ТЕХНИКАЛЫҚ СИПАТТАМА

1269479 сатып алу бойынша
Ашық тендер тәсілімен

Лот № (12 У, 4578554) Құбыр желілерін/суқоймаларын электрохимиялық қорғау бойынша қызмет көрсетулер

Тапсырыс беруші: "Урал Ойл энд Газ" ЖШС
Ұйымдастырушы: "Урал Ойл энд Газ" ЖШС

1. ТЖҚ қысқаша сипаттамасы

Атауы	**Мәні**
Жол нөмірі	12 У
Атауы және қысқаша сипаттамасы	Құбыр желілерін/суқоймаларын электрохимиялық қорғау бойынша қызмет көрсетулер, Құбыр жолдарын/резервуарларды және ұқсас жабдықтарды электрохимиялық қорғау бойынша қызметтер
Қосымша сипаттама	2027 жылы Рожковское кен орнындағы электрохимиялық қорғау жабдықтарына техникалық қызмет көрсету және жөндеу жұмыстары
Саны	1.000
Өлшем бірлігі	-
Жеткізу орны	ҚАЗАҚСТАН, Батыс Қазақстан облысы, Зеленов ауданы, ЗКО, район Байтерек, месторождение Рожковское
Жеткізу шарттары	-
Жеткізу мерзімі	01.2027 бастап 12.2027 дейін (қоса алғанда)
Төлем шарттары	Алдын ала төлем - 0%, Аралық төлем - 100%, Соңғы төлем - 0%

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

1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

Осы техникалық ерекшелік Орындаушының 2027 жылы электр химиялық қорғау құралдарына техникалық қызмет көрсету және жөндеу, қорғалатын объектілердің жай-күйін сыртқы электр химиялық коррозия әсерінен және кезбе токтардың теріс әсерінен қадағалауды жүзеге асыру бойынша қызметтер көрсету мақсатында әзірленген.

ТЕХНИКАЛЫҚ АҚПАРАТ

2.1. Жалпы ақпарат

Рожковское кен орнының аумағы Батыс Қазақстан облысында, Бәйтерек ауданында орналасқан. Кен орнының өнеркәсіптік алаңы Орал қаласынан солтүстік-шығысқа қарай 75 км жерде орналасқан. U-10, U-11, U-12, U-21, U-22, U-23, U-24, U-25, U-26 ұңғымалары, құрама станция және беру станциясы, Федоров блогындағы Рожковское кен орнында егістік-шабындық алқаптарда орналасқан және Орал қаласынан 100 км шегінде орналасқан Батыс Қазақстан облысы, Бәйтерек ауданы Петрово, Құрманғазы және Раздольное

кенттерінің маңында орналасқан. Ұңғымалық алаңдар астындағы жер учаскесінің жалпы ауданы шамамен 30 гектарды құрайды.

№ 7-32-4-84 ТШ техникалық шарттарына сәйкес электр энергиясының көздері 21.07.2022

қазіргі бар 10кВ әуе желілері және жұмыс істеп тұрған 35/10кВ «Чеботарево» ҚС және 35/10кВ «Январцево» ҚС «ҚазРэк» АҚ берген болып табылады.

Қызметтерді көрсету кезінде Орындаушы:

- Тұтынушылардың электр қондырғыларын пайдалану қағидаларының (ТЭҚПҚ) қолданыстағы редакциясы;

- Электр қондырғыларын орнату қағидаларының (ЭҚОҚ) қолданыстағы редакциясы.

2.2. Қызметтер көлемі

«Урал Ойл энд Газ» ЖШС (бұдан әрі – «Тапсырыс беруші») электрохимиялық қорғау құралдарына (бұдан әрі – ЭХҚ құралдары) техникалық қызмет көрсету және «Урал Ойл энд Газ» ЖШС объектілерінің ЭХҚ құралдарына техникалық қызмет көрсету және ағымдағы жөндеу кестесіне сәйкес ағымдағы жөндеу жұмыстарын жүргізу қызметтерін, ЭХҚ құралдарының жұмысқа қабілеттілігін сақтау, олардың мерзімінен бұрын тозуын және жұмыс істен шығуын болдырмау мақсатында қажет етеді.

№ 21 ұңғыма.						
Нөмір	Атауы және техникалық сипаттамасы	Құжаттың, сауалнама парағының түрі, маркасы, белгісі.	Өлшем бірлігі	Саны	Ескерту	
1	2	3	4	5	6	
	КАТОДТЫ ҚОРҒАУ ЖҮЙЕСІ.					

1	Магний протекторы.	ПМ-20У ТУ 48-10 28-74*	дана	150		
2	БӨП типті полимерлік материалдардан жасалған бақылау-өлшеу пункті	КИП-К-1-6-30-1.3/1.2-Ж-УХЛ1 ИЖСК. 418119.001 ТУ	дана	1	Қосылым нүктесі	
3	БӨП типті полимерлік материалдардан жасалған бақылау-өлшеу пункті.	КИП-К-1-6-12-1.3/1.2-Ж-УХЛ1 ИЖСК. 418119.001 ТУ	дана	18	Кернеудің бақылау нүктесі	
4	Бірлескен қорғаныс блогы бар бақылау-өлшеу пункті (ТИП-2), күштік қысқыштар – 6 дана, өлшеу қысқыштары – 10 дана, номиналды ток – 10 А. Жинақта.	КИП.ПТМ-П01-24-0-БСЗ-10--1-К-УХЛ1 ТУ 27.12.31-001-19394148-2017	дана	40	Жолдың қиылысы	
5	Ұшқын ажыратқыш, тесу кернеуі – 500 V, ең төменгі импульстік ток – 1500 А.	Ex II 3G IIB T3 ҚР СТ МЭК 60079-0	дана	2	Оқшаулағыш қосылыс (Оқшаулағыш тұтас жалғастырғыш)	

6	Коррозия жылдамдығын көрсететін пластиналар блогы, кабелімен бірге (ұзындығы 10 м).	БИП - 2	дана	59		
7	Потенциал датчигі бар салыстыру электроды, ұзындығы 10 м.		дана	100		
8	Өлшеу нүктесінің бекіткіштері.		дана	59		
9	ТУТнг 10/5 түтігі.		м	100		
Кран түйіндері 1,2,3,4,5						
1	Магний протекторы.	ПМ-20У ТУ 48-10 28-74*	дана	114		

2	Дренаж нүктесінің бірлескен қорғаныс блогы бар бақылау-өлшеу пункті, күштік қысқыштар – 12 дана, өлшеу қысқыштары – 16 дана, номиналды ток – 20 А. Жинақта.		дана	38	Қосылым нүктесі	
3	Коррозия жылдамдығын көрсететін пластиналар блогы, кабелімен бірге (ұзындығы 10 м).	БИП - 2	дана	38		
4	Потенциал датчигі бар салыстыру электроды, ұзындығы 10 м.		дана	38		
5	ТУТнг 10/5 түтігі.		м	19		
6	ЛВ-40-230-20х0,55 таспасы.	МЕМСТ 17617-72	дана	38		

Беріліс станциясы						
1	Бірлескен қорғаныс блогы бар бақылау-өлшеу пункті (ТИП-2), күштік қысқыштар – 6 дана, өлшеу қысқыштары – 10 дана, номиналды ток – 10 А. Жинақта.	КИП.ПТМ-П01-24-0-БСЗ-10--1-К-УХЛ1 ТУ 27.12.31-001-19394148-2017	дана	4	Жолмен қиылысу	
2	Ұшқын ажыратқыш, тесу кернеуі – 500 V, ең төменгі импульстік ток – 1500 А.	Ex II 3G IIB T3 ҚР СТ МЭК 60079-0	дана	4	Оқшаулағыш қосылыс (монолитті оқшаулағыш муфта).	
3	Коррозия жылдамдығын көрсететін пластиналар блогы, кабелімен бірге (ұзындығы 10 м).	БИП - 2	дана	8		
4	Потенциал датчигі бар салыстыру электроды, ұзындығы 10 м.		дана	8		

5	Өлшеу нүктесінің бекіткіштері.		дана	4		
6	ТУТнг 10/5 түтігі.		м	50		
Құрама станциясы						
	СКЗ-ИП-Б3 инверторлық түрлендіргіші негізіндегі катодтық қорғаныс станциясы. Номиналды шығыс қуаты – 5,0 кВт, қорек кернеуі – 220 В, номиналды қорғаныс тогы – 100 А, шығыс кернеуін реттеу шектері – 1–100 %, қорғаныс тогын ұстап тұру дәлдігі – ±1 %. СКЗ-ға арналған тұғырмен жинақта.					

1	«М» индексі бар СКЗ-ИП-Б3 станциясындағы БУЦ-3 басқару блогымен жинақталған, метрологиялық тексеруден өткен және өлшеу құралы болып табылады (өлшеу құралдарының типін бекіту туралы куәлік RU.C.34.056.A № 58334/1). БУЦ-3 блогы арқылы келесі параметрлер өлшенеді: – кіріс кернеуі; – шығыс тогы; – шығыс кернеуі; – жиынтық қорғаныс потенциалы; – поляризациялық қорғаныс потенциалы; – жұмыс уақыты; – қорғаныс уақыты;	СКЗ-ИП-Б3-5, 0-48-5-У1 RS485	дана	1			

	– электр энергиясын есептегіштен келетін импульстер саны; – басқару блогының ішкі температурасы. Монтаждық рамамен бірге.					
2	«АЗП-РА-Г» терең анодтық жерге тұйықтағыш.	ТУ 3435-028-73892839-2012	жиынтық	1		
3	БӨП типті полимерлік материалдан жасалған бақылау-өлшеу пункті.	КИП-К-1-6-12-1.3/1.2-Ж- УХЛ1 ИЖСК. 418119.001 ТУ	дана	1		
4	БӨП типті полимерлік материалдан жасалған бақылау-өлшеу пункті.	КИП-К-1-30-0-1.3/1.2-Ж-УХЛ1 ИЖСК. 418119.001 ТУ	дана	1		
5	Пластикалық бақылау-өлшеу пункті.	ТУ 27.12.31-001-19394148-2017	дана	1		

6	Коррозия жылдамдығын көрсететін пластиналар блогы, кабелімен бірге (ұзындығы 10 м).	БИП - 2	дана	1		
7	Потенциал датчигі бар салыстыру электроды, ұзындығы 10 м.		дана	1		
8	Өлшеу нүктесінің бекіткіштері.		дана	1		

2.3. Қызмет көрсету шарттары:

Қорғалатын кәсіпшілік құбыржолдарының трассасы бойымен стационарлық бақылау-өлшеу бағандарында, құбыржол трассалары бойынша, катодтық қорғау станциялары, бірлескен қорғау блоктары қосылған орындарда (трассалар кестесі мен схемаларына сәйкес), сондай-ақ бірлескен қорғау нүктелерінде «құбыр–топырақ» жүйесінің электродтық потенциалдарын өлшеу.

- Орындаушы жұмыстарды МЕМСТ Р 51164-98 «Болат магистральдық құбыржолдар. Коррозиядан қорғауға қойылатын жалпы талаптар», «Мұнай және газ өнеркәсібіндегі қауіпсіздік қағидалары», ЭҚОҚ, ТЭҚПҚ, Электр қондырғыларын пайдалану кезіндегі еңбекті қорғау жөніндегі салааралық қағидалар (қауіпсіздік қағидалары), «Кәсіпшілік ішіндегі құбыржолдарды қауіпсіз пайдалану қағидалары», сондай-ақ Қазақстан Республикасында қолданыстағы нормалар мен қағидаларға, «Урал Ойл энд Газ» ЖШС-де қабылданған стандарттар мен нұсқаулықтарға сәйкес орындауға міндетті.

- ЭХҚ құралдарына техникалық қызмет көрсету және жөндеу жұмыстарын, құбыржол трассалары бойынша электродтық потенциалдарға мониторинг (өлшеу) жүргізуді Орындаушы өз күшімен, қажетті материалдарды өз қаражаты есебінен сатып алып жүзеге асырады. Орындаушы катодтық қорғау станцияларын, дренаждық қорғау станцияларын,

бірлескен қорғау блоктарын, бақылау-өлшеу бағандарын, кабель өнімдерін және т.б. жөндеу жұмыстарын жүргізуге арналған жабдықтармен және материалдармен жабдықталған өзінің немесе жалға алынған жөндеу базасын пайдаланады. ЭХҚ құралдарының жабдықтарын жөндеуге арналған жабдықтар мен материалдар Орындаушының меншігінде немесе жалдауында болуы тиіс.

3. Электродтық потенциалдарды өлшеу, техникалық қызмет көрсету және ағымдағы жөндеу жүргізу мерзімдері төмендегідей:

3.1. Электродтық потенциалдарды өлшеу:

− айына 1 рет катодтық қорғау станцияларының дренаж нүктелерінде;

− 6 айда 1 рет кәсіпшілік құбыржолдарының трассалары бойынша бақылау-өлшеу бағандарында.

3.2. Техникалық қызмет көрсету:

− айына 1 рет катодтық қорғау станциялары үшін;

− айына 1 рет бірлескен қорғау блоктары үшін;

− 6 айда 1 рет протекторлық қондырғылар үшін;

− айына 1 рет дренаждық қорғау станциялары үшін.

3.3. Жоспарлы-алдын алу жөндеуі:

− 6 айда 1 рет.

4. Катодтық қорғау қондырғысына техникалық қызмет көрсету келесі операцияларды қамтиды:

− МЕМСТ 9.602-2016 сәйкес құбыржол ұзындығы бойындағы әрбір бақылау-өлшеу пунктінде поляризациялық және жиынтық потенциалдарды өлшеу;

− − катодтық қорғау станциясының жұмыс режимдерін тексеру;

Анодтық өрістің таралу кедергісін өлшеу;

− анодтық өріс ауданындағы топырақтың меншікті кедергісін өлшеу;

− катодтық қорғау станцияларының сипаттамаларына электрометриялық өлшеулер жүргізу;

− МЕМСТ 9.602-2016 сәйкес поляризациялық потенциалды қамтамасыз ету үшін катодтық қорғау станцияларын реттеу.

Протекторлық қорғау қондырғыларының жұмыс тиімділігін тексеру:

− протектор потенциалын өлшеу;

− қорғалатын құрылымның потенциалын өлшеу;

− «құрылым–жер» тізбегінің кедергісін өлшеу;

− протекторлық қорғау орнатылған жерлердегі топырақтың меншікті кедергісін өлшеу;

− вольтамперлік сипаттамасын алу;

− дренаж нүктесіндегі потенциалды реттеу;

− қондырғының барлық элементтерін сыртқы ақауларды анықтау мақсатында қарау, байланыстардың тығыздығын тексеру, монтаждың дұрыстығын тексеру, жекелеген элементтердің механикалық зақымдануларының болмауын, күйіп кету және қызып кету іздерінің болмауын, дренаждық кабельдер мен анодтық жерге қосқыштар трассасында қазу жұмыстарының болмауын тексеру;

− сақтандырғыштардың жарамдылығын тексеру;

− катодтық қорғау станциясының немесе бірлескен қорғау блогының корпусын сыртынан және ішінен тазалау;

− орындалған жұмыстардың нәтижелері туралы, ең төменгі рұқсат етілген потенциалды көрсете отырып, қондырғы журналына жазба енгізу;

− бірнеше жерасты құрылыстарын бірлесіп қорғау кезінде реттелетін және бақыланатын қосқыштардың жағдайы олардың омдық кедергісін анықтау арқылы тексеріледі (құрылыстар мен жер арасындағы, сондай-ақ қосқыштар жалғанған орындардағы потенциалдар айырмасын өлшеу).

5. Жоспарлы-алдын алу жөндеуі келесі іс-шараларды қамтиды:

− техникалық қызмет көрсету бойынша барлық жұмыстар;

− катодтық қорғау қондырғысының тиімділігін тексеру (құбыржол трассасы бойында орнатылған бақылау-өлшеу пункттерінде потенциалды өлшеу);

− төменде көрсетілген жұмыстардың бірін орындау: қоректендіру желілерін жөндеу (ұзындығының 20%-на дейін), түзеткіш блогын жөндеу, басқару блогын жөндеу, өлшеу

блогын жөндеу, қондырғы корпусын және бекіту тораптарын жөндеу, анодтық жерге қосу контурының контактілік құрылғысын жөндеу, дренаж желісін жөндеу;

− қорғаныш жерге қосу контуры мен қоректендіру желілерінің жағдайын тексеру;

− оқшаулағыш фланецтік қосылыстардың жарамдылығын тексеру;

− жарты жылда кемінде бір рет құбыржолды қорғау құрылғыларын шаңнан, кірден және ылғалдан тазарту мақсатында қарау;

− құбыржолды қорғау құрылғыларына әрбір қызмет көрсету кезінде олардың жұмысқа қабілеттілігін тексеру, қажет болған жағдайда құрылғыдағы және айнымалы токты бұру блогындағы клеммалық қысқыштардың электрлік контактілерін тарту, бұрандалы қосылыстар мен қақпақ құлпын әмбебап маймен майлау;

− есепті айдың 30-ына дейін ұсыну:

− құбыржол трассалары бойынша, катодтық қорғау станциялары мен бірлескен қорғау блоктарына қосылу нүктелерінде «құбыр–топырақ» жүйесінің электродтық потенциалдарын өлшеу актілері;

− техникалық қызмет көрсету немесе жөндеу нәтижелері, ЭХҚ құралдарына жоспардан тыс жөндеу жүргізілген жағдайда;

− жылына екі рет, 15 шілдеге және 15 қарашаға дейін қолданыстағы қорғау жүйесінің тиімділігі және мұнай кәсіпшілік объектілерінің қорғалу дәрежесі туралы жазбаша қорытынды ұсыну, оның ішінде:

− қорғаныш және анодтық жерге қосқыштардың ток таралу кедергісін өлшеу актілері;

− қорытындылар мен ұсынымдар қамтылған потенциалдардың таралу графиктері бар есеп;

− күрделі жөндеуге жататын ЭХҚ жабдықтары бойынша ақаулық ведомостары;

− Орындаушы электрохимиялық қорғау құралдарын ағымдағы және күрделі жөндеу жұмыстарын жүзеге асыру құқығына қолданыстағы рұқсат беру құжаттарына ие болуы тиіс;

− ЭХҚ құралдарының қалыпты пайдаланылуына кепілдік мерзімі ағымдағы жөндеу жүргізілгеннен кейін, тараптар жұмыстарды қабылдау актісіне қол қойған сәттен бастап он екі ай болып белгіленеді;

− Егер кепілдік пайдалану кезеңінде орындалған жұмыстар нәтижесінде туындаған ақаулар анықталса, Орындаушы оларды Тапсырыс берушімен келісілген мерзімде өз есебінен жоюға міндетті. Бұл жағдайда кепілдік мерзімі ақауларды жою кезеңіне ұзартылады;

− Орындаушы анықталған ақаулар мен аяқталмаған жұмыстар туралы актіні жасаудан немесе оған қол қоюдан бас тартқан жағдайда, оларды растау үшін Тапсырыс беруші білікті сараптама тағайындайды, ол ақаулар мен кемшіліктерді және олардың сипатын тіркейтін тиісті акт жасайды;

− Әрбір катодтық қорғау қондырғысы мен диодты-резисторлық блок үшін қондырғы жұмысына бақылау журналы болуы тиіс, оған техникалық қызмет көрсету нәтижелері енгізіледі;

− Қорғау әсерінің жеткіліксіз тиімділігі (қорғау аймағының қысқаруы) немесе МЕМСТ Р 51164-98 белгіленген потенциалдардың артуы анықталған жағдайда, қорғау жұмысының режимін реттеу қажет;

− Протекторлық қорғаудың тиімділігі протектор қосылған және ажыратылған кезде протектор қосылған нүктедегі құбыржолдың жерге қатысты потенциалын, «протектор – қорғалатын құрылым» тізбегіндегі токты, құбыржолға қосылғанға дейінгі протектордың жерге қатысты потенциалын өлшеу арқылы анықталады;

− Жоспардан тыс жөндеу – жабдықтың жұмысындағы ақауға байланысты және жылдық жөндеу жоспарына енгізілмеген жөндеу түрі. Жабдықтың жұмысындағы ақау электрохимиялық қорғау қондырғысының жұмысынан шығу актісімен тіркелуі тиіс, онда апаттың себептері және жоюға жататын ақаулар көрсетіледі;

− Егер қолданыстағы ЭХҚ қондырғысында бір жыл ішінде түрлендіргіштің 6 және одан да көп жұмыс істен шығу жағдайы байқалса, ол жаңасына немесе күрделі жөндеуден өткеніне ауыстырылуы тиіс;

− Барлық өлшеу нәтижелері Тапсырыс берушіге актілер мен есептер түрінде ұсынылады.

6. ҚЫЗМЕТ КӨРСЕТУ ШЕҢБЕРІНДЕ ОРЫНДАУШЫ МІНДЕТТІ:

6.1. Қызмет көрсету барысында қауіпсіздікті қамтамасыз ететін талаптарға сәйкес қызметкерлердің жұмысын ұйымдастыру;

6.2. Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген қызметкерлердің еңбек және демалыс режимін сақтау;

6.3. Қызметтердің көрсетілуін Қазақстан Республикасының еңбек және басқа да заңнамасының талаптарына сәйкес қамтамасыз ету;

6.4. Өз қаражаты есебінен және өз тәуекелімен апаттар мен оқиғалардың себептерін талдап, оларды жою, сондай-ақ Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасы шеңберінде жеткізушінің немесе қызметкердің әрекеттері (әрекетсіздігі) салдарынан Қазақстан Республикасының еңбек қауіпсіздігі, техника қауіпсіздігі және қоршаған ортаны қорғау саласындағы нормалары мен талаптарының бұзылуына әкеп соққан жағдайда, дербес жауапкершілік көтеру.

6.5. Техникалық жағдайын, арнайы құралдар мен техниканы жарамды күйде бақылауды қамтамасыз ету;

6.6. Қызмет көрсету кезінде жұмыс істейтін персоналдың ауысым алдындағы медициналық тексерулерінің тұрақты негізде жүргізілуін қамтамасыз ету.

6.7. Орындаушының өз қаражаты есебінен өз қызметкерлері үшін III және одан жоғары топтағы электр қауіпсіздігі, еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау, өнеркәсіптік қауіпсіздік, күкіртсутегі қауіпсіздігі және өрт-техникалық минимум бойынша оқудан өтуді қамтамасыз ету.

7. ЕҚ ҚТ және ҚОҚ бойынша талаптар

Тапсырыс беруші еңбек қорғау, қауіпсіздік техникасы және қоршаған ортаны қорғау (бұдан әрі – «ЕҚ ҚТ және ҚОҚ») мәселелеріне ерекше назар аударады және Орындаушы мен Қоса орындаушы (лар)дан осы саясатты ұстануды және «Урал Ойл энд Газ» ЖШС (бұдан әрі - Мекеме) ЕҚ ҚТ және ҚОҚ саласындағы ең жоғары стандарттарды қамтамасыз етуді талап етеді.

Егер Тапсырыс беруші тексеру нәтижесінде немесе өзге де жолмен Орындаушының еңбекті қорғау, қауіпсіздік және қоршаған ортаны қорғау (ЕҚҚжЕҚ) талаптарын сақтамау фактілерін анықтаса, Тапсырыс беруші мен Орындаушы мұндай бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспары мен оларды орындау мерзімдерімен келіседі. Орындаушының тараптармен келісілген мақсаттар мен міндеттерді орындау үшін тиісті шаралар қабылдай алмауы Тапсырыс берушінің осы Шартты біржақты бұзуына негіз болып табылады.

7.1. Қазақстан Республикасының заңнамасының талаптарын сақтау

Орындаушы Қазақстан Республикасының заңнамасының барлық қолданылатын талаптарын және ЕҚ, ЕТ және ҚОҚ саласындағы ережелерді, сондай-ақ өрт қауіпсіздігі бойынша сақтайды және орындайды. Орындаушы Қызметтерді көрсету барысында қоршаған ортаны қорғауға бағытталған барлық негізделген сақтық шараларын қабылдайды.

7.2. Жеке қорғаныс құралдары (ЖҚҚ)

Орындаушының барлық қызметкерлері ҚР заңнамасына сәйкес жеке қорғаныс құралдарымен қамтамасыз етілуі және орналасуына байланысты оларды мақсатты түрде пайдалануы тиіс. Орал/ Рожковское кен орны).

7.3. Орындаушының көлігі.

7.3.1. Орындаушының Қызметтерді көрсету кезінде пайдаланылатын барлық көлік құралдары келесімен жабдықталуы тиіс:

- Жүргізушіге арналған үш нүктелі қауіпсіздік белдіктері. Көлік құралы қозғалыста болған кезде белдіктерді әрдайым пайдалану қажет;

- Алғашқы көмек дәрі қобдишасы;

- Өрт сөндіргіш;

- Алдыңғы және артқы қысқы шиналар қысқы кезеңде (қолдануға жарамды жағдайда);

- артқы жүріс сигналдары.

7.3.2. Қызметтерді көрсету кезінде Орындаушы өзі қабылдаған және Тапсырыс беруші белгілеген көлік қауіпсіздігі талаптарына сәйкес келетін жол қозғалысы қауіпсіздігін басқару жүйесі талаптарының сақталуын қамтамасыз етеді.

7.4. Қызметкерлерді оқыту.

7.4.1. Қызметтерді көрсетуге кіріспес бұрын, Орындаушының қызметкерлері келесі әрекеттерді орындауға міндетті:

- Тапсырыс беруші мекемеде белгіленген ережелерге сәйкес ЕҚ, ТҚ және ҚОҚ бойынша нұсқаулықтан өту, ЕҚ, ҚТ және ҚОҚ бойынша оқыту;

- Компанияның экологиялық саясатымен, маңызды экологиялық аспектілермен, тәуекелдермен және мүмкіндіктермен, қоршаған ортаға әсер ететін факторлармен танысу;

- Барлық қызметкерлер ЕҚ, ТҚ және ҚОҚ маманынан кіріспе нұсқаулық алуы тиіс;

Қызметкерлер тиісті оқытудан өтпейінше қауіпті жұмыстарды орындауға жіберілмеуі керек.

7.4.2. Тапсырыс беруші Орындаушының қызметкерлерін қызмет көрсетуге жібермеуді талап етуге құқылы, егер олар Тапсырыс берушінің негізделген шешімі бойынша өзін дұрыс ұстамаса, біліксіз болса немесе өз міндеттерін немқұрайлы орындаса, және мұндай қызметкерлер кейіннен Тапсырыс берушінің жазбаша рұқсатымен ғана қызмет көрсетуге жіберілуі мүмкін.

7.5. ЕҚ, ТҚ және ЕҚС мәселелері бойынша жиналыстар.

7.5.1. Орындаушы өз қызметкерлерінің еңбекті қорғау, еңбек қауіпсіздігі және қоршаған ортаны қорғау (ЕҚ, ЕТ және ҚОҚ) саласындағы білім деңгейін тиісті деңгейде ұстап тұруға және арттыруға, соның ішінде ЕҚ, ЕТ және ҚОҚ мәселелері бойынша жиналыстарды ұйымдастыруға, сондай-ақ Тапсырыс беруші өткізетін нұсқаулықтар мен төтенше жағдайлар кезіндегі іс-қимылдарға оқытуға қатысуға жауапты. Орындаушы нысанда жұмыс істейтін барлық қызметкерлерінің Тапсырыс берушінің нысанда өткізетін еңбекті қорғау, қауіпсіздік және қоршаған ортаны қорғау мәселелері бойынша (қажет болған жағдайда) кездесулерге қатысуын қамтамасыз етуге міндетті. Егер Орындаушы қызметкерлерінің саны еңбекті қорғау, еңбек қауіпсіздігі және қоршаған ортаны қорғау (ЕҚ, ТБ және ҚОҚ) мәселелері бойынша өз жиналыстарын өткізу үшін жеткіліксіз болған жағдайда, Орындаушының қызметкерлері Тапсырыс беруші немесе оның өзге де Орындаушылары өткізетін қауіпсіздік техникасы мәселелері бойынша тиісті жиналыстарға қатысады.

7.5.2. Орындаушының денсаулығы, қауіпсіздігі және қоршаған ортаны қорғау мәселелері бойынша өткізілген кездесулер хаттамаларының көшірмелері Тапсырыс берушіге сұраныс бойынша жіберіледі.

Орындаушы мен оның қызметкерлері ЕҚ, ТҚ және ҚОҚ мәселелері бойынша жиналыстарға белсенді қатысуға және осындай жиналыстардың күн тәртібіне енгізу үшін мәселелерді анықтауға міндетті.

8. ЕСЕП БЕРУ ТАЛАПТАРЫ

8.1. Егер өзгеше белгіленбесе, Орындаушы алдыңғы есептік кезеңдегі ҚТ ЕҚ және ҚОҚ саласындағы Орындаушының (Қосымша орындаушының) қызмет көрсету нәтижелері туралы тоқсан сайын/ай сайын есеп береді. Есеп есепті кезеңнен кейінгі айдың 5-ші күнінен кешіктірілмей ұсынылады. Егер тараптар өзгеше келіспесе, мұндай есепке мыналар енгізіледі:

- Тапсырыс берушімен келісілген (жоспарланған) ЕҚ, ТҚ және ҚОҚ бойынша сәйкессіздіктерді жою шараларының орындалу дәрежесі;

- өндірістік жарақаттану жағдайларының барлығы;

- барлық басқа апаттар, төгілулер және басқа да жоспарланбаған шығарындылар, олар айтарлықтай дене жарақаттарына/зиянға/шығындарға әкелген немесе әкелуі мүмкін немесе олар туралы құзыретті мемлекеттік органдарға хабарлануы тиіс;

- Орындаушы Мекемеге Қызмет көрсеткен уақыт кезеңіне қатысты барлық жол-көлік оқиғалары;

- дене жарақаттарына/зиянға/шығындарға әкелуі мүмкін барлық оқиғалар;

- құзыретті мемлекеттік органдарға хабарлау қажет кез келген басқа оқиғалар;

- бұзушылықтарды жою бойынша барлық іс-шаралардың орындалу барысы туралы анықтама;

- Қызметтерді көрсету орнында Орындаушының қызметкерлері жұмыс істеген жалпы жұмыс сағаттарының бағаланған саны, Қызметтерді көрсету орнында Орындаушының жалпы қызметкерлер саны, сондай-ақ Тапсырыс берушіге Қызметтерді көрсету үшін пайдаланылған Орындаушының көлік құралдарының жалпы жүрісі.

8.2. Есепті тапсырумен қатар, Орындаушы Тапсырыс берушінің оқиғалар, апаттар және зардап шеккендер туралы хабарлауға қатысты талаптарын және тараптар келіскен оқиғаларды тергеу рәсімдерін орындауға міндетті, егер олар тараптардың уәкілетті өкілдерімен қол қойылған және Келісімнің ажырамас бөлігі ретінде тіркелген болса.

3. Техникалық стандарттар

№ р/с	ҚР тіркелген	Белгіленуі	Құжат нөмірі	Санаты	Атауы	Қолдану саласы	Әзірлеуші	Беттер	МКС	Мәртебесі	Бұйрық	Енгізу күні бастап	К б
						Настоящий стандарт устанавливает общие требования к защите от коррозии наружной поверхно							

							сти подземных (в том числе подводных с заглублением в дно) стальных сооружений, проложенных ниже уровня поверхности земли или в обваловании, выполненных из углеродистых и низколегированных сталей (далее - сооружения): трубопроводов, транспортирующих природный газ (газопроводы магистральные и распределительные), нефть, нефтепродукты, и отводов от них резервуаров (в том числе траншейного типа)							

							водопроводов трубопроводов тепловых сетей свай, шпунтов, колонн и других несущих стальных подземных конструкций. Настоящий стандарт также устанавливает требования по ограничению токов утечки на источниках блуждающих токов, оказывающих влияние на защиту от коррозии подземных сооружений: электрифицированный рельсовый транспорт, линии передачи энергии постоянного тока по системе "провод-земля",						
1	Иә	ГОСТ 9.602-2016	386016	Межгосударственный стандарт	Единая система защиты от коррозии и старения. Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии		Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ» (ООО «Газпром ВНИИГАЗ») (-)	94	Коррозия металлов	Действует	Приказом Комитета технического регулирования и метрологии от 29 мая 2017 г. № 145-од межгосударственный стандарт введен в действие в качестве национального стандарта с 01 июля 2017 г.	01.07.2017

промышленные предприятия, потребляющие постоянный электрический ток в технологических целях. Настоящий стандарт не распространяется на следующие сооружения: железобетонные и чугунные сооружения на сооружения специального оборонного и космического назначения, морские и прибрежные сооружения, в том числе, трубопроводы сооружения атомных, приливных, гидроэлектрических станций и плотин

						коммуникации, прокладываемые в зданиях кабели в металлической оболочке трубопроводы тепловых сетей с пенополиуретановой тепловой изоляцией и трубой-оболочкой из жесткого полиэтилена (конструкция "труба в трубе"), имеющие действующую систему оперативного дистанционного контроля состояния изоляции трубопроводов							
						Настоящий стандарт устанавливает общие требования по конструированию, испытанию и маркировке электрооборудова							

2	Иә	СТ РК МЭК 60079-0-2010	341435	Қазақстан Республикасының ұлттық стандарты	Среды взрывоопасные. Часть 0. Оборудование. Общие требования	ния и Ех компонентов, предназначенных для использования во взрывоопасных средах. Электрооборудование, соответствующее настоящему стандарту, предназначено для использования в опасных зонах, в которых существуют взрывоопасные среды при нормальных условиях окружающей среды, а именно: - температура от минус 20 °С до 60 °С - давление от 80 кПа (0,8 бар) до 110 кПа (1,1 бар) - воздух с содержанием кислорода 21 % по	Нет ()	258	Электрооборудование для работы в особых условиях	Действует	Приказом Председателя Комитета по техническому регулированию и метрологии Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан от «18» мая 2010 года № 201-од	01.01.2011

						объему. Если в других стандартах данной серии содержатся требования, отличные от указанных выше требований, применяются требования других стандартов данной серии. Применение электрооборудования в других условиях окружающей среды требует дополнительной оценки и, при необходимости, испытаний.							

4. Нормативтік-техникалық құжаттар

№ р/с	Атауы
1	МЕМСТ Р 51164-98 МАГИСТРАЛЬДЫ БОЛАТ ҚҰБЫРЛАР. Тоттанудан қорғауға қойылатын жалпы талаптар
2	Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 30 наурыздағы № 246 бұйрығымен бекітілген Тұтынушылардың электр қондырғыларын техникалық пайдалану қағидалары.
3	Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 наурыздағы № 230 бұйрығымен бекітілген Электр қондырғыларын орнату қағидалары

5. Сатып алынатын ТЖҚ жеке әлеуетті жеткізушіге немесе өндірушіге тиістілігін анықтайтын сипаттамалар бар

тауарларды, жұмыстарды және көрсетілетін қызметтерді қосымша жинақтау, қосымша жарақтандыру, біріздендіру немесе қолда бар тауарлармен, жұмыстармен және көрсетілетін қызметтермен үйлесімділігін қамтамасыз ету үшін, сондай-ақ одан әрі техникалық сүйемелдеу, сервистік қызмет көрсету және жөндеу, оның ішінде негізгі (орнатылған) жабдықты жоспарлы жөндеу (қажет болған кезде) үшін сатып алу

Қол қойған	Кабдыгалиев Адильжан Серикович
Қол қойылған күні	06.11.2026

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 1269479
способом Открытый тендер

Лот № (12 У, 4578554) Услуги по электрохимзащите трубопроводов/резервуаров

Заказчик: Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ"
Организатор: Товарищество с ограниченной ответственностью "Урал Ойл энд Газ"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	**Значение**
Номер строки	12 У
Наименование и краткая характеристика	Услуги по электрохимзащите трубопроводов/резервуаров, Услуги по электрохимзащите трубопроводов/резервуаров и аналогичного оборудования
Наименование категории ОКТРУ	Услуги по электрохимзащите трубопроводов/резервуаров
Дополнительная характеристика	Услуги по техническому обслуживанию и ремонту средств электрохимзащиты на месторождении Рожковское в 2027 году
Количество	1.000
Единица измерения	-
Место поставки	КАЗАХСТАН, Западно-Казахстанская область, Зеленовский район, ЗКО, район Байтерек, месторождение Рожковское
Условия поставки	-
Срок поставки	с 01.2027 по 12.2027 (включительно)
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 100%, Окончательный платеж - 0%

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

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Настоящая техническая спецификация разработано в целях оказания Исполнителем услуг по техническому обслуживанию и ремонту средств электрохимзащиты, осуществлению надзора за состоянием защищаемых объектов от воздействия наружной электрохимической коррозии и негативного влияния блуждающих токов в 2027 году.

ТЕХНИЧЕСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ

2.1. Общая информация

Территория месторождения «Рожковское» расположена в Западно-Казахстанской области, Байтерекского района. Промышленная площадка месторождения находится в 75 км к северо-востоку от города Уральск. Скважины U-10, U-11, U-12, U-21, U-22, U-23, U-24, U-25, U-26, сборная станция и передаточная станция, на месторождении Рожковское в Федоровском блоке расположены на пахотно-сенокосных угодьях и находятся в пределах до 100 км от г. Уральск, вблизи поселков Петрово, Курмангазы и Раздольное района Байтерек, Западно-Казахстанской

области. Общая площадь земельного участка, занимаемая под скважинными площадками, составляет около 30 га.

Источниками электроэнергии согласно техническим условиям ТУ №7–32-4-84_21.07.2022

выданным АО “ЗапКазРэк» является существующие воздушные линии 10кВ и существующие ПС 35/10кВ “Чеботарево” и ПС 35/10кВ «Январцево».

При оказании услуг Исполнитель должен соблюдать и соответствовать:

- Правил Эксплуатации Электроустановок Потребителей (ПЭЭП) в действующей редакции;

- Правил Устройства Электроустановок (ПУЭ) в действующей редакции;

2.2. Объем Услуг

ТОО «Урал Ойл энд Газ» (далее – «Заказчик») требуется оказание Услуг по технического обслуживания средств электрохимзащиты (далее, средств ЭХЗ) и проведению текущих ремонтов согласно «Графику технического обслуживания и текущего ремонта средств ЭХЗ объектов ТОО «Урал Ойл энд Газ» для поддержания работоспособности средств ЭХЗ, предупреждения их преждевременного износа и отказов в работе.

Скважина №21						
Номер	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка Обозначение документа, опросного листа	Единица измерения	Количество	Примечание	
1	2	3	6	7	9	
	СИСТЕМА КАТОДНОЙ ЗАЩИТЫ					

1	Протектор магниевый	ПМ-20У ТУ 48-10 28-74*	шт	150		
2	Пункт контрольно-измерительный из полимерных материалов типа КИП.	КИП-К-1-6-30-1.3/1.2-Ж-УХЛ1 ИЖСК. 418119.001 ТУ	шт	1	Точка соединения	
3	Пункт контрольно-измерительный из полимерных материалов типа КИП.	КИП-К-1-6-12-1.3/1.2-Ж-УХЛ1 ИЖСК. 418119.001 ТУ	шт	18	Контрольная точка напряжения	
4	Контрольно-измерительный пункт со встроенным блоком совместной защиты (ТИП-2), Силовых клемм - 6, измерительных клемм - 10, номинальный ток - номинальный ток 10А. В комплекте.	КИП.ПТМ-П01-24-0-БСЗ-10--1-К-УХЛ1 ТУ 27.12.31-001-19394148-2017	шт	40	Пересечение с дорогой	

5	Искроразрядник напряжение пробоя 500 V и минимальный импульсный ток 1500 А	Ex II 3G IIB T3 СТ РК МЭК 60079-0	шт	2	Изолирующее соединение (Изолирующая монолитная муфта)	
6	Блок пластин-индикаторов скорости коррозии в комплекте с кабелем (длина 10 м)	БИП - 2	шт	59		
7	Электрод сравнения с датчиком потенциала Длина 10м		шт	100		
8	Фиксаторы точки измерения		шт	59		
9	Трубка ТУТнг 10/5		м	100		
КУ1,2,3,4,5						

1	Протектор магниевый	ПМ-20У ТУ 48-10 28-74*	шт	114		
2	Контрольно-измерительный пункт со встроенным блоком совместной защиты точки дренажа, Силовых клемм - 12, Измерительных клемм - 16, Номинальный ток 20А. В комплекте.		шт	38	Точка соединения	
3	Блок пластин-индикаторов скорости коррозии в комплекте с кабелем (длина 10 м)	БИП - 2	шт	38		
4	Электрод сравнения с датчиком потенциала Длина 10м		шт	38		
5	Трубка ТУТнг 10/5		м	19		

6	Лента ЛВ-40-230-20х0,55	ГОСТ 17617-72	шт	38		
Передаточная станция						
1	Контрольно-измерительный пункт со встроенным блоком совместной защиты (ТИП-2), Силовых клемм - 6, измерительных клемм - 10, номинальный ток - номинальный ток 10А. В комплекте.	КИП.ПТМ-П01-24-0-БСЗ-10--1-К-УХЛ1 ТУ 27.12.31-001-19394148-2017	шт	4	Пересечение с дорогой	
2	Искроразрядник напряжение пробоя 500 V и минимальный импульсный ток 1500 А	Ex II 3G IIB T3 СТ РК МЭК 60079-0	шт	4	Изолирующее соединение (Изолирующая монолитная муфта)	
3	Блок пластин-индикаторов скорости коррозии в комплекте с кабелем (длина 10 м)	БИП - 2	шт	8		

4	Электрод сравнения с датчиком потенциала Длина 10м		шт	8		
5	Фиксаторы точки измерения		шт	4		
6	Трубка ТУТнг 10/5		м	50		
Сборная станция						
	Станция катодной защиты на базе инверторного преобразователя СКЗ-ИП- Б3. Номинальная выходная мощность 5,0 кВт, напряжение питания 220 В, номинальный ток защиты 100 А, пределы регулирования выходного напряжения 1-100%, точность поддержания защитного тока ±1% в					

1	комплекте с подставкой под СКЗ. В комплекте с блоком управления БУЦ-3 в станции СКЗ-ИП-Б3 с индексом «М» имеет метрологическую поверку и является средством измерения (Свидетельство об утверждении типа средств измерений RU. С.34. 056.А № 58334/1). Посредством блока БУЦ-3 осуществляется измерение: - входного напряжения; - выходного тока; - выходного напряжения; - суммарного защитного потенциала;	СКЗ-ИП-Б3-5, 0-48-5-У1 RS485	шт.	1			

	- поляризационного защитного потенциала; - времени работы; - времени защиты; - количества импульсов со счетчика электроэнергии; - температуры внутри блока управления. С монтажной рамой.					
2	Глубинный анодный заземлитель "АЗП-РА-Г"	ТУ 3435-028-73892839-2012	комп.	1		
3	Пункт контрольно-измерительный из полимерных материалов типа КИП.	КИП-К-1-6-12-1.3/1.2-Ж- УХЛ1 ИЖСК. 418119.001 ТУ	шт.	1		

4	Пункт контрольно-измерительный из полимерных материалов типа КИП.	КИП-К-1-30-0-1.3/1.2-Ж-УХЛ1 ИЖСК.418119.001 ТУ	шт.	1		
5	Контрольно-измерительный пункт пластиковый	ТУ 27.12.31-001-19394148-2017	шт.	1		
6	Блок пластин-индикаторов скорости коррозии в комплекте с кабелем (длина 10 м)	БИП - 2	шт.	1		
7	Электрод сравнения с датчиком потенциала Длина 10м		шт.	1		
8	Фиксаторы точки измерения		шт.	1		

2.3. Условия оказания услуг:

- Измерение электродного потенциалов системы «труба-грунт» по трассе защищаемых промысловых трубопроводов на стационарных контрольно-измерительных колонках по трассам трубопроводам, в местах подключения станций катодных защиты, блоков совместной защиты (согласно графику и схем трасс), в точках совместной защиты.

- Исполнитель должен проводить работы в соответствии с требованиями ГОСТ Р 51164-98 «Трубопроводы стальные магистральные. Общие требования к защите от коррозии», Правил безопасности в нефтяной и газовой промышленности», ПУЭ, ПЭЭП, Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок, «Правила безопасной эксплуатации внутри промысловых трубопроводов», а также в соответствии с действующими нормами и правилами РК, стандартами и инструкциями, принятыми в ТОО «Урал Ойл энд Газ».

- Работы по техническому обслуживанию и ремонту средств ЭХЗ, мониторинг (замеры) электродных потенциалов по трассам трубопроводов осуществлять собственными силами, с использованием необходимых материалов, приобретенных за свой счет. Исполнитель использует собственную или арендную ремонтную базу, оснащенную оборудованием и материалом для проведения ремонта станций катодной защиты, станций дренажной защиты, блоков совместной защиты, контрольно-измерительных колонок, кабельной продукции и т.д. Оборудование и материалы для проведения ремонта оборудования средств ЭХЗ должны быть в собственности или в аренде у исполнителя.

3. Сроки проведения замеров электродных потенциалов, технического обслуживания и текущего ремонта следующие:

3.1. Замеры электродных потенциалов:

− 1 раз в мес. в точках дренажа станций катодной защиты;

− 1 раз в 6 мес. по контрольно-измерительной колонке по трассам промысловых трубопроводов.

3.2. Техническое обслуживание:

− 1 раз в месяц для станций катодной защиты;

− 1 раз в месяц для блоков совместной защиты;

− 1 раз в 6 месяцев для протекторных установок;

− 1 раза в месяц для станций дренажной защиты.

3.3. Планово-предупредительный ремонт:

− 1 раз в 6 месяцев.

4. Техническое обслуживание установки катодной защиты включает следующие операции:

− выполнить измерение поляризационного и суммарного потенциалов на каждом контрольно-измерительно пункте по протяженности трубопровода согласно ГОСТ 9.602-2016.

− произвести проверку режимов работы станции катодной защиты:

Выполнить измерение сопротивления растеканию анодного поля;

− выполнить измерение удельного сопротивления грунта в районе анодного поля;

− произвести электрометрические измерения характеристик станций катодной защиты;

− произвести настройку станций катодной защиты для обеспечения поляризационного потенциала согласно ГОСТ 9.602-2016.

Произвести проверку эффективности работы установок протекторной защиты:

− выполнить измерение потенциала протектора;

− выполнить измерение потенциала защищаемого сооружения;

− выполнить измерение сопротивления цепи «сооружение-земля»;

− выполнить измерение удельного сопротивления грунта в местах установки протекторных защит.

− снятие вольтамперной характеристики;

− регулировка потенциала в точке дренажа;

− осмотр всех элементов установки с целью выявления внешних дефектов, проверку плотности контактов, исправности монтажа, отсутствие механических повреждений отдельных элементов, отсутствие подгаров и следов перегревов, отсутствие раскопок на трассе дренажных кабелей и анодных заземлителей;

− проверку исправности предохранителей;

− очистку корпуса станции катодной защиты или блока совместной защиты снаружи и внутри;

− производство записи в журнале установки о результатах выполненной работы с указанием минимального допустимого потенциала;

− состояние регулируемых и контролируемых перемычек при совместной защите нескольких подземных сооружений проверяют определением их омического сопротивления

(измерение разности потенциалов между сооружениями и землей и в местах подключения перемычек).

5. ППР включает в себя следующие мероприятия:

− все работы по техническому обслуживанию;

− проверка эффективности действия установки катодной защиты (измерение потенциала в контрольно-измерительных пунктах, установленных по трассе трубопровода);

− одну из указанных ниже работ: ремонт линий питания (до 20% протяженности), ремонт выпрямительного блока, ремонт блока управления, ремонт измерительного блока, ремонт корпуса установки и узлов крепления, ремонт контактного устройства контура анодного заземления, дренажной линии;

− проверку состояния контура защитного заземления и питающих линий;

− проверка исправного состояния изолирующих фланцевых соединений;

− не реже одного раза в полгода производить осмотр устройств защиты трубопровода для удаления пыли, грязи и влаги;

− при каждом обслуживании устройств защиты трубопровода проверять работоспособность, при необходимости подтягивать контактные электрические соединения клемных зажимов в устройстве и в блоке отведения переменного тока, смазывать резьбовые соединения и замок крышки универсальной смазкой.

−Предоставлять в срок до 30-го числа отчетного месяца:

− акты замеров электродных потенциалов системы «труба-грунт» по трассам трубопроводов, в точках подключения станций катодной защиты и блоков совместной защиты;

− результаты технического обслуживания или ремонта, в случае внепланового ремонта средств ЭХЗ.

−Предоставлять два раза в год до 15 июля и 15 ноября письменное заключение об эффективности существующей системы защиты и степени защищенности нефтепромысловых объектов, включающее:

− акты замеров сопротивления растеканию тока защитных и анодных заземлителей,

− отчет с графиками распределения потенциалов, с выводами и рекомендациями,

− дефектные ведомости по оборудованию ЭХЗ, подлежащей капитальному ремонту.

− Исполнитель должен обладать действующими разрешительными документами на право осуществления текущего и капитального ремонта средств электрохимзащиты.

− Гарантийный срок нормальной эксплуатации средств ЭХЗ устанавливается двенадцать месяцев после проведения текущего ремонта с момента подписания сторонами акта приемки работ.

− Если в период гарантийной эксплуатации обнаружатся дефекты, вызванные результатом выполненных работ, Исполнитель обязан их устранить за свой счет в сроки, необходимые для выполнения работ, согласованные с Заказчиком. Гарантийный срок в этом случае продлевается на период устранения дефектов.

− При отказе Исполнителя от составления или подписания акта обнаруженных дефектов и недоделок, для их подтверждения Заказчик назначит квалифицированную экспертизу, которая составит соответствующий акт по фиксированию дефектов и недоделок и их характеру.

− Для каждой установки катодной защиты и блока диодно-резисторного необходимо наличие журнала контроля работы установки, в который заносят результаты технического обслуживания.

− При обнаружении недостаточной эффективности действия защиты (сокращена зона ее действия) или превышение потенциалов, установленных ГОСТ Р 51164-98, необходимо произвести регулирование режима работы защиты.

− Эффективность действия протекторной защиты определяют измерением потенциала трубопровода по отношению к земле в точке подключения протектора при включенном и отключенном протекторе, тока в цепи протектор - защищаемое сооружение, потенциала протектора относительно земли до подключения к трубопроводу.

− Внеплановый ремонт – вид ремонта, вызванный отказом в работе оборудования и не предусмотренный годовым планом ремонта. Отказ в работе оборудования должен быть зафиксирован актом отказа в работе установки электрохимической защиты, в котором указываются причины аварии и подлежащие устранению дефекты.

− В случае если на действующей установке средств ЭХЗ в течение года наблюдалось 6 и более отказов в работе преобразователя, то последний подлежит замене на новый или капитально отремонтированный.

− Все результаты замеров предоставляются Заказчику в виде актов и отчетов.

6. В РАМКАХ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ИСПОЛНИТЕЛЬ ОБЯЗАН:

6.1. Организовать работу сотрудников в соответствии с требованиями, обеспечивающими безопасность в процессе оказания Услуг;

6.2. Соблюдать установленный законодательством Республики Казахстан режим труда и отдыха работников;

6.3. Обеспечить оказание Услуг в соответствии с требованиями трудового и иного законодательства Республики Казахстан;

6.4. За счет собственных средств и рисков анализировать и устранять причины аварий и инцидентов, а также в рамках действующего законодательства Республики Казахстан самостоятельно нести ответственность за действия/бездействия поставщика или сотрудника, которые привели к нарушению регламентирующих норм Республики Казахстан в области ОТ, ТБ и ООС.

6.5. Обеспечивать контроль за техническим состоянием, специальных инструментов и техники в исправном состоянии;

6.6. Обеспечивать в процессе оказания Услуг постоянное проведение пред сменный медицинский осмотр рабочего персонала.

6.7. Обеспечить прохождение обучения по электробезопасности III группы и выше, по безопасности и охраны труда, по промышленной безопасности, сероводородной безопасности и пожарно-технического минимума для своих работников за счет собственных средств Исполнителя.

7. ТРЕБОВАНИЯ ПО ОТ ТБ И ООС

Заказчик уделяет повышенное внимание вопросам охраны труда, техники безопасности и охраны окружающей среды (далее – «ОТ ТБ и ООС») и требует от Исполнителя и Соисполнителя(ей) следовать данной политике и обеспечивать самые высокие стандарты в области ОТ ТБ и ООС ТОО «Урал Ойл энд Газ» (далее -Компания).

В случае выявления Заказчиком, в результате проверки или иным образом, фактов несоблюдения Исполнителем требований ОТ ТБ и ООС, Заказчик и Исполнитель согласуют план и сроки устранения таких нарушений. Неспособность Исполнителя принять надлежащие меры к выполнению таких согласованных сторонами целей и задач является основанием для одностороннего расторжения Заказчиком настоящего Договора.

7.1. Соблюдение требований законодательства Республики Казахстан

Исполнитель выполняет и соблюдает все применимые требования законодательства РК и правила в области ОТ ТБ и ООС, также по пожарной безопасности. Исполнитель принимает все обоснованные меры предосторожности, направленные на охрану окружающей среды в процессе оказания Услуг.

7.2. Средства индивидуальной защиты (СИЗ)

Все работники Исполнителя должны быть, обеспечены средствами индивидуальной защиты согласно законодательству РК и использовать по назначению в зависимости от нахождения (г. Уральск/ Рожковское месторождение).

7.3. Транспорт Исполнителя

7.3.1. Все транспортные средства Исполнителя, используемые при оказании Услуг, должны быть оборудованы следующим:

- Трехточечные ремни безопасности для водителя. Ремни должны использоваться все время во время движения транспортного средства;

- Аптечка первой помощи;

- Огнетушитель;

- Передние и задние зимние шины в течение зимнего периода (в случае применимости);

- сигналами заднего хода.

7.3.2. При оказании Услуг Исполнитель обеспечивает соблюдение требований системы управления безопасностью дорожного движения, принятой Исполнителем, и соответствующей установленным Заказчиком требованиям по транспортной безопасности.

7.4. Обучение Работников.

7.4.1. Прежде чем приступить к оказанию Услуг работники Исполнителя обязаны выполнить следующее:

- Пройти инструктаж по ОТ ТБ и ООС, обучение по ОТ ТБ и ООС в соответствии с установленными Заказчиком в Компании правилами;

- Ознакомиться с экологической политикой Компании, с существенными экологическими аспектами, рисками и возможностями, воздействующие на ООС;

- Все работники, должны получить вводный инструктаж от специалиста по ОТ ТБ и ООС;

Работники не должны допускаться к выполнению опасных работ до прохождения соответствующего обучения.

7.4.2. Заказчик вправе возражать против использования Исполнителем и требовать от него отстранения от оказания Услуг работников, которые, по обоснованному решению Заказчика, ведут себя неподобающим образом, некомпетентны или халатно исполняют свои обязанности, причем такие работники впоследствии могут быть допущены к оказанию Услуг для Заказчика только по письменному разрешению Заказчика.

7.5. Совещания по вопросам ОТ ТБ и ООС.

7.5.1. Исполнитель несет ответственность за поддержание на должном уровне и повышение уровня знаний своих работников в области ОТ ТБ и ООС, в том числе за организацию совещаний по вопросам ОТ ТБ и ООС, и участие в проводимых Заказчиком инструктажах и обучении действиям в условиях чрезвычайной ситуации. Исполнитель обеспечивает присутствие всех своих работников, занятых на объекте, на проводимых Заказчиком на данном объекте совещаниях по вопросам ОТ ТБ и ООС (если применимо). В случае если число работников Исполнителя недостаточно для проведения собственных

совещаний по вопросам ОТ ТБ и ООС, работники Исполнителя принимают участие в соответствующих совещаниях по вопросам техники безопасности, проводимых Заказчиком или его другими Исполнителями.

7.5.2. Копии протоколов совещаний по вопросам ОТ ТБ и ООС Исполнителя направляются Заказчику по запросу.

Исполнитель и его работники обязаны активно участвовать в совещаниях по вопросам ОТ ТБ и ООС и идентифицировать вопросы для включения в повестку дня таких совещаний.

8 ТРЕБОВАНИЯ К ОТЧЕТНОСТИ

8.1. Если не установлено иное, Исполнитель представляет ежеквартальный/ ежемесячный отчет о результатах оказания услуги Исполнителя (Соисполнителя) в области ОТ ТБ и ООС за предыдущий отчетный период в отношении оказании Услуг. Отчет предоставляется в срок до 5-го числа месяца, следующего за отчетным периодом. Если иное не согласовано сторонами, в такой отчет включаются следующее:

- степень выполнения мероприятий по устранению несоответствий по ОТ ТБ и ООС, согласованных (запланированных) Заказчиком;

- все случаи производственного травматизма;

- все прочие аварии, разливы и иные незапланированные выбросы, которые привели или могут привести к значительным телесным повреждениям/ущербу/убыткам или о которых должно быть сообщено компетентным государственным органам;

- все дорожно-транспортные происшествия, относящиеся к тому периоду времени, когда Исполнитель оказывал Услуги для Компании;

- все инциденты, которые могли привести к телесным повреждениям/ущербу/убыткам;

- любые другие события, о которых необходимо сообщать компетентным государственным органам;

- справка о ходе выполнения всех мероприятий по устранению нарушений;

- оценочное общее количество рабочих часов, отработанных персоналом Исполнителя на месте оказания Услуг, общее число работников Исполнителя на месте оказания Услуг, а также суммарный пробег транспортных средств Исполнителя, задействованных в оказании Услуг для Заказчика.

8.2. В дополнение к представлению отчета, Исполнитель обязан соблюдать требования Заказчика в отношении отчетности по инцидентам, авариям и несчастным случаям и процедуры расследования происшествий, согласованные сторонами, в случае их подписания уполномоченными представителями сторон и закрепления в качестве неотъемлемой части Договора.

3. Технические стандарты

№ п	Зарегистриро-	Обозна-	Номер доку-		Наименова-	Область примене-	Разработ-	Страни-				Дата введе-	

/п	ван в РК	чение	мента	Категория	ние	ния	чик	цы	МКС	Статус	Приказ	ния с
						Настоящий стандарт устанавливает общие требования к защите от коррозии наружной поверхности подземных (в том числе подводных с заглублением в дно) стальных сооружений, проложенных ниже уровня поверхности земли или в обваловании, выполненных из углеродистых и низколегированных сталей (далее - сооружения): трубопроводов, транспортирующих природный газ (газопроводы магистра						

Құжат «Самұрық-Қазына» АҚ сатып алу веб-порталымен құрылған
Документ сформирован веб-порталом закупок АО «Самрук-Қазына»

							льные и распределительные), нефть, нефтепродукты, и отводов от них резервуаров (в том числе траншейного типа) водопроводов трубопроводов тепловых сетей свай, шпунтов, колонн и других несущих стальных подземных конструкций. Настоящий стандарт также устанавливает требования по ограничению токов утечки на источниках блуждающих токов, оказывающих влияние на защиту							
		ГОСТ		Межгосуд	Единая система защиты от коррозии и старения.	сооружен	Общество с ограниченной ответственностью «Научно-исследовательский институт		Корр озия	Действ	Приказом Комитета технического регулирования и метрологии от 29 мая 2017 г. № 145-од	01.07.			

1	Да	9.602-2016	386016	арственный стандарт	Сооружения подземные. Общие требования к защите от коррозии	ий: электрифицированный рельсовый транспорт, линии передачи энергии постоянного тока по системе "провод-земля", промышленные предприятия, потребляющие постоянный электрический ток в технологических целях. Настоящий стандарт не распространяется на следующие сооружения: железобетонные и чугунные сооружения на сооружения специального оборонного и космического назначения, морские и прибрежные	природных газов и газовых технологий - Газпром ВНИИГАЗ» (ООО «Газпром ВНИИГАЗ») (-)	94	металлов	ует	межгосударственный стандарт введен в действие в качестве национального стандарта с 01 июля 2017 г.	2017

						сооружения, в том числе, трубопроводы сооружения атомных, приливных, гидроэлектрических станций и плотин коммуникации, прокладываемые в зданиях кабели в металлической оболочке трубопроводы тепловых сетей с пенополиуретановой тепловой изоляцией и трубой-оболочкой из жесткого полиэтилена (конструкция "труба в трубе"), имеющие действующую систему оперативного дистанционного контроля состояния изоляции трубопроводов						
						Настоящий						

						стандарт устанавливает общие требования по конструированию, испытанию и маркировке электрооборудования и Ех компонентов, предназначенных для использования во взрывоопасных средах. Электрооборудование, соответствующее настоящему стандарту, предназначено для использования в опасных зонах, в которых существуют взрывоопасные среды при нормальных условиях окружающей среды, а именно: - температура от минус 20 °С до 60							
2	Да	СТ РК МЭК 60079-0-2010	341435	Национальный стандарт	Среды взрывоопасные. Часть 0. Оборудован		Нет ()	258	Электрооборудование для работы в	Действует	Приказом Председателя Комитета по техническому регулированию и метрологии Министерства индуст	01.01.2011

				Республики Казахстан	ие. Общие требования	°С - давление от 80 кПа (0,8 бар) до 110 кПа (1,1 бар) - воздух с содержанием кислорода 21 % по объему. Если в других стандартах данной серии содержатся требования, отличные от указанных выше требований, применяются требования других стандартов данной серии. Применение электрооборудования в других условиях окружающей среды требует дополнительной оценки и, при необходимости, испытаний.			особых условиях		рии и новых технологий Республики Казахстан от «18» мая 2010 года № 201-од	

4. Нормативно-технические документы

№ п/п	Наименование
1	ГОСТ Р 51164-98 ТРУБОПРОВОДЫ СТАЛЬНЫЕ МАГИСТРАЛЬНЫЕ. Общие требования к защите от коррозии
2	Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 246
3	Правила устройства электроустановок, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 марта 2015 года № 230

5. Присутствует указание характеристик, определяющих принадлежность приобретаемого ТРУ отдельному потенциальному поставщику либо производителю на основании

приобретения товаров, работ и услуг для доукомплектования, дооснащения, унификации или обеспечения совместимости с имеющимися товарами, работами и услугами, а также для дальнейшего технического сопровождения, сервисного обслуживания и ремонта, в том числе планового ремонта (при необходимости), основного (установленного) оборудования

Подписал Кабдыгалиев Адильжан Серикович

Дата подписания 06.11.2026