

Señores
OFERENTES
Presente

ASUNTO: CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-059-2023, SERVICIO TÉCNICO ESPECIALIZADO DE REACONDICIONAMIENTO DE TANQUES EN LAS ESTACIONES DE PROCESOS SHUARA, PICHINCHA Y TETETE DEL BLOQUE 57L, DE EP PETROECUADOR - Aclaración 1

Por convenir a los intereses de EP PETROECUADOR y de conformidad con el numeral 3 “Preguntas y Aclaraciones” del Concurso de Ofertas No. CO-EPP-059-2023 para la prestación del servicio de la referencia, agradeceré tomar en cuenta lo siguiente:

PREGUNTA 1

Se solicita la ampliación de 15 días para la entrega de la Oferta Técnica – Económica

RESPUESTA 1

Favor referirse al Oficio Nro. PETRO-PRY-COP-2023-0172-O de 23 de agosto de 2023, mediante el cual el Ordenador de Gasto remitió el cronograma actualizado para el presente proceso.

PREGUNTA 2.

Que documentación administrativa, técnica y de seguridad se debe entregar, previo a la ejecución del KOM o día 1 de trabajo.

RESPUESTA 2

Para el KOM se debe disponer del Organigrama, presentación del alcance del proyecto, cronograma, Medevac. Y lo descrito en los términos de referencia.

La CONTRATISTA deberá entregar de manera obligatoria al Administrador del Contrato su análisis de identificación y evaluación de aspectos ambientales y factores de riesgo asociados con el Proyecto.

PREGUNTA 3

Favor confirmar cuales son las asociaciones existentes en la zona en que Relaciones comunitarias de EP PEC mantiene conversaciones

RESPUESTA 3

En la zona existen las ASOSERCONSTRUC y ASODALPAC, sin embargo los acercamientos o relaciones con las mismas es de exclusiva responsabilidad de la Contratista.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre
Código postal: 170518 / Quito Ecuador
Teléfono: +593-2-394 2000
www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

PREGUNTA 4

Existe tabla de sueldos establecidos por asociaciones de trabajadores, soldadores, transporte, equipo pesado que se manejen en la zona que hayan sido socializadas a Relaciones comunitarias, de ser positiva la pregunta podrían difundir esta información por este medio

RESPUESTA 4

Las contratistas deben realizar un estudio de mercado referente al costo de servicios y mano de obra local. EP PETROECUADOR no dispone de tablas salariales ni tarifas de servicios.

PREGUNTA 5

Favor confirmar si se debe considerar el impuesto amazónico del 2,5% sobre el total de la facturación del proyecto?

RESPUESTA 5

Referirse a lo expresamente indicado en las Bases del presente proceso.

PREGUNTA 6

Confirmar los sitios de captación de agua, distancias nombre de la fuente para cada locación

RESPUESTA 6

Estación Pichincha- Estero Secoya 11 existe una distancia de 3,2 km aproximadamente.

Estación Shuara – Laguna Permanente S/N existe una distancia de 300 metros aproximadamente.

Estación Tetete – Laguna Permanente S/N de 3,6 km aproximadamente.

PREGUNTA 7

Favor indicar el sitio de evacuación de los desechos contaminados

RESPUESTA 7

El tratamiento de desechos contaminados que se generen en la ejecución del Contrato es responsabilidad de la Contratista.

PREGUNTA 8

Confirmar si será necesaria la presencia de un Coordinador de Relaciones Comunitarias por parte de la contratista.

RESPUESTA 8

No es una obligación contractual la permanencia de un Relacionador Comunitario por parte de la Contratista, pero se recomienda que exista uno debido a que si es responsabilidad de la Contratista realizar la contratación de su personal y servicios comunitarios que se requiera.

PREGUNTA 9

Cuál es el cronograma de trabajo establecido para atención a la reparación de tanques según orden de prioridad

RESPUESTA 9

La Contratista debe abrir dos frentes de trabajo simultáneos, según lo descrito en las bases del Concurso de Ofertas CO-EPP-059-2023. El orden según la prioridad es:

Tanque de lavado T-0056 de la Estación Pichincha.

Tanques de la Estación Shuara. (Tanque de lavado T-0047 y Tanque de pulido T-0631)

Tanque de reposo T-028 de la Estación Tetete

Referirse a las Bases del presente proceso.

PREGUNTA 10

Se considera únicamente para los trabajos de inspección el inspector API 653

RESPUESTA 10

Afirmativo. El Inspector API 653 con certificación vigente dirigirá las inspecciones, verificaciones de acuerdo a las recomendaciones de la norma API 653 y emitirá el informe de recomendaciones.

PREGUNTA 11

Confirmar si únicamente Ep Petroecuador proveerá la energía eléctrica que alimenta el sistema de protección catódica

RESPUESTA 11

Afirmativo.

PREGUNTA 12

Para el desarrollo de los trabajos, EP Petroecuador únicamente entregará la información adjunta a las bases de los tanques a intervenir o existe archivos digitales e ingeniería

RESPUESTA 12

Conforme se describió en el alcance del presente contrato, En el Adjunto A-2, se incluyen todos los documentos y planos que conforman la información básica que dispone EP PETROECUADOR, los cuales constituyen la referencia final para efectos de la ejecución del PROYECTO.

No existen archivos digitales de la parte eléctrica, la información que se requiera para los estudios eléctricos solicitados se la deberá levantar en campo.

PREGUNTA 13

Donde se entregará la chatarra producida en el proyecto.

RESPUESTA 13

La chatarra deberá ser entregado en la bodega central del campamento de Lago Agrio.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

PREGUNTA 14

Confirmar cuál es el tipo de disposición de desechos se debe dar a los desechos, lodos y arenas que salgan del interior de los tanques, será tratamiento o incineración? De esto dependerán los tiempos a considerarse dentro del mismo ya que esto puede incidir en los tiempos de entrega de toda la documentación para cierre de contrato.

RESPUESTA 14

Para tratar los sedimentos se utilizarán procesos físicos, químicos y/o biológicos, que detalladamente expliquen los oferentes en su oferta, siempre que se sujeten a lo dispuesto en las Bases del presente proceso y el numeral 5 del RAOHE. Los resultados serán analizados, comprobados y certificados con los análisis físicos químicos que se efectúen.

Adicional los oferentes deben escoger el método que se ajuste al plazo del contrato.

PREGUNTA 15

La protección catódica Pec solo entregará el punto de conexión eléctrica? De ser así detallar la ubicación y distancia de cada punto de conexión eléctrica.

RESPUESTA 15

Afirmativo.

Estación Pichincha: 150 metros desde el tablero principal aproximadamente.

Estación Shuara: 220 metros desde el tablero principal aproximadamente.

Estación Tetete: 180 metros desde el tablero principal aproximadamente.

PREGUNTA 16

Confirmar que la protección catódica externa será por medio de corriente impresa o corriente galvánica?, de ser así cómo se procederá en el caso de que existan fisuras en los tanques?

RESPUESTA 16

Considerar corriente impresa. Conforme a Bases del presente proceso, la instalación es total, es decir, incluye todos los materiales, rectificadores, paneles, soportes, celdas, cableado, ánodos, etc.

PREGUNTA 17

Confirmar que los informes de integridad mecánica son actualizados y que no es necesario generar nuevas inspecciones de integridad mecánica de los tanques, con los entregados por EP PETROECUADOR es suficiente.

RESPUESTA 17

La Contratista para la ejecución de estos trabajos deberá suministrar un Inspector API 653, equipo, herramientas, materiales para la evaluación de la condición mecánica del tanque mediante la medición de espesores con una empresa calificada. De acuerdo a las recomendaciones del inspector API 653 se definirá el alcance de las reparaciones.

PREGUNTA 18

Confirmar que EP PETROECUADOR entregará los tanques vaciados y drenados de crudo o el fluido que corresponda. H.

RESPUESTA 18

EP Petroecuador entregará los tanques con el nivel mínimo de fluidos, desmontado todas las interconexiones, es obligación de la contratista la apertura del MANHOLD y la construcción del cubeto para la recepción de los sedimentos y fluidos remantes.

PREGUNTA 19

En caso de existir remanentes de crudo EP PETROECUADOR será el responsable de evacuarlos?

RESPUESTA 19

Afirmativo, se realizará la evacuación desde el cubeto impermeabilizado construido por la Contratista.

PREGUNTA 20

Las cantidades de obra determinadas en los TDR serán fijas o EP PETROECUADOR cancelará conforme a lo realmente ejecutado y validado?

RESPUESTA 20

EP PETROECUADOR no garantiza cantidades mínimas y se pagará conforme los trabajos realmente ejecutados en base a los Precios Unitarios Fijos y Cantidades Variables del Formulario No. 3 Cantidades y Precios del Servicio.

PREGUNTA 21

En cuanto al cumplimiento de la Ley Amazónica, existe una cantidad mínima de personal a contratar de las comunidades de influencia?

RESPUESTA 21

Debe cumplirse con lo dispuesto en la ley amazónica

PREGUNTA 22

Existen tarifas locales de equipos y servicios de alquiler? La pregunta en específico es debido a que las tarifas de los proveedores locales son diferentes a las tarifas de mercado.

RESPUESTA 22

Las Contratistas deben realizar un estudio de mercado referente al costo de servicios y mano de obra local. EP PETROECUADOR no dispone de tablas salariales ni tarifas de servicios.

PREGUNTA 23

EP PETROECUADOR tiene establecidas tarifas mínimas para los obreros de la comunidad o existen salarios mínimos para el personal en mención.

RESPUESTA 23

Negativo

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

PREGUNTA 24

El punto de toma de agua para la prueba hidrostática a qué distancia se encuentre en cada locación?,

RESPUESTA 24

Referirse a la RESPUESTA 6.

PREGUNTA 25

Confirmar que EP PETROECUADOR facilitará la bomba de agua en cada punto de toma de agua para la prueba hidrostática?

RESPUESTA 25

Negativo. Es responsabilidad de la Contratista.

Para esta actividad la CONTRATISTA deberá disponer de bomba y todos los accesorios para la captación y transporte de agua hacia desde el punto de captación hacia el tanque, EP PETROECUADOR proveerá la tubería para la línea provisional. Es responsabilidad de la CONTRATISTA el montaje y desmontaje de la misma.

La tubería entregada deberá ser devuelta a EP Petroecuador. La fiscalización aprobará la conciliación de la tubería.

PREGUNTA 26

Confirmar que para todos los tanques se debe incluir protección catódica interna y externa?

RESPUESTA 26

Conforme a lo solicitado en el Formulario 3

PREGUNTA 27

En cada locación EP PETROECUADOR facilitará un punto de conexión eléctrica para contenedor oficina?

RESPUESTA 27

Afirmativo

PREGUNTA 28

En cada locación EP PETROECUADOR facilitará un punto de voz y datos para contenedor oficina?

RESPUESTA 28

Negativo. Es responsabilidad de la Contratista.

PREGUNTA 29

- EP PETROECUADOR cuántos canales de radio facilitará para mantener comunicaciones?

RESPUESTA 29

Las comunicaciones son responsabilidad de la Contratista.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

PREGUNTA 30

- Es parte de alcance arreglar o modificar los barandales, accesos y escaleras de los tanques?

RESPUESTA 30

Afirmativo.

PREGUNTA 31

- Existen bases de hormigón que no se encuentran ancladas a sus válvulas y accesorios, al parecer han existido asentamientos, es parte del alcance corregir esos desperfectos?

RESPUESTA 31

Negativo. No es parte del alcance.

PREGUNTA 32

- En caso de conflictos con la comunidad, el relacionador comunitario de EP PETROECUADOR será quien intermedie en la resolución de conflictos?

RESPUESTA 32 Afirmativo.

PREGUNTA 33

- Al tratarse de trabajos en 3 locaciones diferentes es posible contar con tres frentes de trabajo con un solo equipo de personal mínimo y sus respectivos back's o se debe considerar personal mínimo para cada frente de trabajo?

RESPUESTA 33

Se debe considerar el personal mínimo por cada frente y sus backs podrán cubrir los dos frentes de trabajo.

Las posiciones de Gerente de Proyecto y Superintendente podrán ser compartidas en los dos frentes de trabajo.

PREGUNTA 34

- EP PETROECUADOR proporcionará baterías sanitarias para cada frente de trabajo?

RESPUESTA 34

Negativo. es responsabilidad de la Contratista.

PREGUNTA 35

- EP PETROECUADOR facilitará espacio en cada locación para oficina, bodega y acopio de materiales?

RESPUESTA 35

Afirmativo.

PREGUNTA 36

Se requiere contar con tanquero de combustible para el despacho y cargue de combustible en los equipos?

RESPUESTA 36

Negativo. Para el almacenamiento de diésel, gasolina y lubricantes la CONTRATISTA deberá instalar un sistema de almacenamiento y distribución de combustibles contenidos dentro de un cubeto que deberá ser revestido de un material impermeable que puede ser concreto y/o geomembrana.

PREGUNTA 37

- EP PETROECUADOR dispone de un listado de las válvulas, accesorios e instrumentos operativos y fuera de operación?

RESPUESTA 37

Negativo. Esta información debe ser levantada en la fase de ingeniería.

PREGUNTA 38

Se requiere considerar un camper médico?.

RESPUESTA 38

Afirmativo

PREGUNTA 39

- Se requiere contar con guardia en cada plataforma donde se desarrollarán actividades?

RESPUESTA 39

Es responsabilidad de la Contratista la seguridad de sus equipos y materiales.

PREGUNTA 40

En caso de que, en el desarrollo de la Orden de Servicio, se necesiten rubros que no se encuentren en el listado actual del proyecto ¿Cómo se cancelarán dichos trabajos?

RESPUESTA 40

No se generarán rubros nuevos. El Oferente debe considerar dentro de los rubros del formulario todas las actividades necesarias para que el tanque pueda operar

PREGUNTA 41

¿En qué bodega estarán los materiales que EP PETROECUADOR proveerá para la ejecución del proyecto?

RESPUESTA 41

En la bodega de Guarumo del Bloque 57 Libertador.

PREGUNTA 42

Favor confirmar que el área de influencia se encuentra totalmente liberado y que no existirá inconveniente con la comunidad.

RESPUESTA 42

Confirmado, los trabajos se desarrollarán dentro de las áreas operativas de EP Petroecuador.

PREGUNTA 43

Confirmar que el equipo mínimo y personal mínimo deberá estar presente de acuerdo al cronograma de ejecución de la Orden de Servicio y no durante todo el tiempo.

RESPUESTA 43

Afirmativo.

PREGUNTA 44

¿En caso de que EP PETROECUADOR se retrase en la entrega de los materiales y equipos provistos puede la contratista solicitar ampliación de plazo?

RESPUESTA 44

Afirmativo, sin embargo se deja indicado que EP PETROECUADOR cumplirá con la entrega a tiempo de los materiales y equipos.

PREGUNTA 45

Estimados miembros de la comisión, en caso de un consorcio, ¿se requiere que cada empresa consorciada cumpla con el puntaje mínimo de 7/10 en la Matriz de Evaluación Financiera o se procederá a la descalificación si una de las empresas no cumple con este requisito?

RESPUESTA 45

Las Bases del presente Concurso de Ofertas, establecen que:

“(...) la oferente no invitada que se asocia, deberá presentar la documentación inherente a su empresa, obligatoriamente aquella constante en el contenido del Carpeta 1, a excepción de la Carta de Presentación y Compromiso, la cual será presentada en forma conjunta con el oferente invitado”.

- En tal virtud y de conformidad a los textos reproducidos, la oferente invitada y la que se asocia, deberán presentar la documentación de la Carpeta 1, excepto la Carta de Presentación y Compromiso la cual será presentada en forma conjunta con el oferente invitado.
- En cuanto a los indicadores financieros, referirse a Bases del presente proceso, ítem 2, Forma de presentación de la oferta, y referirse al punto de Asociaciones.
- Se tomará en cuenta la experiencia de las dos o más empresas consorciadas.

PREGUNTA 46

Con un contrato de “Construcción, reparación, mantenimiento e instalación de tanques de almacenamiento o tanques igual o mayor a 3000 barriles de capacidad cada uno” cuyo monto sea superior a \$5'000,000.00 se podrá obtener

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre
Código postal: 170518 / Quito Ecuador
Teléfono: +593-2-394 2000
www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

el mayor puntaje de experiencia del oferente o se requiere presentar cinco (5) proyectos con montos mayores a 1'000,000.00.

RESPUESTA 46

Referirse a lo expresamente indicado en las Bases del presente proceso. Cada proyecto que se quiera validar la experiencia deberá cumplir los requisitos indicados en la Matriz de Evaluación Técnica.

PREGUNTA 47

¿Será causal de descalificación que el oferente no haya realizado la visita a sitio?

RESPUESTA 47

La visita a sitio no es mandatorio para la presentación de la Oferta Técnica Económica.

PREGUNTA 48

Favor indicar distancia desde la estación Pichincha hasta la empresa o ente externo para el tratamiento de los residuos de lodos del tanque.

RESPUESTA 48

Es responsabilidad de la Contratista seleccionar la empresa para el tratamiento de los residuos.

PREGUNTA 49

Para la evaluación de los internos del tanque se debe lavar este con vapor, esta actividad es responsabilidad de EP PETROECUADOR?

RESPUESTA 49

Todas las actividades de limpieza son responsabilidad de la Contratista.

PREGUNTA 50

EP PETROECUADOR suministrara la tubería para el llenado de agua (prueba hidrostática de los tanques) en las diferentes estaciones.

RESPUESTA 50

Afirmativo.

PREGUNTA 51

Favor suministrar el reporte de integridad para evaluación de cambio de láminas en cuerpo y techo o evaluación de parcheo de las diferentes áreas del tanque; o esto se hará una vez se abra, se lave el tanque con la inspección del API 653.

RESPUESTA 51

Esto es responsabilidad de la Contratista por medio del inspector API 653.

PREGUNTA 52

Favor suministrar un plot plan actualizado de cada estación para evaluar con mejor certeza la distancia o ruta del tendido de cable hasta el transformador que se usara por la protección catódica.

RESPUESTA 52

No se considera información relevante para la realización de la oferta. Las distancias están indicadas en la RESPUESTA 15.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec

PREGUNTA 53

La tubería de interconexión del tanque de reposo y el tanque apernado es suministro de EP PETROECUADOR.

RESPUESTA 53

Afirmativo.

PREGUNTA 54

Con el equipo administrativo y el equipo mínimo pedido en las bases se puede ejecutar las estaciones de Pichincha y Shuara por su cercanía.

RESPUESTA 54

Negativo, se debe considerar el personal mínimo por cada frente. Revisar la RESPUESTA 33.

PREGUNTA 55

Favor enviar las hojas de datos de instrumentos y valvulas de todos los tanques a ser intervenidos

RESPUESTA 55

Se entregará al Oferente ganador.

PREGUNTA 56

Es parte del alcance la provisión e instalación de instrumentación para el tanque empernado?, en caso de ser positiva la respuesta favor confirmar que tipo de instrumentos serian y adjuntar el plano de proceso del tanque.

RESPUESTA 56

Afirmativo. no se dispone del plano de proceso del tanque esto se debe desarrollar en la fase de ingeniería, se debe considerar la instrumentación necesaria para la operación segura del tanque.

PREGUNTA 57

En caso de existir daños en la cimentación de hormigón (grietas / ruptura) del tanque es responsabilidad de EP PETROECUADOR realizar las debidas reparaciones en el caso que fuese.

RESPUESTA 57

No es parte del alcance de la Contratista.

PREGUNTA 58

De acuerdo a los TDRs se debe realizar limpieza SSPC-SP8 utilizando ácido fosfórico, considerando que este químico no es de libre venta se puede proponer o utilizar otro tipo de solvente sin afectar el costo del rubro.

RESPUESTA 58

Confirmado, siempre y cuando se logre el grado SSPC-SP8 requerido, pero se recomienda el uso del ácido fosfórico que es usualmente utilizado en la industria.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

PREGUNTA 59

Dentro de los rubros para cambios de láminas se indica que se debe realizar gammagrafía para la liberación de juntas soldadas, este ensayo es mandatorio o se puede realizar ensayos de UT.

RESPUESTA 59

Acorde a API 650 / 653

PREGUNTA 60

En lo que corresponde al tratamiento de desechos, se solicita emitir un informe final del tratamiento realizado, dependiendo del gestor confirmar si se puede realizar proceso de incineración y con esto poder cobrar el rubro.

RESPUESTA 60

La remediación se realizará de acuerdo a las Bases del presente proceso y las regulaciones establecidas en los artículos 16, 26, 28, 31 y 59 del Reglamento Sustitutivo del Reglamento Ambiental para las Operaciones Hidrocarburíferas en el Ecuador (Decreto Ejecutivo 1215) RAOHE, y por un Gestor Ambiental calificado por el Ministerio del Ambiente, el mismo que debe emitir una cadena de custodia y certificado de tratamiento y gestión final de los residuos.

PREGUNTA 61

Los planos constructivos elaborados por la contratista previo inicio de trabajos de reparación serán aprobados por representante EP PETROECUADOR o únicamente se validarán los planos finales presentados como AS BUILT.

RESPUESTA 61

Los planos deben ser aprobados por EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 62

Confirmar que todos los tanques a reparar requieren la instalación de un rectificador nuevo, o si alguno de ellos posee alguno existente.

RESPUESTA: 62

La instalación del rectificador es total, es decir, incluye todos los materiales, rectificadores, paneles, soportes, celdas, cableado, ánodos, etc.

PREGUNTA 63

Confirmar a que distancia se encuentra el punto de conexión a ser proporcionado por EP PETROECUADOR para la alimentación del rectificador en cada estación.

RESPUESTA 63

Revisar RESPUESTA 15

PREGUNTA 64

De acuerdo a los TDRs se indica que las líneas de interconexión del tanque empernado serán a cargo de EP PETROECUADOR, favor confirmar o si la empresa adjudicada podría ejecutar estos trabajos.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

RESPUESTA: 64

No es parte del alcance de la Contratista.

PREGUNTA 65

Es parte del alcance la provisión e instalación de instrumentación para el tanque empernado, en caso de ser positiva la respuesta confirmar que tipo de instrumentos serian o adjuntar el plano de proceso del tanque.

RESPUESTA 65

Se debe usar los rubros disponibles para la provisión e instalación de instrumentación, el tipo de instrumentos se debe verificar en el desarrollo de la ingeniera. Verificar los planos enviados en la invitación al proceso

PREGUNTA 66

Confirmar que existirá en sitio de la obra fiscalización permanente por parte del cliente con el objetivo de optimizar los tiempos en la ejecución de los trabajos, en caso de no haber disponibilidad de fiscalización o QA QC como se procederá ya que estos alargarían el tiempo de la ejecución de las actividades.

RESPUESTA: 66

Se dispondrá de fiscalización permanente, la Contratista deberá coordinar con la fiscalización las liberaciones.

PREGUNTA 67

En caso de existir arena contaminada en que rubro se cobrará el tratamiento de la misma, o esta arena deberá ser entregada a EP PETROECUADOR.

RESPUESTA 67

Debe ser tratada junto con los sedimentos del tanque.

PREGUNTA 68

Confirmar si se puede realizar el uso de las soldadoras eléctricas alimentadas por un grupo de electrógeno para la ejecución de los trabajos.

RESPUESTA 68

Negativo. Revisar el equipo mínimo.

PREGUNTA 69

Confirmar que si se mantienen el sistema de baffles de los tanques de lavado o dentro del rubro de ingeniería se podrá presentar el diseño para la construcción de un nuevo sistema de ingreso para fluidos (Internos tipo difusor).

RESPUESTA 69

Se debe mantener el diseño original del tanque. Se mantiene el sistema de baffles

PREGUNTA 70

Indicar si EP PETROECUADOR dispone termografías de los tanques que se encuentran en operación con la finalidad de poder evaluar el volumen de sedimentos en cada tanque.

RESPUESTA 70

Si se dispone de termografías, pero no es un medio de verificación para la cuantificación de los sedimentos, los sedimentos se deberán cuantificar el momento del desalojo hacia el gestor ambiental. La unidad de medida es el m³.

PREGUNTA 71

Para los rubros globales o que contemplan varias actividades, se podrán planillar avance parciales

RESPUESTA 71

Los rubros están considerados para que se finalice el 100% de la actividad y se proceda con el planillaje. Referirse a la columna de MEDICIÓN Y FORMA DEL PAGO del Formulario No. 3, del presente proceso.

PREGUNTA 72

Confirmar la distancia que existe desde el punto de captación de agua hasta el tanque para realizar la prueba hidrostática.

RESPUESTA 72 Remitirse a la RESPUESTA 6.

PREGUNTA 73

Confirmar si EP PETROECUADOR podría facilitar un espacio para el desalojo de sedimentos sólidos previo al traslado del gestor ambiental.

RESPUESTA 73

Negativo. es responsabilidad de la Contratista.

PREGUNTA 74

Confirmar que EP PETROECUADOR entregará el tanque completamente aislado y desmotadas las líneas de interconexión previo inicio de trabajos.

RESPUESTA 74

Confirmado.

PREGUNTA 75

Indicar dentro de que rubro se tiene se contemplan los trabajos de desmontaje y montaje de escaleras, barandas y plataformas en caso de existir este trabajo.

RESPUESTA 75

El costo debe estar incluido dentro de los trabajos de reparación, se debe incluir en el Rubro 5.4.1 Construcción con perfiles estructurales internos y externos con provisión de material.

PREGUNTA 76

Favor confirmar si la asistencia a la visita técnica era de carácter mandatorio.

RESPUESTA 76

Referirse a la RESPUESTA 47.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

PREGUNTA 77

Para el rubro de montaje de internos, con el objetivo de poder evaluar adecuadamente y realizar una estimación ajustada a la realidad favor enviar los planos con los detalles de los internos.

RESPUESTA 77

Conforme se describió en el alcance del presente contrato, En el Adjunto A-2, se incluyen todos los documentos y planos que conforman la información básica que dispone EP PETROECUADOR, los cuales constituyen la referencia final para efectos de la ejecución del PROYECTO. No se dispone de planos, los oferentes deben considerar las cantidades descritas en el Formulario No. 03 PRECIOS Y CANTIDADES DEL SERVICIO. Es parte del desarrollo de la ingeniería realizar los planos de detalle de los elementos internos.

PREGUNTA 78

Confirmar que no hay reemplazo de tuberías

RESPUESTA 78

Confirmado, si se requiere cambiar elementos internos del tanque que sean tubería se pagará con el Rubro 5.4.1 Construcción con perfiles estructurales internos y externos con provisión de material.

PREGUNTA 79

De existir trabajos de reparación en tuberías favor indicar en que rubro se cargaría estos trabajos.

RESPUESTA 79

Remitirse a la RESPUESTA 78.

PREGUNTA 80

Favor indicar si todos los internos son en material acero al Carbono.

RESPUESTA 80

Confirmado. Todos los elementos soldables.

PREGUNTA 81

Favor indicar si las tuberías internas requieren ser pintadas en la parte interna del tubo.

RESPUESTA 81

Negativo

PREGUNTA 82

Solicitamos gentilmente su ayuda con el anexo en formato Excel (PRECIO DEL SERVICIO) Formulario Nro. 3

RESPUESTA 82

Se adjunta Formulario No. 3 Cantidades y Precios del Servicio 57L Rev 0.xls

PREGUNTA 83

Favor indicar es posible una segunda ronda de consultas.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

RESPUESTA 83

Negativo. Favor referirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 84

Debido a la alta demanda de ofertas y a esto se suma que nuestros proveedores tardan entre 3 a 4 semanas en cotizar los materiales y servicios, favor su gentil ayuda con la extensión de 15 días laborables para poder presentar una oferta competitiva.

RESPUESTA 84

Negativo. Favor referirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 85

Confirmar si se instalara nueva instrumentación electrónica (transmisores, válvulas de control, etc.) ya que en la información enviada (P&IDs) no se observa ninguna.

RESPUESTA 85

Ver RESPUESTA 65

PREGUNTA 86

Si existe instrumentación electrónica confirmar el destino de las señales.

RESPUESTA 86

Las señales deben ser cableadas a la nueva junction box ubicada en el pie al tanque

PREGUNTA 87

Confirmar si se debe diseñar un nuevo PLC o sistema de control

RESPUESTA 87

No es parte del alcance diseñar un nuevo PLC o sistema de control

PREGUNTA 88

Definir el límite de batería para el alcance del área de instrumentación.

RESPUESTA 88

Verificar el alcance de los trabajos del área de instrumentación, enviado en la invitación del proceso

PREGUNTA 89

En visita a campo se observó afectaciones en los anillos de hormigón, en alcance no existe rubro para reparación de hormigón. Confirmar si se deben realizar estas reparaciones y de ser positiva la respuesta en que rubro se pagara.

RESPUESTA 89

No es alcance de la Contratista.

PREGUNTA 90

Confirmar que EP PEC realizara la base para el montaje del Tanque empernado en la Estación Tetete.

RESPUESTA 90

Confirmado, como se detalla en el alcance del servicio.

PREGUNTA 91

Confirmar si el agua contaminada proveniente de la limpieza de los tanques la recibirá EP Petroecuador.

RESPUESTA 91

Afirmativo. El transporte en vacuum hacia el sumidero de la Estación Secoya será responsabilidad de la Contratista.

PREGUNTA 92

Confirmar que no es parte del alcance los trabajos de malla a tierra

RESPUESTA 92 Eléctrica

Los trabajos de malla a tierra SI son parten del alcance.

PREGUNTA 93

Indicar que gestores ambientales se encuentran cerca del sitio de trabajo y si están aprobados por EP PEC.

RESPUESTA 93

Este análisis lo deben realizar los oferentes.

PREGUNTA 94

Cuando fue la última reparación mecánica del T056 y si tiene algún informe.

RESPUESTA 94

No se dispone del historial de reparación del tanque, ni es un tema que influye en la valoración de la oferta.

PREGUNTA 95

En la visita a campo se observó que el área dentro del dique se encuentra con vegetación alta, confirmar si EP PEC entregará el área limpia.

RESPUESTA 95

Afirmativo.

PREGUNTA 96

Donde se realizará el desalojo del colchón de arena que sé que se va a retirar de los anillos de los tanques. Favor indicar distancia.

RESPUESTA 96

Se realizará la entrega en el centro de almacenamiento de material contaminados de Guarumo.

Distancia de la Estación Pichincha a Guarumo: 4,3 km.

Distancia de la Estación Shuara a Guarumo: 12,4 km.

Distancia de la Estación Tetete a Guarumo: 32,6 km

PREGUNTA 97

Confirmar que EP PETROECUADOR entregara los chicotes de malla a tierra para la conexión de la protección catódica u aterrizaje de los tanques

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec

RESPUESTA 97

Negativo. Es responsabilidad de la Contratista.

PREGUNTA 98

Confirmar que EP PETROECUADOR será el encargado de movilizar y gestionar la chatarra que se obtenga del cambio de planchas de los tanques.

RESPUESTA 98

Negativo. Es responsabilidad de la Contratista se debe entregar en la bodega de Lago Agrio.

PREGUNTA 99

Cuáles serán los puntos de captación de agua para las pruebas hidrostáticas.

RESPUESTA 99

Remitirse a la RESPUESTA 6.

PREGUNTA 100

En los cambios de material a donde se debe considerar el desalojo de la chatarra y su distancia al sitio de acopio

RESPUESTA 100

Es responsabilidad de la Contratista y se debe entregar en la bodega de Lago Agrio. Se debe considerar una distancia desde Guarumo a Lago Agrio de 45 km. También revisar la RESPUESTA 96

PREGUNTA 101

¿Confirmar si se tiene restricción de marcas, tipos y liberaciones respecto al uso de andamios? Confirmar que tipo de andamios debemos considerar para la realización de los trabajos en este proyecto

RESPUESTA 101

Los andamios deben ser certificados, no se tiene restricción de marcas ni tipos. Adicional tienen que ser liberados por SSA de EP Petroecuador.

PREGUNTA 102

Favor entregar los estudios de integridad mecánica de todos los tanques a ser intervenidos en cada uno de los frentes de trabajo

RESPUESTA 102

Se encuentran en los anexos de la invitación, todos los disponibles.

PREGUNTA 103

Se solicita el envío de planos generales correspondientes de cada tanque a ser reparado.

RESPUESTA 103

Conforme se describió en el alcance del presente contrato, En el Adjunto A-2, se incluyen todos los documentos y planos que conforman la información básica que dispone EP PETROECUADOR, los cuales constituyen la referencia final para efectos de la ejecución del PROYECTO, en la invitación se envió los planos disponibles.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

PREGUNTA 104

Confirmar si forma parte del alcance la interconexión de los tanques con otros equipos

RESPUESTA 104

Negativo, no es parte del alcance

PREGUNTA 105

¿Confirmar que fecha tiene planificado EP Petroecuador iniciar la ejecución de este proyecto y si la reparación de los tanques será simultánea? Por favor enviar una planificación tentativa

RESPUESTA 105 Se iniciará los trabajos después de la adjudicación y firma del contrato según el cronograma enviado en la invitación.

Se debe abrir dos frentes de trabajo paralelos en el siguiente orden:

Tanque de lavado T-0056 de la Estación Pichincha.

Tanques de la Estación Shuara. (Tanque de lavado T-0047 y Tanque de pulido T-0631)

Tanque de reposo T-028 de la Estación Tetete

PREGUNTA 106

Confirmar si para reemplazar los anillos se deben considerar los espesores de los anillos a reparar o se debe realizar un cálculo de espesores previo a la selección del espesor para el anillo.

RESPUESTA 106

En principio se deben conservar los espesores de los anillos y junto con el Inspector API 653 definir la nueva capacidad de operación del tanque.

Se debe considerar el espesor de los anillos existentes. Espesor nominal.

PREGUNTA 107

Confirmar si EP PETROECUADOR proporcionara la tubería para llevar el agua hacia sitio

RESPUESTA 107

Afirmativo.

PREGUNTA 108

Confirmar si se debe fabricar un spool para la toma de agua.

RESPUESTA 108

Afirmativo.

PREGUNTA 109

Cuál es el nivel de agua que opera los Tanques

RESPUESTA 109

Tanque de lavado de la Estación Pichincha: 12 ft

Tanque de lavado de la Estación Shuara: 10 ft

Tanque de pulido de la Estación Shuara: Fuera de servicio.

Tanque de reposo de la Estación Tetete: 2 ft.

PREGUNTA 110

¿Cuál es la profundidad para la cama de arena, debajo del piso de cada tanque, donde se instalará la malla de titanio, para el SPC por corriente impresa?

RESPUESTA 110

Esto depende del diseño para lo cual se debe considerar la asignación de un profesional certificado NACE CP4 para la implementación del sistema de protección catódica externa del tanque. Para que realice los cálculos necesarios para el dimensionamiento del sistema. Este diseño debe ser aprobado por EP Petroecuador. (Entre 60 a 80 cm aproximadamente)

PREGUNTA 111

Indicar si es requerido el suministro e instalación del aislamiento térmico en el cuerpo, tuberías de conexión, etc. del tanque. Si esta pregunta es afirmativa favor remitir cantidades de obra y especificación técnica para este frente de trabajo

RESPUESTA 111

Negativo. No es parte del alcance.

PREGUNTA 112

Tiempo de vida útil para los sistemas de protección catódica interna

RESPUESTA 112

Considerar 10 años

PREGUNTA 113

Tipo de rectificador a utilizar en los sistemas de protección catódica externa, y confirmar si existen cajas de distribución con los alimentadores requeridos para la conexión de el o los equipos

RESPUESTA 113

La instalación es total, es decir, incluye todos los materiales, rectificadores, paneles, soportes, celdas, cableado, ánodos, etc., conforme a la lista de marcas homologadas de EP PETROECUADOR

EP PETROECUADOR proporcionará únicamente el punto de alimentación de energía e informará la distancia total del mismo hacia cada tanque.

El tipo de rectificador se definirá en la etapa de ingeniería de detalle, conforme las recomendaciones del diseñador NACE CP4.

Se debe considerar rectificadores modulares, EP PETROECUADOR proporcionará únicamente el punto de alimentación de energía e informará la distancia total del mismo hacia cada tanque.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

El diseño suministro, instalación y pruebas debe ser total, ya que no se tiene instalado ningún rectificador.

PREGUNTA 114

Confirmar si existe alguna restricción para el tipo de ánodos de sacrificio para la protección interna, o si estos pueden ser escogidos en base a las experiencias en cuanto a distribución de corriente y su eficiencia se refiere.

RESPUESTA 114

La Contratista, deberá realizar el diseño de la protección catódica interna a ser instalada en el tanque, mediante ánodos de sacrificio, con un profesional certificado como NACE CP-4. La restricción es que el material esté, conforme a la lista de marcas homologadas de EP PETROECUADOR, las mismas que serán seleccionados en base a la ingeniería desarrollada por el Nace CP-4 y aprobada por la fiscalización de EP Petroecuador.

PREGUNTA 115

Confirmar si es requerido un punto o puntos de medición para la protección catódica interna.

RESPUESTA 115

No se tiene definido dentro de la especificación de protección catódica el número de puntos, el mismo deberá estar dentro del diseño sugerido por el profesional certificado como NACE CP-4.

Esto se definirá en la ingeniería desarrollada por el Nace CP-4 y aprobada por la fiscalización de EP Petroecuador.

PREGUNTA 116

Confirmar la marca de los rectificadores que se debe instalar, para los SPC de los tanques o deben conectarse a rectificadores existentes, favor aclarar.

RESPUESTA 116

Conforme a la lista de marcas homologadas de EP PETROECUADOR.

Se debe considerar rectificadores modulares se podrá seleccionar del listado de marcas homologadas de EP Petroecuador.

PREGUNTA 117

Por favor confirmar la profundidad que será el cambio de la cama de arena

RESPUESTA 117

Se debe considerar una profundidad de 60 a 80 cm

PREGUNTA 118

Por favor confirmar a que distancia de los tanques en cada uno de los frentes de trabajo está la toma de agua para la prueba hidrostática.

RESPUESTA 118

Remitirse a la RESPUESTA 6.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

PREGUNTA 119

Confirmar los recursos que EP Petroecuador brindará para la prueba hidrostática y la distancia del punto de captación de agua para cada uno de los tanques.

RESPUESTA 119

Remitirse a la RESPUESTA 18, EP Petroecuador entregará la tubería roscada para la construcción de la línea temporal.

PREGUNTA 120

Confirmar si se tiene restricción de marcas, tipos y liberaciones respecto al uso de andamios. Confirmar que tipo de andamios debemos considerar para la realización de los trabajos en este proyecto.

RESPUESTA 120

Referirse a la RESPUESTA 101

PREGUNTA 121

Confirmar si forma parte del alcance la interconexión de los tanques con otros equipos.

RESPUESTA 121

Negativo. No es parte del alcance.

PREGUNTA 122

Confirmar el color de acabado poliuretano (3era capa de sistema 1 EPP) para cada tanque.

RESPUESTA 122

Gris aluminio RAL 9006

PREGUNTA 123

Confirmar si se requiere un sello perimetral flexible en tanques

RESPUESTA 123

Afirmativo. Rubro 4.2

PREGUNTA 124

Confirmar si para el tanque empernado se debe considerar reparación de pintura interna y externa del tanque.

RESPUESTA 124

Reparaciones puntuales del recubrimiento interno y externo. (No mayor a 20 m2)

PREGUNTA 125

Al mencionar que se debe interconectar el tanque empernado, confirmar las actividades y cantidades de obra a ejecutarse.

RESPUESTA 125

Las actividades de interconexión estarán a cargo de EP PETROECUADOR. No es alcance de la contratista.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

PREGUNTA 126

Confirmar si el cambio de los manhole serán en cuerpo y techo.

RESPUESTA 126

Están considerados en el cuerpo.

PREGUNTA 127

Confirmar si se va a requerir el cambio de clean out y el rubro donde se ubicaría el precio.

RESPUESTA 127

Negativo

PREGUNTA 128

Confirmar si para reemplazar los anillos se deben considerar los espesores de los anillos a reparar o se debe realizar un cálculo de espesores previo a la selección del espesor para el anillo.

RESPUESTA 128

Se debe considerar el espesor nominal de las planchas existentes.

PREGUNTA 129

Confirmar si es parte de la oferta la inspección y/o provisión de pasamanos y escaleras.

RESPUESTA: 129

La inspección del tanque es integral y total.

La provisión de pasamanos y escaleras deben incluirse dentro de los rubros, detallados en el formulario de precios.

PREGUNTA 130

Para el rubro 5.5.2, confirmar la cantidad por cada diámetro de las bocas de 2", 3", 4" y 6"

RESPUESTA 130

A ser definida en la inspección del tanque con el inspector AP 653.

Para efectos de oferta, referirse a los P&ID correspondientes de cada tanque.

PREGUNTA 131

Para el rubro 5.5.3, confirmar la cantidad por cada diámetro de las bocas de 8", 10" y 12".

RESPUESTA 131

A ser definida en la inspección del tanque con el inspector AP 653.

Para efectos de oferta, referirse a los P&ID correspondientes de cada tanque.

PREGUNTA 132

Para el rubro 5.5.4, confirmar si la boca es de 16", 20", 24" o 26".

RESPUESTA 132

A ser definida en la inspección del tanque con el inspector AP 653.
Para efectos de oferta, referirse a los P&ID correspondientes de cada tanque.

PREGUNTA 133

Confirmar el uso de Novoguard 840 reforzado con hilo cortado de fibra de vidrio de acuerdo a lo indicado en su hoja técnica.

RESPUESTA 133

Negativo

PREGUNTA 134

Confirmar en nivel de agua al que opera el tanque de lavado T-0047.

RESPUESTA 134

A ser definida en la inspección del tanque con el inspector AP 653.
El nivel de agua del tanque de lavado T-0047 es de 10 ft.

PREGUNTA 135

Confirmar en nivel de agua al que opera el tanque de lavado T-0056.

RESPUESTA 135

A ser definida en la inspección del tanque con el inspector AP 653.
El nivel de agua del tanque de lavado T-0056 es de 12 ft.

PREGUNTA 136

Confirmar si va a ser requerido el suministro de aislamiento térmico en las zonas de seguridad en el cuerpo y tuberías de conexión de los tanques.

RESPUESTA 136

Negativo

PREGUNTA 137

Confirmar la provisión de las orejas de puesta a tierra para los tanques.

RESPUESTA 137

Confirmado

PREGUNTA 138

Por el tipo de información suministrada (básica) y con el fin de presentar una oferta competitiva y acorde a los intereses de EP PEC, poder realizar una preingeniería para una correcta evaluación de este proceso, verificación y cotizaciones de equipos-materiales permanentes y consumibles, etc., solicitamos a Uds. una ampliación de plazo para la entrega de esta oferta de al menos (21) días

RESPUESTA 138

Referirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 139

Pueden adjuntar/entregarnos los Data Sheet de cada tanque a ser reparado?

RESPUESTA 139

Conforme se describió en el alcance del presente contrato, En el Adjunto A-2, se incluyen todos los documentos y planos que conforman la información básica que dispone EP PETROECUADOR, los cuales constituyen la referencia final para efectos de la ejecución del PROYECTO.

PREGUNTA 140

Cuales tanques debemos considerar en el Frente 1 y 2 conforme requerimiento de EP PEC

RESPUESTA 140

Frente 1: Estación Shuara (T-0047; T-0631)

Frente 2: Estación TTT (T-028 + TANQUE EMPERNADO)

PREGUNTA 141

Confirmar a que proveedores y que estén calificados por parte de EP PEC deben ser entregados los desechos contaminantes o sedimentos que se extraigan de los tanques a ser reparados en cada uno de los frentes de trabajo.

RESPUESTA 141

Esto es responsabilidad de la Contratista, se entregará la lista solicitada al Contratista adjudicado si lo requiere.

PREGUNTA 142

Confirmar si EP PEC facilitará sus instalaciones para los trabajadores de la Contratista (Servicio Higiénico); caso contrario indicar cómo proceder en cada uno de los frentes de trabajo

RESPUESTA 142

Negativo. Esto es responsabilidad de la Contratista. La Contratista debe proveer letrinas en cada uno de los frentes.

PREGUNTA 143

Confirmar si EP PEC asignará un área en las locaciones para oficina y bodegas de la Contratista en cada uno de los frentes de trabajo.

RESPUESTA 143

Afirmativo.

PREGUNTA 144

¿Favor confirmar que todas las áreas en donde se harán los trabajos en cada uno de los frentes de trabajo no tienen interferencias con otras Contratistas y que pueden afectar el desarrollo de actividades?

RESPUESTA 144

Confirmado.

PREGUNTA 145

Por favor confirmar a que distancia de los tanques en cada uno de los frentes de trabajo está la toma de agua para la prueba hidrostática.

RESPUESTA 145

Remitirse a la RESPUESTA 6.

PREGUNTA 146

¿Confirmar en donde será el punto de descarga del agua de la PH de cada uno de los tanques a ser intervenidos y a que distancia se encuentra ubicado este punto?

RESPUESTA 146

Esto depende del examen físico químico del agua, se podrá descargar al ambiente o para reinyección, considerar una distancia aproximada de 300 m aproximadamente.

PREGUNTA 147

Por favor enviar el listado de marcas aprobadas para los suministros aplicables al proyecto.

RESPUESTA 147

Se adjunta documento PDF con nombre RESPUESTA147.

PREGUNTA 148

¿Confirmar si se tiene restricción de marcas, tipos y liberaciones respecto al uso de andamios? Confirmar que tipo de andamios debemos considerar para la realización de los trabajos en este proyecto.

RESPUESTA 148

Remitirse a la RESPUESTA 101

PREGUNTA 149

Se solicita el envío de planos generales correspondientes de cada tanque a ser reparado.

RESPUESTA 149

Conforme se describió en el alcance del presente contrato, En el Adjunto A-2, se incluyen todos los documentos y planos que conforman la información básica que dispone EP PETROECUADOR, los cuales constituyen la referencia final para efectos de la ejecución del PROYECTO. En los anexos se encuentra la información disponible.

PREGUNTA 150

Confirmar si forma parte del alcance la interconexión de los tanques con otros equipos

RESPUESTA 150

No es parte del alcance, referirse al Formulario 3 del presente proceso.

PREGUNTA 151

Confirmar que fecha tiene planificado EP Petroecuador iniciar la ejecución de este proyecto y de cada tanque a ser intervenido

RESPUESTA 151

Referirse a las Bases del presente proceso.

PREGUNTA 152

Confirmar que no es requerida una póliza de seguros de Todo Riesgo Construcción/Montaje

RESPUESTA 152

Referirse a las Bases del presente proceso.

PREGUNTA 153

¿Confirmar los laboratorios autorizados por EP PEC en cada uno de los 2 frentes de trabajo para realizar los análisis químicos del agua durante la PH en las fases de llenado y descarga?

RESPUESTA 153

Es responsabilidad de la Contratista realizar los análisis en laboratorios autorizados por los entes de control.

PREGUNTA 154

Confirmar las empresas calificadas por EP EPC para la realización de: Pruebas de redondez, verticalidad y asentamiento, pruebas de vacío en piso y techo, pruebas de diésel entre piso y primer anillo, pruebas neumáticas en refuerzos, pruebas de END, ¿etc.?

RESPUESTA 154

Es responsabilidad de la Contratista realizar los análisis en laboratorios calificados por los entes de control.

PREGUNTA 155

¿Confirmar que los END para la liberación de materiales y etapas constructivas pueden ser por gammagrafía o UT? Favor aclarar.

RESPUESTA 156

Acorde a API 650/653

Remitirse a la RESPUESTA 59

PREGUNTA 156

Indicar la fecha de salida de operación de cada uno de los tanques a reparar y enviar el acta respectiva de operaciones dando la suspensión del tanque fuera de servicio.

RESPUESTA 156

Los tanques estarán fuera de operación para el inicio de los trabajos de este Contrato.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec

PREGUNTA 157

Indicar el listado de materiales permanentes que deben ser suministrados por la contratista para el tanque empernado de 3000 BBLs (empaques, pernos, etc.)

RESPUESTA 157

De forma referencial, material como empaques y pernos requeridos para el montaje, serán provisión de la CONTRATISTA adjudicada. El detalle se halla en los planos del tanque de 3000 BBLs (929T024-134678A, 929T024-134678B, 929T024-134678C, 929T024-134678D) entregados junto con la invitación a ofertar.

Es responsabilidad de la Contratista para el cumplimiento del Alcance Contractual, la provisión de todos los equipos y materiales que nos sean entregados por EP PETROECUADOR.

Referirse al ADJUNTO A-11 - LISTADO DE EQUIPOS Y MATERIALES REFERENCIALES POR LA CONTRATISTA.

PREGUNTA 158

¿Cuál es el nivel de agua que opera cada uno de los tanques a ser intervenidos?

RESPUESTA 158

Tanque de lavado de la Estación Pichincha: 12 ft

Tanque de lavado de la Estación Shuara: 10 ft

Tanque de pulido de la Estación Shuara: Fuera de servicio.

Tanque de reposo de la Estación Tetete: 2 ft.

PREGUNTA 159

Indicar si es requerido el suministro e instalación del aislamiento térmico en el cuerpo, tuberías de conexión, etc. del tanque. Si esta pregunta es afirmativa favor remitir cantidades de obra y especificación técnica para este frente de trabajo.

RESPUESTA 159

Negativo. No es requerido.

PREGUNTA 160

¿Cuál es la profundidad para la cama de arena, debajo del piso de cada tanque, donde se instalará la malla de titanio, para el SPC por corriente impresa?

RESPUESTA 160

Esto depende del diseño del sistema de protección catódica. (60 a 80) cm.

PREGUNTA 161

Tiempo de vida útil para los sistemas de protección catódica interna

RESPUESTA 161

Considerar 10 años

PREGUNTA 162

Tipo de rectificador a utilizar en los sistemas de protección catódica externa, y confirmar si existen cajas de distribución con los alimentadores requeridos para la conexión de el o los equipos.

RESPUESTA 162

Ver RESPUESTA 113

RESPUESTA 163

Confirmar si existe alguna restricción para el tipo de ánodos de sacrificio para la protección interna, o si estos pueden ser escogidos en base a las experiencias en cuanto a distribución de corriente y su eficiencia se refiere.

RESPUESTA 163

Ver RESPUESTA 114

PREGUNTA 164

Confirmar si es requerido un punto o puntos de medición para la protección catódica interna.

RESPUESTA 164

Ver RESPUESTA 115

PREGUNTA 165

Confirmar la marca de los rectificadores que se debe instalar, para los SPC de los tanques o deben conectarse a rectificadores existentes, favor aclarar.

PREGUNTA 165

Ver RESPUESTA 116

PREGUNTA 166

“Cambio de colchón de arena”, ¿la arena removida donde será ubicada?, e indicar si es requerido que sea tratada con un Gestor ambiental en el caso de que se encuentre con trazas de crudo o contaminación.

RESPUESTA 166

Debe ser tratada junto con los sedimentos del tanque.

PREGUNTA 167

Para inspección de juntas verticales y horizontales, favor indicar si los ensayos no destructivos se puede realizar aplicando la técnica por Ultrasonidos UT,

RESPUESTA 167

Conforme lo permita el API 650 / API 653

PREGUNTA 168

Para los trabajos de soldadura, favor indicar si la CONTRATISTA, puede utilizar los WPS, de EP PETROECUADOR, los que apliquen para el presente proyecto.

RESPUESTA 168

En principio, cada Contratista debe calificar sus propios procedimientos aplicables a ésta reparación.

Sin embargo, en el caso de que EP PETROECUADOR disponga de dichos procedimientos aplicables a los trabajos de reparación, podría proporcionarlos a la Contratista adjudicada.

PREGUNTA 169

Para el rubro 5.5.3, "Montaje e Instalación de Ángulo Tope". Favor indicar si se debe considerar el desmontaje del ángulo de tope existente como parte del alcance de este rubro.

RESPUESTA 169

Confirmado

PREGUNTA 170

Para el rubro 5.5.1, "Provisión e instalación de caja toma muestras", se indica que se incluya una válvula de 2" para los drenajes. Favor confirmar si se debe instalar una válvula de bola de acero al carbono bridada 150# RF, CS, 2" AA1-2R, o AA1-2RF de acuerdo al piping class, e indicar si es requerido una junta de protección catódica que deberá instalarse con la caja toma muestras.

RESPUESTA 170

Favor considerar una válvula full port AA1-2RF.

No es requerido kit de aislamiento.

PREGUNTA 171

Para los rubros, 5.5.2, 5.5.3, 5.5.4, "instalación de bocas". Favor indicar si los trabajos de desmontaje de las bocas existentes se deben considerar dentro de cada rubro indicado.

RESPUESTA 171

Confirmado

PREGUNTA 172

Favor indicar la distancia del punto de captación de agua para las Pruebas hidrostáticas de los Tanques en cada una de las estaciones: Shuara, Pichincha y Tetete.

RESPUESTA 172

Remitirse a la RESPUESTA 6.

PREGUNTA 173

Favor indicar, para el suministro e instalación de válvulas indicados en los rubros, 11.1,11.2. 11.3, 11.4, 11.5,11.6, el material de los sellos VITON/DEVLON7PEEK indicados en cada rubro, son mandatorios, o se puede instalarse válvulas según las especificaciones del piping y fabricantes recomendados en el piping class, PAM-ZNO-50-SP-004, enviado dentro de los pliegos de licitación.

RESPUESTA 173

El material de los sellos es mandatorio VITON, DEVLON O PEEK.

PREGUNTA 174

Favor suministrar una lista de instrumentos a ser provisión de EP PETROECUADOR

RESPUESTA 174

En el desarrollo de la ingeniería se va a determinar la instrumentación que va hacer utilizada

PREGUNTA 175

Favor suministrar la hoja de datos de las válvulas PSV Y PVSV, indicados en los rubros 13.13 y 13.14

RESPUESTA 175

La elaboración de la hoja de datos de los instrumentos es responsabilidad de la Contratista

PREGUNTA 176

Favor suministrar la hoja de datos de la válvula de emergencia PSE, indicado en el rubro 13.16

RESPUESTA 176

Ver RESPUESTA 175

PREGUNTA 177

Favor suministrar la hoja de datos del transmisor indicador de interfase indicado en el rubro 13.17

RESPUESTA 177

Ver RESPUESTA 175

PREGUNTA 178

Favor indicar que EP PETROECUADOR, realizará los bloques mecánicos y o eléctricos que se requiera para realizar los trabajos de reparación.

RESPUESTA 178

No es clara la pregunta.

PREGUNTA 179

Favor indicar donde se debe considerar los trabajos de desconexión y desmontaje de instrumentos existentes en los tanques

RESPUESTA 179

Es parte del alcance de la Contratista, se debe considerar en los rubros del ítem 13 Instrumentación y Control.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

PREGUNTA 180

Favor indicar donde se debe considerar los trabajos de desmontaje de válvulas y elementos mecánicos existentes que deban ser cambiados o desmontados para los trabajos de reparación de los tanques.

RESPUESTA 180

No es alcance de la Contratista, el tanque se entregará sin spools de interconexión ni válvulas mecánicas. El desmontaje de la instrumentación es responsabilidad de la contratista.

PREGUNTA 181

Favor indicar si es parte del alcance del proyecto suministro e instalación de cámaras de espuma en los tanques que requieran.

RESPUESTA 181

Confirmado

PREGUNTA 182

Para los trabajos de limpieza SSPC-SP, lavado con agua a presión y limpieza con solvente. Favor confirmar si EP PETROECUADOR suministrará el Vacuum para el desalojo de fluidos.

RESPUESTA 182

Negativo. Es responsabilidad de la Contratista. Se podrá descargar estos fluidos en la piscina API de la Estación Secoya.

PREGUNTA 183

Debido a la cantidad de documentación que se debe preparar, solicitamos se nos conceda una extensión del plazo en la entrega de la oferta de 15 días.

RESPUESTA 183

Referirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 184

Favor confirmar el diámetro del Tanque T-0047, pues en el Informe de Integridad Mecánica se indica que es 6580 mm y tiene una altura de 10980 mm, con estas dimensiones el volumen es de 2349 BBL, sin embargo la capacidad nominal del Tq es de 12590 BBL, por lo que el diámetro del Tq debería ser de 15235 mm.

RESPUESTA 184

Confirmada la capacidad del Tanque 12590 BBLs, realizar el cambio en el diámetro.

PREGUNTA 185

Favor confirmar que en el Sitio de la Obra habrá presencia permanente de la Fiscalización del Cliente, para optimizar el tiempo de los trabajos. Si esto no ocurre se tendrán tiempos muertos y se alargará el plazo y los costos del Proyecto.

RESPUESTA 185

Referirse a la RESPUESTA 66.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

PREGUNTA 186

Favor indicar si en las áreas de trabajo se va a requerir el monitoreo continuo de gases con un explosímetro certificado?

RESPUESTA 186

El monitoreo se realizará con la frecuencia que permita desarrollar las actividades de reconstrucción con seguridad.

PREGUNTA 187

Favor confirmar si el origen de los materiales, especialmente las láminas para los Tanques, puede ser de China y que se homologuen con ensayos de Tracción y Análisis Químico, caso contrario, favor indicar cuales son las marcas y orígenes homologados por EP PETROECUADOR.

RESPUESTA 187

Se aclara que las marcas de los bienes homologados, se hallan detallados en la ESPECIFICACIÓN TÉCNICA DE BIENES HOMOLOGADOS, Código: EXP.03.RC.FO.125.

En el caso de láminas, el ítem M-39 detalla las marcas homologadas para su uso.

No se aceptarán ensayos de tracción y análisis químicos para su homologación.

PREGUNTA 188

Favor confirmar que debemos considerar el tributo del 2.5% sobre el total de facturación que se cobre a EP PETROECUADOR, las empresas nacionales, por la prestación de servicios dentro de la jurisdicción de cada provincia amazónica o el tributo del 4.5% sobre el valor total de la facturación que cobren a EP PETROECUADOR las empresas extranjeras, o sus filiales, por la prestación de servicios en la jurisdicción de cada provincia. E indicar si este valor se calcula sin el IVA.

RESPUESTA 188

Referirse a las Bases del presente proceso.

PREGUNTA 189

Se aceptará soldadores con certificados de calificación vigentes o es necesario recalificarlos.

RESPUESTA 189

Se debe considerar calificarlos para este proyecto.

PREGUNTA 190

Definir los tiempos que EPP tendrá para contestar las comunicaciones enviadas por la contratista, el tiempo para aprobación de las ingenierías de detalle y planos de construcción.

RESPUESTA 190

EP PETROECUADOR liberará la documentación hasta en cinco (5) días laborables después de la recepción, incluyendo todos los comentarios correspondientes; siempre y cuando la emisión esté dentro de las fechas establecidas para la entrega de hitos del cronograma fijado para el desarrollo del proyecto y también exista correlación y coherencia cronológica de los entregables emitidos. Si no se respeta la programación, o se generan retrasos en la emisión de entregables, por motivos no imputables a EP PETROECUADOR. Se procederá con la revisión y/o aprobación regular de los documentos, según el orden programado en el cronograma del proyecto, esto implica que la revisión de todos aquellos entregables subsiguientes formalmente será desplazada por el mismo tiempo de retraso, más los cinco (5) días hábiles determinados para la revisión, sin perjuicio que la CONTRATISTA incurra en multas por el retraso generado por la misma.

Cualquier documento entregado a través de un transmittal (Registro de envío de documentos) después de las 16h00 se considerará como entregado a primera hora del siguiente día laborable.

PREGUNTA 191

Aclarar para este proyecto se requiere un dispensario médico

RESPUESTA 191

Afirmativo

PREGUNTA 192

Bajo que modalidad se actuará si dentro de la ingeniería de detalle se determina que se requieren nuevos materiales o equipos no definidos en la ingeniería básica. Cuál sería la forma de pago

RESPUESTA 192

Los rubros del Formulario No. 3 Precios y Cantidades del Servicio están definidos conforme el alcance contractual, por lo tanto no es requerido rubros nuevos.

PREGUNTA 193

Confirmar si dentro de los requerimientos de EPP está determinado cotizar el servicio de ambulancia permanente en la obra

RESPUESTA 193

Afirmativo.

Cada uno de los suscribientes han intervenido en el marco de sus competencias conforme establece el numeral b) de la Sección 3.1.5.2. del *“Reglamento a la Normativa aplicable a los Procedimientos para Contrataciones de Actividades de Exploración y Explotación de Recursos Hidrocarburíferos de PETROAMAZONAS EP”*; y, la Norma Técnica de Control de Contraloría General del Estado 200-06: *“Competencia profesional”*.

EP Petroecuador

Dirección: Alpallana E8-86 y Av. 6 de Diciembre

Código postal: 170518 / Quito Ecuador

Teléfono: +593-2-394 2000

www.eppetroecuador.ec



República
del Ecuador

Dentro del concurso de ofertas No. CO-EPP-059-2023, esta Comisión no ha requerido el apoyo legal de la Procuraduría, por no haberse presentado dudas en ese ámbito, por lo que no es necesario insertar su firma.

COMISIÓN DE EVALUACIÓN:

Marco Antonio Santacruz Liger

Pablo Xavier Cumbal Paillacho

Fabián Mauricio Chico Proaño

Gonzalo Misael Bano Tamayo

NO NECESARIO
María del Carmen Rosero Velasteguí