



Қосымша келісім 1128399/2025/1-2
№1128399/2025/1 келісім-шартқа арналған

13.08.2025 жылғы

Семизбай-У ЖШС, бұдан әрі Тапсырыс беруші деп аталатын, Сенімхат №4190214902 13.01.2025 бастап, негізінде қызмет ететін Бас директордың өндіріс жөніндегі орынбасары Золин Алексей Александрович атынан, бір жағынан, және АҚ "Волковгеология" бұдан әрі Орындаушы деп аталатын, Сенімхат №4267513404 07.02.2025 бастап, негізінде қызмет ететін Басқарма Төрағасының геология жөніндегі орынбасары Жарасов Бағлан Сейтбатталұлы 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 мәні

1.1. Шарттың 2-бөлімі 2.1-тармағында сандар мен сөздер мынадай редакцияда жазылсын: "2.1 осы Шарттың жалпы сомасы ҚР ҚКС есебімен 322 727 596,80 (үш жүз жиырма екі миллион жеті жүз жиырма жеті мың бес жүз тоқсан алты теңге, сексен тиын) теңгені құрайды және Шарт талаптарын тиісінше орындау үшін қажетті барлық шығыстарды қамтиды және мыналарға жатпайды шартта және тәртіппен көзделген жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін өзгертеді».

1.2. Шарттың №1 қосымшасы кестесінің "Сомасы" бағанында "215 165 163,36" деген сандар "322 727 596,80" дегенге ауыстырылсын.

1.3. "Сметалық есеп" шартына № 4 қосымша осы қосымша келісімге №1 қосымшаға сәйкес өзгертілсін және редакцияда жазылсын.

1.4. Шарттың №5 "2025 жылы Семізбай кен орны бойынша ҰТЗ өткізу кестесі" қосымшасы осы Қосымша келісімге №2 қосымшаға сәйкес өзгертілсін және редакцияда жазылсын.

1.5. Осы Келісімде қозғалмайтын шарт бойынша тараптардың қалған міндеттемелері өзгеріссіз қалады және Тараптардың қатынастарына қолданылады.

1.6. Осы Келісім Тараптардың уәкілетті өкілдері оны жасасқан күннен бастап күшіне енеді және тараптар шарт бойынша өзіне қабылдаған міндеттемелерді толық орындағанға дейін қолданылады.

1.7. Осы қосымша Келісім Тараптардың әрқайсысы үшін бір-бірден 2 (екі) данада жасалды.

2. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

Семизбай-У ЖШС
Ақмолинская область, Район Биржан сал, г. Степняк, улица
Биржан Сал, 34
БСН 061240000604
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ616010111000144543
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (717) 245-8588
Бас директордың өндіріс жөніндегі орынбасары Золин
Алексей Александрович

АҚ "Волковгеология"
Алматы қ., Богенбай батыра, 168
БСН 940740001484
БСК HSBKKZKX
ЖСК KZ096017131000025042
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (727) 292-60-17
Басқарма Төрағасының геология жөніндегі орынбасары
Жарасов Бағлан Сейтбатталұлы

11.08.2025 18:03:09

13.08.2025 09:23:35





№1 қосымша

№1128399/2025/1-2 от 13.08.2025 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
163-1 У	Ұңғымаларды/кен орындарын зерттеу қызметтері	Әр түрлі мақсаттағы Ұңғымаларды геофизикалық зерттеу қызметтері: айдау; айдау; бақылау; эксплуатациялық	1.000	1.000	-	Иә	322 727 596.8	КАЗАХСТАН, Акмолинская область, район Биржан сал, месторождение 'Семизбай'	-	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%





ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1128399 сатып алу бойынша
Бір көзден тәсілімен

Лот № 1 (163-1 У, 4117481)

Тапсырыс беруші: Семизбай-У ЖШС

Орындаушы: АҚ "Волковгеология"

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	163-1 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Ұңғымаларды/кен орындарын зерттеу қызметтері
Қосымша сипаттама	Әр түрлі мақсаттағы Ұңғымаларды геофизикалық зерттеу қызметтері: айдау; айдау; бақылау; эксплуатациялық
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Ақмола облысы, район Биржан сал, месторождение 'Семизбай'
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап 120 күнтізбелік күні
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

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

Техникалық тапсырма

«Семізбай» уран кен орнында (кенішінде) ұңғымаларды
геофизикалық зерттеулер жүргізуге

«Семізбай» кен орнында технологиялық Ұңғымаларды бұрғылау, салу, игеру және пайдалану кезінде жоспарланатын Ұңғымаларды геофизикалық зерттеулер «Семізбай» кен орнында 2025 жылға арналған Тау-кен жұмыстарын дамыту жоспарына сәйкес көрсетілетін болады.

Қызмет көрсету орны - Қазақстан Республикасы Солтүстік Қазақстан облысы Уәлиханов ауданында және Ақмола облысы Біржан сал ауданында орналасқан «Семізбай» уран кен орны (кеніші).

1. ҰГЗ жүргізу шарттары

1.1 Геофизикалық зерттеулердің көлемі Шарттың қосымшасында келтірілген. Өндірістік қажеттілік жағдайында ҰГЗ көлемі, әдістер кешенінің құрамы және/немесе әдістер бойынша

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



Ұңғымаларды геофизикалық зерттеу интервалдары тараптардың келісімі бойынша өзгертілуі және Шартқа тиісті қосымша келісімдермен ресімделуі мүмкін.

- Жерасты сулары деңгейінің тереңдігі: 8-10 м.
- Ұңғыманы толтыратын сұйықтықтың үлес салмағы: 1,01 т / м³.
- Кенді жыныстардың орташа үлес салмағы: 1,65 т / м³.
- Кен денесінің орташа қалыңдығы: 3,7 м (максимум – 8м дейін).
- Барлық технологиялық ұңғымалардағы сүзгілерді қиыршық таспен себу ұңғыма кеңейгеннен кейін кавернометрия нәтижелері бойынша есептелген көлемде жүргізіледі.

1.2 Технологиялық (сору және айдау) және қосалқы (бақылау және т.б.) ұңғымаларды бұрғылау, салу және игеру «Уран өндіру үшін жерасты сілтісіздендіру ұңғымаларын салу. Жалпы талаптар» ҰАК СТ 35-2022 регламентіне сәйкес жүргізіледі;

1.3 ҰГЗ жүргізу үшін ұңғымалар «Геофизикалық зерттеулер жүргізуге ұңғымаларды дайындау тәртібі» ҰАК СТ 21-2022 және «Уранды жер асты шаймалау кезінде ұңғымаларды зерттеудің геофизикалық әдістерінің кешені бойынша әдістемелік ұсынымдар», Алматы, 200 3 ж. талаптарына сәйкес дайындалады;

1.4 Осы Шарт бойынша Ұңғымаларды геофизикалық зерттеу көлемін орындауды жұмыстағы кемінде 2 (екі) каротаж станциясы қамтамасыз етеді. Жұмыстағы әрбір каротаж станциясында жұмысшы және сенім білдірілген жабдықтың кемінде екі жиынтығы (АК, КС, КС, КМ, ИҚ, ТК, ТМ, ИН жүргізу үшін) және шығын өлшеуішті жүргізуге арналған кемінде бір аспап болуы тиіс. Сондай ақ орындаушы өзінің каротаж станцияларының тәулік бойы үздіксіз жұмысын қамтамасыз ету және ГАЗ жүргізуге бұрғылау қызметінен өтінімдерді уақтылы қабылдау және тіркеу үшін білікті персоналдың қажетті санымен қамтамасыз етілуі тиіс;

1.5 Каротаж станциялары мен персоналды уақтылы және сапалы қызмет көрсету үшін қажетті мөлшерде (Шартқа №2 қосымшаның 1.4 тармақшасына сәйкес) осы Шартқа №5 қосымшаға сәйкес ҰГЗ жүргізу қамтамасыз ету;

1.6 Орындаушы өзінің каротаж станцияларының жарамды техникалық жай-күйін қамтамасыз етуі, олардың жұмыс қабілеттілігін және кеніштегі бұрғылау жұмыстары аяқталғанға дейін нұсқаулықтар мен әдістемелік ұсынымдарға сәйкес метрологиялық сүйемелдеуді (қамтамасыз етуді) қолдауы тиіс;

1.7 Орындаушы каротаж станцияларын отынмен және жанар-жағармай материалдарымен қамтамасыз етуге міндетті;

1.8 Орындаушы қызмет көрсету кезеңінде өз есебінен өз қызметкерлерінің тұруы мен тамақтануын қамтамасыз етуге міндетті;



1.9 Ұңғымада Геофизикалық зерттеулерді орындауға ұңғыманың каротажға дайындығы туралы ақпаратты (бұрғылау бригадасынан қабылданған үлгідегі өтінім түрінде) ұңғыманың диспетчері тиісті журналда алғаннан және тіркегеннен кейін ҰАҚ СТ 21-2022 сәйкес 2 сағаттан кешіктірмей кірісуге.

1.10 Жұмыстарды орындау үшін тартылатын барлық мамандардың ҚР Денсаулық сақтау және әлеуметтік даму министрінің 25.12.2015 ж. №1019 "оқытуды, нұсқауды өткізу қағидалары мен мерзімдерін бекіту туралы" бұйрығына сәйкес берілген "еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау" (БиОТ) курсы бойынша оқудан өткені туралы белгіленген үлгідегі хаттамасы бар куәліктері мен сертификаты болуы тиіс қызметкерлердің еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау мәселелері бойынша білімдерін тексеру"

1.11 Жұмыстарды орындау үшін тартылатын барлық мамандардың "азаматтық қорғау туралы" ҚР 11.04.2014 ж. №188-V Заңының 79-бабына сәйкес белгіленген тәртіппен берілген өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы персоналдың білімін тексеру хаттамасы бар куәліктері болуы тиіс

2. Ұңғымаларды геофизикалық зерттеу әдістемесі

Технологиялық ұңғымаларды салу кезінде геологиялық-технологиялық міндеттерді шешу үшін геофизикалық зерттеулер кешені екі кезеңде жүргізіледі.

Бірінші кезеңде "пилот-ұңғыманы" бұрғылағаннан кейін ашық оқпанда гамма-каротаж, электрокаротаж (КС, ПС), инклинометрия (геологиялық-геотехнологиялық қызметінің (ГГҚ) келісім бойынша), сондай-ақ қосымша-КМ (кеніштің геологиялық-геотехнологиялық қызметінің жеке өтінімі бойынша) қамтитын "стандартты" ҰГЗ кешені орындалады:

- **гамма-каротаж (ГК)** бұйымы барлық технологиялық ұңғымаларда ұңғымалардағы радиоактивті аномалияларды анықтау, кен денелерінің пайда болу тереңдігін және бөлінген кен аралықтарындағы уран кенденуінің параметрлерін (қуаты, уран мөлшері, оқпанды желілік қорлар) анықтау үшін жүргізіледі;

- **электрокаротаж** А0,25М0,05N электр зондымен көрінетін кедергінің (КС) модификациясындағы және ұңғыманың (ПС) табиғи поляризациясы ұңғымалардың қимасын литологиялық бөлшектеу, өткізгіш және өткізбейтін жыныстардың кенді орналастыру горизонты қимасында бөлу, өткізгіш жыныстарды литологиялық-сүзгіш типтер бойынша бөлу, кенді, кен үсті және кен асты горизонттарын сүзу коэффициенттерін анықтау;

- **инклинометрия (ИН)** ұңғыма оқпанының жобалық (тік) жағдайдан ауытқуының шынайы жағдайы мен параметрлерін анықтау үшін тереңдігі 100 м-ден асатын барлық салынып жатқан ұңғымаларда (немесе ГГҚ өтінімі бойынша) жүргізіледі;



- **кавернометрия (КМ)** — гамма — каротаж деректерін интерпретациялау кезінде енгізілетін диаметр үшін орташа статистикалық түзетуді бақылау үшін ұңғымалардың 10%, КНД - м интерпретациясы кезінде диаметріне түзетуді анықтау үшін 5% - құрайды.

Екінші кезеңде ұңғыманы кеңейткеннен кейін техникалық және технологиялық міндеттерді шешуге бағытталған қосымша ҰГЗ кешені жүргізіледі: КМ расш, ТК (КС), ИК, ТМ, ТК (КС) игерілгеннен кейін, РМ (кеніштің геологиялық-геотехнологиялық қызметінің жеке өтінімі бойынша):

- **кавернометрия (КМ)** барлық технологиялық ұңғымаларда ұңғыманың шын диаметрін анықтау, сүзгілерді орнату аралығындағы қиыршық тас себу көлемін есептеу, кемердің орналасқан жерін анықтау мақсатында ұңғыма оқпаны кеңейгеннен кейін жүргізіледі;

- **ток каротажы (ТК)** немесе **КС** сүзгісі бар корпус орнатылған барлық технологиялық ұңғымаларда жүргізіледі. Каротаж екі рет орындалады - корпусың тұтастығын анықтау, сүзгіні орнату аралығын анықтау және оны орнатудың дұрыстығын бақылау үшін корпусы орнатқаннан кейін және ұңғыманы игергеннен кейін, сүзгілердің тазалығын анықтау және корпусың тұтастығын қайта тексеру үшін;

- **индукциялық каротаж (ИК)** барлық технологиялық ұңғымаларда тау жыныстарының электрөткізгіштігін айқындау мақсатында технологиялық блоктардың бөлінісінде және оларды пайдалану процесінде блок жоспарында қозғалысын (таралуын) бақылау, сондай-ақ қаптама колоннасының конструкциясында металл элементтердің орнатылу орнын бақылау үшін технологиялық блоктарды Қышқылдандыру алдында жүргізіледі;

- **термометрия (ТМ)** барлық технологиялық ұңғымаларда, цемент сақинасының орналасуын анықтау, цементтеу сапасын бағалау және үстіңгі жыныстардан кенді горизонтты гидроизоляциялау үшін құбыр кеңістігін цементтеуді орындағаннан кейін 16-18 сағаттан кейін жеке шығу арқылы жүргізіледі;

- **шығын өлшегіш (РХ)** ұңғыманы игергеннен кейін, сүзгінің жұмысын тексеру және қабылдау профилін анықтау үшін 0,5 м қадаммен сүзгі аймағы бойынша жүргізіледі.

3. Аппаратура және жабдықтар

Ұңғымаларды геофизикалық зерттеуді деректерді цифрлық түрде тіркеуді қамтамасыз ететін әрбір геофизикалық зерттеу әдісіне ұңғымалық аспаптардың Қос жиынтығымен жарақтандырылған, өтімділігі жоғары автомобильдер базасында "Вулкан", "Гектор" типті цифрлық тіркеушілері бар мамандандырылған каротаж станциялары жүргізуі тиіс:

- гамма мен электрокаротажды бір мезгілде тіркеуге мүмкіндік беретін А0,25М0,05N электр оқондары бар КСП-60 (ГЭК-60) кешенді ұңғыма аспаптарымен жұмыс істеу;

- ИЭС- 36, СИЭЛ-58 типті немесе ұқсас инклинометрлермен;

- КСУ-42, КУУ немесе соған ұқсас каверномерлермен;



- КТ-4С, ЭТС-10у типті немесе соған ұқсас электротермометрлермен;
- РЭТС, РМ, СОВА немесе соған ұқсас шығын өлшегіштермен;
- ПИК-50, ИК- 42м немесе соған ұқсас индукциялық каротаж аппаратурасымен;
- ТК жүргізу үшін электр каротажының ұңғымалық аспаптарымен СПЭК немесе ұқсас аспаптармен жабдықталады.

4. ҰГЗ кешенінің нәтижелерін алдын ала өңдеу және бастапқы материалдарды беру

Ұңғымалардағы геофизикалық зерттеу материалдарын ағымдағы камералдық өңдеу бастапқы диаграммаларды басып шығарудан, алынған ақпаратты жедел далалық өңдеуден және материалдарды Семізбай кенішінің геофизикалық қызметіне ұсынудан тұрады. Каротаж деректерін жедел өңдеу өндірістік қажеттілікпен айқындалатын және Тапсырыс берушінің өкілімен келісілген, бірақ каротаж аяқталғаннан кейін 1 сағаттан аспайтын мерзімде жүргізіледі:

- Ұңғымаларды геофизикалық зерттеу кезінде алынған бастапқы материалдар Тапсырыс берушіге цифрлық түрде (әрбір жүргізілген әдіс бойынша жеке файлдар түрінде каротаж тіркеушісі *****.dat** және *****.las** форматында) ұсынылады. Сондай-ақ, ауысымдық инженер-геофизик (каротаж тіркеушісінен мұрағаттық дерекқор) өңдегенге дейін тікелей каротаж тіркеушісінде алынған бастапқы далалық материал ұсынылады.

- сандық түрдегі кестелік материалдарды қамтитын интерпретация нәтижелері (*****xls** форматында немесе Семізбай кенішінің цифрлық дерекқорымен үйлесімді басқа) және өңделген деректердің графикалық диаграммалары түріндегі қағаз тасымалдағыштарда.

Тапсырыс берушінің геологиялық-геотехнологиялық қызметінде ұйымдастырушылық мәселелерді шешу, берілетін материалдарды қабылдау және мәселелерді жедел шешу арқылы жауапты орындаушы (жетекші инженер-геофизик немесе ол болмаған кезде оны алмастыратын тұлға) тағайындалады.

Каротаждық диаграммалар жұмыс ауысымы аяқталғаннан кейін (күн сайын) каротаждық станция пайдаланатын каротаждық таспа форматында басып шығару түрінде ұсынылады:

- ГК, КС, ПС каротаждар және ҰГЗ-ның барлық қосымша түрлері 0,0 м-ден 1:200 масштабтағы ұңғыманың кенжарына дейін;
- ұңғыма кенжарының көлденең, тік сысуы, ұңғыма оқпанының ұзаруы, ұңғыма оқпанының азысуының азимуты мен зениті бойынша қағаз жеткізгіште және электрондық түрде ақпарат бере отырып, деректерді қамтитын ұңғыма инклинометриясын алдын ала түсіндіру нәтижелері.



5. Геофизикалық зерттеулерді орындаудың ерекше шарттары.

Барлық геофизикалық зерттеулер Тапсырыс берушінің техникалық тапсырмасына және техникалық талаптарға толық сәйкес орындалуы тиіс:

- «Қабаттық-инфильтрациялық үлгідегі уран кен орындарында гамма-каротаж бойынша МВИ нұсқаулықтары (өлшемдерді орындау әдістемесі)» №KZ.06.01.00372-2021, Алматы, 2021 ж.;
- «Уранның қабаттық инфильтрациялық кен орындарындағы ұңғымаларда геофизикалық зерттеулер жүргізу жөніндегі техникалық нұсқаулық» Алматы, 2010 ж.;
- «Уранды жер асты шаймалау кезінде ұңғымаларды зерттеудің геофизикалық әдістерінің кешені бойынша әдістемелік ұсынымдар», Алматы, 2003 ж.;
- ҰАК СТ 15.4-2023 «Уранның гидрогендік кен орындарындағы ҰГЗ деректерін интерпретациялау кезіндегі түзету коэффициенттері мен тәуелділіктері»;
- ҰАК СТ 16-2014 «Шартты графикалық белгілері және тау жыныстары мен кендердің цифрлық кодтары»;
- ҰАК СТ 16.2-2020 «Геологиялық-геофизикалық, геотехнологиялық ақпаратты цифрлық нысанда беруге қойылатын талаптар»;
- ҰАК СТ 21.1 – 2020 «Уранның қабаттық-инфильтрациялық кен орындарын пайдалану процесінде Ұңғымаларды геофизикалық зерттеу».
- қазіргі уақытта Қазақстан Республикасының аумағында қолданылатын басқа да нормативтік құжаттар.



Қол қоюшылар:

Золин Алексей Александрович, Заместитель генерального директора по производству

Башилова Елена Сергеевна, Главный геолог производственно-геологического департамента

Жарасов Бағлан Сейтбатталұлы, Заместитель Председателя Правления по геологии

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 1128399/2025/1-2
к договору №1128399/2025/1**

13.08.2025 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью "Семизбай-У", именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице Заместитель генерального директора по производству Золин Алексей Александрович, действующего на основании Доверенность №4190214902 от 13.01.2025, , с одной стороны, и Акционерное общество "Волковгеология" именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице Заместитель Председателя Правления по геологии Жарасов Бағлан Сейтбатталұлы, действующего на основании Доверенность №4267513404 от 07.02.2025, , с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии с Порядком осуществления закупок акционерным обществом «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. В пункте 2.1. раздел 2 Договора цифры и слова изменить и изложить в следующей редакции: «2.1 Общая сумма настоящего Договора составляет 322 727 596,80 (триста двадцать два миллиона семьсот двадцать семь тысяч пятьсот девяносто шесть тенге, восемьдесят тиын) Тенге с учетом НДС РК 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.»

1.2. В столбце «Сумма» таблицы Приложения №1 Договора цифры «215 165 163,36» заменить на «322 727 596,80».

1.3. Приложение № 4 к Договору «Сметный расчет» изменить и изложить в редакции согласно Приложению №1 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.4. Приложение №5 к Договору «График проведения ГИС по месторождению Семизбай в 2025 году» изменить и изложить в редакции согласно Приложению №2 к настоящему Дополнительному соглашению.

1.5. Остальные обязательства Сторон по Договору, не затрагиваемые настоящим Соглашением, остаются без изменений и применяются к отношениям Сторон.

1.6. Настоящее Соглашение вступает в силу со дня его заключения уполномоченными представителями Сторон и действует до полного выполнения Сторонами принятых на себя обязательств по Договору.

1.7. Настоящее дополнительное соглашение составлено в 2 (двух) экземплярах, по одному для каждой из Сторон.

2. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Товарищество с ограниченной ответственностью
"Семизбай-У"
Ақмолинская область, Район Биржан сал, г. Степняк, улица
Биржан Сал, 34
БИН 061240000604
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ616010111000144543
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (717) 245-8588
Заместитель генерального директора по производству Золин
Алексей Александрович

Акционерное общество "Волковгеология"
г. Алматы, Богенбай батыра, 168
БИН 940740001484
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ096017131000025042
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (727) 292-60-17
Заместитель Председателя Правления по геологии Жарасов
Бағлан Сейтбатталұлы

11.08.2025 18:03:09

13.08.2025 09:23:35





4798651895

Приложение №1
к Договору №1128399/2025/1-2 от 13.08.2025 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
163-1 У	Услуги исследований скважин/месторождений	Услуги геофизических исследований скважин различного назначения: откачные; закачные; наблюдательные; эксплоразведочные	1.000	1.000	-	Да	322 727 596.8	КАЗАХСТАН, Акмолинская область, район Биржан сал, месторождение 'Семизбай'	-	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней	Предоплата - 0%, Промежуточные платежи - 100%, Окончательный платеж - 0%





ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1128399
способом Из одного источника

Лот № 1 (163-1 У, 4117481)

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Семизбай-У"

Исполнитель: Акционерное общество "Волковгеология"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	163-1 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги исследований скважин/месторождений
Дополнительная характеристика	Услуги геофизических исследований скважин различного назначения: откачные; закачные; наблюдательные; эксплоразведочные
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Акмолинская область, район Биржан сал, месторождение 'Семизбай'
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 120 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

Техническое задание

на проведение геофизических исследований скважин

на месторождении урана (руднике) «Семизбай»

Геофизические исследования скважин, планируемые при бурении, сооружении, освоении и эксплуатации технологических скважин на месторождении «Семизбай», будут оказываться в соответствии с Планом развития горных работ на 2025 год на месторождении «Семизбай».

Место оказания Услуг – месторождение урана (рудник) «Семизбай», расположенное в Уалихановском районе Северо-Казахстанской области и в районе Биржан сал Акмолинской области Республики Казахстан.

1. Условия проведения ГИС

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



1.1 Объемы геофизических исследований приведены в Приложениях к настоящему Договору. В случае производственной необходимости объемы ГИС, состав комплекса методов и/или интервалы геофизических исследований скважин по методам могут быть изменены по согласованию Сторон и оформлены соответствующими дополнительными соглашениями к Договору.

- Глубина залегания уровня подземных вод: 8-10 м.
- Удельный вес жидкости, заполняющей скважину: 1,01 т/м³.
- Средний удельный вес рудовмещающих пород: 1,65 т/м³.
- Средняя мощность рудного тела: 3,7 м (максимальная – до 8м).
- Гравийная обсыпка фильтров во всех технологических скважинах производится в объеме, рассчитанном по результатам кавернометрии после расширения скважины.

1.2 Бурение, сооружение и освоение технологических (откачных и закачных) и вспомогательных (наблюдательных и др.) скважин производится в соответствии с регламентом СТ НАК 35-2022 «Сооружение скважин подземного выщелачивания для добычи урана. Общие требования»;

1.3 Для проведения ГИС скважины подготавливаются в соответствии с требованиями СТ НАК 21-2022 «Порядок подготовки скважин к проведению геофизических исследований» и «Методических рекомендаций по комплексу геофизических методов исследования скважин при подземном выщелачивании урана». Алматы, 2003 г.;

1.4 Выполнение объема геофизических исследований скважин по настоящему Договору обеспечивается не менее чем 2 (двумя) каротажными станциями. Каждая каротажная станция, находящаяся в работе, должна иметь в наличии не менее двух комплектов рабочего и поверенного оборудования (для проведения ГК, КС, ПС, КМ, ИК, ТК, ТМ, ИН), и не менее одного прибора для проведения расходомерии. Также Исполнитель должен быть обеспечен необходимым количеством квалифицированного персонала для обеспечения бесперебойной круглосуточной работы своих каротажных станций и своевременного приема и регистрации заявок от буровой службы на проведение ГИС;

1.5 Обеспечить мобилизацию каротажных станций и персонала в количестве, необходимом для своевременного и качественного оказания услуг (в соответствии с подпунктом 1.4 настоящего Технического задания);

1.6 Исполнитель должен обеспечить исправное техническое состояние своих каротажных станций, поддерживать их работоспособность и метрологическое сопровождение (обеспечение) согласно инструкциям и методическим рекомендациям до окончания буровых работ на руднике;

1.7 Исполнитель обязан обеспечить каротажные станции топливом и горюче-смазочными материалами;



1.8 Исполнитель обязан за свой счет в период оказания Услуг обеспечить проживанием и питанием своих работников;

1.9 Приступать к выполнению геофизических исследований в скважине не позднее, чем через 2 часа после получения и регистрации диспетчером Исполнителя в соответствующем журнале информации о готовности скважины к каротажу (в виде заявки принятого образца от буровой бригады) согласно СТ НАК 21-2022.

1.10 Все привлекаемые для выполнения работ специалисты должны иметь удостоверения и сертификат с протоколом установленного образца, персонала, о прохождении обучения по курсу «Безопасность и охрана труда» (БиОТ), выданных в соответствии с Приказом Министра здравоохранения и социального развития РК от 25.12.2015 г. №1019 «Об утверждении Правил и сроков проведения обучения, инструктирования и проверок знаний по вопросам безопасности и охраны труда работников»

1.11 Все привлекаемые для оказания Услуг специалисты должны иметь удостоверения с протоколом проверки знаний персонала в области промышленной безопасности, выданных в установленном порядке в соответствии со ст. 79 Закона Республики Казахстан «О гражданской защите» от 11.04.2014 г. №188-V

2. Методика геофизических исследований скважин

Комплекс геофизических исследований для решения геолого-технологических задач при сооружении технологических скважин проводится в два этапа.

На первом этапе, после бурения «пилот-скважины», в открытом стволе выполняется «стандартный» комплекс ГИС, включающий в себя гамма-каротаж, электрокаротаж (КС, ПС), инклинометрию (по согласованию с геолого-геотехнологической службой (ГГС)), а также дополнительно – КМ (по отдельной заявке геолого-геотехнологической службы рудника):

- **гамма-каротаж (ГК)** проводится во всех технологических скважинах, для выявления радиоактивных аномалий в скважинах, определения глубин залегания рудных тел и параметров уранового оруденения в выделенных рудных интервалах (мощность, содержания урана, стволовые линейные запасы);

- **электрокаротаж** в модификациях кажущихся сопротивлений (КС) электрозондом А0, 25М0,05N и естественной поляризации скважины (ПС) проводится во всех сооружаемых скважинах для литологического расчленения разреза скважин, выделения в разрезе рудовмещающего горизонта проницаемых и непроницаемых пород, с разбивкой проницаемых пород по литолого-фильтрационным типам, определения коэффициентов фильтрации рудовмещающего, надрудного и подрудного горизонтов;



- **инклинометрия (ИН)** проводится во всех сооружаемых скважинах глубиной более 100 м. (либо по заявке ГГС), для определения истинного положения и параметров отклонения ствола скважины от проектного (вертикального) положения;
- **кавернометрия (КМ)** – в 10% пилот - скважин для контроля среднестатистической поправки за диаметр, вводимой при интерпретации данных, гамма–каротажа, 5% - для определения поправки за диаметр при интерпретации КНД-м.

На втором этапе, после расширения скважины, проводится дополнительный комплекс ГИС: КМ расш, ТК (КС), ИК после обсадки, ТМ, ТК (КС) после освоения, РМ (по отдельной заявке геолого-геотехнологической службы рудника,) направленный на решение технических и технологических задач:

- **кавернометрия (КМ)** проводится во всех технологических скважинах после расширения ствола скважины с целью определения истинного диаметра скважины, расчета объема гравийной обсыпки в интервале установки фильтров, определение местоположения уступа;
- **токовый каротаж (ТК) или КС** проводится во всех технологических скважинах, в которых устанавливается обсадная колонна с фильтром. Каротаж выполняется дважды - сразу после установки обсадной колонны для определения ее целостности, определения интервала установки фильтра и контроля правильности его установки, и после освоения скважины, для определения чистоты фильтров и повторной проверки целостности обсадной колонны;
- **индукционный каротаж (ИК)** проводится во всех технологических скважинах с целью определения электропроводности пород перед закислением технологических блоков для наблюдения за движением (растеканием) технологических растворов в разрезе и в плане блока в процессе их эксплуатации, а также контроля местоположения установки металлически элементов в конструкции обсадной колонны;
- **термометрия (ТМ)** проводится во всех технологических скважинах, отдельным выездом через 16-18 часов после выполнения цементации затрубного пространства для определения местоположения цементного кольца, оценки качества цементации и гидроизоляции рудовмещающего горизонта от вышележащих пород;
- **расходомерия (РХ)** проводится после освоения скважины, по фильтровой зоне с шагом 0,5 м, для проверки работоспособности фильтра и определения профиля приемистости.

3. Аппаратура и оборудование



Геофизические исследования скважин должны проводиться специализированными каротажными станциями с цифровыми регистраторами типа «Вулкан», «Гектор» на базе автомобилей повышенной проходимости, оснащенных двойным комплектом скважинных приборов на каждый метод геофизических исследований, обеспечивающими регистрацию данных в цифровом виде:

- комплексными скважинными приборами КСП-60 с электрзондом А0,25М0,05N позволяющими проводить одновременную регистрацию гамма и электрокаротажа;
- инклинометрами типа, ИЭС-36, СИЭЛ-58 или аналогичными;
- каверномерами типа КСУ-42, СКУ или аналогичными;
- электротермометрами типа КТ-4С, ЭТС-10у или аналогичными;
- расходомерами типа РЭТС, РМ, СОВА или аналогичными;
- аппаратурой индукционного каротажа ПИК-50, ИК-42м или аналогичными;
- скважинными приборами электрического каротажа СПЭК или аналогичными для проведения ТК.

4. Предварительная обработка результатов комплекса ГИС и передача первичных материалов

Текущая камеральная обработка материалов геофизических исследований в скважинах заключается в распечатке первичных диаграмм, оперативной полевой обработке полученной информации и представлении материалов геофизической службе рудника Семизбай.

Оперативная обработка данных каротажа производится в кратчайшие сроки, определяемые производственной необходимостью и согласованные с представителем Заказчика, но не более 1 часа после окончания каротажа:

- первичные материалы, полученные при геофизических исследованиях скважин, представляются Заказчику в цифровом виде (в виде отдельных файлов по каждому проведенному методу в формате каротажного регистратора ****.dat* и ****.las*). Также предоставляется первичный полевой материал, полученный непосредственно на каротажном регистраторе, до обработки сменным инженером-геофизиком (архивную базу данных с каротажного регистратора).
- результаты интерпретации, включающие в себя табличные материалы в цифровом виде (в формате ****.xls* или другом, совместимом с цифровой базой данных рудника Семизбай) и на бумажных носителях в виде графических диаграмм обработанных данных.



Решением организационных вопросов, приемки передаваемых материалов и оперативного решения вопросов в геолого-геотехнологической службе Заказчика назначается Ответственный исполнитель (ведущий инженер-геофизик или лицо, замещающее его во время отсутствия).

Каротажные диаграммы представляются Заказчику в виде распечаток в формате каротажной ленты, используемом каротажной станцией по окончании рабочей смены (ежедневно):

- ГК, КС, ПС каротажи и все дополнительные виды ГИС от 0,0 м до забоя скважины в масштабе 1:200;
- результаты предварительной интерпретации инклинометрии скважины, содержащие данные по горизонтальному, вертикальному смещению забоя скважины, удлинению ствола скважины, азимуту и зениту смещения забоя ствола скважины с выдачей информации на бумажном носителе и в электронном виде;
- результаты предварительной интерпретации расходомерии скважины, содержащие данные по приемистости скважины, пересчетным данным в каждой точки замера в фильтровой колонне, с выдачей информации на бумажном носителе в виде графика приемистости и в электронном виде.

5. Особые условия выполнения геофизических исследований:

Все геофизические исследования должны быть выполнены в полном соответствии с настоящим Техническим заданием Заказчика и требованиями:

- «Инструкции МВИ (методика выполнения измерений) по гамма-каротажу на месторождениях урана пластово-инфильтрационного типа» №KZ.06.01.00372-2021, Алматы, 2021 г.;
- «Технической инструкции по проведению геофизических исследований в скважинах на пластово-инфильтрационных месторождениях урана» Алматы, 2010 г.;
- «Методических рекомендаций по комплексу геофизических методов исследования скважин при подземном выщелачивании урана», Алматы, 2003 г.;
- Стандарта СТ НАК 15.4-2023 «Коэффициенты поправочные и зависимости при интерпретации данных ГИС на водородных месторождениях урана»;
- Стандарта СТ НАК 16-2014 «Условные графические обозначения и цифровые коды горных пород и руд»;
- СТ НАК 16.2-2020 «Требования к передаче геолого-геофизической, геотехнологической информации в цифровой форме»;



- СТ НАК 21.1-2020 «Геофизические исследования скважин в процессе эксплуатации пластово - инфильтрационных месторождений урана».
- других нормативных документов, действующих в настоящее время на территории Республики Казахстан.





Подписывающие:

Золин Алексей Александрович, Заместитель генерального директора по производству

Башилова Елена Сергеевна, Главный геолог производственно-геологического департамента

Жарасов Бағлан Сейтбатталұлы, Заместитель Председателя Правления по геологии

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