



Қосымша келісім 976829/2024/1-1
№976829/2024/1 келісім-шартқа арналған

26.12.2024 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. Келісімнің мәні

1.1. Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының талаптарын және оған сәйкес жасалған сатып алу туралы шартқа өзгерістер мен толықтырулар енгізуге Тараптардың өзара келісімі бойынша жол берілетінін назарға ала отырып, сондай-ақ Тапсырыс беруші өзінің жауапты құрылымдық бөлімшесі атынан кен орнындағы № УС-5 ұңғымасы бойынша алынып тасталатын жұмыстарға Орындалатын жұмыстардың көлемі мен құнын азайтудың негізділігін растайтынын ескере отырып "Уаз Северный" және "Уаз" кен орнындағы №104 ұңғыма бойынша қосымша жұмыстардың көлемі мен құнын "Ембімұнайгаз" АҚ бастапқыда сатып алу жоспарында жоспарланған 50 (елу) пайыздан аспайтын сомаға және көлемге ұлғайту, жұмыс бірлігінің бағасы өзгермеген жағдайда, № 547 бұйрыққа сәйкес 13.12.2024 жылғы Тараптар жұмыстарды сатып алу туралы 20.05.2024 жылғы №976829/2024/1 Шартқа (бұдан әрі-Шарт) төмендегідей өзгерістер енгізуге келісті:

1.1.1. Шартқа №1 және №4 қосымшалар, сондай-ақ техникалық ерекшелікке №1 және №2 қосымшалар (Шартқа №2 қосымша) осы қосымша келісімге қосымшаларға сәйкес жаңа редакцияда өзгертілсін және баяндалсын.

1.2. Осы қосымша келісім әсер етпейтін Шарттың барлық басқа 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 әрекет етеді.

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 Мұнара Асқар

"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

24.12.2024 18:55:58

26.12.2024 08:46:42





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
59-1 Р	Ұңғыманы игеру бойынша жұмыстар	«Эмбамунайгаз» АҚ кен орындарындағы барлау (бағалау) ұңғымаларына сынақ жүргізу бойынша жұмыстар	1.000	1.000	-	Иә	573 841 901	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырауская область	-	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2024 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 90%, Соңғы төлем - 10%





ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

976829 сатып алу бойынша
Төмендету бойынша ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (59-1 Р, 3583392)

Тапсырыс беруші: "Ембімұнайгаз" АҚ

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

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	59-1 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 (коса алғанда) 31.12.2024 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 (максаты және міндеттері)

1.1.1. НОсы техникалық сипаттама 2024 жылы Қазақстан Республикасы Атырау облысындағы «Ембімұнайгаз» АҚ-ның кен орындарындағы барлау (бағалау) ұңғымаларына сынақ жүргізу бойынша Әлеуетті жеткізушілерден ұсыныс алу максатында дайындалған (Қосымша №1).

1.1.2. Барлау (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 (Тапсырысшы ұсынатын): «КазМунайГаз» 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, «КазМунайГаз» ҰК АҚ бұрғылау ерітінділері бойынша регламент» 09.12.2016 ж. 27 т. №46 хаттама, «КазМунайГаз» 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, мұнай, газ және жер қабаты суының тереңдіктегі және кеңістіктегі сынамасын алу максатында жүргізіледі.

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



Осы құжат «Самұрық-Қазына» ӨАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған. Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

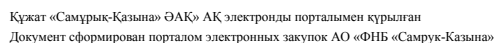
Данный документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»



3949219340

- төтенше жағдайлар, мұнай өнімдерінің/ЖЖМ-нің төгілуі мен ағып кетуінің, авариялық жағдайлардың туындауын болдырмау үшін, технологиялық алаңдарды геомембранамен қосарланған гидроокшаулауды жүргізу, сондай-ақ оларды пайдалану процесінде бірқатар маңызды іс-шараларды жүргізу қажет:
- жұмыс алаңының аумағы мен периметрі бойынша үйінділерді уақтылы жөндеу және нығайту;
- геомембрананың сүзгіге қарсы экрандарының тұтастығын сақтау;
- мұнай өнімдерінің төгілуін уақтылы залалсыздандыру және кәдеге жарату;
- көктемгі қар еру басталғанға дейін сеніп тапсырылған аумақтан ластанған қарды шығару (қажет болған жағдайда ауа райы жағдайынан).
- 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 полимеркаллилі 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;
- 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);
- 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;



[illegible]



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 тіршілікпен (сумен, азық-түлікпен, тұрғын вагонмен және бірінші кезекте қажетті заттармен қамтамасыз ету) қамтамасыз етуге жауапты.

1.3.12 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.

1.3.13 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. ОРЫНДАЛАТЫН ЖҰМЫСТАРҒА БЕРІЛЕТІН КЕПІЛДІК МЕРЗІМ: 6 ай.

3. Техникалық стандарттар

№ р /с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	К б
						Распрост раняется на устьевую фонтанн ую и нагнетат ельную арматуру , состоящу							

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 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 электронном подписи» равнозначен документу на бумажном носителе





3949219340

2	Иә	ГОСТ 13846- 2003	336331	Межгосударственный стандарт	Арматура фонтанная и нагнетательная. Типовые схемы, основные параметры и технические требования к конструкции	ю 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 промышленности 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 разрабатываемое и модернизируемое							



3949219340

3	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 констр укции	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, 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.)	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 льного стандар та Республ ики Казахст ан с 1 января 2009 г.	01.01.2 009
---	----	------------------------	--------	--	---	--	---------------------	----	--	-----------	--	----------------

4. Нормативтік-техникалық құжаттар

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

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



5. Субмердігерлік ұйымдарды қатыстыру туралы мәліметтер

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



Қол қоюшылар:

Мұнара Асқар, Заместитель генерального директора по геологии и разработке

Камматов Арман Катапович, И.о. заместителя генерального директора по коммерческим вопросам

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

Есламғалиева Светлана Курметовна, Начальник отдела закупок ГРУ департамента закупок

Кужахметов Самат Изғалиевич, Начальник отдела бюджетирования департамента бюджетирования и экономического анализа

Тасеменов Ернур Тасеменович, Директор департамента геологии и разведки

Дошқай Айболат Жолдасұлы, Начальник отдела планирования и отчетности департамента закупок

Махамбетов Нурбол Жанбырбаевич, Главный бухгалтер

Косанов Канат Тарғынович, Начальник отдела казначейства финансового департамента

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

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 976829/2024/1-1
к договору №976829/2024/1**

26.12.2024 г.

Акционерное общество "Эмбаунайгаз", 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 Статьи 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 уменьшения объема и стоимости выполняемых Работ на исключаемые работы по скважине № УС-5 на месторождении «Уаз Северный» и увеличение объема и стоимости Работ на дополнительные работы по скважине №104 на месторождении «Уаз», на сумму и объем не превышающих 50 (пятьдесят) процентов от первоначально запланированных в плане закупок АО «Эмбаунайгаз», при условии неизменности цены за единицу работ, в соответствии с Приказом № 547 от 13.12. 2024 года, Стороны согласились внести в Договор о закупке работ №976829/2024/1 от 20.05.2024 года (далее – Договор) нижеследующие изменения:

1.1.1. Приложения №1 и №4 к Договору, а также Приложения №1 и №2 к Технической спецификации (Приложение №2 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 "Эмбаунайгаз"
Атырауская область, Атырау Г.А., Валиханова, 1
БИН 120240021112
БИК HSBKZZKX
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 HSBKZZKX
ИИК KZ78601A141000428921
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (712) 276-3961
Директор Едигарьев Анатолий Юрьевич

24.12.2024 18:55:58

26.12.2024 08:46:42





3949219340

Приложение №1
к Договору №976829/2024/1-1 от 26.12.2024 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
59-1 Р	Работы по освоению скважин	Работы по испытанию разведочных (оценочных) скважин на месторождениях АО "Эмбаунайгаз"	1.000	1.000	-	Да	573 841 901	КАЗАХСТАН, Атырауская область, Атырауская область	-	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2024	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 90%, Окончательный платеж - 10%





ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 976829
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (59-1 Р, 3583392)

Заказчик: Акционерное общество "Эмбаунайгаз"

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

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	59-1 Р
Наименование и краткая характеристика	Работы по освоению скважин
Дополнительная характеристика	Работы по испытанию разведочных (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) 31.12.2024
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 в 2024 году по испытанию разведочных (оценочных) скважин на месторождениях АО «Эмбаунайгаз» 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 «Эмбаунайгаз» (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).

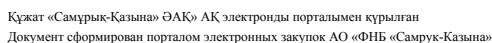
1.2. Описание и требуемые характеристики работ по исследованию и освоению (испытанию) разведочных скважин

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.

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



Осы құжаттың электрондық нұсқасы «Самұрық-Қазына» ӨАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған. Ресми қолма қол жазылған қағаздағы нұсқамен теңдестірілген. Бірақ, электронды нұсқа заңмен белгіленген қысқартуларға ие.
Данный документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Қазына». Ресми подписанный документ на бумажном носителе подписи равнозначен документу на бумажном носителе

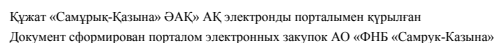


- для предотвращения при возникновении аварийных ситуаций, разливов и утечки нефтепродуктов/ГСМ, необходимо производить двойную гидроизоляцию технологических площадок геомембраной, а также в процессе их эксплуатации проводить ряд важных мероприятий:
- своевременный ремонт и укрепление обвалований на территории и по периметру рабочей площадки;
- поддержание целостности противofильтрационных экранов геомембраны;
- своевременное обезвреживание и утилизация разлива нефтепродуктов;
- вывоз загрязненного снега с вверенной территории перед наступлением весенних оттепелей (при необходимости от погодных условий).
- 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 противofонтанной службы на продолжение работ ГОСТ 13862-2003;
- шаблонировка и скрепирование 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 сменой раствора на техническую воду или нефть (в случае отсутствия фонтанного притока при необходимости произвести снижение уровня жидкости в скважине компрессированием или устройством для нагнетания /отсасывания жидких/газообразных веществ, по согласованию с Заказчиком на ГНКТ);
- 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 (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);
- демонтаж и демобилизация подъемного агрегата, технологического и вспомогательного оборудования с отведенной территории;
- очистка устьевого оборудования и территории вокруг устья скважины от промышленных отходов и замасленности,

Осы құжат – электрондық құжат және электрондық қолтаңбаның қолдануы туралы Қазақстан Республикасының заңдардағы өзгерістер туралы Осының 1-бабының 3-ші тармағының негізінде құрастырылған.

Данный документ является юридически значимым документом в соответствии с 3-м пунктом 1-й статьи 2003-го Закона РК «Об использовании документов на электронных носителях».

«Электронный документ» равнозначен документу на бумажном носителе



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).

1.2.6. Для каждого объекта замеры дебитов и давлений необходимо проводить не менее в 3-х режимах (3 различных 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.

1.3. 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 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 ПВО и выкидных линий, схему расположения подъемного агрегата и вспомогательного оборудования, согласованную с противопожарной службой.

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);



Осы құжат «Электрондық құжаттар» заңымен белгіленген тәртіпте қабылданып, Ресми заңнаманың (2014 жылғы 11 қаңтардағы № 11-ІІІІІ заң) 6-бабының 3-тармағына сәйкес құжаттағы қолға қойылған орын.
Данный документ является правовой формой, принятой в соответствии с Законом Республики Казахстан от 11 января 2014 года № 11-ІІІІІ «Об электронном документообороте и об электронном подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



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 предписаний представителей Заказчика. При невозможности устранения нарушений в установленный срок, согласовывать с Заказчиком новые сроки исполнения. Подрядчик несет ответственность за жизнеобеспечение (обеспечение водой, продуктами питания, жилым вагоном и предметами первой необходимости) 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 «Эмбаунайгаз»:

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. ГАРАНТИЙНЫЙ СРОК НА ВЫПОЛНЯЕМЫЕ РАБОТЫ: 6 месяцев.

3. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
						Распространяется на устьевую фонтанную и нагнетательную арматуру, состоящую из						

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 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 электронном подписи» равнозначен документу на бумажном носителе





2	Да	ГОСТ 13846- 2003	336331	Межгосуд арственны й стандарт	Арматура фонтанная и нагнетатель ная. Типовые схемы, основные параметры и технические требования к конструкции	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 проходам и с параллел ьным подвешив анием скважинн ых трубопро водов на арматуру для добычи или нагнетан ия теплонос ителя, а также устанавли ваемую на скважин ы с подводн ым располож ением устья	Азербайд жан ()	23	Обор удов ание для разве дки и добы чи	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 21.05.2 008 г. за № 249-од в качеств е национ ального стандар та Респуб лики Казахст ан с 1 января 2009 г.	01.01. 2009
					Распрост раняется на вновь разрабат ываемое и модерниз ируемое противов ыбросово						Принят	



3	Да	ГОСТ 13862- 2003	336330	Межгосуд арственны й стандарт	Оборудован ие противовыб росовое. Типовые схемы, основные параметры и общие технические требования к конструкции	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, 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.)	Азербайд жан ()	29	Обор удов ание для разве дки и добы чи	Действ ует	Приказ ом Комите та технич еского регули рования и метрол огии Минист ерства индуст рии и новых технол огий Респуб лики Казахст 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.	01.01. 2009
---	----	------------------------	--------	-------------------------------------	--	--	---------------------	----	--	---------------	--	----------------

4. Нормативно-технические документы

№ п /п	Наименование
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»
3	Регламент по определению качества цементирования
4	Регламент по буровым растворам АО НК «КазМунайГаз»

5. Сведения по привлечению субподрядных организаций

--	--	--	--

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



ИИН /БИН	Наименование субподрядчика/соисполнителя	Вид передаваемых на субподряд работ/услуг	Объем субподр яда %
1801 4001 4880	Товарищество с ограниченной ответственностью "Республиканский центральный штаб профессиональных военизированных аварийно-спасательных служб"	Проведение профилактических и противофонтанных работ	3.00
1508 4000 1809	Товарищество с ограниченной ответственностью "Таза Жер LTD"	Услуги по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов	5.00





Подписывающие:

Мұнара Асқар, Заместитель генерального директора по геологии и разработке

Камматов Арман Катапович, И.о. заместителя генерального директора по коммерческим вопросам

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

Есламғалиева Светлана Курметовна, Начальник отдела закупок ТРУ департамента закупок

Кужахметов Самат Изғалиевич, Начальник отдела бюджетирования департамента бюджетирования и экономического анализа

Тасеменов Ернур Тасеменович, Директор департамента геологии и разведки

Дошқай Айболат Жолдасұлы, Начальник отдела планирования и отчетности департамента закупок

Махамбетов Нурбол Жанбырбаевич, Главный бухгалтер

Косанов Канат Тарғынович, Начальник отдела казначейства финансового департамента

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

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