



Қосымша келісім 669715/2025/1-4
№669715/2022/1 келісім-шартқа арналған

29.10.2025 жылғы

"Oil Services Company" ЖШС, бұдан әрі Тапсырыс беруші деп аталатын, _____, негізінде қызмет ететін Бас директордың м. а. Уткелбаев Канат Саятович атынан, бір жағынан, және "Дочернее общество "Буринтех Актау" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі бұдан әрі Орындаушы деп аталатын, Жарғы, негізінде қызмет ететін Директор Сафин Артур Александрович 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. Тараптар Шарттың талаптарын мынадай тәртіптен өзгертуге келісті:

1.1. Шарттың 2.1-тармағы мынадай редакцияда жазылсын:

"Осы Шарттың жалпы сомасы ҚҚС-мен 494 286 327,79 (төрт жүз тоқсан төрт миллион екі жүз сексен алты мың үш жүз жиырма жеті теңге жетпіс тоғыз тиын) теңгені құрайды және Шарттың талаптарын тиісінше орындау үшін қажетті барлық шығыстарды қамтиды және шартта және Тәртібінде көзделген жағдайларды қоспағанда, Тараптар осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін толық орындағанға дейін өзгертуге жатпайды".

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 Тараптардың уәкілетті өкілдері қол қойған сәттен бастап күшіне енеді және Тараптар Шарт бойынша міндеттемелерді толық орындағанға дейін әрекет етеді.

1.4. Осы қосымша келісім шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

2. Тараптардың заңды мекенжайлары және банк деректемелері

"Oil Services Company" ЖШС
Маңғыстау облысы, 23 мкр, 18
BSN 020540003223
BSK HSBKKZKX
ЖСК KZ236010231000148422
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 221-2900
Бас директордың м. а. Уткелбаев Канат Саятович

"Дочернее общество "Буринтех Актау" жауапкершілігі
шектеулі серіктестігі
Маңғыстау облысы, Актау Қ.Ә., Актау қ., Микрорайон 3 Б,
дом 2
BSN 121040007995
BSK HSBKKZKX
ЖСК KZ17601A231000401351
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (702) 777-1933
Директор Сафин Артур Александрович

28.10.2025 16:24:26

29.10.2025 11:37:48





Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің тізімі

ЖП тармағының №	Атауы және қысқа сипаттамасы	Қосымша сипаттамасы	Жалпы саны	Жыл	Саны	Өлшем бірлігі	ҚР ҚҚС белгісі	Сомасы	Жеткізу орны	Жеткізу шарттары	Жеткізу мерзімі	Төлем шарттары
31-5 У	Мамандандырылған бұрғылау жабдықтарды жалдау бойынша қызметтер	диаметрі 393,7мм және 215,9-220,7мм PDC қашауларды жалға алу (Жетібай, Асар кенорны)	1.000	2022	1.000	-	Иә	494 286 327.79	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, месторождение Жетібай, Асар	-	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2025 дейін.	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%
			1.000	2023	1.000	-	Иә					
			1.000	2024	1.000	-	Иә					
			1.000	2025	1.000	-	Иә					





ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

669715 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № 1 (31-5 У, 2437088)

Тапсырыс беруші: "Oil Services Company" ЖШС

Орындаушы: "Дочернее общество "Буринтех Актау" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	Мәні
Жол нөмірі	31-5 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Мамандандырылған бұрғылау жабдықтарды жалдау бойынша қызметтер
Қосымша сипаттама	диаметрі 393,7мм және 215,9-220,7мм PDC қашауларды жалға алу (Жетібай, Асар кенорны)
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Маңғыстау облысы, месторождение Жетыбай, Асар
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	Шартқа қол қойылған күннен бастап (қоса алғанда) 31.12.2025 дейін.
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

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

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

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

1.1 Бұрғылау процесінде тау жыныстарын ұңғының кенжарына механикалық бұзу үшін мамандандырылған бұрғылау жабдығын – PDC қашауларын жалға алу қызметтері көзделген;

1.2 Ø 393,7мм 419 IADC: S121 кескіштері бар PDC қашауды жалға алу, Ø 393,7 мм тік ұңғыларының

- Жетібай кенорнында 0 – 10÷20м аралықтағы бағыттамаларын;

- Асар кенорнында 0-50м аралықтағы бағыттамаларының оқпандарын бұрғылауға арналған.

1.2.1 Ø 393,7мм, Ø 295,3мм БИТ (PDC) қашауларының сипаттамасы:

- қалақ саны, дана – 5,

- негізгі (кесетін) кескіштердің диаметрі, дана (мм) – 30 (16/19),

- калибрлеу кескіштері диаметрі дана (мм) – 42 (13),

- жуу тесіктерінің саны, дана – 6,

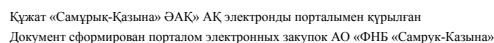
- жуу тесіктерінің диаметрі (мм) – 16,

- қашаудың айналу жиілігі, айн/мин – 80-300,

- жуу тесіктерінің диаметрі (мм) – 5,

Осы құжат электрондық құжат және электрондық имзаның қолданылуына арналған. Республикалық қорғаныс қорының қаржылық қолдауымен, бұдан былай ағымдағы кезеңде қаржылық қолдауымен қолданылатын құжат.

Данный документ является частью пакета документов, сформированного в соответствии с требованиями «Об электронной документации» и «Об электронной подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



- жалғастыратын бұрандасы MEMCT 28487-90 – 3-152, API 7 – 6 5/8 Reg.

Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

- Жетібай кенорнында 560 аралықтағы орташа жобалық тереңдігі 2368м дейінгі

- Асар кенорнында 700-ден бастап 2200м орташа жобалық тереңдікке дейінгі пайдалану құбырының оқпандарын бұрғылауға арналған.

1.3.1 Ø 215,9-220,7мм БИТ (PDC) қашауларының сипаттамасы:

- қалақ саны, дана – 4-5,
- негізгі (кесетін) кескіштердің диаметрі, дана (мм) – 15 (16), 18 (19),
- калибрлеу кескіштері диаметрі дана (мм) – 28 (13), 30 (13),
- жуу тесіктерінің саны, дана – 6-8,
- жуу тесіктерінің диаметрі (мм) – 8,32-12,32,
- қашаудың айналу жиілігі, айн/мин – 60-400,
- жуу сұйықтығының шығыны, л/сек – 30-40,
- қашауға түсетін салмақ, тн – 2-10,
- жалғастыратын бұрандасы MEMCT 28487-90 – 3-117, API 7 – 4 ½ Reg.

Қашаудың жиынтығына тиістілер:

- кілт тақтасы, дана - 1 шт.
- формуляр, экз. - 1 шт.
- ағаш қорап, дана - 1 шт.
- паспорт.

1.3.2. Қашауларға арналған гидромониторлы саптамалар саңылауының жиынтық алаңы PDC Ø 215,9-220,7мм, 295-360 мм2 құрауы тиіс

1.4 Бұрғыланатын (қазуға тиіс) жалпы көлем (метрмен) – 353 136 м, оның ішінде 2022ж.-78610м, 2023ж.-84360м, 2024ж.-82490м, 2025ж.-82430м. кұрайды.

1.5 Шамамен ұңғыларды бұрғылау бір мезгілде кемінде 5 (бес) бұрғылау қондырғысымен жүргізілетін болады;

1.6 Орындаушының бір мезгілде 5 (бес) бұрғылау қондырғысында қызмет көрсету үшін қажетті жинақталған жабдығы болуы тиіс;

1.7 Орындаушының ұсынылатын қашауларының ресурсы ұңғыма оқпанының басынан жобалық тереңдікке дейін бұрғылауды 1 (бір) рейсте қамтамасыз етуі тиіс;

1.8 Орындаушы Тапсырыс берушінің объектісіне жабықты әкелуді және жұмыс аяқталғаннан кейін әкетуді қамтамасыз етеді:

Осы құжат «Электрондық қолжазбалық» заңының 37-бабының 3-тармағымен Ресми қағаздың № 370-III Заңы 7-бөліміндегі талаптарына сәйкес жасалған және қатты негіздеме.

Dанный документ согласно пункту 3 статьи 37 Закона «Об электронных документах» является равнозначен документу на бумажном носителе подписи» равнозначен документу на бумажном носителе



1.9 Орындаушы Тапсырыс берушінің объектілерінде өңдеу үшін тиісті сападағы, мөлшердегі және жиынтықтағы өнімді ұсынуы тиіс;

1.10 Қашауды БҚТЖ-ға (бұрғылау құбырының төменгі жиынтығы) қосу үшін барлық қажетті аудармашыларды ұсыну;

1.11 Ұңғыларды бұрғылау барысында кен орындарында пайдаланылатын жабдықтардан басқа, Тапсырыс беруші базасының аумағында қосалқы жиынтығынан басқа, PDC қашауларының (2 дана) болуы тиіс;

Құжат «Самұрық-Қазына» ӨАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған

Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

1.12 Орындаушы, жалға берілетін қашауларды пайдалануды техникалық сүйемелдеу және бақылау үшін, жеткілікті біліктілігі бар жоғары білікті уәкілетті өкілі (жауапты тұлғасы) – инженер-технолог/қашау жөніндегі инженері болуы міндетті;

1.13 Ұйымдастырушылық-техникалық және технологиялық қолдау, бұрғылау процесінде барлық сәйкессіздіктерге жедел ден қоюы және оларды жою мақсатында уәкілетті өкіл кен орны аумағында тұрақты болуы тиіс;

1.14 Ауданның геологиялық құрылымына байланысты және оның литологиясын зерттеу негізінде талдау жүргізеді, ұңғыманы бұрғылау үшін қашаудың оңтайлы түрлерін таңдайды, Тапсырыс берушіге консультациялық және технологиялық қолдау көрсетеді;

1.15 Қашаулар жұмысының параметрлеріне мониторинг пен бақылауды жүзеге асырады;

1.16 Көрсетілетін қызметтің техникалық ерекшелік талаптарына сәйкестігін бақылайды;

1.17 Көрсетілетін қызмет және құралдар мен жабдықтардың параметрлері техникалық ерекшелікте көрсетілген техникалық сипаттамаларға және талаптарға сәйкестігін бақылайды;

1.18 Бұрғылау аяқталғаннан кейін ұңғыма бойынша қашауларды пысықтау есебін ұсынады;

1.19 Көлбеу бағытталған ұңғыларды бұрғылау кезінде, Тапсырыс берушінің талабы бойынша, Орындаушы қисықтық жиынтығы және ұңғы окпанын тұрақтандыру учаскелерінде басқарылатын құрастырулар құрамында бұрыш жиынтығын қамтамасыз ететін PDC қашауларын ұсынуы тиіс;

1.20 Жұмыстарды орындау кезіндегі технологиялық процеске байланысты, Орындаушы жабдықтардың техникалық сипаттамалары сәйкес және Тапсырыс берушінің өтініміне сай ұсынуға тиіс;

3. Техникалық стандарттар

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



4994889459

2	Иә	ГОСТ 28487-90	308472	Межгосударственный стандарт	Резьба коническая замковая для элементов буровых колонн. Профиль. Размеры. Допуски	СССР (СССР)	11	Винтовые резьбы	Действует	01.01.1993
---	----	------------------	--------	-----------------------------	--	-------------	----	-----------------	-----------	------------



Қол қоюшылар:

Уткелбаев Канат Саятович, и.о. генеральный директор

Алимулов Исмоил Юсупович, Заместитель генерального директора по экономическим вопросам

Мүтәли Әділет Ахатұлы, и.о. заместитель генерального директора по обеспечению производства

Сухамбердиев Олжас Аскарович, Ведущий специалист отдела маркетинга, закупок и МТС

Султанов Еркін Султанович, заместитель начальника отдела бизнес планирования и экономического анализа

Оразова Гүлмира Жылкыбековна, Ведущий экономист ОБПиЭА

Абдикадирова Айшолпан Тыныштыковна, Начальник юридического отдела

Абишаева Фатима Орунбековна, Главный бухгалтер

Байзақ Аманбек Чапайұлы, И.о. начальника ОСС

Сафин Артур Александрович, 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 669715/2025/1-4
к договору №669715/2022/1**

29.10.2025 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Services Company", именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице и.о. генеральный директор Уткелбаев Канат Саятович, действующего на основании _____, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "Дочернее общество "Буринтех Актау" именуемое в дальнейшем Исполнитель, в лице Директор Сафин Артур Александрович, действующего на основании Устав, , 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. Стороны согласились изменить условия договора в следующем порядке:

1.1. Пункт 2.1. Договора изложить в следующей редакции:

"Общая сумма настоящего Договора составляет 494 286 327,79 (четыреста девяносто четыре миллиона двести восемьдесят шесть тысяч триста двадцать семь тенге семьдесят девять тиын) тенге 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".

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

1.3. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания уполномоченными представителями Сторон и действует до полного исполнения Сторонами обязательств по Договору.

1.4. Настоящее Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора.

2. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Services Company"
Мангистауская область, 23 мкр, 18
БИН 020540003223
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ236010231000148422
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (729) 221-2900
и.о. генеральный директор Уткелбаев Канат Саятович

Товарищество с ограниченной ответственностью "Дочернее общество "Буринтех Актау"
Мангистауская область, Актау Г.А., г.Актау, Микрорайон 3 Б, дом 2
БИН 121040007995
БИК HSBKKZKX
ИИК KZ17601A231000401351
АО "Народный Банк Казахстана"
Тел.: +7 (702) 777-1933
Директор Сафин Артур Александрович

28.10.2025 16:24:26

29.10.2025 11:37:48





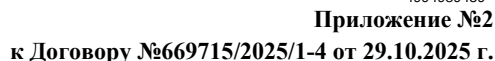
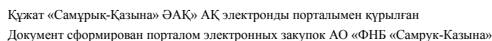
4994989459

Приложение №1
к Договору №669715/2025/1-4 от 29.10.2025 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строки ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Общее к-во	Год	К-во	Ед. изм	Признак НДС РК	Сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
31-5 у	Услуги по аренде специализированного бурового оборудования	Аренда PDC долот диаметром 393,7 мм и 215,9-220,7 мм (м/р Жетыбай, Асар)	1.000	2022	1.000	-	Да	494 286 327.79	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, месторождение Жетыбай, Асар	-	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2025	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%
			1.000	2023	1.000	-	Да					
			1.000	2024	1.000	-	Да					
			1.000	2025	1.000	-	Да					





по закупке 669715
способом Открытый тендер

Лот № 1 (31-5 У, 2437088)

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Oil Services Company"

Исполнитель: Товарищество с ограниченной ответственностью "Дочернее общество "Буринтех Актау"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	31-5 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по аренде специализированного бурового оборудования
Дополнительная характеристика	Аренда PDC долот диаметром 393,7 мм и 215,9-220,7 мм (м/р Жетыбай, Асар)
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Мангистауская область, месторождение Жетыбай, Асар
Условия поставки	-
Срок поставки	С даты подписания договора по (включительно) 31.12.2025
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

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

1.1. Услугами предусмотрены аренды специализированного бурового оборудования - PDC долот для механического разрушения горных пород на забое скважины в процессе бурения;

1.2 Ориентировочно, бурение скважин будет производиться не менее 5 (пятью) буровыми установками одновременно;

1.3 Общий объем бурения (в метрах) составляет – 353 136 м, в том числе 2022 г. – 78610 м, 2023 г. – 84360 м, 2024 г. – 82490 м, 2025 г. – 82430 м

1.4 Аренда долота Ø 393,7мм с резцами PDC 419 IADC S121 предназначен для бурения Ø 393,7мм ствола направления скважин:

– на месторождении Жетыбай, в интервале 0 – 10÷20м;

– на месторождении Асар, в интервале 0 – 50м;

* в иных случаях, для бурения Ø 393,7мм ствола.

1.4.1 Характеристика долота Ø 393,7мм:

- количество лопастей – 4 шт.

- диаметр основных (режущих) резцов, шт (мм) – 30 (19),

- диаметр заднего моточка: 95,00 мм. — 29,13 мм.

Осы құжаттың басты мақсаты – «Қазақстан Республикасындағы қол қою және қол қойылған құжаттардың қағаздағы және электрондық нысандарының теңдестірілуін» қамтамасыз ету.

Данный документ подписан в соответствии с Законом Республики Казахстан от 2009 года о «Об утверждении документа, признаваемого равнозначным документу на бумажном носителе»



- количество промывочных отверстий – 6 шт.

Күжат «Самұрық-Қазына» ӨАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған

Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

- диаметр промывочных отверстий – 16шт,

- частота вращения долота – 80-300 об/мин,

- расход промывочной жидкости – 55-65 л/сек,

- нагрузка на долото – 2-5 тн.

- присоединительная резьба по ГОСТ 28487-90 – 3-152, по API 7 – 6 5/8 " Reg.

В комплектность долота должен входит:

- ключ – доска - 1шт.

- формуляр экз. - 1шт.

- футляр деревянный - 1шт.

- паспорт

1.5 Аренда долот Ø 215,9-220,7 мм с резцами PDC 416 IADC S 222-223; 419 IADC S 222; 516/519 IADC S 322-323

предназначены для бурения под эксплуатационную колонну вертикальных скважин:

– на месторождении Жетыбай, в интервале 560 м до средних проектных глубин

2368м; – на

месторождения Асар, в интервале 700 м до средних проектных глубин

2200м.

1.5.1 Характеристика долота Ø 215,9-220,7мм:

- количество лопастей – 4-5шт,

- диаметр основных (режущих) резцов, шт (мм) – 15 (16), 18 (19),

- диаметр калибрующих резцов шт (мм) – 28 (13), 30 (13),

- количество промывочных отверстий – 6-8

- диаметр промывочных отверстий – 8,32-12,32 мм,

- частота вращения долота – 60-400 об/мин

- расход промывочной жидкости – 30-40 л/сек

- нагрузка на долото – 2-10 тонн.

- присоединительная резьба по ГОСТ 28487-90 – 3-117, по API 7 – 4 ½ Reg;

В комплектность долота должен входит:

- ключ – доска - 1шт.

- формуляр экз. - 1шт.

- футляр деревянный - 1шт.

- паспорт

1.6 Суммарный площадь скважинных отверстий для бурения долотом Ø 215,9-220,7 мм для скважины

Осы құжат «Электрондық құжаттар электрондық жүйесінде қабылданады» қаулымен Республикасындағы заңдар мен қаулылардың қантарадағы N 370-II Заңы 7 бабының 1-тармағына сәйкес қолға тапсырылды және қол қойылды.

Данный документ согласно пункту 3.1.1 статьи 320 Закона РК «Об электронном документообороте» равнозначен документу на бумажном носителе





295-360 мм2;

1.7 Ресурс предоставляемых долот Исполнителя должна обеспечивать бурение от начала ствола скважин до проектной глубины за 1 (один) рейс;

Құжат «Самұрық-Қазына» ӨАҚ» АҚ электронды порталымен құрылған

Документ сформирован порталом электронных закупок АО «ФНБ «Самрук-Казына»

1.8 Исполнитель должен иметь в наличии необходимое количество укомплектованного оборудования для оказания Услуг на 5 (пяти) буровых установках одновременно;

1.9 Исполнитель обеспечивает завоз оборудования на объект Заказчика и вывоз по окончании работ;

1.10 Предоставить все необходимые переводники для присоединения долота к КНБК (компоновка низа бурильной колонны);

1.11 Кроме используемого оборудования на месторождениях в процессе бурения скважины, должно находиться по запасному комплекту долот PDC (по 2 ед.), находящиеся на территории базы Заказчика;

1.12 Исполнитель должен предоставить уполномоченного представителя – высококвалифицированного инженера-технолога/инженера по долотам, имеющий достаточную квалификацию, для технического сопровождения и контроля за эксплуатацией предоставляемых на аренду долот;

1.13 В целях организационно-технической и технологической поддержки, уполномоченный представитель должен постоянно находиться на территории месторождения, оперативно реагировать и устранять все несоответствия в процессе бурения;

1.14 В зависимости от геологического строения района и на основе изучения ее литологии производит анализ, отбор оптимальных типов долот для бурения скважины, предоставляет консультационную и технологическую поддержку Заказчику;

1.15 Осуществляет мониторинг и контроль над параметрами работы долот;

1.16 Контролирует за соответствием предоставляемой услуги требованиям технической спецификации;

1.17 По окончании бурения предоставляет отчет отработки долот по скважине;

1.18 При бурении наклонно-направленных скважин, по требованию Заказчика, Исполнитель должен предоставить PDC долота, обеспечивающие набор угла в составе управляемых компоновок на участках набора кривизны и стабилизации ствола скважины;

1.19 В зависимости от технологического процесса на момент выполнения Работ, Исполнитель должен предоставлять оборудования с техническими характеристиками в соответствии с заявкой и согласованием с Заказчиком;

3. Технические стандарты

№ п/п	Зарегистрирован в РК	Обозначение	Номер документа	Категория	Наименование	Область применения	Разработчик	Страницы	МКС	Статус	Приказ	Дата введения с
-------	----------------------	-------------	-----------------	-----------	--------------	--------------------	-------------	----------	-----	--------	--------	-----------------



4994989459

2	Да	ГОСТ 28487- 90	308472	Межгосуд арственны й стандарт	Резьба коническая замковая для элементов бурильных колонн. Профиль. Размеры. Допуски		СССР (СССР)	11	Винт овые резьбы	Действ ует		01.01. 1993
---	----	----------------------	--------	-------------------------------------	---	--	----------------	----	------------------------	---------------	--	----------------





4994989459

Подписывающие:

Уткелбаев Канат Саятович, и.о. генеральный директор

Алимулов Исмоил Юсупович, Заместитель генерального директора по экономическим вопросам

Мүтәли Әділет Ахатұлы, и.о. заместитель генерального директора по обеспечению производства

Сухамбердиев Олжас Аскарович, Ведущий специалист отдела маркетинга, закупок и МТС

Султанов Еркин Султанович, заместитель начальника отдела бизнес планирования и экономического анализа

Оразова Гүлмира Жылкыбековна, Ведущий экономист ОБПиЭА

Абдикадирова Айшолпан Тыныштыковна, Начальник юридического отдела

Абишаева Фатима Орунбековна, Главный бухгалтер

Байзақ Аманбек Чапайұлы, И.о. начальника ОСС

Сафин Артур Александрович, 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