

Señores
OFERENTES
Presente

ASUNTO: CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-046-2022, SERVICIO TÉCNICO ESPECIALIZADO DE INGENIERÍA, PROCURA COMPLEMENTARIA Y CONSTRUCCIÓN PARA LA AMPLIACIÓN DE LAS FACILIDADES CIVILES Y ELECTROMECAÓNICAS DE LAS PLATAFORMAS ISHPINGO A (ISHA) E ISHPINGO B (ISHB) DEL BLOQUE 43 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-046-2022 para la prestación del servicio de la referencia, agradeceré tomar en cuenta lo siguiente:

PREGUNTA 1

Por favor su ayuda confirmando si existen antigüedad mínima para los equipos del listado requerido.

RESPUESTA 1

Remitirse a lo establecido en la MATRIZ DE EVALUACIÓN TÉCNICA, que forma parte del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 2

Favor confirmar la longitud a considerar de las líneas de 6" a ser desmontadas en la plataforma ISHA.

RESPUESTA 2

Las líneas a ser desmontadas corresponden a las líneas 6"-PF-A43090-D y 6"-PF-A43083-D mostradas en los planos adjuntos B43ITT315-ISHA-55-004-0, B43ITT315-ISHA-55-005-0, B43ITT315-ISHA-55-008-0, B43ITT315-ISHA-55-009-0.

PREGUNTA 3

Por favor enviar la hoja de datos de la bomba sumidero vertical de desplazamiento positivo P- A43771A.

RESPUESTA 3

Referirse a la hoja de datos B43ITTXXX-ISHA-20-DS-001 - Data Sheet - Drain Sump Pump P-A43771A, que fue enviada en el ADJUNTO A-2, durante la invitación del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 4

Por favor confirmar el punto de entrega del manifold MANA43100B2.

RESPUESTA 4

El manifold de producción MANA43100B2 será entregado a la Contratista en la bodega de la Zona de Embarque Puerto Miranda (ZEMI) del Bloque 43.

PREGUNTA 5

Por favor confirmar las condiciones de diseño y/o P&ID del mezclador MX-A43400B que forma parte de la provisión.

RESPUESTA 5

La presión de Diseño: 650 psig

Temperatura de Diseño: 294 F

El mezclador debe ser diseñado, se proporcionará 3 escenarios de análisis con: flujo total, BSW, GOR, API del fluido, densidad del gas, tensión superficial, conductividad térmica, viscosidad, presión y temperatura de operación.

PREGUNTA 6

Por favor enviar un PIPING LAY OUT o fotografías de la tubería existente temporal que deba ser desmontada.

RESPUESTA 6

Remitirse a la RESPUESTA 02.

Se debe tomar en cuenta también que parte del alcance contempla el desmontaje de facilidades temporales de pozos duales en el área de los cellar en las plataformas de ISHPINGO A (1 pozo temporal) e ISHPINGO B (4 pozos temporales). Se adjunta planos B43ITT312-ISHB-50-004-0 y B43ITT315-ISHA-50-001-0 con la ubicación de pozos Duales.

PREGUNTA 7

Por favor confirmar la cantidad de HOT TAP a ser requeridos para las conexiones en sitio.

RESPUESTA 7

En los planos P&ID's de las plataformas de Ishpingo A y B enviados en el ADJUNTO A-2 del presente Concurso de Ofertas, se encuentran establecidos los puntos de Tie-ins con las tuberías existentes, las cuales deben ser consideradas como trabajo en caliente (Hot tap).

PREGUNTA 8

Por favor confirmar que las 16 bombas que forman parte del skid de químicos SK-43600 A han sido probadas y están en condiciones de ser repotenciadas conforme solicitan las bases de licitación.

RESPUESTA 8

Las 16 bombas corresponden a los skids de químicos SK-43600A/B, teniendo en cuenta que cada skid es conformada por 8 bombas de 8 cabezas. Las bombas se encuentran en operación y debido a las nuevas características de crudo producido es necesaria la repotenciación de las mismas, de acuerdo a lo descrito el alcance del objeto del contrato del presente Concurso de Ofertas.

PREGUNTA 9

Por favor confirmar cual es el procedimiento si en el caso de la repotenciación de las 16 bombas que forman parte del skid de químicos SK-43600 resultan averías en la bomba que correspondan a falta de mantenimiento previo o mala operación previa a la intervención de la Contratista y estas deban ser reemplazadas.

RESPUESTA 9

Las bombas actualmente se encuentran en operación y buen estado, si durante la intervención de repotenciación a ser realizada por la Contratista sufren averías por alguna razón atribuible a la Contratista, la misma deberá a su costo entregarlas en condiciones operativas. La contratista deberá realizar una

inspección previa a la repotenciación de las unidades conjuntamente con EP PETROECUADOR y reportar novedades si las hubiere.

PREGUNTA 10

Por favor enviar hoja de datos e información complementaria de la bomba P-A43771A que será montada por la Contratista.

RESPUESTA 10

Referirse a RESPUESTA 03.

Es responsabilidad de la Contratista el suministro e instalación de la bomba sumidero P-A43771A, de acuerdo a las especificaciones establecidas en la hoja de datos y P&ID's suministradas por EP PETROECUADOR, referirse a lo establecido en el alcance del objeto del contrato del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 11

Por favor confirmar que la bomba P-A43771A se encuentra en bodega o en su defecto cuando será la entrega de la misma a la Contratista y el lugar de entrega.

RESPUESTA 11

Referirse a RESPUESTAS 03 y 10.

PREGUNTA 12

Por favor confirmar que se requiere de ambulancia terrestre y fluvial para la ejecución de este proyecto.

RESPUESTA 12

Confirmado.

PREGUNTA 13

Por favor confirmar si PETROECUADOR EP puede facilitar espacio para establecimiento de campamento en sitio y en qué lugar tiene el espacio disponible para el efecto.

RESPUESTA 13

Área de plataformas Tambococha.

PREGUNTA 14

Por favor enviar hoja de datos e información complementaria de la bomba P-A43771A que será montada por la Contratista.

RESPUESTA 14

Referirse a RESPUESTAS 03 y 10.

PREGUNTA 15

Por favor confirmar si se requiere la presencia de un relacionador comunitario 100% durante la ejecución del proyecto.

RESPUESTA 15

Afirmativo

PREGUNTA 16

Confirmar que no se deben construir nuevos cellar tanto en Ishpingo A como en Ishpingo B

RESPUESTA 16

Confirmado

PREGUNTA 17

Confirmar cuantos postes eléctricos están previstos en Ishpingo A

RESPUESTA 17

Los requeridos de acuerdo al desarrollo de la ingeniería de detalle responsabilidad de la Contratista y aprobada por EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 18

Confirmar si la cimentación debe ser con pilotes o dados de hormigón para los postes eléctricos en Ishpingo A

RESPUESTA 18

De preferencia con pilotes metálicos.

PREGUNTA 19

Confirmar a que estructura de cubierta se refieren en Ishpingo A en el capítulo de Sistema de fluido trifásico, sistema de edificaciones

RESPUESTA 19

En el ítem de "Sistema de Edificaciones", no existe "estructura de cubierta".

PREGUNTA 20

Su ayuda enviando el plano del sumidero existente en la plataforma Ishpingo A.

RESPUESTA 20

Se adjunta el plano 43B238-ISHA-33-004-1 Tanque Sumidero Ishpingo A.

PREGUNTA 21

Confirmar que tipo de extintores se requiere en "Provisión e instalación de dos (2) extintores (en el área del nuevomanifold y tanque sumidero) de 125 lb con ruedas y extintores de 20 lb (en el área de la ampliación de las facilidades eléctricas) marca ANSUL o equivalente en cada una de las áreas de la plataforma, de acuerdo al correspondiente estudio desarrollado durante la fase de ingeniería de detalle del presente proyecto." En la plataforma Ishpingo A.

RESPUESTA 21

Considerar:

Para los extintores de 125lbs.

EXTINGUISHER, ANSUL BRAND FIRE MOD, CR-IK-150D WITH 125 LBS OF SPECIAL K PURPLE PQS FIRES WITH FUELS, RUBBER WHEELS, N2 CYLINDER HOSE 23 CU FT 3/4 "X 15 MTS., AND NOZZLE DISCHARGE VALVE, REACHING 8 METERS.

PREGUNTA 22

Confirmar cuantos postes eléctricos están previstos en Ishpingo B

RESPUESTA 22

Los requeridos de acuerdo al desarrollo de la ingeniería de detalle responsabilidad de la Contratista y aprobada por EP PETROECUADOR. Cantidad estimada 2EA.

PREGUNTA 23

Confirmar si la cimentación debe ser con pilotes o dados de hormigón para los postes eléctricos en Ishpingo B

RESPUESTA 23

De preferencia con pilotes metálicos.

PREGUNTA 24

Confirmar a que estructura de cubierta se refieren en Ishpingo B en el capítulo de Sistema de fluido trifásico dual, sistema de edificaciones

RESPUESTA 24

En el ítem de “Sistema de Edificaciones”, no existe “estructura de cubierta”.

PREGUNTA 25

Confirmar que diámetro de tubería será entregada por parte de Petroecuador EP para el ítem “Pilotaje con tubería metálica para la cimentación de los cuartos eléctricos PCR-B43002EF y PCR-B43002GH, la tubería será provista por EP PETROECUADOR, adicionalmente la CONTRATISTA deberá prolongar los drenajes de los cuartos hasta el nivel del Finish grading”

RESPUESTA 25

Negativo. Es responsabilidad de la CONTRATISTA la provisión de la tubería de hincado para la cimentación de los cuartos eléctricos para ISHA e ISHB; una vez que en el desarrollo de la ingeniería de detalle se defina el diámetro que se requiera. Referirse al ADJUNTO A-11. Se confirma que la CONTRATISTA deberá prolongar los drenajes hasta el nivel de Finish grading.

PREGUNTA 26

Favor su ayuda aclarando que no se debe considerar las pruebas para los transformadores de 3MVA 13.8/0.48kV y el sitio de entrega de los mismos

RESPUESTA 26

Las pruebas en sitio de los transformadores de 3MVA serán realizadas por el proveedor de los equipos, es responsabilidad de la Contratista brindar la asistencia con personal técnico y herramientas a los técnicos que ejecutarán los servicios en campo. Los equipos serán entregados en bodega ZEMI Bloque 43.

PREGUNTA 27

Favor su ayuda indicando las líneas que requieren la instalación de heat tracing

RESPUESTA 27

Las líneas que requieren heat tracing se encuentran al ingreso y salida de los medidores multifásicos MPFM-A43001 y MPFM-A43002, línea que se encuentran a la descarga de la bomba P-A43771A, acorde a lo indicado en el P&ID de sumidero suministrado por EP PETROECUADOR.

Líneas al ingreso de los medidores multifásico y líneas a la descarga de las bombas de sumidero.

PREGUNTA 28

Favor su ayuda aclarando que EP PEC proveerá el casing para los cruces de vía de los cables

RESPUESTA 28

Negativo.

PREGUNTA 29

Favor aclarar que disponen de 120 Vac en los tableros de los arrancadores para la alimentación de los heaters de los motores

RESPUESTA 29

La Contratista debe considerar el diseño y provisión de los tableros arrancadores para las bombas nuevas que forman parte de su alcance. La alimentación de 120VAC para auxiliares debe ser tomada desde los tableros existentes.

PREGUNTA 30

Para liberar los cables de media tensión se debe considerar pruebas de VLF o HIPOT

RESPUESTA 30

HIPOT

PREGUNTA 31

Favor aclarar que PRC entregará las tablas de calibración de protecciones de los relés.

RESPUESTA 31

EP Petroecuador entregará los ajustes de protecciones de los relés a intervenir.

PREGUNTA 32

Para el sistema de iluminación favor su ayuda con el modelo de lámpara a usar bajo las cubiertas (IP65, Explosion proof)

RESPUESTA 32

Referirse a las especificaciones de EP Petroecuador.

PREGUNTA 33

Favor su ayuda listando las estructuras que requerirán de protecciones atmosféricas

RESPUESTA 33

El Sistema de Protección atmosférica debe ser considerado en todas las cubiertas y áreas donde no se disponga de pararrayos. Es parte del alcance de la Contratista elaborar la ingeniería correspondiente a este sistema.

PREGUNTA 34

Para el paso de los cables a los pozos duales, favor su ayuda aclarando que solo se debe incrementar la cantidad de ductos en las bancadas existentes y que no se requiere la construcción o ampliación de las Pull Box

RESPUESTA 34

De ser necesario se debe realizar la ampliación de pullbox y bancos de ductos existentes para la habilitación de pozos duales.

Es parte del desarrollo de la ingeniería de detalle la definición de la construcción de nuevas pull boxes o su ampliación.

PREGUNTA 35

Favor su ayuda con el tiempo requerido de: Equipo I – Asistencia al comisionado Obras Eléctricas

RESPUESTA 35

El tiempo estimado para el comisionado de cada PCR es de 14 días.

El tiempo estimado para el comisionado de cada transformador XFM-A43901A/B es de 3 días.

PREGUNTA 36

Favor su ayuda indicando las líneas que requieren la instalación de heat tracing para la plataforma ISHPINGO B

RESPUESTA 36

Referirse a RESPUESTA 27

En la plataforma Ishpingo B no está considerado la instalación de heat tracing.

PREGUNTA 37

Favor su ayuda aclarando que EP PEC proveerá el casing para los cruces de vía de los cables

RESPUESTA 37

Negativo. Es responsabilidad de la Contratista

PREGUNTA 38

Para liberar los cables de media tensión se debe considerar pruebas de VLF o HIPOT

RESPUESTA 38

Referirse a RESPUESTA 30.

PREGUNTA 39

Favor aclarar que PRC entregará las tablas de calibración de protecciones de los relés

RESPUESTA 39

Referirse a RESPUESTA 31.

PREGUNTA 40

Para el sistema de iluminación favor su ayuda con el modelo de lámpara a usar bajo las cubiertas (IP65, Explosion proof)

RESPUESTA 40

Referirse a RESPUESTA 32.

PREGUNTA 41

Favor su ayuda listando las estructuras que requerirán de protecciones atmosféricas.

RESPUESTA 41

Referirse a RESPUESTA 33.

PREGUNTA 42

Para el paso de los cables a los pozos duales, favor su ayuda aclarando que solo se debe incrementar la cantidad de ductos en las bancadas existentes y que no se requiere la construcción o ampliación de las Pull Box

RESPUESTA 42

Referirse a RESPUESTA 34.

Es parte del desarrollo de la ingeniería de detalle la definición de la construcción de nuevas pull boxes o su ampliación.

PREGUNTA 43

Favor su ayuda con el tiempo requerido de: Equipo II – Asistencia al comisionado Obras Eléctricas

RESPUESTA 43

Referirse a RESPUESTA 35.

PREGUNTA 44

Favor su ayuda confirmando cuantos y cuales son los pilotes que se encuentran instalados para “descabezado e instalación de placas en los pilotes existentes para los equipos de área de procesos” para la plataforma Ishpingo A

RESPUESTA 44

Se adjunta lo solicitado.

43B238-ISHA-32-001-2-APR.pdf

43B238-ISHA-32-004-2-APR.pdf

43B238-ISHA-32-008-2-APR.pdf

43B238-ISHA-32-RL-002-0.pdf

B43ITT315-ISHA-30-001.pdf

B43ITT315-ISHA-30-004.pdf

B43ITT315-ISHA-30-005.pdf

B43ITT315-ISHA-30-006.pdf

B43ITT315-ISHA-30-007.pdf

B43ITT315-ISHA-32-004.pdf

B43ITT315-ISHA-32-005.pdf

B43ITT315-ISHA-32-006.pdf

B43ITT315-ISHA-32-007.pdf

B43ITT315-ISHA-32-008.pdf

PREGUNTA 45

Favor su ayuda confirmando cuantos y cuáles son los pilotes que se encuentran instalados para “descabezado e instalación de placas en los pilotes existentes para los equipos de área de procesos” para la plataforma Ishpingo B

RESPUESTA 45

Se adjunta lo solicitado.

43B238-ISHB-32-002-2-AS BUILT.pdf

43B238-ISHB-32-003-2-AS BUILT.pdf

43B238-ISHB-32-004-2-AS BUILT.pdf

43B238-ISHB-32-006-2-AS BUILT.pdf

AS BUILT H3_H4 Legalizados.pdf

PREGUNTA 46

Confirmar si para el desmontaje de las líneas temporales, el cliente proporcionará el vacuum durante las tareas de drenado y despresurizado en las plataformas ISHA e ISHB.

RESPUESTA 46

Confirmado, ya que el crudo debe ser recuperado. Pero para todo lo demás es responsabilidad de la Contratista a su costo los trabajos de venteos, drenajes, cubetos provisionales, corte, soldadura, limpieza y demás actividades requeridas para la ejecución de las actividades.

PREGUNTA 47

Confirmar si las líneas a ser desmontadas deben ser cortadas en tramos de 6m y donde será su disposición final.

RESPUESTA 47

Cortadas en tramos de 6 metros y serán entregadas a GDP para su disposición final en puerto ZEMI.

PREGUNTA 48

Para la repotenciación de las bombas de químicos de los skid SK-43600A/B, cuál será el procedimiento para deshabilitarlas y que tiempo se dispondrá de cada bomba, considerando que los Skids están en operación.

RESPUESTA 48

Es responsabilidad de la Contratista presentar un procedimiento de intervención para el desmontaje, repotenciación e instalación de las bombas de químicos con acompañamiento y aprobación de EP PETROECUADOR en sitio, considerando la operación que se encuentre efectuando en el momento de la intervención.

PREGUNTA 49

Favor enviar el modelo y ficha técnica de la bomba sumidero P-A43771A que está actualmente instalada en ISHA

RESPUESTA 49

Referirse a RESPUESTAS 03 y 10.

PREGUNTA 50

Favor enviar la caracterización del fluido en ISHA que transportará la bomba P-A43771A.

RESPUESTA 50

Se envía la viscosidad y densidad API para el crudo que se necesita bombear. Se adjunta adicionalmente el caso crítico de viscosidad. Documentos:

- B43-04172022 viscosidad ISHA-005M1+U
- B43-05142022 ISHA-006U

PREGUNTA 51

Favor enviar el cronograma de perforación de los taladros en ISHA y ISHB para la planificación de actividades.

RESPUESTA 51

Se entregará el cronograma de perforación referencial, a la empresa adjudicada.

PREGUNTA 52

Por favor confirmar si los trabajos en las plataformas ISHA e ISHB deben ser simultáneos o cual sería la prioridad.

RESPUESTA 52

Por favor referirse al cumplimiento de los hitos planteados en los TDR, hacer los trabajos con prioridad o simultáneos, sería una estrategia de la Contratista

GENERALES**PREGUNTA 53**

Favor indicar el número de camionetas requeridas para la fiscalización.

RESPUESTA 53

Dos (2)

PREGUNTA 54

Indicar si las camionetas se requieren con chofer.

RESPUESTA 54

No es requerido chofer. Las camionetas y combustible es responsabilidad de la Contratista durante la vigencia del Contrato y previa solicitud del Administrador.

PREGUNTA 55

Por favor indicar el estado del área que Petroecuador entregará para la ubicación de las instalaciones temporales y campamento del contratista.

RESPUESTA 55

Sera en una plataforma de facilidades en producción en el área de los Tambocochas.

PREGUNTA 56

Por favor indicar la distancia a la que estará el terreno que Petroecuador entregará para la ubicación de las instalaciones temporales y campamento del contratista hasta el sitio de la obra.

RESPUESTA 56

Aproximadamente 15 KM

PREGUNTA 57

Favor confirmar la distancia de las tomas y desalojo de agua blancas y grises en las áreas designadas para campamentos.

RESPUESTA 57

Desde TMB B campamento hasta el punto de desalojo en Puerto Zemi 14.35 Km.

PREGUNTA 58

Favor confirmar que todas las áreas están liberadas para la ejecución de los trabajos de esta orden de servicio.

RESPUESTA 58

Las áreas se encuentran liberadas de acuerdo a la Licencia Ambiental para el Campo Ishpingo Norte.

PREGUNTA 59

Favor confirmar que todos los materiales y equipos suministrados por PETROECUADOR serán entregados en las bodegas del bloque 43 en ZEMI.

RESPUESTA 59

Confirmado.

La tubería de 5 ½" y 3 ½" para hincados, será entregada en bodegas ZEMI del Bloque 43. Es responsabilidad de la CONTRATISTA, la carga del material, el transporte y la descarga de materiales en los sitios en donde se van a desarrollar los trabajos.

PREGUNTA 60

Favor indicar si hay algún convenio que los contratistas deben cumplir con las comunidades del sector.

RESPUESTA 60

No existe convenios pre establecidos, solo se debe respetar que los servicios comunitarios de la zona tiene prioridad en caso de ser requeridos.

PREGUNTA 61

Favor confirmar que todos los materiales y equipos entregados por PETROECUADOR no requieren ninguna intervención por parte del contratista.

RESPUESTA 61

Confirmado.

PREGUNTA 62

¿De quién es la responsabilidad de la logística (transporte, alojamiento, alimentación) de los vendedores de PETROECUADOR?

RESPUESTA 62

Para el caso del manifold, Transformadores y PCR, la logística (transporte, alojamiento, alimentación) es responsabilidad de cada vendedor. La contratista deberá realizar el acercamiento con la debida anticipación para coordinar las actividades dentro del cronograma establecido.

PREGUNTA 63

Si la responsabilidad es del contratista, indicar el número de personas y un tiempo estimado.

RESPUESTA 63

Referirse a RESPUESTA 62

PREGUNTA 64

¿Se debe incluir el Fondo de Desarrollo para las provincias de la Región Amazónica? (2.5% del monto total de la oferta)

RESPUESTA 64

Confirmado.

PREGUNTA 65

Considerando el alcance del trabajo a desarrollar para presentar la oferta y la imposibilidad de acceder a los planos, solicitamos una ampliación de plazo de 30 días.

RESPUESTA 65

Referirse al cambio de cronograma aprobado por el Ordenador de Gasto mediante Oficio Nro PETRO-PRY-COP-2023-0012-O y enviado a los Oferentes.

PREGUNTA 66

Favor confirmar si el Formulario No. 11, "Declaración de conocimiento y de fidelidad documental" es parte de la oferta que debe presentar el oferente.

RESPUESTA 66

Favor referirse a lo expresamente indicado en las Bases del presente Concurso de Ofertas.

CIVIL

PREGUNTA 67

Confirmar que la plataforma donde se intervendrá el proyecto está conformada y nivelada.

RESPUESTA 67

Confirmado.

PREGUNTA 68

Favor confirmar que Petroecuador asignará un área para el dragado de arena y que Petroecuador cuenta con todos los permisos para realizar este trabajo

RESPUESTA 68

Confirmado.

PREGUNTA 69

Favor confirmar si todas las placas base para los pilotes deberán tener refuerzo.

RESPUESTA 69

Durante el desarrollo de la ingeniería de detalle se definirá si es necesario colocar refuerzos.

PREGUNTA 70

Favor especificar la longitud que tiene la tubería para pilotaje (longitud de juntas) a ser entregada por Petroecuador EP.

RESPUESTA 70

La tubería de 5 ½" para pilotaje tiene una longitud promedio de 30 pies.

PREGUNTA 71

Favor indicar en qué lugar serán entregados los tubos para pilotaje.

RESPUESTA 71

La tubería de 5 ½" para pilotaje será entregada en bodegas ZEMI del Bloque 43.

PREGUNTA 72

Favor confirmar que la instalación de las placas para los pilotes de los catorce arreglos en ISHA no requieren refuerzo y forman parte del presente alcance.

RESPUESTA 72

Es parte del desarrollo de la ingeniería de detalle por parte de la CONTRATISTA, definir la necesidad de refuerzos.

PREGUNTA 73

Favor confirmar que la instalación de las placas para los pilotes de los cinco arreglos en ISHB no requieren refuerzo y forman parte del presente alcance.

RESPUESTA 73

Es parte del desarrollo de la ingeniería de detalle por parte de la CONTRATISTA, definir la necesidad de refuerzos.

PREGUNTA 74

Confirmar que la cimentación para el nuevo manifold será realizada por otros y que únicamente se deberá suministrar y montar las plataformas y accesos.

RESPUESTA 74

Se confirma que la cimentación para el nuevo manifold será realizada por otros. Es parte del alcance de la CONTRATISTA, realizar los ajustes que correspondan para el correcto montaje del equipo.

PREGUNTA 75

Confirmar que los pilotes provistos por EPP podrán ser utilizados para la cimentación de los postes de iluminación.

RESPUESTA 75

Confirmado.

PREGUNTA 76

Favor especificar si la cimentación para la cubierta metálica del tablero arrancador de la bomba sumidero ya se encuentra realizada o forma parte del presente alcance.

RESPUESTA 76

Negativo. Es parte del alcance de la CONTRATISTA.

MECÁNICA**PREGUNTA 77**

Favor informar en qué sitio nos podríamos abastecer de agua para las pruebas hidrostáticas.

RESPUESTA 77

De las fuentes autorizadas por SSA en ITT. La contratista deberá realizar los acercamientos respectivos en campo.

PREGUNTA 78

Favor confirmar si PETROECUADOR pondrá a disposición un vacuum en caso de requerirse.

RESPUESTA 78

Confirmado. Solamente para los drenajes como resultado del desmontaje de las líneas existentes en cada plataforma.

PREGUNTA 79

Qué tiempo necesita PEC tener el equipo de comisionado en campo

RESPUESTA 79

Referirse a RESPUESTA 35.

Para el proceso de comisionado y arranque de los sistemas se tendrá una duración de aproximadamente 14 días. Además, se debe considerar 5 días para el arranque por pozo, actividad considerada como Comisionado.

ELÉCTRICA & INSTRUMENTACIÓN**PREGUNTA 80**

Favor confirmar si los equipos internos del PCR-A43002EF se encuentra instalados en el cuarto eléctrico.

RESPUESTA 80

Confirmado.

Los equipos internos del PCR se encuentran instalados, no obstante es responsabilidad de la Contratista realizar el montaje, instalación y rearmado de todos los elementos sueltos que hayan sido desacoplados para el transporte de cada PCR.

Para habilitación de los servicios auxiliares de los cuatro (04) PCR's nuevos que deben ser instalados, la Contratista debe realizar la provisión, montaje e instalación de un transformador seco para exterior de 30kVA 480/208-120VAC por cada PCR.

PREGUNTA 81

Favor confirmar si los equipos internos del PCR-A43002GH se encuentra instalados en el cuarto eléctrico.

RESPUESTA 81

Afirmativo, referirse a RESPUESTA 80.

PREGUNTA 82

Favor confirmar si los equipos internos del PCR-B43002EF se encuentra instalados en el cuarto eléctrico.

RESPUESTA 82

Confirmado, referirse a lo indicado en RESPUESTA 80 y lo detallado en el Objeto del Contrato.

PREGUNTA 83

Favor confirmar si los equipos internos del PCR-B43002GH se encuentra instalados en el cuarto eléctrico.

RESPUESTA 83

Confirmado, referirse a lo indicado en RESPUESTA 80 y lo detallado en el Objeto del Contrato.

PREGUNTA 84

Favor confirmar el estado del panel RIO-A43104S a ser ubicado en el área de variadores fase 2.

RESPUESTA 84

El panel RIO-A43104S es nuevo, referirse a lo indicado en el anexo Nro. 1 "Objeto del Contrato", sección 1.3.1 "Sistema de Control" de los TDR.

PREGUNTA 85

Favor confirmar el estado del panel TOAS-A43001 a ser ubicado en el área de variadores fase 2.

RESPUESTA 85

El panel TOAS-A43001, requiere el cambio de tag, suministro e instalación de dos fuentes con su módulo de redundancia, supresor de transientes, y panel de parcheo de fibra óptica acorde a lo indicado en el anexo Nro. 1 "Objeto del Contrato", sección 1.3.2 "Sistema de Voz y Datos", adicional ver plano referencia B43ITT304-ISHA-85-RL-001-13-0, acorde a lo indicado en el Adjunto A-10, página 337 de los TDR.

PREGUNTA 86

Favor confirmar el estado de los transmisores de presión de cabeza de pozo y la instrumentación local de presión que entregará EP Petroecuador.

RESPUESTA 86

Los transmisores de presión son nuevos.

PREGUNTA 87

Favor indicar el proveedor del sistema de detección de fugas LDS y confirmar si solo se lo requiere 5 días en campo como se indica en el TDR.

RESPUESTA 87

El proveedor del sistema LDS es Asel-Tech, la persona de contacto es Noe Lucero / Marco Craveiro; noe.lucero@asel-tech.com / marco.antonio@asel-tech.com; tlf: +1 305 384 8687. Se confirma el requerimiento de la asistencia de los especialistas acorde a lo indicado en las Bases del presente Concurso de Ofertas.

INGENIERIA

MECANICA Y PROCESOS

PREGUNTA 88

En la descripción de las facilidades de proceso de Ishpingo A (ISHA) se indica el requerimiento de convertir cuatro (4) pozos simples a duales, sin embargo, también se indica que Petroecuador ha realizado la conversión mecánica del (1) pozo. Por favor aclarar si este pozo es parte de los cuatro descritos inicialmente, y cuál sería el alcance de la contratista en este pozo.

RESPUESTA 88

Afirmativo el pozo dual (W-A43003) completado mecánicamente por EP PETROECUADOR corresponde a uno de los cuatro pozos duales, sin embargo se debe completar con las facilidades establecidas en los P&IDs: B43ITT304-ISHA-01-001-01-0, B43ITT304-ISHA-01-001-02-0, B43ITT304-ISHA-01-001-03-0 y B43ITT304-ISHA-01-001-04-0 y el alcance establecido en el objeto del contrato del presente concurso de ofertas.

Por favor referirse a los P&IDs: B43ITT304-ISHA-01-001-01-0, B43ITT304-ISHA-01-001-02-0, B43ITT304-ISHA-01-001-03-0 y B43ITT304-ISHA-01-001-04-0. Tomar en consideración trabajos para cuatro pozos duales como señalan las Bases.

PREGUNTA 89

Confirmar que las facilidades para la interconexión de suministro de químicos en los skids de químicos SK-A43600A y SK-A43600B se encuentran disponibles para ser utilizadas en este proyecto.

RESPUESTA 89

Confirmado

PREGUNTA 90

Confirmar que la ingeniería básica ha sido revisada en un taller de riesgos operacionales Hazop, que las recomendaciones han sido implementadas en la revisión final de los P&IDs entregada por Petroecuador para este proceso de licitación y que la adecuada implementación de las mismas es responsabilidad de Petroecuador

RESPUESTA 90

Negativo, al finalizar la etapa de ingeniería se debe realizar un taller HAZOP previa a la construcción. Las recomendaciones del mismo se aplican en lo referente al alcance del presente vínculo contractual.

PREGUNTA 91

Para el sistema de inyección de químicos de la plataforma ishpingo B se indica que se utilizará el tubing encapsulado existente; por favor indicar si estas líneas de tubing ya se encuentran conectadas en su origen a la bomba dosificadora de químico. En caso de que las líneas solo se encuentren a nivel de la loza de químicos y requieran su interconexión con las respectivas cabezas por favor enviar los P&IDs del sistema de inyección de químicos de la plataforma Ishpingo B

RESPUESTA 91

Es responsabilidad de la contratista la conexión con tubing de presentación desde la descarga de las bombas a pullbox, y en el cellar realizar la conexión

con tubing de presentación en el último tramo para llegar a los puntos de inyección. El tubing encapsulado se encuentra tendido de pullbox a cellar.

PREGUNTA 92

Por favor aclarar si cada cellar de los pozos de la plataforma Ishpingo B que se convertirán en duales disponen de cinco (5) líneas de tubing encapsulado existente y disponible para ser utilizados en el proyecto.

RESPUESTA 92

Confirmado acorde a lo indicado en las Bases, favor referirse a la RESPUESTA 91.

PREGUNTA 93

Considerando la máxima presión de descarga requerida para la bomba de sumidero P-A43771A, esta bomba tendrá una longitud considerable. En caso de que la bomba vertical tenga una longitud mayor que la profundidad del sumidero por favor indicar si se puede utilizar una configuración de bomba horizontal montada en la parte superior del sumidero

RESPUESTA 93

Negativo, por favor referirse a los P&IDs.

La bomba sumidero a ser suministrada e instalada por la contratista debe ser vertical, tomar en también en cuenta que es parte del alcance el diseño y construcción del tanque sumidero, de acuerdo a lo establecido en el presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 94

Por favor indicar el NPSH disponible para la bomba de sumidero P-A43771A a una temperatura de 69 °F

RESPUESTA 94

Esta información se proporcionará a la empresa adjudicada.

PREGUNTA 95

Por favor enviar la información del mezclador MX-A434400A existente (planos, datasheet e internos), como referencial para los diseños del nuevo mezclador MX-A434400B.

RESPUESTA 95

Es responsabilidad de la contratista el diseño, provisión, instalación y habilitación de un mezclador estático MX-A43400B, para el mezclado (blending) de crudo pesado de alta viscosidad con fluido caliente con alto BSW, en función a lo establecido en los P&ID's suministrados por EP PETROECUADOR. El mezclador estático debe ser diseñado y fabricado en base a simulaciones CFD (Computational Fluid Dynamics), que garanticen la mezcla de fluido trifásico, de acuerdo a lo establecido en el alcance del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 96

Para el correcto dimensionamiento y selección del mezclador estático MX-A434400B, se solicita enviar la caracterización de los fluidos a mezclarse (densidad, viscosidad, tensión superficial, conductividad térmica, BS&W), tanto para el fluido multifásico de producción como el fluido caliente, además los escenarios o casos de mezcla (flujos, presión y temperatura)

RESPUESTA 96

Referirse a RESPUESTA 5

PREGUNTA 97

En la sección 1.1.1. Sistema de Fluido Trifásico se indica: “El mezclador estático debe ser diseñado y fabricado en base a simulaciones CFD (Computational Fluid Dynamics), que garanticen la mezcla de fluido trifásico”. Por favor aclarar si parte de la hoja de datos solicitada como entregable deberá incluir el reporte del CFD

RESPUESTA 97

Afirmativo se debe incluir un informe del estudio CFD.

TUBERIAS**PREGUNTA 98**

En ISHA, indicar si para los cuatro pozos a ser convertidos a duales ya se tiene instaladas las líneas de flujo enterradas que van desde cada cellar hasta las facilidades del manifold.

RESPUESTA 98

Por favor referirse a los P&IDs: B43ITT304-ISHA-01-001-01-0, B43ITT304-ISHA-01-001-02-0, B43ITT304-ISHA-01-001-03-0 y B43ITT304-ISHA-01-001-04-0, enviados en el ADJUNTO A-2 durante la invitación del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 99

En ISHA, confirmar que la recolección de producción de los cuatro pozos duales se realizará en un solo colector de 4” en el área de los cellars únicamente.

RESPUESTA 99

Confirmado. Por favor referirse a los P&IDs: B43ITT304-ISHA-01-001-01-0, B43ITT304-ISHA-01-001-02-0, B43ITT304-ISHA-01-001-03-0 y B43ITT304-ISHA-01-001-04-0, enviados en el ADJUNTO A-2 durante la invitación del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 100

En ISHA confirmar que las líneas de flujo enterradas existentes que afloran frente al área del manifold MAN-A43100B2 quedan enfrentadas a cada slot de manera que el arreglo de interconexión es únicamente un “bastón” por cada línea de flujo.

RESPUESTA 100

Afirmativo. Las líneas de flujo se encuentran frente al área del manifold MAN-A43100B2, sin embargo si durante el desarrollo de ingeniería y construcción de la interconexión existe alguna desviación, la contratista deberá realizar los correctivos correspondientes que garanticen la interconexión.

PREGUNTA 101

En ISHA confirmar que la línea de flujo enterrada existente que se conectará al nuevo slot que se debe construir como parte del alcance del presente trabajo está enfrentada a la ubicación propuesta para dicho slot de manera que el arreglo de interconexión es únicamente un “bastón” para esta línea de flujo.

RESPUESTA 101

Afirmativo. Las líneas de flujo se encuentran frente al nuevo slot, sin embargo si durante el desarrollo de ingeniería y construcción de la interconexión existe

alguna desviación, la contratista deberá realizar los correctivos correspondientes que garanticen la interconexión.

PREGUNTA 102

En ISHA enviar los diseños de interconexión de tubería temporales asociados al manifold existente de 6 slots. Para poder evaluar los trabajos de desmantelamiento requeridos para la instalación de las interconexiones definitivas.

RESPUESTA 102

Referirse a RESPUESTA 02

PREGUNTA 103

En ISHA se muestra que cada uno de los pozos que se convierten en duales tienen, adicional a la salida del colector común, también una derivación a la línea de flujo existente. Confirmar que para la ejecución de dicha conexión Tie In se puede realizar con una parada de cada pozo, para evitar la realización de hot taps en esta zona.

RESPUESTA 103

Confirmado

PREGUNTA 104

En ISHA se indica que se debe considerar la conexión al nuevo mixer MX-A43400B con una tubería de 4" que lleva fluido caliente desde pozos con alto BSW. Confirmar que los tie ins a realizarse se harán en el lado de conexión al manifold "bastones" de las líneas de flujo existentes y se harán considerando paradas localizadas de los pozos afectados para evitar hot taps.

RESPUESTA 104

Confirmado, es viable la interconexión en el lado bastón considerando los avances de tubería disponibles para la ejecución del Tie-in, para la ejecución de los trabajos se debe considerar que los mismos serán en caliente considerando que la línea trabajará continuamente.

PREGUNTA 105

En ISHA indicar la distancia de la tubería de entrada y salida a los medidores multifásicos que debe llevar heat tracing, para la evaluación respectiva.

RESPUESTA 105

El heat tracing debe ser instalado on skid de los medidores multifásicos y en la tubería de interconexión entre el skid de medición multifásica y manifolds de producción, de acuerdo a lo establecidos en los diagramas P&ID's, previo al trabajo de instalación la Contratista deberá coordinar con el vendor de los equipos el diseño e instalación de heat tracing con el fin de garantizar la operación e integridad de los mismos.

PREGUNTA 106

En ISHA confirmar que los estudios de flexibilidad de tubería que se solicitan como parte del alcance del trabajo corresponden únicamente a las tuberías de proceso nuevas. Las facilidades existentes se entienden que ya han sido analizadas previamente.

RESPUESTA 106

Confirmado. El análisis de flexibilidad contempla las tuberías aéreas nuevas de producción objeto del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 107

En ISHA confirmar que el mezclador existente MX-A43400A y sus interconexiones actualmente no cuentan con aislamiento térmico y que es parte del presente alcance su instalación.

RESPUESTA 107

Confirmado. Es parte del alcance el suministro e instalación de aislamiento térmico del mezclador existente y sus interconexiones, de acuerdo a lo establecido en el objeto del contrato del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 108

En ISHA el diagrama P&ID 01-007 muestra que el colector enterrado 6"-OD-A43343-A5, es existente. Confirmar que esto es así y que se deben realizar como tie ins todas las conexiones que se muestran en dicho P&ID.

RESPUESTA 108

Se adjunta planos As-Built de la línea 6"-OD-A43343-A5: 43B238-ISHA-55-003-1, 43B238-ISHA-55-005-1, 43B238-ISHA-55-007-1. Es responsabilidad de la contratista realizar todas las interconexiones de acuerdo a lo establecido en el diagrama P&ID B43ITT304-ISHA-01-007.

PREGUNTA 109

En ISHA el diagrama P&ID 01-007 muestra que se debe dejar facilidades para la conexión de una segunda bomba de sumidero, confirmar que se debe instalar una sola bomba vertical y dejar las facilidades para que se integre una segunda bomba de las mismas características.

RESPUESTA 109

Confirmado, referirse a los P&IDs

PREGUNTA 110

En ISHB se menciona que el pozo ISHB38 existente funciona actualmente como dual. Indicar si este pozo forma parte de los 5 pozos a ser convertidos a duales como parte del alcance del presente trabajo o aparte de éste son cinco pozos adicionales que se deben intervenir.

RESPUESTA 110

Afirmativo. El pozo ISHB38 corresponde al cellar W-B43017 y forma parte de los cinco (5) pozos duales a ser convertidos, referirse a los diagramas P&ID's enviados en el ADJUNTO A-2 junto con la invitación del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 111

En ISHB se menciona que el pozo ISHB38 existente funciona actualmente como dual y que se requiere que se homogenice la operación de acuerdo con lo que se tiene en ISHA. Se entiende que la homogenización implica tener un colector enterrado en el área de los cellars que recoja las salidas duales de todos los pozos a intervenir, y éste colector se conecte a una sola línea de flujo existente.

RESPUESTA 111

Afirmativo. Referirse a los diagramas P&ID's enviados en el ADJUNTO A-2 junto con la invitación del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 112

En ISHB indicar la ubicación de los pozos que deben ser intervenidos para operar como duales y la ubicación de la válvula que permitirá la extensión del nuevo colector que recoge las salidas de los pozos duales.

RESPUESTA 112

Se adjunta plano B43ITT312-ISHB-50-004-0 en la cual se establece la ubicación de los pozos duales. Se indica que en la plataforma no se cuenta con una válvula de seccionamiento. Referirse a los diagramas P&ID's enviados en el ADJUNTO A-2 junto con la invitación del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 113

En ISHB se muestra que cada uno de los pozos que se convierten en duales tienen, adicional a la salida del colector común, también una derivación a la línea de flujo existente. Confirmar que para la ejecución de dicha conexión Tie In se puede realizar con una parada de cada pozo, para evitar la realización de hot taps en esta zona.

RESPUESTA 113

No es necesario hacerlo en cada pozo, para los TIE INS referirse a los P&IDs.

PREGUNTA 114

En ISHB se muestra que el colector común que recoge las nuevas salidas de los pozos duales se conecta a la línea de flujo existente 4"-PF-B43016-D, confirmar que esa es la tubería a la que se debe conectar la salida de pozos duales.

RESPUESTA 114

Afirmativo, por favor referirse a los P&IDs

PREGUNTA 115

En ISHB incluir una fotografía o diseño de la salida dual del pozo 038 existente, para poder evaluar los trabajos de desmontaje de facilidades temporales y montaje de las bayonetas adicionales a los pozos a intervenir para que se conviertan en duales.

RESPUESTA 115

Se adjunta el documento "ISOMETRICO TIPICO POZOS DUALES ISH" para su referencia.

CIVILES

PREGUNTA 116

Confirmar que EPP entregará toda la información y documentos realizados para las plataformas ISHA y ISHB; dentro de los cuales estaría como mínimo la siguiente información:

Diseño de subrasante (movimientos de tierra) – planta. As built

Diseño de subrasante y rasante – secciones. As built

Diseño de rasante - planta, secciones y detalles. As built

Arreglo general de fundaciones existentes. As built

Pull boxes eléctricas (existentes). As built

Cajas para ruteo de químicos (existentes). As built

Banco de ductos (existentes). As built

RESPUESTA 116

Confirmado. Se adjunta documentación en pdf.

43B238-ISHA-30-006-3-APR.pdf

43B238-ISHA-30-007-3-APR.pdf

43B238-ISHA-30-008-3-APR.pdf

43B238-ISHA-32-001-2-APR.pdf

43B238-ISHA-33-001-1-APR.pdf

43B238-ISHA-33-011-2-APR.pdf

43B238-ISHA-33-012-2-APR.pdf

43B238-ISHB-30-006-1-AS BUILT.pdf

43B238-ISHB-30-007-2-AS BUILT.pdf

43B238-ISHB-30-008-2-AS BUILT.pdf

43B238-ISHB-32-001-2-AS BUILT.pdf

AS BUILT H3_H4 Legalizados.pdf

B43ITT315-ISHA-30-001.pdf

PREGUNTA 117

Se pide enviar el layout de los pilotes actualmente instalados en las plataformas ISHA y ISHB.

RESPUESTA 117

Referirse a las RESPUESTAS 44 y 45.

PREGUNTA 118

Confirmar que EPP entregará el estudio de suelos de las áreas a ser intervenidas, para las plataformas ISHA y ISHB.

RESPUESTA 118

Confirmado. Se adjunta la documentación en pdf.

43B238-ISHA-30-EST-001-2_APC.pdf

43B238-ISHB-30-EST-001-1_APC.pdf

PREGUNTA 119

Confirmar que EPP entregará el plot plan general con todas las facilidades actualmente construidas, para las plataformas ISHA y ISHB.

RESPUESTA 119

Referirse a la RESPUESTA 116.

PREGUNTA 120

Confirmar que EPP entregará el layout de ductos y facilidades enterradas, para las plataformas ISHA y ISHB; con el fin de no realizar calicatas exploratorias.

RESPUESTA 120

Referirse a RESPUESTA 116. Al existir instalaciones enterradas, la CONTRATISTA deberá realizar las calicatas exploratorias que correspondan. Se entregará la información disponible para referencia.

PREGUNTA 121

Confirmar que los pilotes para la cimentación del manifold SK-A43100B2, son existentes. Se pide indicar el diámetro de los pilotes existentes.

RESPUESTA 121

Confirmado. El diámetro de los pilotes es de 14".

PREGUNTA 122

Confirmar que el cubeto para el manifold SK-A43100B2 es existente y NO forma parte del alcance del proyecto.

RESPUESTA 122

Confirmado, es existente y no forma parte del alcance del proyecto.

PREGUNTA 123

Confirmar que los pilotes para la cimentación del mezclador estático MX-A43400B son existentes. Se pide indicar el diámetro de los pilotes existentes.

RESPUESTA 123

Es parte del alcance de la CONTRATISTA; el diseño, procura de materiales, la cimentación y la estructura de soporte para el mezclador estático MX-A43400B.

PREGUNTA 124

Confirmar que el cubeto para el mezclador estático MX-A43400B es existente y NO forma parte del alcance del proyecto.

RESPUESTA 124

Confirmado, no se requiere cubeto.

PREGUNTA 125

Se pide enviar los planos de las placas de apoyo de los PCR-A43002EF y PCR-A43002GH; para determinar la cimentación requerida

RESPUESTA 125

Se adjunta el documento B43ITT324-ISHA-30-MDC-001-D como información preliminar.

PREGUNTA 126

Confirmar EPP entregara los PCR-A43002EF y PCR-A43002GH incluyendo las escaleras y pasarelas de acceso y NO forma parte del alcance del proyecto.

RESPUESTA 126

Confirmado. La Contratista deberá asistir técnicamente a los proveedores (con personal con herramientas) de los PCR's para el montaje del equipamiento en sitio.

PREGUNTA 127

Confirmar que los catorce (14) arreglos para los equipos de superficie en ISHA incluye ya el arreglo para la vent box.

RESPUESTA 127

Negativo, en los catorce (14) arreglos no se incluye el arreglo para la vent box.

PREGUNTA 128

Confirmar que la cimentación y cubierta del Skid de químicos en ISHA NO requieren ser ampliadas y que ningún trabajo en estas facilidades es requerido y NO forman parte del alcance del proyecto.

RESPUESTA 128

Confirmado, no forma parte del alcance del proyecto.

PREGUNTA 129

Confirmar que el cubeto y tortuga para los transformadores de distribución de 3000 kVA debe ser construido en hormigón armado.

RESPUESTA 129

Como parte del desarrollo de la ingeniería de detalle de la CONTRATISTA; se deberá definir la mejor alternativa técnica.

PREGUNTA 130

Indicar cuantos detectores de fuego y gas serán instalados y requieren de cimentación.

RESPUESTA 130

No se requiere cimentación. Los detectores de fuego y gas están instalados en los skids de los equipos. Para el detector que va en el sumidero, se deberá considerar la soportería construida en estructura metálica A36 galvanizada en caliente.

PREGUNTA 131

Indicar cuantos postes de iluminación exterior, son requeridos.

RESPUESTA 131

Los requeridos de acuerdo al desarrollo de la ingeniería de detalle responsabilidad de la Contratista.

PREGUNTA 132

Confirmar que los cinco (5) arreglos para los equipos de superficie en ISHB incluye ya el arreglo para la vent box.

RESPUESTA 132

Negativo, en los cinco (5) arreglos no se incluye el arreglo para la vent box.

PREGUNTA 133

Se pide enviar los planos de las placas de apoyo de los PCR-B43002EF y PCR-B43002GH; para determinar la cimentación requerida.

RESPUESTA 133

Referirse a RESPUESTA 125.

PREGUNTA 134

Confirmar EPP entregara los PCR-B43002EF y PCR-B43002GH incluyendo las escaleras y pasarelas de acceso y NO forma parte del alcance del proyecto.

RESPUESTA 134

Confirmado. La Contratista deberá asistir técnicamente a los proveedores (con personal con herramientas) de los PCR's para el montaje del equipamiento en sitio

PREGUNTA 135

Confirmar que la cimentación y cubierta del Skid de químicos en ISHB NO requieren ser ampliadas y que ningún trabajo en estas facilidades es requerido y NO forman parte del alcance del proyecto.

RESPUESTA 135

Confirmado.

PREGUNTA 136

Confirmar cuantas cajas de materiales de contingencia se requieren.

RESPUESTA 136

Lo que se determine en el desarrollo de la ingeniería de detalle.

PREGUNTA 137

Confirmar el material para las cubiertas de las estructuras de variadores solicitadas.

RESPUESTA 137

Plancha metálica de 3mm de espesor. Pintura tricapa color "Green Pine" RAL 6028. La estructura metálica será galvanizada en caliente.

PREGUNTA 138

Indicar si los pilotes requeridos para la cimentación de los PCR-A43002EF y PCR-A43002GH será provista por EP Petroecuador, y de que diámetros se dispone.

RESPUESTA 138

Negativo. Referirse a la RESPUESTA 25.

PREGUNTA 139

Confirmar que el nuevo tanque sumidero T-A43771A a ser construido deberá tener tapa hermética.

RESPUESTA 139

Confirmado.

PREGUNTA 140

Confirmar las dimensiones del nuevo tanque sumidero T-A43771A a ser construido.

RESPUESTA 140

El sumidero T-A43771A deberá tener una capacidad mínima de 195BBL. Referirse a la RESPUESTA 20.

PREGUNTA 141

Indicar si los pilotes requeridos para la cimentación de los PCR-B43002EF y PCR-B43002GH será provista por EP Petroecuador, y de que diámetros se dispone.

RESPUESTA 141

Negativo. Referirse a RESPUESTA 25.

ELECTRICA

PREGUNTA 142

Por favor confirmar el alcance de la ingeniería para la plataforma ISHA y ISHB, se debe considerar nuevas facilidades eléctricas para alimentar los nuevos pozos.

RESPUESTA 142

Se debe considerar el desarrollo de la ingeniería de detalle a partir de la información entregada por EP Petroecuador, posterior se debe elaborar planos Red Line de ser el caso y planos AS BUILT.

PREGUNTA 143

De acuerdo con la descripción de cada estación tanto ISH y ISHB tienen facilidades para 36 pozos, por favor confirmar si el alcance de este proyecto es 10 pozos nuevos y 4 duales adicionales para ISHA y 5 pozos duales para ISHB.

RESPUESTA 143

Confirmado

PREGUNTA 144

Por favor confirmar si existen disponibilidad en los equipos de distribución para alimentar los nuevos pozos o se debe considerar un nuevo SWG para distribución en ISHA.

RESPUESTA 144

Para alimentación eléctrica de los pozos nuevos se deben emplear las salidas disponibles de Switchgears de 13.8kV existentes, así como también las salidas de los Switchgears nuevos que están incorporados dentro de las salas eléctricas PCR-A43002EF, PCR-A43002GH en ISHA y PCR-B43002EF, PCR-B43002GH en ISHB y que entrega EP Petroecuador, los cuales deben ser montados, instalados y puestos en marcha como parte del presente Contrato. Revisar alcance de las Facilidades Eléctricas detallado en las Bases.

PREGUNTA 145

Por favor confirmar si existen disponibilidad en los equipos de distribución para alimentar los nuevos pozos o se debe considerar un nuevo SWG para distribución en ISHB.

RESPUESTA 145

Referirse a RESPUESTA 144

PREGUNTA 146

Por favor confirmar si se debe considerar nuevas alimentaciones a nivel de 13.8 kV.

RESPUESTA 146

Referirse a RESPUESTA 144

PREGUNTA 147

Por favor indicar el alcance del sistema de UPS, que cargas alimentaría este sistema.

RESPUESTA 147

Considerar alimentación eléctrica regulada para los tableros de control y cargas críticas que forman parte del presente alcance, a ser definido en la ingeniería de detalle.

Acorde a lo indicado en el anexo Nro. 1 "Objeto del Contrato", sección 1.2.1 "Sistema de Distribución eléctrica" de las Bases.

PREGUNTA 148

Por favor confirmar si se debe considerar estudio de resistividad del terreno para el sistema de puesta a tierra.

RESPUESTA 148

Considerar como referencia los estudios previos realizados en estas plataformas y que serán entregados por EP Petroecuador.

PREGUNTA 149

Por favor confirmar si se debe estudios eléctricos como coordinación de protecciones, cortocircuito y flujo de cargas.

RESPUESTA 149

Negativo, los ajustes de protecciones serán entregados por EP Petroecuador.

PREGUNTA 150

De ser positiva la pregunta anterior confirmar si se entregará la base ETAP de las plataformas y en versión

RESPUESTA 150

Referirse a RESPUESTA 149

PREGUNTA 151

Por favor confirmar si se debe considerar la ampliación del área de variadores o existe espacio para los nuevos equipos.

RESPUESTA 151

Al momento están hincados los pilotes para el área de variadores en las plataformas de ISHA e ISHB. Es parte de este proceso el descabezado de pilotes, provisión y soldadura de placas, recubrimiento con pintura, estructura metálica y cubierta para los equipos de superficie.

PREGUNTA 152

Por favor confirmar si se debe considerar un nuevo PCR para los nuevos equipos de distribución o existe espacio en las facilidades existentes.

RESPUESTA 152

Referirse a RESPUESTA 144

PREGUNTA 153

Por favor confirmar si existe espacio en el sistema porta cables y ductos existentes en las plataformas o se deberá considerar todo un sistema nuevo.

RESPUESTA 153

En los tramos donde se disponga del espacio suficiente para instalación de nuevos cables se emplearán las canalizaciones existentes, caso contrario de debe considerar como parte del presente alcance el sistema de canalizaciones nuevas (ductos/bandejas) para instalación de los cables, para ambos casos se debe tener presente el porcentaje de llenado permitido en canalizaciones.

PREGUNTA 154

Por favor confirmar si requiere considerar filosofía de operación y procedimientos de energización nuevos.

RESPUESTA 154

Confirmado, para los equipos nuevos se debe elaborar el procedimiento de energización.

Revisar el alcance de Facilidades Eléctricas de las Bases.

INSTRUMENTACION Y CONTROL

PREGUNTA 155

Confirmar que EPPEC cuenta con todas las licencias y software Rockwell para la programación de los controladores, elaboración de pantallas HMI y visualización de las HMI en las estaciones Ishpingo A, B y CPT y que no se requiere por parte de la contratista ningún suministro de licencias y software para este proyecto.

RESPUESTA 155

Confirmado. No se requiere por parte de la contratista suministro de licencias y software Rockwell a nombre de EP Petroecuador para programación, ver página 136 de los TDR, adicional considerar lo solicitado en la página 188 de las Bases "Equipo III Comisionado Obras Instrumentación y Control", como responsabilidad para el programador de PLC.

PREGUNTA 156

Confirmar que no es parte del suministro de la contratista, la entrega de ningún panel de control RIO y TOAS y racks de comunicación, es decir que todos los paneles de control son existentes o entregados por EPP.

RESPUESTA 156

Confirmado, acorde a lo indicado en las Bases sección 1.3 "Facilidades De Instrumentación, Control Y Comunicaciones".

PREGUNTA 157

Confirmar que no es parte del alcance, nada relacionado a actualización o ampliación del sistema de detección de fugas LDS en Ishpingo B.

RESPUESTA 157

Confirmado, todos los trabajos serán realizados en ISHA.

PREGUNTA 158

Qué software son los que requiere la estación de monitoreo para medidor multifásico y TOAS? ¿Es responsabilidad de la contratista la adquisición de las licencias del software en caso de ser necesario o provee EPP?

RESPUESTA 158

EP Petroecuador posee los software para el monitoreo del medidor multifásico, y los software para monitoreo de las variables de pozo, no se requiere suministro de licencia por parte de la contratista.

PREGUNTA 159

¿Qué software son los que requiere la estación de monitoreo para medidor de datos de nuevos pozos? Es responsabilidad de la contratista la adquisición de las licencias del software en caso de ser necesario o provee EPP

RESPUESTA 159

Referirse a RESPUESTA 158

PREGUNTA 160

Clarificar que cuál será la composición del gas que se debe usar como parte del kit de calibración para pruebas de detectores de gas del sistema de F&G.

RESPUESTA 160

Acorde a las Hoja de datos enviadas como parte del Adjunto A-2, en la carpeta 2. "Ing. Ref Plataforma" los detectores de gas son calibrados con gas Metano.

PREGUNTA 161

Confirmar que solo se requiere kit de alineación de detectores de fuego (laser) y que no se requiere ni solicitara pruebas con emisor UV/IR para los detectores de fuego.

RESPUESTA 161

La contratista debe realizar la alineación y pruebas de los detectores de fuego, acorde al tipo de instrumentos a instalarse, como referencia ver las hojas de datos enviadas como parte del Adjunto A-2 en la carpeta 2. "Ing. Ref Plataforma".

PREGUNTA 162

Confirmar que el skid de manifold SK-A431000B2 provisto por EPPEC tendrá incluido las JB's, instrumentación asociada y todas sus conexiones desde los instrumentos hasta las JB's del skid.

RESPUESTA 162

Confirmado

PREGUNTA 163

FAVOR ESPECIFICAR QUE PÓZOS EN ISHA SERAN CONVERIDOS EN DUALES, CON EL FIN DE DETERMINAR DISTANCIAS

RESPUESTA 163

Referirse a RESPUESTA 06

PREGUNTA 164

FAVOR INDICAR EL STATUS QUE SE ENCUENTRAN LOS SIGUIENTES EQUIPOS, ASI MISMO SU UBICACIÓN DE BODEGA. SWG-A43002E/F/G/H

RESPUESTA 164

Equipos nuevos serán entregados en bodegas ZEMI del Bloque 43.

PREGUNTA 165

INDICAR SI SE TIENE UN CRONOGRAMA VALIDADO PARA EL INGRESO DE LOS VENDOR DE LOS EQUIPOS. SWG-A43002E/F/G/H.

RESPUESTA 165

El ingreso de los vendors para los servicios en campo debe ser coordinado de acuerdo con el avance de las facilidades en sitio a cargo de la Contratista. Se debe gestionar el ingreso del personal técnico del vendor con al menos 30 días de anticipación.

PREGUNTA 166

FAVOR INDICAR EL STATUS QUE SE ENCUNTRAN LOS SIGUIENTES EQUIPOS, ASI MISMO SU UBICACIÓN DE BODEGA. XFM-A43901A/B.

RESPUESTA 166

Equipos nuevos serán entregados en bodegas ZEMI del Bloque 43.

PREGUNTA 167

INDICAR SI SE TIENE UN CRONOGRAMA VALIDAADO PARA EL INGRESO DE LOS VENDOR DE LOS EQUIPOS. XFM-A43901A/B

RESPUESTA 167

El ingreso de los vendors para los servicios en campo debe ser coordinado de acuerdo al avance de las facilidades en sitio a cargo de la Contratista.

Se debe gestionar el ingreso del personal técnico del vendor con al menos 30 días de anticipación.

PREGUNTA 168

FAVOR ACLARAR SI ES ALCANCE DE LA CONTRATISTA DAR ALIMENTACION, HOSPEDAJE, EQUIPOS, HERRAMIENTAS Y TECNICOS PARA LOS VENDOR DE LOS EQUIPOS DE SUPERFICIE DE LAS 14 BOMBAS EN ISHA.

RESPUESTA 168

Referirse a RESPUESTA 62

PREGUNTA 169

FAVOR INDICAR SI LOS EQUIPOS DE SUPERFICIE (14 VSD, SDT, SUT) Y 14 VB SE ENCUENTRAN EN BODEGA DEL BLOQUE 43

RESPUESTA 169

Confirmado

PREGUNTA 170

FAVOR INDICAR SI LOS EQUIPOS Y ELEMENTOS PARA EL SISTEMA DE UPS 208/120 VAC, ES PROVISION DE EP PETROECUADOR

RESPUESTA 170

Confirmado

PREGUNTA 171

FAVOR INDICAR SI LOS CABLES DE MEDIA TENSION SERAN LIBERADOS CON HI-POT Y VLF

RESPUESTA 171

HIPOT

PREGUNTA 172

INDICAR SI PARA EL MONTAJE DE VARIADORES Y TRANSFORMADORES SE CUENTA CON LA AYUDA DE LA GRUA POR PARTE DE EP PETROECUADOR

RESPUESTA 172

Los equipos necesarios para el montaje de los variadores y transformadores es responsabilidad de la Contratista.

PREGUNTA 173

INDICAR EL TIPO DE PUNTA TERMINAL QUE SE DEBE REALIZAR PARA CABLE DE 13.8 KV QUE INGRESAN A LOSSWG-A43001, SWG-A43002 E/F/G/H, Y SWG-A43002A/B/C/D

RESPUESTA 173

Puntas terminales de medio voltaje termocontraíbles y botas trifurcación termocontraíbles (kit de modificación).

PREGUNTA 174

FAVOR ENVIAR PLANOS DE OS TABLEROS DONDE LA CONTRATISTA DEBE PROVEER E INSTALAR PROTECCIONES (BEAKER), ESTO CON EL FIN DE PODER DMENSIONAR.

RESPUESTA 174

La información de los equipos eléctricos (MCC, Switchboard, tableros, etc.) se encuentra en los Adjuntos A2. En la fase de ingeniería de detalle se determinará los elementos que de ser necesario deben ser incluidos para alimentación de nuevas cargas.

PREGUNTA 175

FAVOR ENVIAR PLANOS DE LOS TABLEROS DONDE LA CONTRATISTA DEBE PROVEER E INSTALAR PROTECCIONES (BEAKER), ESTO CON EL FIN DE PODER DIMENSIONAR.

RESPUESTA 175

Referirse a RESPUESTA 174.

PREGUNTA 176

FAVOR ENVIAR HOJA DE DATOS U HOJA TECNICA DE LA BOMBA SUMIDERO CON EL FIN DE PODER PARAMETRIZAR EL TABLERO ARRANCADOR

RESPUESTA 176

Referirse a RESPUESTA 03 y 10

PREGUNTA 177

FAVOR ENVIAR PLANOS DE LOS SWITCHGEAR PARA PODER DIEMNSIONAR LAS TAPAS O CAJAS PASAMURO PARA EL INGRESO DE CABLES

RESPUESTA 177

Se adjunta información provisional de referencia de los PCR's nuevos que serán entregados por EP Petroecuador.

- B43ITT324-ISHA-71-001-D
- B43ITT324-ISHA-76-002-0
- B43ITT324-ISHA-79-001-C

PREGUNTA 178

FAVOR INDICAR LOS POZOS QUE SE CONVERTIRAN A DUALES EN ISHB, ESTO CON EL FIN DE DIMENSIONAR SITANCIA DE CABLES.

RESPUESTA 178

Referirse a RESPUESTA 06

PREGUNTA 179

FAVOR INDICAR SI SE PUEDE COMPARTIR LOS RECURSOS ADMINISTRATIVOS (SUPERVISORES, SSA, MÉDICO, AMBULANCIAS) PARA LA EJECUCIÓN EN LAS DOS PLATAFORMAS.

RESPUESTA 179

Si son actividades en simultaneo cada actividad debe tener sus propios recursos, considerar que actividades que se generen en los permisos de trabajo en su mayor parte requerirá que la supervisión y SSA se encuentre de manera permanente. En el tema médico y ambulancia el MEDEVAC y como responderán a una emergencia es de responsabilidad de la Contratista, dependerá mucho de la comunicación que se mantenga por parte de la contratista considerando que en el área no existe telefonía satelital.

PREGUNTA 180

FAVOR INDICAR SI SE REQUIERE MONITOREO AMBIENTAL TRIMESTRAL DURANTE LA VIGENCIA DEL CONTRATO.

RESPUESTA 180

Afirmativo. La CONTRATISTA deberá cumplir con la Licencia Ambiental que está vigente para el campo Ishpingo Norte.

PREGUNTA 181

FAVOR INDICAR SI SE DEBE REALIZAR ANÁLISIS DE AGUA SEMANAL EN EL CAMPAMENTO DE LA CONTRATISTA.

RESPUESTA 181

Afirmativo

PREGUNTA 182

FAVOR INDICAR SI SE CUENTA CON ESPACIO FÍSICO PARA EL CAMPAMENTO DE LA CONTRATISTA DENTRO DE LAS INSTALACIONES DE PEC, SI EXISTE ESPACIO INDICAR DONDE SE PODRÍA REALIZAR EL CAMPAMENTO.

RESPUESTA 182

Se asignará un área dentro de las plataformas en Tambococha.

PREGUNTA 183

FAVOR INDICAR SI ES NECESARIO RELACIONAR COMUNITARIO.

RESPUESTA 183

Afirmativo.

PREGUNTA 184

FAVOR INDICAR SI SE DEBERÁ REALIZAR TRABAJOS JUNTO CON OTRAS EMPRESAS EN LAS PLATAFORMAS ISHP A Y ISHP B.

RESPUESTA 184

Afirmativo

PREGUNTA 185

FAVOR SE SOLICITA UNA AMPLIACIÓN DE 30 DÍAS PARA LA PRESENTACIÓN DE LA OFERTA.

RESPUESTA 185

Referirse a RESPUESTA 65.

PREGUNTA 186

FAVOR INDICAR SI SE DEBE ENTREGAR CAMIONETAS A LA FISCALIZACIÓN DEL PROYECTO (SE SOLICITA INDICAR LA CANTIDAD Y EL TIEMPO.)

RESPUESTA 186

Referirse a RESPUESTAS 53 y 54.

PREGUNTA 187

Por favor confirmar para la ejecución del desmontaje de las líneas temporales tanto en ISHPINGO A como en ISHPINGO B, EPPEC entregará las líneas drenadas y venteadas para realizar los trabajos inherentes a esta actividad.

RESPUESTA 187

Para la ejecución de las actividades es responsabilidad de la Contratista a su costo los trabajos de venteos, drenajes, corte, soldadura, cubetos provisionales, limpieza y demás actividades requeridas para la ejecución de las actividades

PREGUNTA 188

Por favor confirmar si se dispone de la información AS BUILT (modelo 3D) en formato editable de las plataformas ISHPINGO A y B.

RESPUESTA 188

Negativo, no se dispone de la información solicitada.

PREGUNTA 189

Por favor confirmar en que bodega de EPPEC se deberá entregar las líneas temporales que sean desmontadas tanto de la plataforma ISHPINGO A como de la plataforma ISHPINGO B.

RESPUESTA 189

Se entregará mediante acta a GDP el custodio final.

PREGUNTA 190

Por favor confirmar si se requiere algún tipo de cubeto o cimentación en ISHPINGO A para el montaje del mezclador estático MX-A43400B.

RESPUESTA 190

Negativo, Es requerido de toda la soportería necesaria para su instalación.

PREGUNTA 191

Por favor confirmar en el plot plan la ubicación en ISHPINGO A del mezclador estático MX-A43400B.

RESPUESTA 191

La ubicación del mezclador estático MX-A43400B será determinado durante el desarrollo de la ingeniería de detalle.

PREGUNTA 192

Por favor confirmar si los drenajes cerrados de los equipos que corresponden a la FASE II en Ishpingo A, se conectarán al colector que se debe construir para el nuevo sumidero T-A43771A

RESPUESTA 192

Confirmado, de acuerdo a lo establecido en los diagramas P&ID's suministrados en el Adjunto A-2 durante la invitación del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 193

Por favor confirmar si para el personal solicitado se debe enviar dos hojas de vida y respaldos por cargo o solamente sería una por perfil.

RESPUESTA 193

Para las posiciones de campo son requeridas dos (2) hojas de vida por cada posición. Favor referirse a lo expresamente indicado en la Matriz de Evaluación Técnica del presente Concurso de Ofertas.

PREGUNTA 194

Por favor confirmar si toda la instrumentación asociada al SK-A43100B2 será entregada por EP PETROECUADOR junto con el skid.

RESPUESTA 194

Confirmado. Ver sección 1.1. "Manifold de Producción" Página 122 de las Bases.

PREGUNTA 195

Por favor confirmar si todos los accesorios y equipos internos asociados al TOAS-A43001 serán entregados por EP PETROECUADOR junto con este tablero.

RESPUESTA 195

Referirse a RESPUESTA 85

PREGUNTA 196

Por favor confirmar si todos los accesorios y equipos internos asociados al COMM-A43003 serán entregados por EP PETROECUADOR junto con este tablero.

RESPUESTA 196

Confirmado

PREGUNTA 197

Por favor confirmar si los trabajos en las dos plataformas se los puede realizar de manera paralela o se debe considerar terminar una plataforma para iniciar con la siguiente.

RESPUESTA 197

Afirmativo paralelamente y de acuerdo a un cronograma en caso de requerir la contratista y que también no interrumpa los trabajos de las demás empresas que estarán trabajando en el área, deberá ser coordinado con las mismas y fiscalización.

PREGUNTA 198

Por favor confirmar que variables son la que se debe considerar o en que casos exclusivamente para la calibración de los instrumentos en un laboratorio SAE y registrado en la ARCERNR.

RESPUESTA 198

Referirse a lo indicado en el anexo Nro. 1 "Objeto del Contrato", sección 1.3.3 "Instrumentación" de las Bases.

PREGUNTA 199

Por favor confirmar cuál es exactamente el alcance en cuanto al sistema de detección de fugas, qué se debe proveer?

RESPUESTA 199

Revisar anexo Nro. 1 "Objeto del Contrato", sección 1.5 "Sistema de detección de fugas LDS", adicional lo indicado en el Adjunto A-11, página 361 de las Bases donde se indica que debe proveer.

PREGUNTA 200

Confirmar el diámetro de la tubería que será entregada para el pilotaje de los cuartos eléctricos, en Ishpingo A.

RESPUESTA 200

EP PETROECUADOR no entregará tubería para el pilotaje de los cuartos eléctricos en ISHA. Referirse a la RESPUESTA 25.

PREGUNTA 201

Confirmar si el diseño estructural del tanque sumidero forma parte del alcance del proyecto, o en su defecto enviar el plano estructural del mismo, en Ishpingo A.

RESPUESTA 201

Confirmado, el diseño es parte del alcance del proyecto a cargo de la contratista.

PREGUNTA 202

Indicar el diámetro de los pilotes existentes para los equipos de procesos e Ishpingo A.

RESPUESTA 202

Pilotes de diámetros: 14", 7", 5 ½".

PREGUNTA 203

Confirmar si el pilotaje de los postes de iluminación forma parte del alcance del proyecto en Ishpingo A. Indicar el diámetro de la tubería que será provista por Petroecuador.

RESPUESTA 203

Confirmado. El diámetro de la tubería para el hincado de pilotes de los postes de iluminación, es de 5 ½".

PREGUNTA 204

Indicar el diámetro de los pilotes existentes para los equipos de procesos e Ishpingo B.

RESPUESTA 204

Pilotes de diámetros: 14", 7", 5 ½".

PREGUNTA 205

Confirmar el diámetro de la tubería que será entregada para el pilotaje de los cuartos eléctricos, en Ishpingo B.

RESPUESTA 205

Referirse a RESPUESTA 25.

PREGUNTA 206

Confirmar si el pilotaje de los postes de iluminación forma parte del alcance del proyecto en Ishpingo B. Indicar el diámetro de la tubería que será provista por Petroecuador.

RESPUESTA 206

Confirmado. El diámetro de la tubería para el hincado de pilotes de los postes de iluminación, es de 5 ½".

PREGUNTA 207

De acuerdo a los términos licitatorios se requiere una análisis CFD para el diseño de un mezclador, por favor confirmar cuántos y cuáles casos deben ser considerados.

RESPUESTA 207

Se requiere 3 casos de análisis, máximo fluido, máximo caudal de crudo, y mínimo BSW. La información detallada se enviará posteriormente. Ver Respuesta pregunta 5

PREGUNTA 208

Por favor confirmar que EPP entregará todos los análisis fisicoquímicos, así como PVTs, curvas de viscosidad versus temperatura, requeridos para el diseño por medio de simulación fluidodinámica computacional de un mezclador.

RESPUESTA 208

Por favor referirse a RESPUESTA 05. Además se puede enviar los PVTs disponibles del campo ISH.

PREGUNTA 209

Por favor confirmar que todos los PIDs de las facilidades existentes son AS BUILT, y que serán entregados en formato editable al ganador del proceso licitatorio.

RESPUESTA 209

Serán entregados en formato editable, la información precontractual no es AS BUILT debido a que existen proyectos en ambas plataformas al momento en ejecución. De ser posible al terminar dichos proyectos se podrá proporcionar los planos AS BUILT.

PREGUNTA 210

Por favor confirmar que todos los tags de equipos e instrumentos mostrados en los PIDs son definitivos.

RESPUESTA 210

Afirmativo

PREGUNTA 211

De acuerdo a los Términos de referencia (Lineamientos generales de los trabajos por disciplina), se indica que el área Procesos deberá elaborar las memorias de cálculo y estudios relacionados con los sistemas del contrato. Se requiere se especifique éste alcance ya que de acuerdo a los PIDs todos los sistemas y líneas se encuentran ya definidos y el listado de entregables o refleja ningún pedido de documentación al respecto. Cuáles son las memorias de cálculo y estudios de procesos que deben ser desarrolladas

RESPUESTA 211

Se refiere, pero no se limita a:
Informe CFD para el diseño del mezclador.
Informe de Análisis HAZOP

PREGUNTA 212

Por favor confirmar que el mezclador a ser diseñado y provisto es el MX-A43400B.

RESPUESTA 212

Confirmado. Referirse a RESPUESTA 95

PREGUNTA 213

Por favor confirmar que el mezclador MX-A43400A, no es parte del alcance de éste TDR en diseño, provisión y montaje.

RESPUESTA 213

Confirmado. Referirse a RESPUESTA 107

PREGUNTA 214

Favor confirmar si EP PETROECUADOR suministrará los equipos de superficie (Step Down Transformers, Variable Speed Driver, Step Up Transformers, Vent Boxes, Bobinas de choque) para los 5 pozos.

RESPUESTA 214

Confirmado

PREGUNTA 215

Favor confirmar que Petroecuador entregará el aceite para los transformadores de XFM-A43901A/B.

RESPUESTA 215

Confirmado

PREGUNTA 216

Confirmar si los equipos que entregará Petroecuador se encuentran en óptimas condiciones operativas y no se necesitará hacer ningún tipo de mantenimiento o reparaciones, en caso de existir equipos que necesiten mantenimiento o reparación, se solicita que Petroecuador entregue un listado de partes, piezas y actividades a ser realizadas.

RESPUESTA 216

Confirmado

La Contratista es responsable del manejo de los equipos y materiales entregados desde el egreso de bodega. En el caso de que los instrumentos y materiales de instrumentación, presentarán un mal funcionamiento o daños, la Contratista debe generar un reporte de vigilancia donde se evidencie el defecto de fábrica hallado, el reporte deberá ser aprobado por personal de EP Petroecuador; si el incorrecto funcionamiento es debido a un mal manejo, almacenamiento, conexión y/o instalación (sin seguir las recomendaciones del fabricante y buenas prácticas), la Contratista asumirá el costo del equipo.

PREGUNTA 217

Confirmar que en la etapa de comisionado y puesta en marcha, Petroecuador coordinará y costeará los gastos correspondientes al traslado, alimentación y hospedaje de los proveedores de los equipos a ser entregados por Petroecuador.

RESPUESTA 217

Referirse a la RESPUESTA 62.

PREGUNTA 218

Favor confirmar que Petroecuador entregará los estudios de resistividad eléctrica de las plataformas.

RESPUESTA 218

Referirse a RESPUESTA 148

PREGUNTA 219

Favor indicar si los tableros arrancadores de la bomba de sumidero pueden ser de fabricación nacional.

RESPUESTA 219

Confirmado, siempre y cuando cumplan con los parámetros técnicos que se indican en las especificaciones de EP Petroecuador.

PREGUNTA 220

Favor indicar si será responsabilidad de la contratista la desconexión y desmontaje del módulo TX1-A43901 (13.8 – 0.48 kV).

RESPUESTA 220

Confirmado

PREGUNTA 221

Confirmar que los ductos soterrados disponen de capacidad para los nuevos cables eléctricos.

RESPUESTA 221

Referirse a RESPUESTA 153

PREGUNTA 222

Confirmar donde se entregará la tubería requerida para pilotaje, construcción de guardavías y marcos H.

RESPUESTA 222

En el Bloque 43, bodegas ZEMI.

PREGUNTA 223

Confirmar que EP PETROECUADOR entregará toda la tubería necesaria para los trabajos a ejecutarse.

RESPUESTA 223

EP PETROECUADOR entregará tubería; de acuerdo al ADJUNTO A-10.

Adicional EP PETROECUADOR suministrará la siguiente tubería:

FT	780	0000116777-1	PIPE, LINE, 4IN, SCH 80, BE,DRL,SCH-80,CS ASTM A106,GR B,BE, SMLS,EXTERNAL COATING 30 MILLS 3M SK-6233 OR 30 COMB. MILLS OF DUPONT NG7-2501 PLUS 7-2504, OR AKZONOBEL FBE:12-16 MILS R-726 GLD 16-24 MILS R-641 DIMENSIONS PER ANSI/ASME B36-10	La cantidad mostrada es referencial, EP PETROECUADOR suministrará toda la tubería requerida para facilidades enterradas del proyecto, de acuerdo al desarrollo de la ingeniería de detalle de ISHA e ISHB.
----	-----	--------------	---	--

FT	600	0000039598-1	PIPE, LINE, 4IN DIAM, SCH 80, CS ASTM A106 GR B OR API 5L GR B, BE , SMLS	La cantidad mostrada es referencial, EP PETROECUADOR suministrará toda la tubería requerida para facilidades aéreas del proyecto, de acuerdo al desarrollo de la ingeniería de detalle de ISHA e ISHB.
----	-----	--------------	---	--

PREGUNTA 224

Confirmar si de lo indicado en los términos de referencia ADJUNTO A-10 LISTADO DE EQUIPOS Y MATERIALES PROVISTOS POR EP PETROECUADOR, todo el pilotaje se debe realizar con los tubos entregados por EP PETROECUADOR y serán únicamente en medidas de 5 ½"

RESPUESTA 224

Para elementos menores se podrá proponer con tubería de 5 ½". Para equipos mayores como los PCR; es responsabilidad de la CONTRATISTA la provisión de tubería para hincado de pilotes con diámetros iguales o mayores a 10".

PREGUNTA 225

En el plano de la cimentación de los transformadores se indica que serán con pilotes de 10", mas en el ADJUNTO A-10 LISTADO DE EQUIPOS Y MATERIALES PROVISTOS POR EP PETROECUADOR de los TDR, se indica que únicamente se entregarán pilotes de 5 ½", confirmar que la ingeniería se realizara con pilotes de 5 ½"

RESPUESTA 225

Para la cimentación de los transformadores; es responsabilidad de la CONTRATISTA la provisión de tubería para hincado de pilotes con diámetros iguales o mayores a 10".

PREGUNTA 226

En el plano de BARANDAS DE PROTECCIÓN VEHICULAR se indica que será necesario la utilización de tubo de acero de 3 ½", mas en el ADJUNTO A-10 LISTADO DE EQUIPOS Y MATERIALES PROVISTOS POR EP PETROECUADOR de los TDR, se indica que únicamente se entregarán tubos de 5 ½", confirmar si es parte de la provisión de la contratista el material faltante.

RESPUESTA 226

EP PETROECUADOR proveerá la tubería de acero de diámetro de 3 ½", que sea necesaria para la construcción de las barandas de protección vehicular.

PREGUNTA 227

Confirmar que no es parte del alcance la realización de trabajos en el patín del Taladro.

RESPUESTA 227

Para los trabajos de instalación de las facilidades para pozos duales, la contratista debe considerar todos los trabajos necesarios (excavaciones, tendido de tuberías, otros) que incluye el área de los patines.

PREGUNTA 228

Remitir plano referencial de las casetas para extintores de 125 lbs.

RESPUESTA 228

Se adjunta plano B43ITT312-ISHB-34-037-0 como referencia.

PREGUNTA 229

Remitir plano de finish grading actual de la plataforma para la reconfiguración de la misma.

RESPUESTA 229

Referirse a RESPUESTA 116.

PREGUNTA 230

Para el mixer MX-A434400A existente, favor enviar la hoja del equipo para poder evaluar del aislamiento térmico.

RESPUESTA 230

La dimensión del mixer MX-A434400A existente es de 12 pulgadas de diámetro por aproximadamente 2 metros de largo con extremos bridados.

PREGUNTA 231

Favor confirmar que únicamente forma parte del alcance un mixer nuevo "STATIC MIXER MX-A43400B, 12"X4" ANSI 600#, CON RECUBRIMIENTO EXTERNO Y AISLAMIENTO TÉRMICO".

RESPUESTA 231

Referirse a RESPUESTA 95

PREGUNTA 232

Para el MIXER MX-A43400B, favor enviar hojas de datos.

RESPUESTA 232

Referirse a RESPUESTA 95

PREGUNTA 233

Para el MIXER MX-A43400B, favor indicar los siguientes datos.

- Tipo de mixer
- Condiciones de operación
- Condiciones de diseño
- Capacidad del Mixer
- Differential Pressure

RESPUESTA 233

- Tipo de mixer: Estático
- Condiciones de operación: 440 psig @ 200 F
- Condiciones de diseño: Ver respuesta pregunta 5
- Capacidad del Mixer: 120000 BFPD
- Differential Pressure: 5 psig

PREGUNTA 234

¿Confirmar si se encuentra instalado un PSH por pozo, en los 6 pozos existentes?

RESPUESTA 234

Confirmado, referirse al P&ID B43ITT304-ISHA-01-001-03-1 parte del adjunto A-2.

PREGUNTA 235

¿Confirmar si la conexión entre variadores es alcance de la contratista?

RESPUESTA 235

Confirmado

PREGUNTA 236

Favor confirmar la cantidad de pozos simples que hay que convertir en duales en la plataforma Ishpingo A

RESPUESTA 236

Por favor referirse a los diagramas P&ID's y el alcance establecido en el objeto del contrato del presente concurso de ofertas.

Referirse a RESPUESTA 88.

PREGUNTA 237

Favor confirmar la cantidad de pozos simples que hay que convertir en duales en la plataforma Ishpingo B

RESPUESTA 237

Por favor referirse a los diagramas P&ID's y el alcance establecido en el objeto del contrato del presente concurso de ofertas.

Referirse a RESPUESTA 110.

PREGUNTA 238

Favor confirmar que se utilizarán las líneas existente de los pozos simples y se deberá incrementar una línea de flujo adicional para convertir los pozos en duales, tanto en la Plataforma Ishpingo A como Ishpingo B.

RESPUESTA 238

Afirmativo, Se usarán las líneas de flujo existente para más detalles por favor referirse a los diagramas P&ID's y el alcance establecido en el objeto del contrato del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 239

Favor confirmar si se debe realizar pruebas de integridad mecánica en las líneas de flujo existentes de los pozos simples a ser convertidos en pozos duales, tanto para la Plataforma Ishpingo A e Ishpingo B.

RESPUESTA 239

No se requiere pruebas de integridad de las líneas existentes de los pozos simples, teniendo en cuenta que son facilidades instaladas recientemente.

PREGUNTA 240

Favor confirmar que el manifold SK-A43100B2 será entregado con todos sus componentes instalados y la contratista adjudicada no debe realizar ningún montaje ON-SKID del equipo entregado por EP PETROECUADOR.

RESPUESTA 240

El manifold será entregado armado totalmente para que la contratista realice las actividades estipuladas en el alcance del contrato del presente concurso de ofertas.

PREGUNTA 241

Favor confirmar que para el precomisionado, comisionado y puesta en marcha de los equipos entregados por EP PETROECUADOR se los realizará con los vendedores de los mismos y no con el personal de la contratista adjudicada.

RESPUESTA 241

Para el caso del manifold de producción el VENDOR dará asistencia en la fase de comisionado y asistencia para la puesta en marcha, la contratista deberá con todos los recursos para la ejecución de todas las actividades inherentes para la puesta en operación del equipo.

El comisionado de los equipos eléctricos nuevos que entrega EP Petroecuador será realizado por cada vendedor, siendo responsabilidad de la Contratista brindar la asistencia con personal técnico y herramientas a los técnicos de los vendedores que ejecutarán los servicios en campo.

Los vendedores de los equipos paquete entregados por EP Petroecuador darán la asistencia técnica en campo para el pre-comisionado, comisionado y la puesta en marcha de los instrumentos, los Skid instalados en campo son responsabilidad de la contratista acorde a lo indicado en las Bases.

PREGUNTA 242

Favor confirmar/esclarecer el alcance de instrumentación y control del proyecto, en los TDRs muestra alcances dentro de Facilidades de Proceso y después hay un alcance de Facilidades de Instrumentación y Control, también las facilidades de comunicaciones tienen un componente de instrumentación, Scada eléctrico, sistema LDS, e identificación de cables también refieren a esta área, esta estructura está bastante confusa, por favor de ser posible ordenarla y enviar este alcance.

RESPUESTA 242

Favor referirse a lo indicado en el anexo Nro. 1 "Objeto del Contrato", y revisar la información entregada en los adjuntos A-2, adjunto A-10, Adjunto-11.

COMISIÓN DE EVALUACIÓN:

Jose David Pachacama Guallichico
Presidente de la Comisión de Evaluación

Carlos Patricio Gudiño Pabón
Delegado del Área Usuaria

Daniel Benjamín Valarezo Peña
Profesional afín de la Contratación

Edwin Roberto Carrillo Cazar
Delegado Financiero

Johanna Paola Fabara Dávila
Delegado de Procuraduría
Con voz pero sin voto