

Señores
OFERENTES
Presente

ASUNTO: CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-035-2022 - Aclaración 2

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-035-2022 para la prestación del SERVICIO TÉCNICO ESPECIALIZADO PARA EL ACONDICIONAMIENTO DEL SEGUNDO TREN DE SEPARACIÓN TRIFÁSICA DE FLUIDO, SISTEMA TRATAMIENTO DE AGUA DE LAS FACILIDADES DEFINITIVAS DE LA CENTRAL DE PROCESOS TIPUTINI (CPT) EN EL BLOQUE 43 DE EP PETROECUADOR, FUERA DEL PARQUE NACIONAL YASUNÍ., agradeceré tomar en cuenta lo siguiente:

PREGUNTA 1.

Como es conocimiento de todos, en la información de la oferta, la carpeta del ADJUNTO 2 estaba dañada y no se podía abrir, y la carpeta del ADJUNTO 3 estaba vacía, lo que ocasionó un retraso considerable, y en vista de la magnitud de la oferta y la importancia que representa para EP Petroecuador y el país, es necesario tener un tiempo suficiente para trabajar en los prediseños por lo que por favor solicitamos una plazo de 15 días adicionales para la entrega de la oferta.

RESPUESTA 1:

Se mantiene la fecha indicada es decir el 18 de octubre del presente.

PREGUNTA 2.

Indicar si el área destinada para la instalación de los calderos está libre y no necesita ningún tipo de adecuación.

RESPUESTA 2:

Área libre, Afirmativo.

PREGUNTA 3.

Confirmar si en el área destinada para la instalación de calderos tiene colectores de drenaje existentes o estos deben ser parte del alcance de trabajo

RESPUESTA 3:

Considerar la conexión con los colectores existentes más cercano ubicado en el lado sur entre el tren I y II o en el lado este, el punto de conexión será determinado durante el desarrollo de la ingeniería de detalle, responsabilidad de la contratista.

PREGUNTA 4.

Confirmar si se requiere la instalación de un nuevo país rack para llegar las tuberías de vapor desde el área de calderos hacia sus puntos de distribución.

RESPUESTA 4:

Favor remitirse a la sección FACILIDADES CIVILES SISTEMA RACK Y REFORZAMIENTO DE RACK establecido en el alcance del presente concurso de Ofertas.

PREGUNTA 5.

Indicar si el nuevo rack de tubería debe considerar espacio para futuras instalaciones o únicamente para las propuestas como parte del alcance del trabajo

RESPUESTA 5:

Remitirse a la Respuesta No. 4. El pipe rack está considerado para las instalaciones del presente proyecto y para instalaciones futuras.

PREGUNTA 6.

Indicar si la asistencia del fabricante del caldero a ser removido es parte de la contratista o de Petroecuador.

RESPUESTA 6:

La contratista es responsable de contar con todos los recursos, asistencia técnica del fabricante, para la ejecución de la actividad.

PREGUNTA 7.

Indicar si se debe considerar análisis de esfuerzos de tuberías de interconexión estáticos y dinámicos.

RESPUESTA 7:

Afirmativo

PREGUNTA 8.

Confirmar que con el movimiento del sistema de generación de vapor desde las facilidades tempranas hayas facilidades definitivas no se debe realizar ningún tipo de adecuación en las facilidades tempranas para suplir el sistema de calentamiento.

RESPUESTA 8:

No se requiere hacer ningún tipo de adecuación a las facilidades tempranas dado que no se encuentra operativo este sistema actualmente. Las facilidades existentes de las facilidades tempranas deben quedar con tapones o bridas ciegas donde corresponda

PREGUNTA 9.

Considerando que el Adjunro-A2 no fue entregado conjuntamente con la invitación a ofertar y fue entregado como parte de las Respuestas aclaratorias, se solicita aplazar la entrega de la oferta para el 31 de octubre de 2022.

RESPUESTA 9:

Referirse a la Respuesta 1.

PREGUNTA 10.

Confirmar que el taller Hazop se desarrollará en la ciudad de Quito.

RESPUESTA 10:

Se confirma

PREGUNTA 11.

De acuerdo a la respuesta 117 del primer proceso, Confirmar que el alcance del estudio Hazop es para las facilidades definitivas de producción de hidrocarburos que conforman la planta de procesos CPT del Bloque 43, que involucran los sistemas existentes más los sistemas alcance del presente proyecto. No se desarrollará el Hazop de sistemas o facilidades a futuro.

RESPUESTA 11:

Afirmativo, la RESPUESTA 117 de la Aclaración 1, menciona: *“los alcances corresponden a todas las facilidades definitivas de producción de hidrocarburos que conforman la planta de procesos CPT del Bloque 43 de la región amazónica del Ecuador, para mayor información referirse a los términos de referencia”*. No se realizará HAZOP de ninguna de las facilidades consideradas futuras fuera del alcance. La documentación de las actividades será entregada a la contratista adjudicada. Producto del HAZOP, los planes de acción que están fuera del alcance del proyecto serán implementados por EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 12.

De acuerdo a la respuesta 117 del primer proceso, Confirmar que Petroecuador entregará todos los documentos requeridos en su última revisión (APC) o As built de las facilidades existentes para poder desarrollar el estudio Hazop. Los documentos mínimos

requeridos son: P&IDs, PFDs, balance de masas, PLOT plan, Filosofía de operación, otros docs requeridos.

RESPUESTA 12:

La RESPUESTA 117 de la aclaración 1 no hace referencia a la entrega de documentos, sin embargo los P&IDs APC, filosofía de operación y control actualizada, plot plan y PFDs, balance de masa de la ingeniería básica están disponibles.

PREGUNTA 13.

Enviar la matriz de riesgo a utilizar en el taller Hazop y ACR.

RESPUESTA 13:

No se dispone de ACR previos en la planta, respecto al HAZOP se adjuntará la información del HAZOP al adjudicatario.

PREGUNTA 14.

Confirmar que para el taller Hazop se deberá solicitar a Petroecuador con 7 días de anticipación.

RESPUESTA 14:

Afirmativo

PREGUNTA 15.

Enviar el Plot plan y P&IDs para la estimación del costo del ACR de la Central de Generación CELEC ITT que dispone de 20 unidades Hyundai con una capacidad nominal de 30 MW.

RESPUESTA 15:

Se adjunta la información, archivo **RESPUESTA 15.zip**.

PREGUNTA 16.

Para ejecutar el ACR, confirmar que Petroecuador suministrará la siguiente información de sus facilidades existentes: P&IDs, PFDs, balance de masas, PLOT plan, Filosofía de operación, Composición en fracciones molares de las corrientes de procesos, Tiempo de cierre de las válvulas de ESD, otros docs requeridos.

RESPUESTA 16:

Se dispone de P&IDs APC, filosofía de operación y control actualizada, plot plan y PFDs y balance de masa de la ingeniería básica están disponibles, la información operativa como cierre de válvulas ESD se deberá levantar en campo.

PREGUNTA 17.

En la Respuesta 111 se indica lo siguiente:

Indicar a qué se refieren o cuál es el alcance de nuestra parte para ejecutar lo subrayado en amarillo:

“La información operativa se dará las facilidades para ser levantada en campo”

PREGUNTA 111.

En el documento de alcance de trabajo se menciona que se debe realizar un estudio ACR para toda la estación CPT incluidas las instalaciones temporales. Confirmar que se dispone de planos de ubicación de equipos as built de toda la estación que servirán como información de entrada para dicho estudio.

RESPUESTA 111:

Afirmativo existe la información pertinente de ubicación de equipo, P&IDs ASBUILT de los últimos proyectos realizados y Filosofía de Operación y Control.

La información operativa se dará las facilidades para ser levantada en campo.

RESPUESTA 17:

Información respecto a cierre de válvulas SDVs, verificación de variable operativa como presión, temperatura y caudal en equipos existentes, etc.

PREGUNTA 18.

Indicar cuál es el tiempo máximo que se tomará Petroecuador para responder los RFIs del proyecto.

RESPUESTA 18:

Remitirse al Adjunto A-1 (Bases del concurso) pag. 276.

PREGUNTA 19.

Indicar el tiempo máximo que tardará Petroecuador para revisar y Aprobar los reportes de avance, firma de minutas de reunión, Solicitud de ampliación de tiempo, solicitud de adicionales, planillas del proyecto u otros documentos generales.

RESPUESTA 19:

Remitirse al Adjunto A-1 (Bases del concurso) pag. 276.

PREGUNTA 20.

Indicar cuál es el procedimiento a seguir en caso de existir trabajos adicionales en el presente servicio.

RESPUESTA 20:

En caso eventual de existir trabajos adicionales, previa ejecución de los mismos, se deberá contar con la aprobación del Administrador del Contrato y la suscripción de un Contrato Complementario conforme los requerimientos de la *“Normativa Aplicable a los Procedimientos para Contrataciones de Actividades de Exploración y Explotación de Recursos Hidrocarburíferos de Petroamazonas EP”* y su Reglamento.

PREGUNTA 21.

Confirmar que para la etapa de ingeniería aplica únicamente reportes de avance semanal.

RESPUESTA 21:

Los Reportes Diarios de Obra deberán emitirse desde el primer día de vigencia del Contrato.

Los Reportes de Ingeniería y Reportes de Procura serán semanales con emisión los días viernes.

PREGUNTA 22.

Confirmar que la ingeniería será revisada y aprobada en la ciudad de Quito.

RESPUESTA 22:

Afirmativo.

PREGUNTA 23.

Confirmar que no es alcance la elaboración de estudios eléctricos como flujos de carga, cortocircuitos, otros.

RESPUESTA 23:

Confirmado, no es alcance de la Contratista la realización de estudios eléctricos y tablas de settings de protecciones, sin embargo si es alcance de la Contratista el ingreso y configuración de settings de protecciones de los dispositivos de protección (Unidades de disparo, ied's, disyuntores regulables, etc) a todos los equipos nuevos y existentes que se intervengan en este proyecto y que forman parte del alcance de la obra.

PREGUNTA 24.

En el Anexo 4, 5 – Disciplina Eléctrica, 5.1 Ingeniería, página 252 del Word, indica: Elaboración de Memorias de cálculo para protección catódica.

Indicar el alcance correspondiente o aclarar esta descripción.

RESPUESTA 24:

No forma parte del alcance en el presente proyecto el sistema de protección catódica y por ende la realización de una memoria de cálculo.

PREGUNTA 25.

Para los tie-ins, confirmar que EP PETROECUADOR entregará las tuberías vacías y limpias

RESPUESTA 25:

Negativo. Es parte de la contratista realizar todas las actividades requeridas para la ejecución de tie-ins. Estos trabajos serán coordinados con la contratista y EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 26.

Confirmar cuales son los instrumentos que se encuentran ya instalados en los separadores V-40130A

RESPUESTA 26:

Se deberá hacer un relevamiento en campo para verificar los instrumentos instalados vs el listado del vendor.

PREGUNTA 27.

Confirmar cuales son los instrumentos que se encuentran ya instalados en los separadores V-40130B

RESPUESTA 27:

Se deberá hacer un relevamiento en campo para verificar los instrumentos instalados vs el listado del vendor.

PREGUNTA 28.

Para la actividad de desmontaje de shelter en área de calderos existentes y posterior montaje a la nueva área asignada; ¿Cómo se consideraría para efectos de cobro las reparaciones en el galvanizado de la estructura existente?

RESPUESTA 28:

Montaje y desmontaje de Galpón de estructura metálica galvanizada en caliente cubre todos los trabajos a realizarse para que la estructura quede funcional.

PREGUNTA 29.

Para la actividad de desmontaje de shelter en área de calderos existentes y posterior montaje a la nueva área asignada: ¿Cómo se consideraría para efectos de cobro el cambio del techado de las hojas que ya están deformadas?

RESPUESTA 29:

Montaje y desmontaje de Galpón de estructura metálica galvanizada en caliente cubre todos los trabajos a realizarse para que la estructura quede funcional.

PREGUNTA 30.

Para las actividades de cambio de suelos de las nuevas facilidades; ¿Cuál es la ubicación final (distancia) de la arcilla, arena o lastre producto de la excavación?

RESPUESTA 30:

La disposición de los materiales está dentro del área de la CPT (distancia aproximada 300m).

PREGUNTA 31.

Para las actividades de cambio de suelos de las nuevas facilidades; En caso de encontrar materiales pétreos contaminados (arcilla, arena o lastre), quien es el responsable del desalojo y/o tratamientos de estos?

RESPUESTA 31:

Para esta locación no aplica el tema de contaminados.

PREGUNTA 32.

Para el caso de la intervención del intercambiador de calor y de la caldera, que son equipos estampados, ¿los oferentes deben estar certificados en estampe R en su respectivo código que aplique?

RESPUESTA 32:

Las actividades de acondicionamiento de la caldera e intercambiador deben ser ejecutadas por una empresa que cuente con estampe R. Los oferentes que participen en el presente concurso de ofertas no necesariamente deben contar con dicha certificación, ya que estos trabajos pueden ser ejecutados por empresas especializadas a costo de la contratista.

PREGUNTA 33.

Dadas las actuales circunstancias del mercado mundial para conseguir equipos y materiales consideramos que se debería ampliar el plazo de ejecución a 15 meses.

RESPUESTA 33:

Remitirse a la respuesta 1.

PREGUNTA 34.

Considerando que los equipos rotativos llevan un tiempo largo de almacenamiento, ¿sin rotación y sin calentamiento de los motores eléctricos una vez instalados y en operación si surgen fallas propias por estas causas, quien será el responsable por las garantías y reparaciones?

RESPUESTA 34:

Los equipos serán entregados a la contratista con un informe de entrega y recepción, así se confirmará las condiciones de recepción, de no existir novedades en los equipos las posibles fallas de instalación y comisionado estarán a cargo de la contratista. EP PETROECUADOR será responsable de las fallas propias de los equipos que provea.

PREGUNTA 35.

Área para campamento y taller de prefabricados que se van requerir según las necesidades donde estaría ubicado?

RESPUESTA 35:

El área asignada será fuera de CPT para el campamento. Para el taller se designará un área dentro del proyecto.

PREGUNTA 36.

Por favor considerar una extensión de plazo para la presentación de la oferta de al menos 4 semanas adicionales al plazo de entrega.

RESPUESTA 36:

Remitirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 37.

Por favor enviar documentación de mantenimiento de la caldera a ser intervenida.

RESPUESTA 37:

Es responsabilidad de la contratista la inspección del equipo, en las bases del presente concurso de ofertas se indica de forma general el alcance de la puesta a punto; siendo responsabilidad de la contratista el acondicionamiento integral para la puesta en marcha.

PREGUNTA 38.

Por favor confirmar que el aislamiento térmico del tanque T-40401A solo es en el primer anillo y a lo largo de la escalera helicoidal. intervenida.

RESPUESTA 38:

Negativo. El aislamiento corresponde a todo el cuerpo del tanque a excepción del domo. Por favor remitirse a lo detallado en las bases del presente concurso de ofertas Sección "AISLAMIENTO TÉRMICO TANQUE DE CRUDO T-40401A"

PREGUNTA 39.

Por favor enviar el estudio de suelos de la plataforma.

RESPUESTA 39:

Se adjunta RESPUESTA 39.ZIP. (43B157-CPT-30-ESG-001-0.pdf)

PREGUNTA 40.

Por favor confirmar si se puede plantear tiempo de entrega diferente al del proceso dado que existen tuberías y válvulas de larga procura que pueden retrasar el proyecto.

RESPUESTA 40:

A continuación, se establece los nuevos plazos para los hitos del proyecto:

	Responsable	EP PEC / CONTRATISTA	EP PEC / CONTRATISTA
Hito	Descripción	Suscripción de Certificado de Entrega Recepción Provisional del Hito	Suscripción de Certificado de Entrega Recepción Definitiva del Hito
1	Habilitación del Sistema de Separación Primaria y Sistema de Desgasificación Secundaria. Construcción Pipe Rack y Reforzamiento del rack Existente	270	300
2	Habilitación del Sistema de tratamiento de Agua de Formación, Sistema de Recirculación de Crudo, Sistema de Gas Blanketing, Sistema de Alivios y Venteos	300	330
3	Habilitación de la Ampliación del Sistema Contra incendios, Aislamiento Térmico del Tanque de Crudo T-40401A. Habilitación del sistema de generación de vapor de utilidades y los distintos sistemas auxiliares, de acuerdo al alcance del proyecto.	330	360

PREGUNTA 41.

Por favor confirmar si se puede disponer de un taller de soldadura en la zona de montaje del proyecto.

RESPUESTA 41:

Afirmativo

PREGUNTA 42.

Por favor confirmar si el cliente proveerá espacio para la ubicación de un campamento.

RESPUESTA 42:

Referirse a la RESPUESTA 35.

PREGUNTA 43.

Favor Confirmar que toda la Ingeniería de Básica de Procesos para el proyecto será suministrada por EP PETROECUADOR.

RESPUESTA 43:

Se entregará: los P&IDs para la construcción del proyecto como los P&IDs APC y planos AS-Abuilt disponibles, filosofía de operación y control actualizada, listado de líneas y equipos APC, PFDs y balance de masa de la ingeniería básica original.

PREGUNTA 44.

Favor confirmar que la Ingeniería de Detalle a ser realizada por la contratista, será revisada y aprobada en la ciudad de Quito.

RESPUESTA 44:

Afirmativo.

PREGUNTA 45.

Favor confirmar el lugar en donde será desalojado los materiales sobrantes productos de excavaciones y demoliciones y con qué rubro se cancelara esta actividad.

RESPUESTA 45:

El costo está considerado con las actividades generales del alcance del proyecto. La disposición final, referirse a la RESPUESTA 30.

PREGUNTA 46.

Favor confirmar lugar en que EP PETROECUADOR entregara a la contratista todos los materiales permanentes que son de su responsabilidad.

RESPUESTA 46:

Bodegas EP Petroecuador en B43.

PREGUNTA 47.

Confirmar si EP PEC asignará un área en las locaciones para oficina y bodegas de la Contratista

RESPUESTA 47:

Afirmativo en el área del proyecto.

PREGUNTA 48.

Confirmar si EP PEC podría proveer de agua y energía para las instalaciones de la Contratista.

RESPUESTA 48:

Negativo

PREGUNTA 49.

Favor confirmar si EP PEC podría brindar facilidades para la instalación de equipos de comunicaciones (Internet, radios).

RESPUESTA 49:

Negativo.

PREGUNTA 50.

Favor confirmar si se deberá contar un ARQUEÓLOGO; en caso de ser afirmativa la pregunta anterior, indicarnos durante qué fase del proyecto deberá estar esta posición.

RESPUESTA 50:

Negativo.

PREGUNTA 51.

Favor confirmar si se deberá contar un INGENIERO AMBIENTAL; en caso de ser afirmativa la pregunta anterior, indicarnos durante qué fase del proyecto deberá estar esta posición.

RESPUESTA 51:

Remitirse a las bases del concurso.

PREGUNTA 52.

Favor confirmar si se deberá contar un VETERINARIO; en caso de ser afirmativa la pregunta anterior, indicarnos durante qué fase del proyecto deberá estar esta posición.

RESPUESTA 52:

Negativo.

PREGUNTA 56.

Favor confirmar si se deberá contar un RELACIONADOR COMUNITARIO; en caso de ser afirmativa la pregunta anterior, indicarnos durante qué fase del proyecto deberá estar esta posición.

RESPUESTA 56:

Confirmado. Favor referirse a la expresamente indicado en el “ADJUNTO A-12 MATRIZ DE ALCANCE Y RESPONSABILIDADES DE LAS PARTES” del presente Concurso de Ofertas.

PREGUNTA 57.

Favor indicar que diámetros de tubería proveerá EP PEC a la contratista para la construcción de Marcos H.

RESPUESTA 57:

Toda la soportería será realizada con Acero estructura A-36 (galvanizada en caliente) conexiones empernadas. Provisión e instalación será a cargo de la contratista.

PREGUNTA 58.

Favor indicar los equipos que deberán ser montados por la contratista y su respectivo peso.

RESPUESTA 58:

Remitirse a la Aclaración No. 1, RESPUESTA 2 del presente concurso.

PREGUNTA 59.

Confirmar si AMBULANCIA TERRESTRE es requerida permanente para el proyecto?

RESPUESTA 59:

Confirmado, durante la fase de ejecución de los trabajos en campo. Favor referirse a la expresamente indicado en el “ADJUNTO A-12 MATRIZ DE ALCANCE Y RESPONSABILIDADES DE LAS PARTES” del presente Concurso de Ofertas.

PREGUNTA 60.

Confirmar si AMBULANCIA FLUVIAL es requerida permanente para el proyecto?

RESPUESTA 60:

Confirmado, durante la fase de ejecución de los trabajos en campo. Favor referirse a la expresamente indicado en el “ADJUNTO A-12 MATRIZ DE ALCANCE Y RESPONSABILIDADES DE LAS PARTES” del presente Concurso de Ofertas.

PREGUNTA 61.

Confirmar si a las dos (2) camionetas a ser provistas para la fiscalización se las deberá proveer de combustible.

RESPUESTA 61:

Confirmado, es responsabilidad de la Contratista.

PREGUNTA 62.

Favor enviar el documento Excel del Adjunto A-10

RESPUESTA 62:

Se incluye RESPUESTA 62.ZIP “ADJUNTO A-10 – LISTADO DE EQUIPOS Y MATERIALES PROVISTOS POR EP PETROECUADOR”

PREGUNTA 63.

Favor enviar el documento Excel del Adjunto A-11

RESPUESTA 63:

Se incluye RESPUESTA 63.ZIP “ADJUNTO A-11 - LISTADO REFERENCIAL DE MATERIALES PROVISTOS POR LA CONTRATISTA_Rev. 0”

PREGUNTA 64.

Favor confirmar quien será responsable del mantenimiento de las vías de acceso y reposición de lastre de ser necesario, en las vías a usar como acceso para acarreo de materiales pétreos?

RESPUESTA 64:

El responsable será EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 65.

¿Qué comunidad o comunidades se encuentran en el área de influencia del proyecto?

RESPUESTA 65:

Comuna Kichwa Boca Tiputini y Puerto Miranda (AID)

PREGUNTA 66.

Confirmar en que sitios EP PEC autorizaría a la Contratista a realizar stocks de material pétreo con el fin de abastecer y almacenar material pétreo la plataforma.

RESPUESTA 66:

Zona de stock de pétreos ZEMI

PREGUNTA 67.

Favor enviar el procedimiento COVID de ingreso a las instalaciones de EP PETROECUADOR.

RESPUESTA 67:

La información requerida se encuentra como parte de los anexos que se incluye en la invitación a Ofertar.

PREGUNTA 68.

Favor conceder una ampliación de tiempo para la presentación de la oferta; esto debido a que como es de conocimiento público, el mercado de procura de materiales está sufriendo un cambio continuo por lo que nuestros proveedores de materiales y equipos nos han solicitado tiempos adicionales para poder enviarnos sus ofertas en firme.

RESPUESTA 68:

Favor referirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 69.

Favor indicar el tiempo de aprobación que PEC se tomará para responder cada uno de los documentos enviados por la contratista como parte de la Ingeniería de Detalle.

RESPUESTA 69:

Remitirse a la RESPUESTA 18.

PREGUNTA 70.

Favor confirmar que el área de influencia se encuentra totalmente liberada comunitariamente

RESPUESTA 70:

Afirmativo.

PREGUNTA 71.

Favor confirmar que los trabajos se realizaran de manera simultánea e ininterrumpida y no existirá otros contratistas en el área.

RESPUESTA 71:

La contratista deberá coordinar trabajos simultáneos con EP PETROECUADOR y contratistas varias.

PREGUNTA 72.

Favor enviar el PID o documento que se deberá considerar para la fabricación del Skid de Manifold

RESPUESTA 72.

No se entiende la pregunta, en el presente concurso de ofertas no se considera manifold de producción.

PREGUNTA 73.

El tanque de Agua de Producción se encuentra actualmente conteniendo diésel, ¿Cómo entregarán PEC, limpio o lo debe hacer la contratista?

RESPUESTA 73:

EP PETROECUADOR entregará el tanque vacío, abierto y venteado. No es requerido el lavado del tanque.

PREGUNTA 74.

Favor indicar si requiere Sistema de Protección catódica la tubería de agua que viene de la captación del río.

RESPUESTA 74:

No requiere protección catódica.

PREGUNTA 75.

Es posible disponer de un espacio en el área del CPT para prefabricados, bodegas, oficinas, y/o almacenamiento de equipos?

RESPUESTA 75:

Remitirse a la RESPUESTA 35.

PREGUNTA 76.

Al momento se encuentra PEC haciendo trabajos de instalación temprana de uno de los separadores que debe conexionar la contratista de este proyecto. Favor indicar que trabajos específicos de instalación temporal se están ejecutando actualmente.

RESPUESTA 76:

Líneas de Carga y descarga del separador V-40130B, con juego de válvulas en las líneas de 18" y 16" que no interfieren con las facilidades definitivas.

PREGUNTA 77.

Favor proporcionar el estudio de suelos de CPT

RESPUESTA 77:

Referirse a RESPUESTA 39.

PREGUNTA 78.

Tanto para el caso de los separadores como intercambiador de calor, PEC debe proporcionar un análisis de informe de integridad de los mismos para garantizar que se encuentran aptos para ser instalados. De existir afectaciones mayores en los cuerpos internamente por estar almacenados mucho tiempo sin producto; la contratista no sería responsable como es lógico de estas afectaciones. Favor aclarar hasta dónde llega nuestra responsabilidad al respecto.

RESPUESTA 78:

Remitirse a la RESPUESTA 34.

PREGUNTA 79.

Se ha sugerido hacer corridas estructurales en varios sectores de los Racks existentes, donde se adicionará cargas puntuales. Los refuerzos serán aceptados con atiesadores estructurales o arriostramientos soldados en caliente y luego resanados con pintura de galvanizante en frío?

RESPUESTA 79:

El reforzamiento se lo realizará de acuerdo al diseño de las condiciones actuales, de proyecto y futuras que va a recibir la estructura, es responsabilidad de la contratista de acuerdo a su diseño realizar el reforzamiento, el mismo que debe guardar relación con lo instalado actualmente con conexiones apernadas y resanar las áreas afectadas con galvanizante en frío, en caso de que sean nuevos elementos estos deben ser A-36 galvanizados en caliente.

PREGUNTA 80.

Considerando que el proceso sea adjudicado a la contratista en el mes de noviembre y que la Ingeniería a menos tomará de 30 a 45 días, el proceso de procura tendría que iniciar en el mes de Diciembre 2022 y Enero 2023, meses críticos para compras e importaciones por cierres de año logísticos de las fábricas y proveedores. Creemos pertinente postergar el proceso en dos meses o extender el cronograma de hitos de obra para no crear falsas expectativas y posibles multas no deseadas por las partes.

RESPUESTA 80:

Negativo, no se posterga el proceso, se mantiene el cronograma según RESPUESTA 1. Respecto al plazo de los hitos, referirse a la RESPUESTA 40.

PREGUNTA 81.

Considerando lo crítico y escaso del mercado en el exterior, solicitamos se opte como provisión de equipos, SKIDS, tableros fabricados en el país, los mismos que tendrán certificación y procesos constructivos bajos Norma INEN o la que aplique.

RESPUESTA 81:

La procedencia no es determinante, todos los equipos, SKID, tableros, etc deberán contar con los certificados que apliquen.

PREGUNTA 82.

Favor indicar si es posible suministrar y especificar en este proyecto cables tipo Tc, considerando que estos en su mayoría irán instalados sobre bandejas en RACKS y con sus respectivas tapas.

RESPUESTA 82:

Siempre y cuando aplique su utilización se podrá aprobar en la etapa de ingeniería la instalación de cables tipo TC (Tray Cable acorde normas API) con sus respectivas tapas de protección en los tramos en donde como parte de este proyecto se realice tendido de cables de fuerza y control, independiente que hubieran otros cables ya tendidos en dichas bandejas; sin embargo, se aclara que al ser una central de procesos y para disponer de una adecuada protección mecánica (eventual daño por roedores en el sitio) de los cables que también disponen de su respectiva armadura con chaqueta retardante de llama (en caso de incendios), se recomienda el uso de cables armados tipo MC y MC-HL acorde clasificación de áreas que corresponda y en lo posible minimizar el uso de cables TC en áreas sensibles de la presencia de gas e hidrocarburos y donde se ha evidenciado presencia de roedores.

PREGUNTA 83.

Favor indicar que es obligación de la contratista inspeccionar y verificar si es necesario un mantenimiento de espejos y haz de tubos tanto de la caldera como del intercambiador de calor.

RESPUESTA 83:

Afirmativo. Es responsabilidad de la contratista la inspección de los equipos, en las bases del presente concurso de ofertas se indica de forma general el alcance de la puesta a punto; siendo responsabilidad de la contratista el acondicionamiento integral para la puesta en marcha.

ACLARACIONES GENERALES:

De manera general, se indica la documentación Anexa se encuentran en la siguiente dirección:

[https://nube.eppetroecuador.ec/index.php/apps/files/?dir=/CO-EPP-035-2022%20ACLARACION%20&fileid=9332534.](https://nube.eppetroecuador.ec/index.php/apps/files/?dir=/CO-EPP-035-2022%20ACLARACION%20&fileid=9332534)

COMISIÓN DE EVALUACIÓN:

Daniel Valarezo

Jorge López

Freddy Carrera

Carlos Pérez

Informado a Abg. Ivan Gutiérrez, con voz sin voto.