Конкурстық құжаттамаға
16-қосымша

Сатып алынатың қызметтердің Техникалық ерекшелігі (тапсырыс беруші толтырады)

Тапсырыс берушінің атауы:	"Астана-Энергия" акционерлік қоғамы
Ұйымдастырушының атауы:	"Астана-Энергия" акционерлік қоғамы
Конкурстың №:	№ 17993952-1
Конкурстың атауы:	«Релелік қорғаныс және автоматика құрылғыларына, сондай-ақ екінші реттік тізбектеріне техникалық қызмет көрсету жөніндегі қызметтер»
Лоттың нөмірі:	№ 88394887-ОК2
Лоттың атауы	Электр, электртаратушы/реттеуші жабдықтауды және ұқсас аппаратураны техникалық қамтамасыз ету бойынша қызмет көрсетулер
Тауарлардың, жұмыстардың, көрсетілетін қызметтердің бірыңғай номенклатуралық анықтамалығы кодының атауы:	331411.200.000001
Қызметтің атауы:	Электр, электртаратушы/реттеуші жабдықтауды және ұқсас аппаратураны техникалық қамтамасыз ету бойынша қызмет көрсетулер
Өлшем бірлігі:	Бір қызмет
Саны (көлемі):	1
Қосылған құн салығын есептемегенде бірлік бағасы:	9964800
Қосылған құн салығын есепке алмағанда, сатып алуға бөлінген жалпы сома:	9964800
Авиациялық техниканы сатып алуды қоспағанда, тауар жаңа, пайдаланылмаған, шығарылған жылы шарт жасалған күнге дейін (үш жылға дейін) ерте болмауға тиіс:	

Қызмет көрсету мерзімі	Тапсырыс берушіден өтінім алған сәттен бастап 16 күнтізбелік күн ішінде
Аванстық төлем мөлшері:	0
Кепілдік мерзімі (айлармен)	36

Талап етілетін сипаттамалардың, параметрлердің және өзге де бастапқы деректердің сипаттамасы	1. «Астана-Энергия» АҚ 2-ЖЭО-ның аумағындағы 110кВ ашық тарату құрылғысында (АТҚ-110кВ) қорғаныс панельдерін жаңғырту, сондай-ақ 110кВ ажыратқыштарын ауыстыру жұмыстары жүргізілуде. Күштік жабдықты, атап айтқанда, 110кВ элегазды ажыратқыштарды ауыстырғаннан және кернеуді іріктеу шкафтарының орнына 110кВ кернеу трансформаторларын орнатқаннан кейін мынадай желілердің релелік қорғаныс және автоматика (РҚжА) панельдеріне техникалық қызмет көрсету қажет: 110кВ «ТЭЦ-3-сол жақ» желісінің 71Р, 74Р панельдері; «Орталық-сол жақ» желісінің 37Р, 38Р панельдері; «Орталық-оң жақ» желісінің 38Р, 39Р панельдері; «Новоалександровка» желісінің 17Р, 18Р панельдері; «ТЭЦ-3-сол жақ/оң жақ» желілерінің 74Р панелі; «Ақмола-сол жақ/оң жақ» желілерінің 30Р панелі; «Әуежай-2/Бәйтерек» желілерінің 68Р панелі. Осыған байланысты «Астана-Энергия» АҚ 2-ЖЭО-ның 110 кВ ашық тарату құрылғысының релелік қорғаныс, автоматика құрылғылары мен екінші реттік тізбектеріне техникалық қызмет көрсету жөніндегі қызмет қажет. 1. «ТЭЦ-3-сол жақ» ұяшығының 110 кВ ажыратқышын ауыстыруға және екінші реттік коммутацияның бақылау кабельдерін ауыстыруға байланысты 71Р, 74Р қорғаныс панельдерін баптау жұмыстары мынадай көлемде орындалуы тиіс: 1.1 Жобаға сәйкес ауыстырылған бақылау кабельдерін АС1/АС2/DC шкафтарына, ажыратқыш жетегінің шкафына және 71Р, 74Р қорғаныс панельдеріне қосу; 1.2 Екінші реттік коммутация тізбектерін сынау; 1.3 Ажыратқыштың ток тізбектерін жүктememен тексеру; 1.4 Барлық ток трансформаторларының жұмыс тармақтарындағы вольт-амперлік сипаттамаларын алу; 1.5 Барлық ток трансформаторларының барлық тармақтарындағы трансформация коэффициентін (Ктт) анықтау; 1.6 Барлық ток трансформаторлары орамдарының тұрақты токқа кедергісін өлшеу; 1.7 Хаттамаларды ұсына отырып, релелік қорғаныс және автоматика құрылғыларының дұрыс жұмыс істеуін тексеру. Жұмыс барысында ақаулар анықталған жағдайда, оларды шарт сомасы шегінде жою. 2. № 16 «02Т» ұяшығының 110 кВ ажыратқышын ауыстыруға және екінші реттік коммутацияның бақылау кабельдерін ауыстыруға байланысты 75Р, 76Р қорғаныс панельдерін баптау жұмыстары мынадай көлемде орындалуы тиіс: 2.1 Жобаға сәйкес ауыстырылған бақылау кабельдерін АС1/АС2/DC шкафтарына, ажыратқыш жетегінің шкафына және 75Р, 76Р қорғаныс панельдеріне қосу; 2.2 Екінші реттік коммутация тізбектерін сынау; 2.3 Ажыратқыштың ток тізбектерін жүктememен тексеру; 2.4 Барлық ток трансформаторларының жұмыс тармақтарындағы вольт-амперлік сипаттамаларын алу; 2.5 Барлық ток трансформаторларының барлық тармақтарындағы трансформация коэффициентін (Ктт) анықтау; 2.6 Барлық ток трансформаторлары орамдарының тұрақты токқа кедергісін өлшеу; 2.7 Хаттамаларды ұсына отырып, релелік қорғаныс және автоматика құрылғыларының дұрыс жұмыс істеуін тексеру. Жұмыс барысында ақаулар анықталған жағдайда, оларды шарт сомасы шегінде жою. 3. «Орталық-сол жақ» желісіндегі кернеуді іріктеу шкафтарының орнына 110кВ кернеу трансформаторларын орнатуға және екінші реттік коммутацияның бақылау кабельдерін ауыстыруға

	байланысты 37Р, 38Р қорғаныс панельдерін баптау жұмыстары мынадай көлемде орындалуы тиіс: 3.1 Жобаға сәйкес ауыстырылған бақылау кабельдерін АС1/АС2/DC шкафтарына, ажыратқыш жетегінің шкафына және 37Р, 38Р қорғаныс панельдеріне қосу; 3.2 Екінші реттік коммутация тізбектерін сынау; 3.3 110 кВ кернеу трансформаторларын (КТ-110 кВ) қолдануды ескере отырып, релелік қорғаныс құрылғысының жұмыс логикасына өзгерістер енгізу; 3.4 Хаттамаларды ұсына отырып, релелік қорғаныс және автоматика құрылғыларының дұрыс жұмыс істеуін тексеру. Жұмыс барысында ақаулар анықталған жағдайда, оларды шарт сомасы шегінде жою. 4. «Орталық-оң жақ» желісіндегі кернеуді іріктеу шкафтарының орнына 110кВ кернеу трансформаторларын орнатуға және бақылау кабельдерін ауыстыруға байланысты 38Р, 39Р қорғаныс панельдерін баптау жұмыстары мынадай көлемде орындалуы тиіс: 4.1 Жобаға сәйкес бақылау кабельдерін АС1/АС2/DC шкафтарына, ажыратқыш жетегінің шкафына және 38Р, 39Р қорғаныс панельдеріне қосу; 4.2 Екінші реттік коммутация тізбектерін сынау; 4.3 110кВ кернеу трансформаторларын (КТ-110 кВ) қолдануды ескере отырып, релелік қорғаныс құрылғысының жұмыс логикасына өзгерістер енгізу; 4.4 Хаттамаларды ұсына отырып, релелік қорғаныс және автоматика құрылғыларының дұрыс жұмыс істеуін тексеру. Жұмыс барысында ақаулар анықталған жағдайда, оларды шарт сомасы шегінде жою. 5. «Новоалександровка» желісіндегі кернеуді іріктеу шкафтарының орнына 110кВ кернеу трансформаторларын орнатуға және бақылау кабельдерін ауыстыруға байланысты 17Р, 18Р қорғаныс панельдерін баптау жұмыстары мынадай көлемде орындалуы тиіс: 5.1 Жобаға сәйкес ауыстырылған бақылау кабельдерін АС1/АС2/DC шкафтарына, ажыратқыш жетегінің шкафына және 17Р, 18Р қорғаныс панельдеріне қосу; 5.2 Екінші реттік коммутация тізбектерін сынау; 5.3 110кВ кернеу трансформаторларын (КТ-110кВ) қолдануды ескере отырып, релелік қорғаныс құрылғысының жұмыс логикасына өзгерістер енгізу; 5.4 Хаттамаларды ұсына отырып, релелік қорғаныс және автоматика құрылғыларының дұрыс жұмыс істеуін тексеру. Жұмыс барысында ақаулар анықталған жағдайда, оларды шарт сомасы шегінде жою. 6. «ТЭЦ-3-сол жақ/оң жақ» желілеріндегі кернеуді іріктеу шкафтарының орнына 110кВ кернеу трансформаторларын орнатуға және бақылау кабельдерін ауыстыруға байланысты 74Р қорғаныс панелін баптау жұмыстары мынадай көлемде орындалуы тиіс: 6.1 Жобаға сәйкес ауыстырылған бақылау кабельдерін АС1/АС2/DC шкафтарына, ажыратқыш жетегінің шкафына және 74Р қорғаныс панеліне қосу; 6.2 Екінші реттік коммутация тізбектерін сынау; 6.3 110кВ кернеу трансформаторларын (КТ-110 кВ) қолдануды ескере отырып, релелік қорғаныс құрылғысының жұмыс логикасына өзгерістер енгізу; 6.4 Хаттамаларды ұсына отырып, релелік қорғаныс және автоматика құрылғыларының дұрыс жұмыс істеуін тексеру. Жұмыс барысында ақаулар анықталған жағдайда, оларды шарт сомасы шегінде жою. 7. «Ақмола-сол жақ/оң жақ» желілеріндегі кернеуді іріктеу шкафтарының орнына 110кВ кернеу трансформаторларын орнатуға және бақылау кабельдерін ауыстыруға

	байланысты 30Р қорғаныс панелін баптау жұмыстары мынадай көлемде орындалуы тиіс: 7.1 Жобаға сәйкес ауыстырылған бақылау кабельдерін АС1/АС2/DC шкафтарына, ажыратқыш жетегінің шкафына және 30Р қорғаныс панеліне қосу; 7.2 Екінші реттік коммутация тізбектерін сынау; 7.3 110 кВ кернеу трансформаторларын (КТ-110 кВ) қолдануды ескере отырып, релелік қорғаныс құрылғысының жұмыс логикасына өзгерістер енгізу; 7.4 Хаттамаларды ұсына отырып, релелік қорғаныс және автоматика құрылғыларының дұрыс жұмыс істеуін тексеру. Жұмыс барысында ақаулар анықталған жағдайда, оларды шарт сомасы шегінде жою. 8. «Әуежай-2/Бәйтерек» желілеріндегі кернеуді іріктеу шкафтарының орнына 110кВ кернеу трансформаторларын орнатуға және бақылау кабельдерін ауыстыруға байланысты 68Р қорғаныс панелін баптау жұмыстары мынадай көлемде орындалуы тиіс: 8.1 Жобаға сәйкес ауыстырылған бақылау кабельдерін АС1/АС2/DC шкафтарына, ажыратқыш жетегінің шкафына және 68Р қорғаныс панеліне қосу; 8.2 Екінші реттік коммутация тізбектерін сынау; 8.3 110кВ кернеу трансформаторларын (КТ-110 кВ) қолдануды ескере отырып, релелік қорғаныс құрылғысының жұмыс логикасына өзгерістер енгізу; 8.4 Хаттамаларды ұсына отырып, релелік қорғаныс және автоматика құрылғыларының дұрыс жұмыс істеуін тексеру. Жұмыс барысында ақаулар анықталған жағдайда, оларды шарт сомасы шегінде жою. 9. Жабдықтың жұмысын 72 сағат бойы тексеру. 10. Барлық жұмыстар аяқталғаннан кейін Өнім беруші орындалған жұмыстардың атқарушылық құжаттамасы мен орындалған жұмыстар актісін ұсынуы тиіс.

Әлеуетті өнім берушіге оның жеңімпазы анықталған және онымен Мемлекеттік сатып алу туралы шарт жасалған жағдайда қойылатын талаптар (қажет болған кезде көрсетіледі) (әлеуетті өнім берушіні көрсетілген мәліметтерді көрсетпегені және ұсынбағаны үшін қабылдамауға жол берілмейді)	Шарттың бағасына Орындаушының қызметтер көрсетуіне байланысты барлық шығыстары, оның ішінде техникалық ерекшелікте көрсетілген материалдар мен қосалқы бөлшектердің құны, сондай-ақ оларды жеткізуге, тасымалдауға арналған шығыстар және шарт бойынша міндеттемелерді орындау үшін қажетті өзге де ілеспе шығындар енгізіледі. Қолданылатын барлық материалдар сертификатталған болуы және олардың сәйкестігін растайтын құжаттармен, оның ішінде сәйкестік сертификаттарымен бірге ұсынылуы тиіс. Шарт жасалғаннан кейін Орындаушы 5 (бес) жұмыс күні ішінде қызметтер көрсету кестесін әзірлеуге және Тапсырыс берушімен келісуге міндетті. Тапсырыс берушінің аумағына кіруге рұқсат алу үшін Орындаушы қызметтер көрсетуге тартылатын әрбір қызметкерге қатысты мынадай құжаттарды ұсынады: - Білімін тексеру нәтижелері көрсетілген біліктілік куәлігі: қауіпсіздік техникасы қағидалары және еңбекті қорғау жөніндегі нұсқаулықтар, дәрігерге дейінгі алғашқы көмек көрсету қағидалары бойынша; техникалық пайдалану қағидалары бойынша; медициналық тексеруден өткені туралы белгі; өрт қауіпсіздігі қағидалары бойынша. - Өнеркәсіптік қауіпсіздік бойынша біліктілік куәлігі; - Өрт-техникалық минимум көлемінде өрт қауіпсіздігі саласындағы білімін тексеру туралы біліктілік куәлігі. Құжаттар ұсынылмаған немесе толық көлемде ұсынылмаған жағдайда, сондай-ақ олар қолданыстағы заңнаманың және Тапсырыс берушінің ішкі нормативтік актілерінің талаптарына сәйкес келмеген жағдайда, объектіге кіруге рұқсат берілмейді. Құжаттарды уақтылы ұсыну және олардың дұрыстығы үшін жауапкершілікті Орындаушы көтереді. Қызметтер көрсету нәтижелері бойынша Орындаушы әрбір жабдық бойынша техникалық қызмет көрсету нәтижелері мен жабдықты одан әрі пайдалану жөніндегі ұсынымдар көрсетілген актілерді жасауға міндетті. Жоғарыда аталған жабдықтардың ақаулығына байланысты авариялық жағдай туындаған жағдайда, Орындаушы Тапсырыс берушінің талабы бойынша шарттың бүкіл қолданылу мерзімі ішінде ақауды анықтау және ақауларды анықтау актісін жасау үшін өз мамандарының 7 (жеті) күнтізбелік күн ішінде объектіге баруын қамтамасыз етуге міндеттенеді. Орындаушы ақауларды анықтау актісіне жабдықтардың жұмысқа қабілеттілігін қалпына келтіру үшін қажетті материалдар мен қосалқы бөлшектердің тізбесін қоса береді. Орындаушы «Астана-Энергия» АҚ-ның ішкі тәртіп қағидаларын сақтауға, Қоғамның мүлкіне ұқыпты қарауға міндетті. Мүлік бүлінген жағдайда, келтірілген залал мен шығынды өз бетінше және өз қаражаты есебінен өтеуге міндетті. Қызметтер көрсету кезеңінде Орындаушы өз қызметкерлерінің өмірі мен денсаулығының қауіпсіздігін қамтамасыз ету үшін, сондай-ақ қызметтер көрсетілген күні қоқысты уақтылы шығару және аумақты тазалау үшін дербес жауапты болады. Орындаушы Тапсырыс берушінің мүлкіне залал келтіруге немесе шығындарға әкеп соғуы мүмкін тәуекелдер үшін жауапты болады.

Приложение 16
к конкурсной документации

Техническая спецификация закупаемых услуг (заполняется заказчиком)

Наименование заказчика	Акционерное общество "Астана-Энергия"
Наименование организатора	Акционерное общество "Астана-Энергия"
№ конкурса:	№ 17993952-1
Наименование конкурса:	«Услуга по техническому обслуживанию устройств релейной защиты, автоматики и вторичных цепей»
Номер лота:	№ 88394887-ОК2
Наименование лота:	Услуги по техническому обслуживанию электрического, электрораспределительного/регулирующего оборудования и аналогичной аппаратуры
Наименование кода Единого номенклатурного справочника товаров, работ, услуг:	331411.200.000001
Наименование услуги:	Услуги по техническому обслуживанию электрического, электрораспределительного/регулирующего оборудования и аналогичной аппаратуры
Единица измерения:	Одна услуга
Количество (объем):	1
Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость:	9964800
Общая сумма, выделенная для закупки, без учета налога на добавленную стоимость:	9964800
Срок оказания услуги:	В течение 16 календарных дней с момента получения заявки от Заказчика
Размер авансового платежа* *:	0 %
Гарантийный срок (в месяцах)	36

Описание требуемых характеристик, параметров и иных исходных данных	1. На ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия» на территории ОРУ-110 кВ производится модернизация панелей защит, а также замена ЭВ-110 кВ. После замены силового оборудования, а именно замены элегазовых выключателей 110кВ и замены шкафов отбора напряжения на трансформаторы напряжения 110кВ.: панели защит РЗиА №: 71Р, 74Р ВЛ-110кВ «ТЭЦ-3-левая»; 37Р, 38Р-«Центральная левая»; 38Р, 39Р-«Центральная правая»; 17Р,18Р –«Новоалександровка»; 74Р-«ТЭЦ-3 левая/правая»; 30Р –«Акмола-левая/правая»; 68Р-«Аэропорт- 2/ Байтерек», необходима услуга по техническому обслуживанию устройств релейной защиты, автоматики и вторичных цепей ОРУ-110кВ ТЭЦ-2 АО «Астана-Энергия». 1. Наладочные работы панелей защит 71Р, 74Р связанные с заменой выключателя 110 кВ ячейки «ТЭЦ-3-левая» и заменой контрольных кабелей вторичной коммутации в следующем составе работ: 1.1 Подключение замененных контрольных кабелей согласно проекта в шкафах АС1/АС2/DC/шкафу привода выключателя/панелях защит 71Р, 74Р; 1.2 Испытания цепей вторичной коммутации; 1.3 Прогрузка токовых цепей выключателя; 1.4 Снятие вольтамперных характеристик всех трансформаторов тока на рабочих ответвлениях; 1.5 Определение коэффициента трансформации (Ктт) всех трансформаторов тока на всех ответвлениях; 1.6 Измерение сопротивлений обмоток всех трансформаторов тока постоянному току; 1.7 Проверка правильности работы аппаратов релейной защиты и автоматики с предоставлением протоколов. В случае обнаружения дефектов в работе устранить дефект в рамках суммы договора. 2. Наладочные работы панелей защит 75Р, 76Р связанные с заменой выключателя 110 кВ ячейки №16 «02Т» и заменой контрольных кабелей вторичной коммутации в следующем составе работ: 2.1 Подключение замененных контрольных кабелей согласно проекта в шкафах АС1/АС2/DC/шкафу привода выключателя/панелях защит 75Р, 76Р; 2.2 Испытания цепей вторичной коммутации; 2.3 Прогрузка токовых цепей выключателя; 2.4 Снятие вольтамперных характеристик всех трансформаторов тока на рабочих ответвлениях; 2.5 Определение коэффициента трансформации (Ктт) всех трансформаторов тока на всех ответвлениях; 2.6 Измерение сопротивлений обмоток всех трансформаторов тока постоянному току; 2.7 Проверка правильности работы аппаратов релейной защиты и автоматики с предоставлением протоколов. В случае обнаружения дефектов в работе устранить дефект в рамках суммы договора. 3. Наладочные работы панелей защит 37Р, 38Р связанные с заменой шкафов отбора напряжения на трансформаторы напряжения 110 кВ на линии «Центральная-левая» и заменой контрольных кабелей вторичной коммутации в следующем составе работ: 3.1 Подключение замененных контрольных кабелей согласно проекта в шкафах АС1/АС2/DC/шкафу привода выключателя/панелях защит 37Р, 38Р; 3.2 Испытания цепей вторичной коммутации; 3.3 Внесение изменения в логику работы устройства релейной защиты, учитывая применения ТН-110 кВ ; 3.4 Проверка правильности работы аппаратов релейной защиты и автоматики с предоставлением протоколов. В случае обнаружения дефектов в

	работе устранить дефект в рамках суммы договора. 4. Наладочные работы панелей защит 38Р, 39Р связанные с заменой шкафов отбора напряжения на трансформаторы напряжения 110 кВ на линии «Центральная-правая» и заменой контрольных кабелей в следующем составе работ: 4.1 Подключение контрольных кабелей согласно проекта в шкафах АС1/АС2/DC/шкафу привода выключателя/панелях защит 38Р, 39Р; 4.2 Испытания цепей вторичной коммутации; 4.3 Внесение изменения в логику работы устройства релейной защиты, учитывая применение ТН-110 кВ ; 4.4 Проверка правильности работы аппаратов релейной защиты и автоматики с предоставлением протоколов. В случае обнаружения дефектов в работе устранить дефект в рамках суммы договора. 5. Наладочные работы панелей защит 17Р, 18Р связанные с заменой шкафов отбора напряжения на трансформаторы напряжения 110 кВ на линии «Новоалександровка» и заменой контрольных кабелей в следующем составе работ: 5.1 Подключение замененных контрольных кабелей согласно проекта шкафах АС1/АС2/DC/шкафу привода выключателя/панелях защит 17Р, 18Р; 5.2 Испытания цепей вторичной коммутации; 5.3 Внесение изменения в логику работы устройства релейной защиты, учитывая применения ТН-110 кВ ; 5.4 Проверка правильности работы аппаратов релейной защиты и автоматики с предоставлением протоколов. В случае обнаружения дефектов в работе устранить дефект в рамках суммы договора. 6. Наладочные работы панелей защит 74Р связанные с заменой шкафов отбора напряжения на трансформаторы напряжения 110 кВ на линиях «ТЭЦ-3-левая/правая» и заменой контрольных кабелей в следующем составе работ: 6.1 Подключение замененных контрольных кабелей согласно проекта в шкафах АС1/АС2/DC/шкафу привода выключателя/панели защит 74Р; 6.2 Испытания цепей вторичной коммутации; 6.3 Внесение изменения в логику работы устройства релейной защиты, учитывая применения ТН-110 кВ ; 6.4 Проверка правильности работы аппаратов релейной защиты и автоматики с предоставлением протоколов. В случае обнаружения дефектов в работе устранить дефект в рамках суммы договора. 7. Наладочные работы панелей защит 30Р связанные с заменой шкафов отбора напряжения на трансформаторы напряжения 110 кВ на линиях «Акмола левая/правая» и заменой контрольных кабелей в следующем составе работ: 7.1 Подключение замененных контрольных кабелей согласно проекта в шкафах АС1/АС2/DC/шкафу привода выключателя/панели защит 30Р; 7.2 Испытания цепей вторичной коммутации; 7.3 Внесение изменения в логику работы устройства релейной защиты, учитывая применение ТН 110 кВ ; 7.4 Проверка правильности работы аппаратов релейной защиты и автоматики с предоставлением протоколов. В случае обнаружения дефектов в работе устранить дефект в рамках суммы договора. 8. Наладочные работы панелей защит 68Р связанные с заменой шкафов отбора напряжения на трансформаторы напряжения 110 кВ на линиях «Аэропорт–2/Байтерек» и заменой контрольных кабелей в следующем составе работ: 8.1 Подключение замененных контрольных кабелей согласно проекта в шкафах

	АС1/АС2/DC/шкафу привода выключателя/панели защит 68Р; 8.2 Испытания цепей вторичной коммутации; 8.3 Внесение изменения в логику работы устройства релейной защиты, учитывая применение ТН-110 кВ ; 8.4 Проверка правильности работы аппаратов релейной защиты и автоматики с предоставлением протоколов. В случае обнаружения дефектов в работе устранить дефект в рамках суммы договора. 9. Провести проверку работы оборудований в течение 72 часов. 10. После завершения всех работ Поставщик должен предоставить исполнительную документацию и акт выполненных работ.

Условия к потенциальному поставщику в случае определения его победителем и заключения с ним договора о государственных закупках (указываются при необходимости) (Отклонение потенциального поставщика за не указание и непредставление указанных сведений не допускается)	В цену договора включаются все расходы Исполнителя, связанные с оказанием услуг, включая стоимость материалов и запасных частей, указанных в технической спецификации, а также расходы на их поставку, транспортировку и иные сопутствующие затраты, необходимые для исполнения обязательств по договору. Все применяемые материалы должны быть сертифицированы и сопровождаться документами, подтверждающими их соответствие, включая сертификаты соответствия. После заключения договора Исполнитель в течение 5 рабочих дней обязан составить и согласовать график оказания услуг. Для допуска на территорию Заказчика Исполнитель предоставляет на каждого сотрудника, привлекаемого к оказанию услуг, следующие документы: Квалификационное удостоверение с результатами проверок знаний: - правил техники безопасности и инструкций по охране труда, правил оказания доврачебной помощи; - правил технической эксплуатации; - отметка о прохождении медицинского осмотра. - правил пожарной безопасности. Квалификационное удостоверение по промышленной безопасности; Квалификационное удостоверение по проверке знаний в области пожарной безопасности в объеме пожарно-технического минимума. В случае непредставления либо предоставления документов не в полном объёме, а также при несоответствии их требованиям действующего законодательства и внутренним нормативным актам Заказчика, допуск на объект не осуществляется. Ответственность за своевременное предоставление и достоверность документов несёт Исполнитель. По результатам оказания услуг Исполнитель обязан составить акты по каждому оборудованию с отражением результатов технического обслуживания и рекомендациями по дальнейшей эксплуатации оборудования. В случае возникновения аварийной ситуации, связанной с неисправностью вышеупомянутых оборудований, Исполнитель обязуется по требованию Заказчика обеспечить выезд своих специалистов в течение 7 (семи) календарных дней в течение всего срока действия договора для выявления неисправности и составления акта дефектации. К акту дефектации Исполнитель прилагает перечень материалов и запасных частей, необходимых для восстановления работоспособности оборудований. Исполнитель обязан соблюдать правила внутреннего распорядка АО «Астана-Энергия», бережно относиться к имуществу Общества, в случае порчи самостоятельно и за свой счет возместить нанесенный урон, ущерб. В период оказания услуг Исполнитель самостоятельно несет ответственность за обеспечение безопасности жизни и здоровья своих работников, а также за своевременный вывоз мусора и уборку территории в день оказания услуг. Исполнитель несет ответственность за риск, который связан с убытками или нанесением ущерба имуществу Заказчика.