.1. Пункт 2.1. раздела 2 «Сумма договора и условия оплаты» Договора изменить и изложить в следующей редакции: «Общая сумма настоящего договора составляет 459 429 535,60 (Четыреста пятьдесят девять миллионов четыреста двадцать девять тысяч пятьсот тридцать пять) тенге 60 тиын с учетом НДС и включает все расходы, необходимые для надлежащего исполнения условий Договора, и не подлежит изменению до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных Договором и Порядком».

1.1.2. Приложения №1, №2 и №4 к ТС к Договору изменить и изложить в новой редакции, согласно приложениям №1, №2 и №4/1 к настоящему дополнительному соглашению.

1.2. Все остальные условия Договора, не затронутые Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде 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 "Эмбаунайгаз"
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 Көзов Қайрат Салауатұлы

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

20.12.2023 12:20:40

20.12.2023 13:08:21



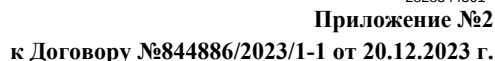


Приложение №1
к Договору №844886/2023/1-1 от 20.12.2023 г.

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
179-1 Р	Работы по освоению скважин	Работы по испытанию оценочных скважин на месторождениях АО "Эмбаунайгаз"	1.000	1.000	-	Да	459 429 535.6	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырауская область	-	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2023	Предоплата - 0%, Промежуточные платежи - 90%, Окончательный платеж - 10%





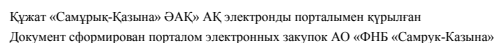
по закупке 844886
способом Открытый тендер

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

Наименование	Значение
Номер строки	179-1 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по освоению скважин
Дополнительная характеристика	Работы по испытанию оценочных скважин на месторождениях АО "Эмбаунайгаз"
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырауская область
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2023
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%

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 операций по ремонту в обводно-насосном агрегате скважины.







2828544361

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

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

1.3.1 После монтажа подъемного 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 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.

1.3.3 Все работы по испытанию оценочных скважин должны проводиться без амбарным методом, т.е. методом «нулевого сброса». Подрядчик самостоятельно несет ответственность за нарушение требований природоохранного законодательства и законодательства по охране труда Республики Казахстан.

1.3.4 До начала работ Подрядчику необходимо предоставить схему монтажа ПВО и выкидных линий, схему расположения подъемного агрегата и вспомогательного оборудования, согласованную с противофонтанной службой.

1.3.5 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).

1.3.6 Подрядчику необходимо обеспечить подъемный 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.

1.3.7 Подрядчик предоставляет суточные сводки в формате, предложенном Заказчиком (при необходимости, по электронной почте каждые два часа информацию по скважине), а также ПО, позволяющее формирует и передает Заказчику суточный рапорт, отчет по испытанию скважины и вести мониторинг повседневных работ по скважине (предусмотреть совместимость ПО Подрядчика с имеющимся у Заказчика или предоставить доступ к ПО Подрядчика). При этом суточный рапорт должен включать информацию о тех. режиме, ПО, балансе времени, простоям и др. данные, позволяющие вести мониторинг и анализ ключевых показателей эффективности строительства скважин. ПО по созданию отчетности должно предоставлять удаленный и круглосуточный онлайн доступ Заказчику с любого интернет-устройства (ОС iOS, Android, Windows) через все современные интернет-браузеры, а также доступ к ПО для неограниченного числа пользователей на русском языке.

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

1.3.9 Заказчик имеет право на запрос любой информации у Подрядчика, включая подтверждающие документы, касающейся выполнения работ по данному Договору, и Подрядчик обязан предоставить такую информацию.

1.3.10 Технологический контроль и качество выполнения работ Подрядчика при испытании оценочных скважин проводится представителями Заказчика (Супервайзеры). Представители Заказчика являются уполномоченными представителями Заказчика на скважине, осуществляющих круглосуточный контроль за качеством проведения работ. Поэтому представитель Заказчика имеет 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 предписания представителей Заказчика. При невозможности устранения нарушений в установленный срок, согласовывать с Заказчиком новые сроки исполнения. Подрядчик несет ответственность за обеспечение жизнедеятельностью и работоспособностью представителей Заказчика на Рабочей площадке.





1.3.12 Для предотвращения попадания пластового флюида на почву, территория вокруг устья скважины, под накопительными и экологическими емкостями, под подъемным агрегатом, под группой задвижек и в любых других местах, где возможно загрязнение почвы пластовым флюидом или жидкостью глушения, должна быть застелена полиэтиленовой пленкой толщиной не менее 150 микрон, которая после окончания ремонта убирается и утилизируется Подрядчиком.

1.3.13 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.

1.3.14 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 «Эмбаунайгаз»:

Группа по испытанию и освоению разведочных скважин: +7 (7122) 76-47-49; 99-32-25

3. ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК НА ВЫПОЛНЯЕМЫЕ РАБОТЫ: 6 месяцев.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

Приложение №1 – Объемы выполняемых работ.

Приложение №2 – Стоимость и этапы выполняемых работ.

3. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения
2	Да	ГОСТ 13862-2003	336330	Межгосударственный стандарт	Оборудование противовыбросовое. Типовые схемы, основные параметры	Распространяется на вновь разрабатываемое и модернизируемое противовыбросовое оборудование, предназначенное для строительства и ремонта нефтяных и газовых скважин. Не распространяется на ОП для специальных видов	Азербайджан ()	29	Оборудование для разведки	Действует	Принят Приказом Комитета технического регулирования и метрологии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан	01.01.2009



2828544361

					и общие технические требования к конструкции	бурения (с избыточн ым давление м на устье, для морских скважин с подводн ым располож ением устья и т. п., а также на составны е части, дополнит ельно включае мые в столовую часть ОП и др.)			и добы чи	ан от 21.05.2 008 г. за № 249-од в качеств е национ ального стандар та Респуб лики Казахст ан с 1 января 2009 г.		
3	Да	ГОСТ 13846- 2003	336331	Межгосуд арственны й стандарт	Арматура фонтанная и нагнетатель ная. Типовые схемы, основные параметры и	Распрост раняется на устьевую фонтанну ю и нагнетате льную арматуру , состоящу ю из устьевой елки и трубной обвязки, независи мо от области применен ия по климатич ескому району и скважинн ой среде. Не распрост раняется на устьевую арматуру с двумя и более стволовы ми	Азербайд жан ()	23	Обор удов ание для разве дки	Действ ует	Принят Приказ ом Комите та технич еского регули ровани я и метрол огии Минист ерства индуст рии и новых технол огий Респуб лики Казахст ан от 21.05.2	01.01. 2009



					технические требования к конструкции	проходам и с параллел ьным подвешива нием скважин ных трубопро водов на арматуру для добычи или нагнетан ия теплонос ителя, а также устанавл иваемую на скважин ы с подводн ым располож ением устья		и добы чи		008-г. за № 249-од в качеств е национ ального стандар та Респуб лики Казахст ан с 1 января 2009 г.	
--	--	--	--	--	---	---	--	-----------------	--	---	--

4. Нормативно-технические документы

№ п /п	Наименование
1	Регламент по креплению нефтяных и газовых скважин АО НК «КазМунайГаз»
2	Регламент по определению качества цементирования
3	Регламент по буровым растворам АО НК «КазМунайГаз»
4	Регламент супервайзинга при строительстве, капитальном ремонте и реконструкции скважин в группе компаний АО НК «КазМунайГаз»

5. Сведения по привлечению субподрядных организаций

ИИН /БИН	Наименование субподрядчика/соисполнителя	Вид передаваемых на субподряд работ/услуг	Объем субподря да %
1508 4000 1809	Товарищество с ограниченной ответственностью "Таза Жер LTD"	Услуги по переработке и утилизации жидких и твердых отходов	5.00
1801 4001 4880	Товарищество с ограниченной ответственностью "Республиканский центральный штаб профессиональных военизированных аварийно- спасательных служб"	Проведение профилактических и противофонтанных работ	3.00



Подписывающие:

Көзов Қайрат Салауатұлы, Заместитель генерального директора по геологии и разработке

Тасеменов Ернур Тасеменович, Директор департамента геологии и разведки

Дошқай Айболат Жолдасұлы, Директор департамента закупок

Есламғалиева Светлана Курметовна, Начальник отдела закупок ТРУ департамента закупок

Кен Артур Дмитриевич, Начальник отдела договорно-правовой работы департамента правового обеспечения

Махамбетов Нурбол Жанбырбаевич, Главный бухгалтер

Егизбаев Аманжан Егизбаевич, Руководитель группы по испытанию и освоению разведочных скважин департамента геологии и разведки

Наутиев Ануарбек Ибатуллович, Начальник отдела бюджетирования департамента бюджетирования и экономического анализа

Тәжімағамбетова Нұрсауле Әжіғалиқызы, Директор департамента бюджетирования и экономического анализа

Косанов Канат Таргынович, Начальник отдела казначейства финансового департамента

Балабаев Абат Амантаевич, Директор финансового департамента

Ибишев Бейбут Гатауович, Ведущий экономист службы планирования и анализа департамента планирования и экономического анализа

Едигарьев Анатолий Юрьевич, Директор

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

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