	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

ANEXO I

RESPUESTA A LAS CONSULTAS REALIZADAS A LAS CONDICIONES TÉCNICAS JTEO-015-2019 "SERVICIO DE INSTALACIÓN DE DIECINUEVE (19) VÁLVULAS DE BLOQUEO AUTOMÁTICO EN EL ORN, TRAMO I Y TRAMO II DEL OLEODUCTO NORPERUANO"

Postor 1:

- Con relación al apéndice 2 punto 2.4, Hospedaje, alimentación, transporte y facilidades para el personal Contratista y Petroperú
Solicitamos confirmar si el transporte para personal de Petroperú, considera solamente el ingreso al campamento y su regreso para salida de descanso.

Respuesta:

El transporte, así como el hospedaje, alimentación y demás facilidades para las 02 personas de Petroperú es durante todo el plazo de ejecución del servicio: 210 días calendario.

- Con relación al apéndice 2, punto 2.8, Construcción de 6 cimentaciones y 13 estructuras de pilotaje para las 19 válvulas de bloqueo y 15 postes para paneles solares
Consultamos si Petroperú suministrará La tubería para fabricación de los postes, paneles solares y accesorios para su instalación, de ser así indicar la ubicación del material

Respuesta:

No, Petroperú no suministrará la tubería. En el numeral 18 de las Condiciones Técnicas se detallan los materiales y equipos que suministrará Petroperú.

- Consultamos si Petroperú ha considerado la posibilidad de adelanto contra presentación de Carta Fianza

Respuesta:

Petroperú a solicitud del PROVEEDOR podrá otorgar un adelanto hasta un máximo de treinta por ciento (30%) del monto contractual.

- Considerando a las Comunidades existentes en las diferentes zonas de trabajo y periodos lluviosos extremos que podrían ocasionar la paralización de los servicios, mediante la cual la contratista es responsable de seguir cumpliendo con sus obligaciones laborales con el personal de servicio, Sugerimos considerar en el apéndice 5, una partida que pueda cubrir estos gastos que son ajenos a la contratista para el normal desarrollo del servicio.

Respuesta:

No se incluirá partida por paralizaciones por factores climáticos, de ser el caso éstos se registrarán en el cuaderno de servicio para su evaluación y de corresponder su aprobación y posterior ampliación de plazo.

Postor 2:

- Se solicita enviar el formato de la propuesta en editable (EXCEL).

Respuesta:

El formato no se envía en versión editable. El formato se encuentra en el Apéndice 5.

- En el punto 8.1 EMPRESA, se indica que el postor debe tener 30'000,000.00 de soles en proyectos de reparaciones de ductos de diámetros 16" en adelante e instalación de válvulas, aclarar si este monto equivaldría a proyectos sólo de tuberías y válvulas o si se refiere también a proyectos que como parte de su alcance haya tenido este tipo de actividades.

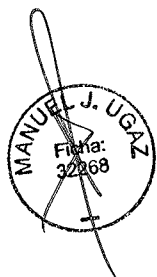
Respuesta:


Se aceptará experiencia de:

Proyectos o servicios de mantenimiento de ductos para transporte de hidrocarburos, que incluyan instalación de válvulas y/o reparaciones de ductos de diámetros iguales o mayores a 16" Φ.

Que formen parte de un servicio mayor, siempre y cuando éste es descrito y tenga el monto correspondiente, en los documentos sustentatorios.

- En el punto 8.2.1 Ingeniero Residente se indica que éste debe cumplir como mínimo 10 años de experiencia en trabajos en oleoductos, se solicita bajar el número de años a la



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

mitad, puesto que al ser 3 profesionales con el mismo perfil para el trabajo se estaría complicando la búsqueda de éstos e indicando que, la mayoría de profesionales de esta rama tienen trabajos en distintos tipos de equipos en el rubro.

Respuesta:

Se modificará el numeral 8.2.1, a:

Profesional en Ingeniería en la especialidad de Mecánica, Mecánica-Eléctrica o Civil, debidamente acreditado con copia simple de Título, debe ser colegiado con certificado de habilidad vigente (presentar copia de la Habilidad), experiencia no menor a cinco (5) años en supervisión de mantenimiento de oleoductos y/o jefe de proyecto de construcción oleoductos y/o gasoductos y/o trabajos en instalaciones petroleras, en empresas del sector hidrocarburo.

8. Indicar si el Inspector de Soldadura puede ser un técnico con el nivel indicado de certificación en Ensayos No Destructivos.

Respuesta:

Se modificará el numeral 8.2.1 a:

Profesional técnico o titulado en Ingeniería Mecánico, Mecánico Eléctrico, Químico, Civil, Industrial, u otra profesión afín, **CERTIFICADO Y HABILITADO** para labores de inspección de uniones soldadas en procesos de soldadura.

Para el caso de ingeniero deberá ser colegiado, para ambos casos (técnico e ingeniero) deberá estar certificado en ensayos no destructivos NDT nivel 2, en partículas magnéticas, medición de espesores con equipo de ultrasonido y **aplicación de placas radiográficas** con experiencia no menor a cinco (05) años en supervisión y/o inspección de mantenimiento en empresas del sector hidrocarburo y/o minería.

9. En el punto 14.1 FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO se indica que se emitirá una valorización por cada Válvula Instalada y Probada, solicitamos reconsiderar esta afirmación, puesto que se tienen trabajos importantes previos a la instalación de las válvulas como la construcción de campamentos y helipuertos que necesitan ser valorizados por el nivel de inversión que se requiere para ejecutarlos.

Respuesta:

No existe el punto 14.1 se entiende que se hace referencia al numeral 14. Se modificará el numeral 14 FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO, PETROPERÚ ejecutará el pago mediante **valorizaciones mensuales por trabajo realmente ejecutado**. Para tal efecto el CONTRATISTA deberá presentar sustento de cada partida en el cual se detalle las actividades por cada tramo del ONP: ORN, TRAMO I, TRAMO II.

10. Se solicita enviar registro fotográfico de los Fitting a suministrar por PETROPERÚ con el fin de determinar el estado de éstos.

Respuesta:

Los Fittings están en etapa de fabricación, por ende, se entregarán en óptimas condiciones al CONTRATISTA que ejecute el servicio

11. Indicar si PETROPERÚ facilitará el uso de su helicóptero al CONTRATISTA o si éste deberá ser considerar el alquiler de su helicóptero si así lo considerara.

Respuesta:

Petroperú no brindará facilidades de helicóptero, el uso de los mismos está a cargo del CONTRATISTA, Petroperú brindará facilidades de helipuerto en Estación 7 y Estación 5 a solicitud del CONTRATISTA.

12. En el punto 2.1 se indica que el contratista deberá hacer un estudio de suelos para el caso del TRAMO II, sin embargo, en el formato de la propuesta económica no se aprecia dicho ítem, favor de agregarlo al formato.

Respuesta:


Se adicionará el ítem 2.02 Estudio de suelos para cimentación y pilotaje, en el formato del **APÉNDICE 5**.

13. Indicar si para los trabajos de Hot Tap y Line Stop PETROPERÚ tiene proveedores homologados para ejecutar dichas actividades.

Respuesta:

Petroperú no cuenta con proveedores homologados para el Hot Tap y Line Stop, EL CONTRATISTA debe contar con los equipos compatibles con la marca TD-



	<p align="center">GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA</p>	<p align="center">FECHA: 01.07.2019</p>
		<p align="center">REV. 0</p>

WILLIAMSON y personal certificado para esta actividad.

14. Se solicita enviar fichas técnicas o documentos detallados del sistema foto voltaico y para rayos

Respuesta:

La información del sistema fotovoltaico será entregada al CONTRATISTA que ejecute el servicio.

Postor 3:

15. ¿Cuáles son las comunidades de influencia locales y con quienes Petroperú tiene acuerdos?

Respuesta:

Esta información se proporcionará al CONTRATISTA que ejecutará el servicio. Gestión Social de PETROPERU participa en las conversaciones con las comunidades.

16. En el apéndice 9 – Procedimiento código Petroperú PA1-DES-014, sub título VI indica que el plazo de contratación de mano de obra local será no mayor a cuatro meses; pero en el “ADJUNTO N° 6 – Lineamientos de gestión social para contratistas-Petroperú” indica que el plazo de contratación de mano de obra local será no mayor a dos meses, confirmar cuál de los 2 documentos es el válido.

Respuesta:

La contratación de mano de obra local será bajo el Procedimiento código Petroperú PA1-GCGS-002 (este procedimiento reemplazará al PA1-DES-014), en el cual se indica que la contratación de mano de obra local debe ser temporal rotativo mensual.

17. Se solicita el envío de las “NORMAS Y ESTÁNDARES DE INGENIERÍA” que se detallan en el punto 3.1 de las condiciones técnicas.

Respuesta:

Esta información se proporcionará al CONTRATISTA que ejecutará el servicio.

18. Favor de confirmar que los equipos TDW que proporcionará Petroperú están con su respectivo mantenimiento al día.

Respuesta:

Se confirma que el único equipo que Petroperú pondrá a disposición del CONTRATISTA tiene su mantenimiento al día.

19. Se solicita que Petroperú otorgue un adelanto del 30% para inicios de los trabajos.

Respuesta:

Ver respuesta 3.

20. Se solicita envíen el costo del combustible Turbo A1.

Respuesta:

Considerar como precio referencial para el Turbo A1: 4.35 \$/gal

21. Con respecto a la caseta de control, se solicita el envío de:

- Las características de las casetas a proveer por WORTEC.
- Hoja técnica de los paneles solares
- Hoja técnica de la unidad de potencia hidráulica
- Hoja técnica del pararrayos

Respuesta:


- Características de las casetas: Ver respuesta 86
- Datos técnicos paneles solares: Ver respuesta 64
- La unidad de potencia hidráulica (HPU), será suministrada al CONTRATISTA que ejecute el servicio.
- El diseño e instalación del Pararrayo estará a cargo del CONTRATISTA

22. Favor de indicar que equipos o elementos irán al interior del cerco perimétrico.

Respuesta:

Caseta de Control, paneles solares, válvula manual existente y válvula de bloqueo automático.



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

23. ¿Es posible el traslado aéreo de las válvulas y actuadores mediante el uso de cargo nets (Chinguras)?

Respuesta:

Si, de conformidad con el numeral 2.5 del Apéndice 2 de las Condiciones Técnicas, EL CONTRATISTA es el responsable del traslado de las válvulas y actuadores hasta la ubicación final de cada válvula; en el caso de uso de cargo nets se recomienda revisar la caja que los contiene y de reforzarlo si es el caso para un traslado aéreo seguro.



24. Enviar los pesos y medidas de los cajones transportables, de cada una, de las válvulas.

Respuesta:

Las cajas donde se transportarán las válvulas se muestran en el Cuadro 1


Cuadro 1 Lista de medidas de las cajas que contienen a las válvulas con sus respectivos pesos

ITEM	Descripción	Peso(kg)	up right transport	laying transport	Válvula y actuador separado	Largo (cm)	Ancho (m)	Alto (m)
1	VÁLVULA ESD KM 55.1	2420	X			200	150	280
2	VÁLVULA ESD KM 55.7	2420	X			200	150	280
3	VÁLVULA ESD KM 96	2420	X			200	150	280
4	VÁLVULA ESD KM 97.402	2420	X			200	150	280
5	VÁLVULA ESD KM 97.417	2420	X			200	150	280
6	VÁLVULA ESD KM 166	2410	X			200	150	280
7	VÁLVULA ESD KM 226	2400	X			200	150	280
8	VÁLVULA ESD KM 229	2400	X			200	150	280
9	VÁLVULA ESD KM 39	6970		X	X	320	210	180
10	VÁLVULA ESD KM 75	6870		X	X	320	210	180
11	VÁLVULA ESD KM 240	6880		X	X	320	210	180
12	VÁLVULA ESD KM 265	6540		X	X	320	210	180
13	VÁLVULA ESD KM 266	3540		X	X	320	210	180
14	VÁLVULA ESD KM 359	17400	X			350	210	340
15	VÁLVULA ESD KM 469	17400	X			350	210	340
16	VÁLVULA ESD KM 535	16800	X			310	210	340
17	VÁLVULA ESD KM 623	17400	X			350	210	340
18	VÁLVULA ESD KM 661	20750			X	310	220	350
19	VÁLVULA ESD KM 708	17000			X	290	210	310

25. En el punto 2 "DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO" indica como parte del alcance "configuración del control local de las válvulas", por temas de garantía esta actividad lo debe de realizar el vendedor, CONFIRMAR.

Respuesta:

La configuración del control local de las válvulas estará a cargo del CONTRATISTA, esta actividad consiste en la conexión entre los gabinetes de control y del actuador. Durante la instalación y pruebas de puesta en marcha de los actuadores se contará con un técnico especialista de la válvula.

	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

26. ¿Quién es el responsable del ensamble de las válvulas que vienen desarmadas?, esto más que todo por el tema de las garantías.

Respuesta:

La empresa proveedora de las válvulas ensamblarán las válvulas en la Estación 7, luego del cual EL CONTRATISTA deberá de transportarla a sus ubicaciones finales.

27. Para el caso que sea el vendedor de las válvulas quien realice el ensamble, ¿quién es el responsable de la movilización y viáticos del vendedor?

Respuesta:

El proveedor de las válvulas es la empresa WORTEC, el cual asumirá sus gastos de movilización y viáticos, la misma que realizará el ensamble de las mismas en la Estación 7, luego del cual el CONTRATISTA trasladará las válvulas a cada progresiva correspondiente. WORTEC brindará capacitación a personal de Petroperú en la Estación 7 donde podrá participar personal del CONTRATISTA.

28. Se solicita el plano típico de montaje de los sensores de presión.

Respuesta:

Se adjuntará plano referencial.

29. A los efectos de uniformizar la marca del sistema fotovoltaico (paneles solares, cargador de batería, banco de baterías, controlador, fuente de poder) que nos suministra Petroperú, se solicita el nombre del proveedor de dichos sistemas.

La empresa WORTEC que provee las válvulas de bloqueo también proveerá el sistema fotovoltaico.

30. Se solicita el típico de montaje de los postes de paneles solares.

Respuesta:

Se adjuntará plano referencial.

31. Se solicita enviar típicos de montaje del sistema fotovoltaico con características y recomendaciones.

Respuesta:

Ver respuesta 30

32. Se solicita un listado de marcas con las que trabaja Petroperú con respecto a los PLC para el controlador.

Respuesta:

Petroperú no cuenta con una lista de marcas, el Controlador del sistema fotovoltaico que está proporcionando WORTEC es de marca Victron Energy, en el caso del actuador electrohidráulico viene con su tarjeta de procesamiento embebido.

33. Se solicita el envío de planos, AS BUILT, de los postes de los paneles solares que se citan en las progresivas del km 55+111, km 96+823 y km 228+465 del ORN y en el km 75 del Tramo I.

Respuesta:

Ver respuesta 30

34. Se solicita enviar un plano típico del cerco perimetral (distancia entre poste, terminación superior, etc.)

Respuesta:

Ver respuesta 30.

35. ¿Se tienen fotografías recientes de los puntos de recepción de las cargas?

Respuesta:

No.

36. ¿Existen facilidades en las zonas de descarga para el aterrizaje de Helicópteros?

Respuesta:

No, las facilidades en las zonas de descarga de helicópteros será definido por EL CONTRATISTA en la ejecución del servicio.

37. ¿Se tiene una estadística de las condiciones climáticas en la zona?

Respuesta:

No.


38. Pueden indicar el ángulo de deflexión de las tuberías (para cada diámetro)

Respuesta:

MANUEL J. UGAZ
Ficha:
32268

EDICION ANGA APARCADA
Ficha:
33461

MONTE MELCAREDO
FICHA:
56930

	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

Tomar como referencia lo indicado en numeral 2.9 del Apéndice 2, 15° de deflexión máximo.

39. ¿Cuál será la altura mínima, que debe quedar, desde el suelo hasta la parte inferior de las tuberías?

Respuesta:

La tubería deberá de continuar con el mismo nivel que se encontraba inicialmente, en los casos en que se debe levantar la tubería esta se debe realizar considerando la respuesta 38 y teniendo en cuenta el caso de crecida de río para que el actuador de la válvula no quede sumergido (caso del TRAMO I) o enterrado.

Para el caso de la instalación de los equipos Hot Tap y Line Stop la Altura del suelo respecto a la parte inferior de la tubería debe ser el adecuado con la finalidad de facilitar la instalación y manipuleo de los mismos.

40. ¿Tendrán un estimado de longitud de la excavación para cada punto donde se instalarán las válvulas?

Respuesta:

No, este se deberá estimar en función a la experiencia en trabajos similares, las cantidades reales lo definirá EL CONTRATISTA en la ejecución del servicio.

41. Por favor confirmar que los ensayos de medición de espesores y partículas magnéticas serán realizados por el contratista.

Respuesta:

Es Correcto.

42. Confirmar que exclusivamente para las soldaduras de las válvulas, el ensayo a realizar será de partículas magnéticas.

Respuesta:

Para todas las juntas a tope se inspeccionará con placas radiográficas, La inspección por ultrasonido y partículas magnéticas serán para todas las pegas de hot tap de 2”.

43. En las condiciones técnicas, numeral 8.2 Personal, para el ingeniero residente indican: “Profesional en Ingeniería en la especialidad de Mecánica, Mecánica-Eléctrica o Civil, debidamente acreditado con copia simple de Título, debe ser colegiado con certificado de habilidad vigente (presentar copia de la Habilidad), experiencia no menor a diez (10) años en supervisión de mantenimiento de oleoductos y/o jefe de proyecto de construcción oleoductos y/o gasoductos, en empresas del sector hidrocarburo. Tendrá como actividad principal el control y ejecución de todas las labores a ejecutarse en el presente servicio.”

Solicitamos que modifiquen los criterios de selección a lo siguiente:

Profesional en Ingeniería en la especialidad de Mecánica, Mecánica-Eléctrica o Civil, debidamente acreditado con copia simple de Título, debe ser colegiado con certificado de habilidad vigente (presentar copia de la Habilidad), experiencia no menor a cinco (5) años en supervisión de mantenimiento de oleoductos y/o jefe de proyecto de construcción oleoductos y/o gasoductos y/o trabajos en instalaciones petroleras, en empresas del sector hidrocarburo. Tendrá como actividad principal el control y ejecución de todas las labores a ejecutarse en el presente servicio.

Respuesta:


Ver respuesta 7

44. En las condiciones técnicas, numeral 8.2 Personal, para el supervisor de seguridad indican: “Profesional titulado en Ingeniería Industrial, Mecánico, Mecatrónica, Mecánico Eléctrico, Químico, Civil u otra profesión afin. Deberá acreditar una experiencia no menor de cinco (05) años en trabajos de seguridad y salud ocupacional en empresas del sector hidrocarburos, debiendo ser acreditada con copia simple de las constancias, certificados de trabajo o recibos por honorarios.”

Solicitamos que modifiquen los criterios de selección a lo siguiente:

Profesional titulado en Ingeniería Industrial, Mecánico, Mecatrónica, Mecánico Eléctrico, Químico, Civil u otra profesión afin. Deberá acreditar una experiencia no menor de cinco



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

(05) años en trabajos de seguridad y salud ocupacional en empresas del sector hidrocarburos y/o sector minero, debiendo ser acreditada con copia simple de las constancias, certificados de trabajo o recibos por honorarios.

Respuesta:

Se modificará el numeral 8.2.1, a:

Profesional titulado en Ingeniería Industrial, Mecánico, Mecatrónica, Mecánico Eléctrico, Químico, Civil u otra profesión afin. Deberá acreditar una experiencia no menor de cinco (05) años en trabajos de seguridad y salud ocupacional en empresas del sector hidrocarburos y/o minería, debiendo ser acreditada con copia simple de las constancias, certificados de trabajo o recibos por honorarios.

45. En las condiciones técnicas, numeral 8.2 Personal, para inspector de soldadura indican: "Profesional titulado en Ingeniería Mecánico, Mecánico Eléctrico, Químico, Civil, Industrial, u otra profesión afin, CERTIFICADO Y HABILITADO para labores de inspección de uniones soldadas en procesos de soldadura. Deberá ser ingeniero colegiado y certificado en ensayos no destructivos NDT nivel 2, en partículas magnéticas y medición de espesores con equipo de ultrasonido, con experiencia no menor a cinco (05) años en supervisión y/o inspección de mantenimiento en empresas del sector hidrocarburo."

Solicitamos que modifiquen los criterios de selección a lo siguiente:

Profesional titulado en Ingeniería Mecánico, Mecánico Eléctrico, Químico, Civil, Industrial, u otra profesión afin, CERTIFICADO Y HABILITADO para labores de inspección de uniones soldadas en procesos de soldadura.

Deberá ser ingeniero colegiado y certificado en ensayos no destructivos NDT nivel 2, en partículas magnéticas y/o tintes penetrantes y/o medición de espesores con equipo de ultrasonido, con experiencia no menor a cinco (05) años en supervisión y/o inspección de mantenimiento en empresas del sector hidrocarburo y/o sector minero.

Respuesta:

Ver respuesta 8.

46. En las condiciones técnicas numeral 17.1 sobre el personal requerido para el servicio indican la cantidad de personal por cada frente de trabajo: Confirmar que se refieren a los 3 frentes de trabajo: Tramo I, Tramo II y ORN, o si es que lo solicitan por cada válvula a intervenir.

Respuesta:


La disposición de los 03 frentes de trabajo queda a criterio de EL CONTRATISTA, el cual debe de programarlos con la finalidad de cumplir con el plazo de ejecución contractual.

47. En las condiciones técnicas numeral 17. Obligaciones y Responsabilidades del contratista en el párrafo 5 donde indica que el CONTRATISTA deberá decidir y organizar el tiempo, espacio, recursos, logística y demás factores necesarios para cumplir con el servicio para lo cual es contratado. Teniendo presente el volumen y peso de cada una de las válvulas de bloqueo, así como la zona donde serán instaladas (costa, sierra y selva), confirmar que Petroperú entregará las áreas liberadas tanto por las CCNN como por los poseionarios, y que cualquier retraso o demora por estas causas deberá ser reconocida al CONTRATISTA a un monto no menor que su equivalente a la penalidad diaria. Lo mismo aplica para realizar el corte de la tubería, cuya autorización debe correr por cuenta del cliente con antelación.

Respuesta:

Los trabajos del servicio de instalación estarán dentro del derecho de vía del ONP. De acuerdo con el numeral 17 de las Condiciones Técnicas el CONTRATISTA deberá mantener la paz social y buenas relaciones con las comunidades nativas durante la ejecución del servicio, por lo tanto, Petroperú no reconocerá ningún gasto en caso la zona no se encuentre liberada.



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

El corte de la tubería se realizará en base al programa de bombeo del ONP, para lo cual el CONTRATISTA deberá presentar su cronograma de instalación de las 19 válvulas de bloqueo al inicio del servicio.

48. ¿Es necesario contar con una posta médica en cada uno de los puntos a intervenir?

Respuesta:

No, de acuerdo con el numeral 17.2 El CONTRATISTA debe disponer de un botiquín de primeros auxilios con las medicinas básicas y un mínimo de tres (03) unidades de suero antiofídico debidamente almacenados y conservados para su transporte, por cada frente de trabajo.

49. Confirmar que El cliente pondrá a disposición un equipo hot-tap y line stop TD-Williamson (12" a 36") en buenas condiciones y operativo, el mismo que será devuelto en las mismas condiciones por el CONTRATISTA. De ser el caso que el equipo provisto por el cliente no esté operativo, todos los costos de reparación, así como los tiempos muertos incurridos por este hecho serán cargados al Cliente

Respuesta:

PETROPERÚ pondrá a disposición un equipo Hot Tap y Line Stop marca TD-WILLIAMSON (36") en la Estación 7, operativo y en buenas condiciones. El cual será usado por el CONTRATISTA en caso de contingencia.

50. Indicar cuál es el FOTO estudio con el que trabaja Petroperú, así como las tasas de pago por el fotocheck. ¿Cuánto tiempo se toma el cliente en entregar el mismo?

Respuesta:

El nombre del estudio fotográfico será proporcionado al CONTRATISTA que ejecute el servicio, considerar un estimado de S/ 15 por cada fotocheck, y un tiempo de entrega de 3 días luego de la correcta presentación de documentos para su emisión.

51. Confirmar si los 03 sueros antiofídicos mínimos por frente de trabajo (TRAMO I, TRAMO II y ORN) o por progresiva o válvula a intervenir.

Respuesta:

Los sueros antiofídicos son por cada frente de trabajo.

52. Se solicita al cliente sus procedimientos y manuales de Hot tap y line stop, de los equipos que proporcione.

Respuesta:

Esta información se proporcionará al CONTRATISTA que ejecutará el servicio.

53. En el apéndice 2 – alcance del servicio se indica que la ubicación final de cada válvula se definirá en campo con la aprobación del Supervisor de Petroperú o quien lo represente – CONFIRMAR que de darse el caso que el cliente opte por cambiar la posición de la válvula una vez realizados los estudios de suelo y demás, deberá reconocer todos los costos asociados a este trabajo, así como los sobre costos por tiempo adicional de ejecución.

Respuesta:

Una vez definido la ubicación de las válvulas Petroperú no solicitará el cambio de ubicación.

54. CONFIRMAR que de tener más de 02 personas PETROPERU pagará el hospedaje, alimentación, lavandería, transporte y demás del personal en exceso que se encuentre en la zona de trabajo. Indicar además quién será el responsable de autorizar el ingreso y/o permanencia de este personal adicional por parte de PETROPERÚ, el aviso y autorización de ingreso debe darse con al menos 72h de anticipación.

Respuesta:


Considerar estas facilidades para el personal de PETROPERU o quienes lo representen, hasta cubrir el equivalente de 02 personas por 210 días calendarios en los tres frentes de trabajo, a solicitud del Supervisor de PETROPERÚ.

55. CONFIRMAR que el cliente tendrá liberadas las zonas de acceso desde la orilla del río hasta la ubicación final de la válvula, donde corresponda.

Respuesta:

El CONTRATISTA que ejecute el servicio tendrá a cargo la liberación de la zona desde la orilla del río hasta la ubicación final de la válvula. El CONTRTISTA en compañía de Petroperú participara inicialmente para las coordinaciones con las comunidades.



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

56. Confirmar que El cliente pondrá a disposición un equipo T-101 de TD-Williamson en buenas condiciones y operativo, el mismo que será devuelto en las mismas condiciones por el CONTRATISTA. De ser el caso que el equipo provisto por el cliente no esté operativo, todos los costos de reparación, así como los tiempos muertos incurridos por este hecho serán cargados al Cliente.

Respuesta:

Petroperú pondrá a disposición un equipo de perforación T-101 de marca TD-WILLIAMSON. El cual se encuentra operativo y solo será entregado al CONTRATISTA en caso de contingencia.

57. CONFIRMAR cuánto será el tiempo para aprobación de planos presentados para la construcción de cimentaciones.

Respuesta:

Los planos serán aprobados en un periodo máximo de 3 días luego de su correcta presentación.

58. ACLARAR que la valorización se pagará contra plano aprobado por la supervisión y no contra plano definitivo, contra plano definitivo sería la liquidación del servicio

Respuesta:

Ver respuesta 9.

59. Para la "Válvula de bola full bore (paso integral) de 2" CLASS 3000 o 6000", confirma que es del tipo NPT o bridada.

Respuesta:

La válvula es NPT.

60. Para la "Válvula de bola full bore (paso integral) de 2" CLASS 3000 o 6000", confirma que el cuerpo es de acero al carbono o de acero inoxidable.

Respuesta:

La válvula de bola es de cuerpo acero al carbono A105, bola acero inoxidable A351 CF8M.

61. Solicitamos se reconsidere la forma de pago a VALORIZACIONES SEGÚN AVANCE

Respuesta:

Ver respuesta 9.

Postor 4:



62. Entendemos que la Ingeniería de Detalle será suministrada por PETROPERÚ y en particular para las siguientes actividades:

- Layouts de conexión de los paneles solares.
- Alimentación eléctrica de las válvulas.
- Ubicación de la Unidad de Potencia Hidráulica y pararrayo
- Data sheet de los paneles solares
- Alcance del sistema de control, sistema scada y comunicaciones y confirmar si el suministro es por parte del Contratista.
- Postes de soporte para los paneles solares confirmar si el suministro es por parte del Contratista o solamente su instalación.

Respuesta:


Los documentos solicitados forman parte del entregable de WORTEC, el cual se suministrará al CONTRATISTA que ejecute el servicio. La configuración del SCADA en la sala de control de Piura con la finalidad de tener el monitoreo y control de cada una de las 19 válvulas de bloqueo, **si forma parte del alcance del servicio**. Mientras que la comunicación satelital no forma parte.

63. Solicitamos por favor a PETROPERÚ suministrar la documentación de Ingeniería de Detalle. De igual manera informar si existe software o plataforma para descarga de esta información. Proveer instructivo o procedimiento, si existe.

Respuesta:

Se adjuntará planos referenciales, documentación adicional proveniente de WORTEC se entregará al CONTRATISTA que ejecute el servicio.



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

64. En el ítem 2.16 indica Instalación de sistema Fotovoltaico 19 unds, se entiende que 15 unds son instalaciones nuevas y 04 unds son la adecuación de los sistemas existentes. Es correcto? Sírvase detallar.

Respuesta:

Se instalarán diecinueve (19) Sistemas Fotovoltaicos (SF) los cuales constan de: 12 SF nuevos, que serán suministrados por Petroperú, 3 nuevos serán suministrados por el CONTRATISTA y 4 SF existentes serán adecuados por el CONTRATISTA para la operación de las válvulas.

Para el suministro de los 03 SF a cargo del CONTRATISTA, tomar como referencia para cada SF las siguientes características principales:

- 06 paneles solares de 260 W y 60 celulas, entre otros de la marca Rensolar
- 02 batería de 48V y 2200 kw-hr, entre otros de la marca Pylontech
- 02 convertidores DC/DC de 48V/24V, entre otros de la marca Victron Energy
- 01 controlador de carga, entre otros de la marca Victron Energy
- 01 display, entre otros de la marca Victron Energy
- 01 shunt
- 01 Gateway para Mod Bus TCP/IP (de ser el caso) entre otros de la marca Anybus
- 01 Switch de 8 puertos entre otros de la marca moxa

Las comunicaciones serán en protocolo Mod Bus TCP/IP, y el sistema fotovoltaico contempla brindar energía al sistema de comunicación satelital, el cual tiene un consumo promedio de 90W-hr.

65. En el ítem 2.17 indica Acondicionamiento de Sistema fotovoltaico existente 04 unds. No está incluido en el ítem 2.16? O solo se refiere a la provisión? Sírvase detallar.

Respuesta:

El ítem 2.17 Acondicionamiento de Sistema fotovoltaico existente, pasa a ser 2.17 Instalación de Sistema Fotovoltaico y considera 19 unidades, asimismo el ítem 2.18 Instalación de cerco perimétrico pasa a ser 2.18 suministro de Sistema Fotovoltaico y considera 3 unidades.

66. En el ítem 2.6 Suministro de equipos y transmisores de presión, detallan la cantidad de transmisores y cámaras. Sírvase confirmar que estas cantidades son a cargo del Contratista.

Respuesta:

Los equipos mencionados en el numeral 2.6 del Apéndice 2 serán suministrados por el CONTRATISTA.

67. En el ítem 2.6 Suministro de equipos y transmisores de presión, se requiere mas características técnicas del RTU con un PID o un esquema típico. Si no fuera posible se puede considerar del tipo "ROC800-Series Remote Operations Controller". Sírvase confirmar.

Respuesta:

El CONTRATISTA podrá emplear la instrumentación que mejor crea conveniente, garantizando el buen funcionamiento de los sistemas. El CONTRATISTA Podrá usar como referencia los sistemas fotovoltaicos existentes y los proporcionados por WORTEC.


68. En los ítems 2.10 / 2.11 / 2.12 Instalación de válvulas; indican los materiales de la instalación. ¿Estas son las cantidades totales de los materiales para el montaje a cargo del Contratista? Favor remitir esquema típico de montaje.

Respuesta:

No, las cantidades totales de los materiales a ser suministrados por el CONTRATISTA se indican en todo el contenido del Apéndice 2. En el numeral 18 FACILIDADES, OBLIGACIONES Y/O RESPONSABILIDADES DE PETROPERÚ, de las Condiciones Técnicas se indica los equipos y facilidades que dará Petroperú. Los esquemas típicos serán suministrados al CONTRATISTA que ejecute el servicio.

69. En el documento no se detallan cantidades de materiales necesarios para la conexión y cantidad de señales desde/hasta el actuador de la válvula, Tipo de conexiones, cantidad y diámetros de los tubings, favor indicar si la ingeniería de detalle y materiales serán



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

suministrados por PETROPERÚ.

Respuesta:

El CONTRATISTA realizará el diseño e instalación, así como el suministro de materiales. Las cantidades de materiales referidos a las conexiones eléctricas y sistemas hidráulicos se definirán en campo, durante la ejecución del servicio. Se estima una distancia de 4 metros entre la caseta y la válvula de Control. Los tubing se deben dimensionar de acuerdo a las distancias entre los acumuladores y el actuador, los diámetros deben ser entre 1/2" hasta 3/4", solo para las 05 estaciones con HPU remotos (las mismas en donde se han considerado las casetas más grandes.

70. ¿Se requiere que todas las interconexiones entre la caseta de control y la válvula sean enterradas? Favor indicar si la ingeniería de detalle y materiales serán suministrados por PETROPERÚ.

Respuesta:

Todas las conexiones serán enterradas y/o sumergidas de acuerdo a la ubicación final de la válvula, para ello el CONTRATISTA usara el material adecuado para las tuberías (HDPE por ejemplo) que protejan las conexiones. Los metrados serán definidos en campo durante la ejecución del servicio. Se estima una distancia de 4 metros entre la caseta y la válvula de Control.

Adicionalmente se incluirá en las Condiciones Técnicas el suministro e instalación de un sensor de temperatura y un sensor de humedad relativa, los cuales irán dentro de la caseta de control y enviarán su información al switch de 8 puertos que se menciona en la respuesta 64. El CONTRATISTA realizará el diseño e instalación, así como el suministro de materiales.

71. Las canalizaciones de los cables de instrumentación en todas las válvulas serán del tipo enterradas en HDPE (Polietileno en Alta Densidad). ¿Debemos separar tipos de señales hasta la caseta (alimentación/tipos de señales)? Favor indicar si la ingeniería de detalle y materiales serán suministrados por PETROPERÚ.

Respuesta:

La canalización será independiente por cada tipo (señal y alimentación). Ver Respuesta 70

72. ¿Se requieren cajas de conexión a pie de válvula? Si la respuesta es afirmativa. Sírvase confirmar material de preferencia.

Respuesta:

Esto será definido por el CONTRATISTA en campo, la conexión en la posible será directa desde bornera del actuador hasta sistema fotovoltaico, caso contrario se usará caja de paso a prueba de explosión.

73. Las alimentaciones hidráulicas al actuador, ¿serán canalizadas aéreas o enterradas? Sírvase confirmar.

Respuesta:

Serán enterradas.

74. En las válvulas mencionadas como zonas inundables, agujeros o pantano, el cableado se realizará en forma aérea con estructuras/soporte para la canalización hasta la caseta de control. Sírvase confirmar.

Respuesta:

Ver respuesta 70

75. En varias páginas del documento dice que son 19 válvulas, en la pág. 19 de Condiciones Técnicas, menciona 36 transmisores 18 válvulas. Sírvase aclarar.


Respuesta:

El CONTRATISTA suministrará 36 transmisores de los cuales se instalarán 34 de la siguiente manera: 2 en cada una de las 15 válvulas de bloqueo donde no hay Sistema Fotovoltaico (SF), 1 en cada una de las 4 válvulas donde existe SF. Se mantendrá 02 transmisores de presión como reserva, y se aclara que son 19 válvulas a ser instaladas.

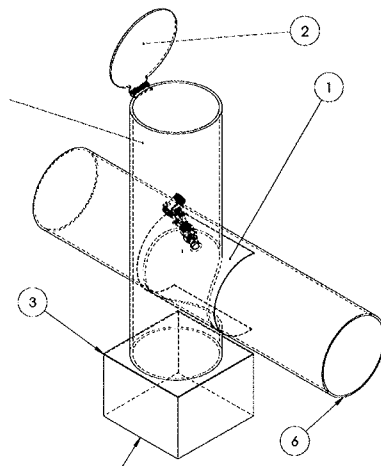
76. Los transmisores se montan sobre la línea con un montaje del tipo directo o sobre pedestal. Sírvase confirmar.

Respuesta:



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

Los transmisores se instalarán aguas arriba y abajo de cada válvula a las 11 horas, la conexión entre la válvula y los transmisores será enterrada y/o sumergida dependiendo de la ubicación final de la válvula de bloqueo. El Transmisor contará con una cubierta protectora con candado como se muestra en la figura:



Los transmisores de presión deberán estar situados al interior de los cercos perimétricos

77. ¿Donde se conectará la cámara de video vigilancia y a través de que medio? Sírvase confirmar.

Respuesta:

Se conectará en la parte superior del poste con un brazo de extensión de 1 m para poder tener una imagen de toda la instalación.

78. Para el montaje de Caseta , ¿ la RTU se comunica con una radio a un SCADA? . Esta programación esta fuera del alcance. Sírvase confirmar.

Respuesta:

El alcance del servicio en tema electrónico es la instalación de un sistema fotovoltaico con un switch de 8 puertos (entre otros de la marca moxa), de donde se realizará la conexión para el enlace satelital.

79. Vemos una discrepancia general es el cuadro 1 de la pág. 5 (solo 3 válvulas con transmisor) con el cuadro 3 de la pág. 19, con 36 transmisores. Sírvase aclarar.

Respuesta:

Ver respuesta 75

80. Sírvase enviar Especificación Técnica / Hojas de Datos mandatorios requeridos para los Sistemas Fotovoltaicos, de manera de completar los requerimientos técnicos.

Respuesta:

Ver respuesta 64

81. Según ítem 2.15, hay 3 (tres) Sistemas Fotovoltaicos nuevos a diseñar y PROVEER por el Contratista. Favor confirmar si es correcto ese entendimiento y en caso afirmativo, en qué ítem del precario (Apéndice 5) se debe incluir, dado que estaría faltando itemizar esa voz.

Respuesta:

El Apéndice 5, el ítem 2.17 Instalación de Sistema Fotovoltaico (SF) comprende la instalación de los 19 SF y el 2.18 Suministro de Sistema Fotovoltaico comprende la fabricación y traslado al campo de 3 sistemas fotovoltaicos.

82. Se pide una Autonomía de 5 días para el Banco de Baterías. Cuál es el requerimiento de tiempo para la carga completa de las mismas ?

Respuesta:

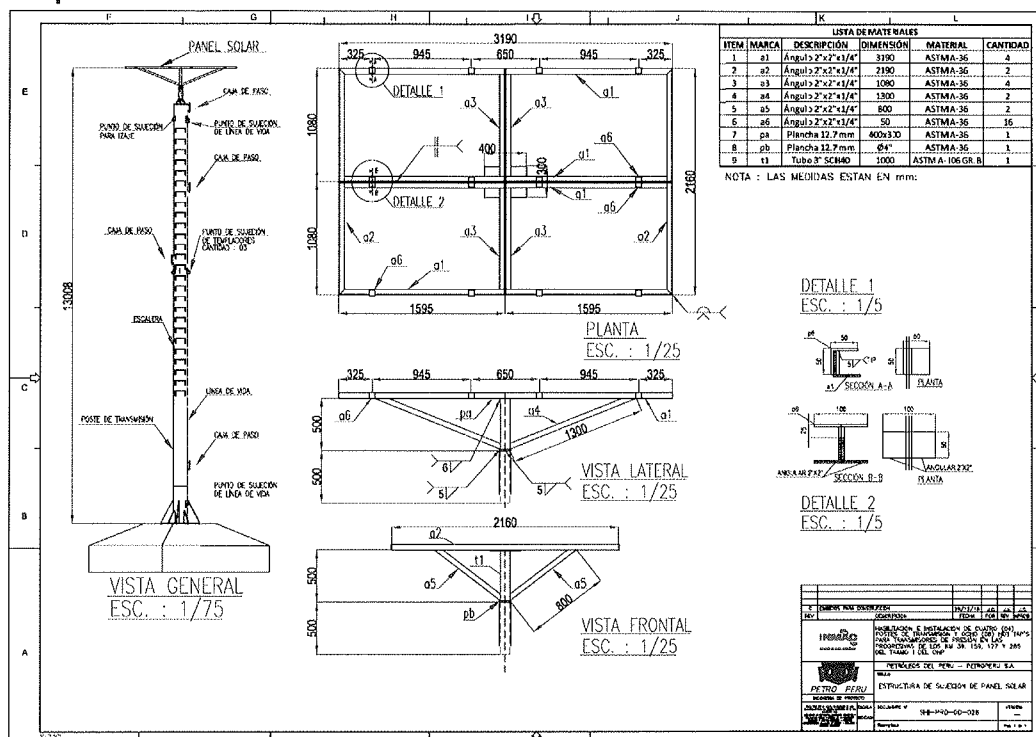
El CONTRATISTA debe instalar el Sistema Fotovoltaico (SF) con la mejor configuración posible de tal modo que su SF tenga la autonomía de 5 días. El CONTRATISTA Podrá usar como referencia los sistemas fotovoltaicos existentes y los proporcionados por WORTEC

83. Sírvase enviar Planos de Detalle existentes referidos a los Sistemas de Paneles Solares actualmente montados en las 4 locaciones mencionadas en el ítem 2.13 (dado que el



CONTRATISTA deberá modificar las estructuras existentes y adicionar nuevos paneles solares).

Respuesta:



84. ¿ De donde se alimenta el sistema satelital? ¿ Con que cable de alimentación se considerara?

Respuesta:

El sistema satelital consta de dos equipos que se conectarán a la fuente DC de 12V y a la fuente DC de 24V. El cable de alimentación es el estándar para fuentes DC

85. Consideramos que el acondicionamiento o forma de entrega de las válvulas por PETROPERÚ al Contratista es la adecuada. Se requiere inspectores de calidad para la recepción de las mismas?.

Respuesta:

No, la entrega será en la Estación 7

86. Sírvase confirmar que las 12 casetas de control (shelter) serán suministrados con el equipamiento interno por el proveedor respectivo. Asimismo enviar un layout de la caseta que será provisión de PETROPERÚ con sus detalles para poder valorizarla. Favor remitir los planos de detalle respectivos."

Respuesta:


Las 12 Casetas serán suministradas con el equipamiento interno por Petroperú. Se adjuntan planos de las casetas a ser suministrados. Las conexiones entre el actuador y el gabinete de control del Sistema Fotovoltaico (SF), así como del cableado y conexiones del SF es responsabilidad del CONTRATISTA. Se adicionará en las Condiciones Técnicas el suministro e instalación (conexionado hasta el gabinete del SF) de transmisores de temperatura y humedad relativa en el interior de todas las casetas a instalar.

MANUEL J. UGAZ
Ficha:
32268

HECTOR UGA APARCANA
Ficha:
33461

FM
RADIO MONTE MELGAREJO
FICHA:
56930

OS ARRIUE CHAVEZ
FICHA:
33805

	<p align="center">GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA</p>	<p align="center">FECHA: 01.07.2019</p>
		<p align="center">REV. 0</p>

es responsable de la segregación y disposición final de todos los residuos sólidos, tanto peligrosos como no peligrosos, que se generen como resultado del desarrollo de sus actividades, debiendo para ello cumplir con lo establecido en la normativa vigente, así como en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas (M.SEGU-CO-PR) y el Procedimiento PROA1-060 "Gestión y Manejo de Residuos Sólidos".

88. Favor enviar típicos de cercos, soportes H, postes de soporte de paneles y demás detalles civiles.

Respuesta:

Los soportes H serán fabricados a criterio del CONTRATISTA, los cuales deberán garantizar el buen desempeño estructural del mismo. Los planos referenciales del poste y cerco perimétrico serán adjuntados.

89. Favor indicar si se deberá realizar recomposición final y revegetación de las áreas intervenidas.

Respuesta:

Todas las actividades que se desarrollen en zonas fuera del derecho de vía (12.5 metros a ambos lados del eje de la tubería) deberán contemplar recomposición final y vegetal.

90. Favor confirmar que las cimentaciones y pilotajes de los paneles fotovoltaicos están incluidos dentro del ítem 2.16.

Respuesta:

Para el caso del Sistema Fotovoltaico (SF) y poste pararrayo, considerar pilotaje en las progresivas del ORN (ítem 2.07 del Apéndice 5) y TRAMO I (ítem 2.08 del Apéndice 5); y cimentación en el Tramo II (ítem 2.06 del Apéndice 5)

91. El cerco perimétrico se indica en las partidas 2.15 y 2.18; favor indicar a qué se refiere cada una de ellas y en donde se colocará el costo total del mismo (cimientos, suministro y montaje).

Respuesta:

Hay una duplicidad de actividad de Instalación de cerco perimétrico en las partidas 2.15 y 2.18 por ello se modificará los ítems del Apéndice 5, con lo cual el ítem correspondiente al cerco perimétrico será el 2.19 donde se colocará el costo total. Este ítem comprende los anclajes del cerco perimétrico, el cual debe contemplar pilotaje (ORN y TRAMO I) y cimentación (TRAMO II).

92. En el ítem 3.02 indica "Ingeniero de Soldadura", confirmar si este personal es requerido ya que no se encuentra en las CONDICIONES TÉCNICAS.

Respuesta:

Se modificará el ítem 3.02 del Apéndice 5, a Supervisor de Seguridad.

93. "En el APENDICE 5 se lista Ingeniero de Soldadura, el cual no corresponde a lo descrito en el ítem 8.2. Personal.

Igualmente no se listan los siguientes cargos:

- a. Supervisor de seguridad,
- b. Técnico de soldadura.

Confirmar en que ítem o partidas se incluirán los costos de tales posiciones.

Respuesta:

El ítem 3.02 del Apéndice 5 dice por error Ingeniero de soldadura, el cual se reemplazará por Supervisor de Seguridad, en dicha partida se incluirán los costos de tal posición. Por otro lado, en referencia al Técnico de soldadura, sus costos deberán estar incluidos en las actividades de Instalación de las válvulas.

94. En las CONDICIONES TÉCNICAS, ítem 2.7 indican que en el TRAMO I se ejecutará el trabajo de EXCAVACIÓN Y TAPADO sólo en 01 válvula. Favor confirmar en cuál se realizarán estas actividades.

Respuesta:

En la válvula ubicada en la progresiva del km 285+641

95. Favor indicar fecha prevista para de inicio de trabajos.

Respuesta:

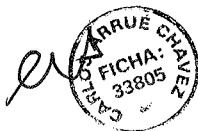
Se estima fecha de inicio de actividades en agosto 2019.


96. Favor confirmar lugar y costo del suministro de combustible (tanto para equipos de construcción como para helicópteros) realizado por PETROPERÚ.

Respuesta:



FM



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

PETROPERÚ podrá suministrar en calidad de venta Turbo A1 en Estación 5 y/o Estación 7 para el helicóptero, previa revisión y autorización de PETROPERÚ. No se considera combustible para equipos de construcción. Para el Costo referencial del turbo ver respuesta 20.

97. Sírvese definir la cantidad de funcionarios de PETROPERÚ que el CONTRATISTA deberá hospedar y movilizar por cada frente de trabajo.

Respuesta:

Por cada frente de trabajo se considera 2 supervisores de Petroperú o los que los representen.

98. Consideramos que la mano de obra que se adquiera de la comunidad es Mano de Obra No Calificada y el régimen salarial será de acuerdo a la ley, sírvese confirmar.

Respuesta:

Se confirma que es mano de obra no calificada. El régimen salarial lo definirá el CONTRATISTA. El régimen salarial de la mano de obra local se definirá cuando se levante el acta que firmará El CONTRATISTA con el Apu de la comunidad, paralo cual el CONTRATISTA deberá tener en cuenta las características de la zona.

99. Por favor, indicar quién será el proveedor (marca) de los Fittings indicados en el Apéndice 1?, y cual es la fecha estimada de entrega?

Respuesta:

Los fittings serán del fabricante UNIFORGE (EEUU) y se estima entrega de los fittings de 16" para la última semana de agosto 2019, los fittings de 24" para la primera semana de octubre y los fittings de 36" para la primera semana de noviembre

100. Favor, indicar si se consideró estudios de stress analysis para el caso de movimiento de la línea indicadas en el ítem 2.1. Entendemos que la ingeniería de detalle indicará los niveles mínimos tanto de elevación de la línea como de ubicación de las válvulas.

Respuesta:

No se ha considerado estudios de stress analysis para el caso de movimientos de la línea. Para el caso de elevación de la línea ésta se realizará considerando máximo ángulo de deflexión 15°

101. Por favor indicar si PETROPERÚ tiene restricciones en los regímenes de trabajo o turnos para la ejecución de los trabajos?

Respuesta:

Los regímenes de trabajo son a criterio del CONTRATISTA.

102. Consideramos que para el inicio de las actividades PETROPERÚ habrá entregado el total de suministros que son de su alcance, Favor confirmar? De lo contrario favor indicar el cronograma de entrega.

Respuesta:

- Para el inicio del servicio Petroperú entregará: 05 válvulas de bloqueo de 16", 01 equipo Hot Tap y Line Stop marca TD-Williamson de 36", un equipo T-101 - TDW y pondrá a disposición del CONTRATISTA los helipuertos de la Estación 7 y 5.
- Para la tercera semana de agosto se entregará: 03 válvulas de bloqueo de 16" y 05 válvulas de bloqueo de 24"
- Para la primera semana de setiembre se entregará: 06 Válvulas de bloqueo de 36", 10 fittings de 16".
- En la primera semana de octubre se entregará: 10 fittings de 24"
- En la primera semana de noviembre se entregará: 12 fittings de 36".


103. Favor informar condiciones de operación del ducto en los puntos a intervenir, como son:

- Raiting (ANSI de las válvulas a instalar)
- Presiones de diseño.
- Presión de operación.
- Temperatura.
- Espesor de tubería.
- Características del producto"

Respuesta:

Para todos los casos considerar:



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

Fluido: Petróleo Crudo de 18 a 24 API y una viscosidad de 300 – 1000 cSt., con temperatura de trabajo de 15°C – 50°C. Los demás parámetros se muestran en el siguiente cuadro:

Line size	Flange Rating	Operating Pressure	Design Pressure	Operating Temperature	progresiva	Line Sch/Wall	Line Material
16"	900#	80 kg./cm2	100 kg./cm2	40°C	11+842	10.312	API X52
	900#	80 kg./cm2	100 kg./cm2	40°C	12+593	9.525	API X52
	600#	80 kg./cm2	100 kg./cm2	40°C	55+111	10.312	API X52
	600#	80 kg./cm2	100 kg./cm2	40°C	55+767	10.312	API X52
	600#	80 kg./cm2	100 kg./cm2	40°C	96+823	10.312	API X52
	600#	80 kg./cm2	100 kg./cm2	40°C	97+402	10.312	API X52
	600#	80 kg./cm2	100 kg./cm2	40°C	166+334	10.312	API X52
	600#	80 kg./cm2	100 kg./cm2	40°C	166+869	9.525	API X52
	600#	80 kg./cm2	100 kg./cm2	40°C	167+870	9.525	API X52
	600#	80 kg./cm2	100 kg./cm2	40°C	228+465	6.35	API X52
24"	600#	43 Kg./cm2	45 kg./cm2	40°C	3+000	6.35	API X52
	600#	43 Kg./cm2	45 kg./cm2	40°C	75+553	6.35	API X52
	600#	43 Kg./cm2	45 kg./cm2	40°C	176+300	6.35	API X52
	600#	43 Kg./cm2	45 kg./cm2	40°C	255+000	12.7	API X52
	600#	43 Kg./cm2	45 kg./cm2	40°C	285+999	12.7	API X52
36"	600#	61 Kg./cm2	73.2 kg./cm2	40°C	318+198	14.3	API X52
	600#	61 Kg./cm2	73.2 kg./cm2	40°C	406+777	7.9	API X52
	600#	61 Kg./cm2	73.2 kg./cm3	40°C	466+772	9.5	API X52
	600#	61 Kg./cm2	73.2 kg./cm4	40°C	559+000	9.5	API X52
	600#	61 Kg./cm2	73.2 kg./cm5	40°C	565+306	9.5	API X52
	900#	61 Kg./cm2	73.2 kg./cm6	40°C	605+800	8.7	API X52

104. Favor enviar Apéndice 7.

Respuesta:

Esta Información será entregada al CONTRATISTA que ejecute el servicio.

105. Tenemos entendido que PETROPERÚ, tiene varios equipos de Hot Tap y Line Stop como:


- Dos (02) máquinas de corte operativas TDW modelo T-1200.
- Dos (02) unidades de fuerza operativas.
- Dos (02) porta fresas operativos.
- Dos (02) stop Line operativos.
- Un (01) Equipo T-101.
- Dos (02) Carcasas (housing) de 36" ANSI 600.

En el documento CONDICIONES TÉCNICAS, JTEO-015-2019, Especifica que solamente dispondrán de: Un equipo Hot Tap y Line Stop marca TD-WILLIAMSON (rango de 12" a 36") en la Estación 7. Favor aclarar, dado que para un Hot Tap doble se requieren dos equipos Line Stop.

Respuesta:

Petroperú solo pondrá a disposición del CONTRATISTA 01 equipo Hot Tap y Line Stop para tubería de 36" y no se consideran los consumibles, el CONTRATISTA debe contar con los equipos adecuados para realizar el servicio con tres (03) frentes de trabajo. Dicho equipo TDW solo será solicitado por el CONTRATISTA en caso de contingencia durante la ejecución del servicio en uno de los frentes de trabajo.

106. Consideramos que todo trámite o permiso que se requiera de forma directa para la ejecución del servicio, estarán a cargo de PETROPERÚ. Por ejemplo, servidumbres temporales, cultivos, adecuación de accesos, cruce de quebradas (vadeo), Intervención de cauces, adecuación de puertos, etc.

	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

Respuesta:

No, todo trámite o permiso que se requiera de forma directa para la ejecución del servicio estarán a cargo del CONTRATISTA, por ello antes del ingreso a las progresivas el relacionista comunitario del CONTRATISTA junto al relacionista comunitario de Petroperú ingresarán a reunirse con el APU de la zona para firmar el acta de compromiso donde se contemple los permisos y mano de obra local.

107. "Favor informar si PETROPERÚ realizará el suministro de:

- Fittings de 2" para drenaje e Igualación de Presiones TOR 2". (Indicar cantidad)
- Válvulas tapón TXT 2" para drenaje e Igualación de Presiones. (Indicar cantidad)
- Brocas para la máquina de perforación T-101. (Indicar cantidad)
- Adaptador roscado para 2" equipo T-101. (Indicar cantidad)
- Sierra de perforación y piloto de sujeción equipo T-101 (Indicar cantidad)
- Dispositivo de sujeción del tapón TOR. (Indicar cantidad)"

Respuesta:

NO, los accesorios para el drenaje serán suministrados por el CONTRATISTA. Petroperú proporcionará el equipos T-101 solo en caso de contingencia en uno de los frentes de trabajo.

108. Favor informar si para el equipo T-1200 PETROPERÚ realizará el suministro de:

- Cutter Holder 16" / 24" / 36" (Indicar cantidad y estado)
- Adaptador de válvulas 16" / 24" / 36" según el ANSI de las válvulas a Instalar. (Indicar cantidad)
- Cutter o Copa Sierra para 16" / 24" / 36" (Indicar cantidad)
- Broca Piloto. (Indicar cantidad)"

Respuesta:

Petroperú solo suministrará el Adaptador de válvula de 36" y solo en caso de contingencia. Se reitera que Petroperú solo suministrará un equipo TDW para 36", NO SUMINISTRARÁ CONSUMIBLES.

109. "Favor informar si para el equipo TDW Line Stop PETROPERÚ realizará el suministro de:

- Adaptador de válvulas 16" / 24" / 36" según el ANSI de las válvulas a Instalar (Indicar cantidad)
- Cabezales de obturación para 16" / 24" / 36" _ (Indicar cantidad)"

Respuesta:

Petroperú proporcionará un Adaptador de válvula y un cabezal de obturación de 36", solo en caso de contingencia

110. "Favor informar si PETROPERÚ realizará el suministro de:

- Válvulas Sándwich 16" / 24" / 36" (Indicar Cantidades, Clase y Ubicación)"

Respuesta:

Petroperú proporcionará una válvula sándwich de 36", solo en caso de contingencia

111. Favor informar si los equipos y accesorios a entregar por PETROPERÚ, se encuentran embalados o sueltos, lo anterior para presupuestar los equipos de izaje que se requieren para su recojo.

Respuesta:

Se encuentran sueltos dentro de un ambiente en Estación 7.

112. Confirmar si todos los fittings entregados por PETROPERÚ son marca TDW, o de lo contrario informar detalladamente marca y serie.

Respuesta:

Son de marca UNIFORGE, están en fabricación.

113. Favor aclarar si los equipos TDW que suministrará PETROPERÚ, para la ejecución del servicio son compatibles con otras marcas de Fittings.


Respuesta:

El fitting de marca UNIFORGE es compatible con el Equipo TD-WILLIAMSON que Petroperú pondrá a disposición del CONTRATISTA

114. Confirmar si los Lock O Ring 16" / 24" / 36" tienen Boquilla o Conector Biselado, o de lo contrario, si se debe suministrar los niples de tubería, informar diámetros, espesores y calidad de los mismos.

Respuesta:



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

Petroperú suministrará los fittings, los cuales incluyen los Lock O Ring. Lock o Ring es una designación de TD-WILLIAMSON para el tapón de completación, los cuales son diseñados y suministrados por Scarferd Niple Plugs para los tres diámetros. Los detalles de cada uno de ellos serán coordinados con el CONTRATISTA que ejecute el servicio.

115. Confirmar si los elementos de sellado 16" / 24" / 36" son suministrados por PETROPERÚ. Cantidades y sitios de entrega.

Respuesta:

Los Fittings a entregarse cuentan con todos sus accesorios. Los fitting de 36" serán entregados en Estación 7 y los fittings de 16" y 24" en Estación 5, las cantidades se muestra en el Apéndice 1 de las Condiciones Técnicas.

116. Comparando lo descrito en los numerales 2.1 y 2.8, favor aclarar la información, "Para el caso del TRAMO II se deberá realizar estudio de suelos.", dado que según lo informado en el numeral 2.8 estos estudios se requieren en el 100% de las válvulas a instalar.

Respuesta:

Se realizará estudio de suelos en todas las 19 progresivas, en el caso del ORN y TRAMO I será estudio de suelos para pilotaje, en el caso del TRAMO II será estudio de suelo para cimentación.

117. Se dispondrá de espacios para la instalación de Almacenes de materiales dentro de las Estaciones 5-6-7-8 de PETROPERÚ?

Respuesta:

Si. Considerar ambientes dentro del cerco perimétrico de la estación, sin techo (a la intemperie). En todo caso el CONTRATISTA podrá instalar carpa para salvaguardar su materiales, los cuales estarán bajo su responsabilidad.

118. Es posible la instalación de Campamentos en la Estaciones de PETROPERÚ (Morona - Estación 1)?

Respuesta:

Ver respuesta 117

119. Favor informar si en la Estación Morona, existe Helipuerto y si es posible utilizarlo.

Respuesta:

Si existe y si es posible usarlo.

120. Favor indicar si actualmente en los puntos del ORN, se encuentran libres para acceder de forma aérea, o si primero se debe acceder de forma fluvial y terrestre.

Respuesta:

No se tiene información del estado actual de las 19 progresivas, por ello en la ejecución del servicio se ha considerado como primera actividad del CONTRATISTA, definir la ubicación final de cada válvula en las 19 progresivas.

121. Favor informar si actualmente en el Tramo I, se encuentran ubicados y habilitados puertos y accesos a los puntos de ubicación de las válvulas.

Respuesta:

No se tiene información del estado actual de las 19 progresivas, por ello en la ejecución del servicio se ha considerado como primera actividad del CONTRATISTA definir la ubicación final de cada válvula en las 19 progresivas.

122. En el Artículo de la referencia se indica que se realizará la instalación de transmisores de presión en 18 válvulas, favor indicar en cual de las 19 no se instalará.

Respuesta:

Se instalará transmisores de presión en las 19 válvulas, de acuerdo a la respuesta 75.

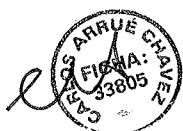
123. En el mismo artículo líneas abajo, se indica que se instalarán 30 transmisores de presión nuevos y 8 existentes, favor aclarar cantidades reales y si ya hay existentes cual es el trabajo a realizar en éstos.


Respuesta:

Ver respuesta 75

124. Favor aclarar si los Transmisores de presión pueden ser ubicados en los puntos de igualación de presiones para las actividades de hot tap o deben ser diferentes.

Respuesta:



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

Los transmisores de presión serán ubicados aguas arriba y aguas debajo de la válvula, la ubicación final se definirá en campo.

125. En el Artículo referenciado indica que los transmisores de presión de las progresivas (km 55+111, km 96+823 y km 228+465 del ORN y km 75 del Tramo I) (4 Und) serán reubicados, por lo tanto se solicita aclarar las cantidades del Cuadro 3, en la que pide suministrar 36 und.

Respuesta:

El CONTRATISTA suministrará 36 transmisores de los cuales se instalarán 34 de la siguiente manera: 2 en cada una de las 15 válvulas de bloqueo donde no hay Sistema Fotovoltaico (SF), 1 en cada una de las 4 válvulas donde existe SF (km 55+111, km 96+823 y km 228+465 del ORN y km 75 del Tramo I) . Se mantendrá 02 transmisores de presión como reserva.

126. Cual es la distancia mínima y máxima desde la válvula a la que se puede ubicar los transmisores de presión?

Respuesta:

Considerar 3 metros, sin embargo, esto se definirá en campo.

127. Favor aclarar en que progresiva del Tramo I se debe realizar las excavaciones y tapado.

Respuesta:

Se debe realizar excavación y tapado en todas las progresivas donde se realizan dichas actividades

128. Consideramos que a las válvulas que suministrará PETROPERÚ no se les debe realizar prueba hidrostática de cuerpo y sellos, antes de la instalación, Favor confirmar.

Respuesta:

No se realizará ninguna prueba de hermeticidad a las válvulas, ya que vienen probadas de fábrica.

129. Favor informar si las válvulas que suministra PETROPERÚ, vienen solas o ya tienen soldado niples a lado y lado. Indicar longitudes, espesores y calidad de la tubería.

Respuesta:

Las válvulas ya vienen con los niples soldados en cada extremo, el material de la tubería es API X52, las longitudes y espesores serán suministradas al CONTRATISTA que ejecute el servicio.

130. Teniendo en cuenta que en el numeral de la referencia se indica que no se contempla la instalación de bypass, favor informar fechas y tiempos de bombeo para evitar interferencias en la ejecución de los trabajos.

Respuesta:

El bombeo se programará tomando en cuenta el cronograma del CONTRATISTA que ejecute el servicio, el cual puede ser ajustado al plan de bombeo del Operativo.

131. Favor informar el destino final de los niples o tramos de tubería cortada.

Respuesta:

Todos los niples o tramos de tubería cortada provenientes del ORN y TRAMO I serán trasladados a la Estación 5 y los del TRAMO II a la Estación 7

132. Para realizar un cálculo aproximado del volumen de producto a drenar, favor informar distancia de ubicación de las válvulas de compuerta, respecto a las progresivas en las cuales solo se realizará un (1) Hot Tap (km 55+111, km 55+767, km 96+823 y km 97+402, km 166+334 y km 166+869)

Respuesta:

La distancia final entre la válvula nueva y la válvula compuerta existente se definirá en campo.

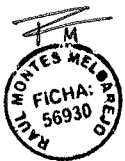
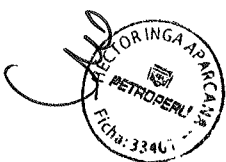
133. Dado que existen puntos remotos en donde el manejo del crudo para evacuar es muy complicado, favor informar si es posible reinyectarlo a la línea mediante la instalación de TOR 2".


Respuesta:

Si es posible, en este caso, luego de terminar con la reinyección, los niples de 2" deberán de ser tapados correctamente y tener una guarda protectora para evitar extracciones de crudo por estas conexiones.

134. Favor informar cual es el esquema típico de los postes para paneles solares:

- diámetro de la tubería.



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

- espesor de la tubería."

Respuesta:

Las dimensiones del poste será definido por el CONTRATISTA, en base a un diseño que garantice la estabilidad de los paneles solares bajo consideraciones de la zona (viento, sismo, etc)

135. Favor remitir fotografías y/o esquemas de las casetas a suministrar por PETROPERÚ.

Respuesta:

Ver respuesta 86

136. Favor aclarar si los Subcontratistas deben contar con inscripción vigente en la BDPC.

Respuesta:

Todos los Subcontratistas deberán estar Inscritos en la BDPC.

137. Teniendo en cuenta que no tenemos información concreta sobre la necesidad de realizar adecuaciones de accesos y reconfiguración de los derechos de vía intervenidos, solicitamos a Uds., confirmar si se requiere el suministro de Bulldozer adaptados para ser transportados vía aérea.

Respuesta:

Se confirma que El CONTRATISTA debe contar con equipo pesado adaptados para ser transportados vía aérea en las progresivas que estimen conveniente. Considerar para el ORN y Tramo I transporte de equipos y ,materiales vía fluvial y aéreo; y para el caso de TRAMO II considerar transporte terrestre.

138. Teniendo en cuenta que el documento JTEO-015-2019 Condiciones Técnicas, no especifica que el Contratista deba tener disponible en cada frente un vehículo (ambulancia, helicóptero) para asistencia, rescate y evacuación en caso de accidentes, favor especificar si PETROPERÚ brindará ese soporte.

Respuesta:

La asistencia, rescate y evacuación en caso de accidentes estará a cargo del CONTRATISTA, para lo cual tomará las acciones preventivas correspondientes en cada frente de trabajo.

139. Teniendo en cuenta que se debe contar con vigilancia en los puntos de intervención y campamentos, solicitamos a Uds., confirmar que debemos regirnos al Decreto Legislativo N° 1213

Respuesta:

El CONTRATISTA, debe ejecutar el servicio en cumplimiento con todas las leyes vigentes aplicables.

140. Teniendo en cuenta que para el tramo ORN, la válvula ya se encuentra ensamblada con el actuador, confirmar si para el proceso de soldadura no existe riesgo alguno de daño al actuador electrohidráulico.

Respuesta:

Para la soldadura se debe desconectar el actuador de la válvula, para lo cual el CONTRATISTA deberá contemplar las acciones necesarias para el correcto acople/desacople del actuador.

141. Consideramos que para cargas mayores a 5 ton, se requiere ejecución de planes de izaje avalados por un Ingeniero Mecánico Colegiado y Certificado. Favor confirmar.

Respuesta:

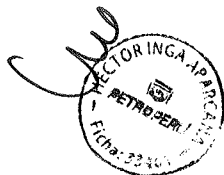
Para las maniobras de izaje de las válvulas se deberá realizar cumplimiento todas las normas de seguridad, la documentación (check list del equipo de izaje, disposición de carga máxima del equipo, procedimiento de izaje, etc) referido a ello estará incluida en el informe final de cada válvula. Los documentos de la maniobra estarán visados por el supervisor de seguridad del CONTRATISTA.


142. Se menciona en el ítem de Subcontratación, 3 rubros. Confirmar si los subcontratos pueden ser extendidos a otras actividades como son: estudios de suelos, laboratorios, etc.

Respuesta:

El numeral 12 indicará lo siguiente:

- Servicio de Hot Tap y Line Stop.
- Apoyo Logístico (Incluye transporte, alimentación, otros)
- Configuración de equipos electrónicos



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

- Estudio de suelos (cimentación, pilotaje)
- Análisis de Laboratorios
- Inspecciones de soldadura

143. La descripción del servicio indica sólo instalación de válvulas, sin embargo, la sección 22 incluye la emisión de protocolos de pruebas de tiempo de cierre y cierre parcial. Favor aclarar.

Respuesta:

El protocolo hace referencia a las pruebas de funcionamiento de la válvula de bloqueo, dichas pruebas forman parte del servicio de instalación.

144. Consideramos que todos los permisos ambientales y sociales son responsabilidad de PETROPERÚ y estarán totalmente liberados al inicio de los trabajos

Respuesta:

Para este servicio no aplica permisos ambientales dado que los trabajos se realizarán dentro del derecho de vía del Oleoducto (12.5 metros a cada lado del eje de la tubería). En cuanto a los permisos sociales éstos estarán a cargo del CONTRATISTA, los cuales lo gestionará el relacionista comunitario del CONTRATISTA en conjunto con el relacionista comunitario de Petroperú y el APU de la comunidad correspondiente. El Acta de común acuerdo, se realizará antes del ingreso del personal y equipos del CONTRATISTA.

145. Cuál es el ancho autorizado del DDV?. En las secciones aledañas a las 19 válvulas, el DDV es transitable?, existen extra-anchos considerados para el montaje de las válvulas?.

Respuesta:

La zona reservada es de 75 metros a cada lado del eje del Oleoducto, y el derecho de vía es de 25 metros (12.5 metros a cada lado del eje de la tubería). No se considera transitable, se requiere realizar desbroce para ingresar a cada progresiva, no se consideran extra anchos, todas las actividades se deben realizar dentro del derecho de vía y zona reservada.

146. Es necesario conectar las válvulas a algún sistema de protección catódica existente?.

Respuesta:

No

147. De las ubicaciones de las válvulas definidas en el Cuadro 1, se indica que éstas serán ajustadas en campo. Hay un límite o distancia máxima de reubicación?.

Respuesta:

No

148. Consideramos que es responsabilidad del Contratista realizar mantenimiento, pruebas y certificación los equipos de Hot Tap y Line Stop marca TDW suministrados por PETROPERÚ para la ejecución de los trabajos. Favor Confirmar.

Respuesta:

Petroperú podrá a disposición 01 equipo TD-WILLIAMSON operativo y en buenas condiciones. En caso el CONTRATISTA opte por usar el equipos TD-WILLIAMSON posterior a su uso el CONTRATISTA deberá retornarlo a su ubicación donde se le entregó y en óptimas condiciones para una próxima intervención.

149. De no proceder la pregunta anterior, y de presentarse una falla en la operación de los equipos TDW suministrados por PETROPERÚ, favor indicar cual es el procedimiento de contingencia a seguir.


Respuesta:

En caso el CONTRATISTA use el equipo TD-WILLIAMSON de Petroperú de darse una contingencia y este presenten una falla, el CONTRATISTA deberá presentar un informe con el estado y actividades tendientes para su reparación, dicho informe deberá incluir el presupuesto, el cual será evaluado por el supervisor de Petroperú o quien lo represente para su aprobación.

150. Favor aclarar si se requiere adquirir Kit de repuestos para los equipos TDW que suministrará PETROPERÚ para la ejecución del servicio.

Respuesta:



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

No, para este servicio no se requiere Kit de repuestos para los equipos TDW. Así mismo se reitera que Petroperú solo proporcionara 01 equipo TWD de 36", el cual no incluye los consumibles para la instalación.

151. Se especifica que "en base a los estudios de suelos", se considera cimentación para las válvulas del Tramo II y pilotaje para el ORN y Tramo I. Se solicita por favor enviar los estudios de suelos desarrollados a la fecha.

Respuesta:

No hay estudios de suelos desarrollados para este servicio. Los estudios de suelos para cimentación (TRAMO II) y pilotaje (ORN y TRAMO I) serán desarrollados como primera actividad del servicio.

152. El apéndice 5 Detalle de la Propuesta Económica, no considera costo de la Ingeniería de las cimentaciones ni los estudios de suelos. Asumimos que estos costos estarán incluidos en el valor de las cimentaciones items (2.05 , 2.06 y 2.07), Favor confirmar.

Respuesta:

Ver respuesta 12

153. El cronograma propuesto no considera tiempos para la ejecución del estudio de suelos, aprobación de la Ingeniería de Detalle y tampoco la entrega del Informe Final y dossier del servicio. Solicitamos actualizar los tiempos de ejecución.

Respuesta:

El cronograma de ejecución del Apéndice 8 es referencial, el CONTRATISTA podrá modificarlo con las actividades que estime conveniente teniendo en cuenta el tiempo de ejecución de 210 días calendario.

154. A efectos de determinar el momento de devolución de la Garantía de Fiel Cumplimiento al Contratista, consideramos que esta debe realizarse luego de terminados los trabajos y que la Jefatura Técnica emita conformidad de la recepción de la prestación. Favor confirmar.

Respuesta:

La devolución de la Carta fianza de fiel Cumplimiento se realizará luego de la firma del Acta de liquidación (gestión con el área de contabilidad que lo tiene en custodia).

155. Por favor confirmar que la contratación de la póliza All Risk estará a cargo de PETROPERÚ.

Respuesta:

Petroperú no contratará ninguna póliza para este servicio. Todas las pólizas referidas al servicio corren por cuenta del CONTRATISTA las mismas que se encuentran detalladas en el numeral 11 POLIZAS de las Condiciones Técnicas.

156. Por favor confirmar que, de acuerdo al artículo 22. Entregables, el plazo que tendrá PETROPERÚ para aprobar cada Entregable será cinco (5) días hábiles.

Respuesta:

Petroperú tendrá 5 días hábiles para realizar la revisión de los entregables.

157. Consideramos que los criterios de certificación de los items del contrato se realice por porcentaje de avance físico.

Respuesta:

El avance del servicio será contabilizado por actividades realmente ejecutadas. Se valorizará por cada válvula instalada y probada.

158. En línea con el Artículo 18.11 - Adicionales, reducciones y adelantos del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de Petróleos del Perú y a los efectos de no sobrecargar los precios con mayores costos financieros y mantener el equilibrio económico financiero del Contrato, por favor aclarar el porcentaje del anticipo a entregar.

Respuesta:

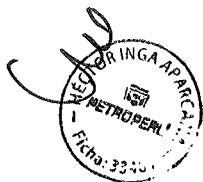
Ver respuesta 3


159. A fin de no sobrecargar el precio con mayores costos financieros, derivados de contingencias inflacionarias, solicitamos por favor incluir un mecanismo contractual de ajuste de precios, representativo de la estructura de costos del proyecto.

Respuesta:

La Propuesta económica debe incluir todas los factores y costos en su presentación.

160. A los fines de no penalizar económicamente la Oferta incluyendo contingencias cambiarias, solicitamos adicionar como moneda de pago el Dólar Estadounidense



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

conforme a la estructura de costos del Contratista.

Respuesta:

Con la finalidad de tener precios sin sobre costos por tipo de cambio se cambiará el tipo de moneda, por lo tanto la oferta deberá presentarse en dólares americanos.

161. Requerimos nos proporcionen las nomas y estándares de Ingeniería citados en la sección 3.1 (SI3-208-10, SI3-208-03, SI3-31-05, SI3-223-02, SI3-223-03, SI3-223-40, SI3-231-02, SI2-231-02, SI2-231-01)

Respuesta:

Ver respuesta 17

162. ¿En el caso la contratista tenga especificaciones de procedimientos de soldadura (WPS+ PQR) para líneas en servicio y que se hayan aplicado en trabajos anteriores en el ONP y ORN, favor confirmar si es factible su aplicabilidad?, ¿de ser negativa la respuesta, PETROPERÚ proporcionará los WPS y los materiales para calificar a los soldadores?

Respuesta:

No es factible la aplicación de WPS y PQR con las que cuente el CONTRATISTA, Petroperú proporcionará el WPS y el material para calificar a los soldadores.

163. Solicitamos se confirme si PETROPERÚ será quien brinde los servicios de un tercero especialista en ensayos no destructivos como ultrasonido y partículas magnéticas, dada la especialidad de este servicio y la disponibilidad durante toda la ejecución del proyecto.

Respuesta:

Petroperú no realizará la inspección de la soldadura mediante un tercero. De acuerdo con el numeral 8.2.1 INSPECTOR DE SOLDADURA, el CONTRATISTA deberá contar con un inspector (por cada frente de trabajo) certificado en manejo de equipos de ultrasonido, inspección END por el método de partículas magnéticas y aplicación de placas radiográficas. Asimismo, deberá contar con los equipos de ultrasonido, partículas magnéticas, placas radiográficas con los certificados de calibración vigentes.

164. Requerimos nos especifiquen la cantidad de ensayos no destructivos aplicables a las juntas soldadas para su liberación correspondiente (ej: soldaduras circunferenciales y longitudinales de los split tee, derivaciones de 2", juntas a tope (tubo-Tubo), etc. para determinar la cantidad de equipos a utilizar. Así como, los ensayos para liberar espesores de las zonas en las que se soldarán las derivaciones (split tee - TOR).

Respuesta:

No se cuenta con la cantidad de ensayos no destructivos aplicables, estas deben ser definidas por el CONTRATISTA, considerando todas las uniones soldadas al Oleoducto (ORN, TRAMO I y TRAMO II) deben ser inspeccionadas de acuerdo a la respuesta 163.

165. Indicar si el PETROPERÚ estará a cargo de asignar los puertos fluviales que se usarán y si estos se encuentran con las condiciones seguras.

Respuesta:

No, Petroperú no estará a cargo de asignar puertos fluviales para este servicio. El CONTRATISTA deberá prever los puertos fluviales que estime conveniente para la ejecución del servicio, así como su condición para un embarque/desembarque seguro.

166. Favor confirmar que se cuenta con todos los instrumentos ambientales (EIA/MEIA/PMA/DIA/ITS), para poder realizar las actividades solicitadas.

Respuesta:

Se cuenta con EIA en la zona de reserva y derecho de vía del ONP, las actividades del servicio deberán de realizarse al interior de dichas zonas.

167. Confirmar si el PETROPERÚ entregará las autorizaciones para los puntos en los que se requiera captar agua.


Respuesta:

No, Petroperú no está facultado a autorizar captación de agua, esto debe formar parte del común acuerdo entre el CONTRATISTA y el APU de la comunidad aledaña a la instalación de la válvula.

168. Confirmar si para el caso de las firmas de los PTS el PETROPERÚ asignará personal para que los firme diariamente cada día, que se requiera en cada frente o se manejará otra metodología.

Respuesta:



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

El Supervisor de Petroperú o el que le represente firmará los PTS en cada frente de Trabajo.

169. Indicar si el personal que asignemos al proyecto llevará alguna inducción, capacitación, evaluación y/o habilitación por parte del PETROPERÚ o su representante, de ser el caso indicar cuál sería el proceso y la duración de cada una.

Respuesta:

Se llevará a cargo una inducción previa al inicio de las actividades del servicio, la ubicación será en la Estación 5 y tendrá una duración de 4 horas aproximadamente.

170. Indicar si en el presupuesto se debe considerar kits para derrames menores y mayores al igual que mantener una cuadrilla de Contingencia Ambiental.

Respuesta:

Si, el CONTRATISTA deberá contar con recursos en caso de contingencias ambientales.

171. Indicar si el transporte y disposición final de los residuos estará a cargo del PETROPERÚ o la contratista.

Respuesta:

Ver respuesta 87

172. Confirmar si para todos los frentes se requiere contar con extintores UL (incluidas zonas de campamento, almacenes) o esto solo para las zonas dentro del Derecho de Vía del ducto.

Respuesta:

El CONTRATISTA deberá contar con extintores en cada ambiente (almacenes, campamento, derecho de vía, etc.) que tenga contemplado para la ejecución del servicio. El CONTRATISTA es responsable de velar por la seguridad del personal y equipos que estén a su cargo.

173. Favor indicar cuál será el proceso a seguir en caso se encuentren pasivos ambientales ("Antiguos") previo a intervenir un área por parte de la contratista, confirmar que la responsabilidad de limpiar cualquier elemento contaminante en estos casos estará a cargo de PETROPERÚ o del Contratista.

Respuesta:

En el supuesto que, durante el desarrollo de sus actividades, EL CONTRATISTA encuentre un sitio contaminado, este deberá comunicar inmediatamente al administrador del contrato por parte de PETROPERÚ, debiendo generar para ello un reporte de los hallazgos identificados.

Luego de la notificación y aprobación por parte de PETROPERÚ, EL CONTRATISTA deberá proceder con la ejecución de sus actividades, retirando únicamente el material que sea estrictamente necesario para el adecuado desarrollo de EL SERVICIO, debiendo acopiar dicho material en el almacén temporal de residuos peligrosos (de acuerdo a la respuesta de la pregunta N° 87) para su posterior traslado a la Estación del ONP más cercana, punto desde el cual PETROPERÚ asumirá la disposición final de dichos residuos, así como las gestiones posteriores que se deriven.

174. Si en caso surgiera la necesidad de evacuar a una persona de emergencia, confirmar que se podrá usar el Centro de Salud de PETROPERÚ que se encuentre en la estación más cercana según se requiera.

Respuesta:

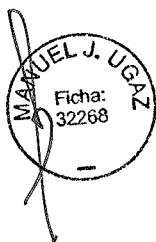
En caso de evacuación de personal, el CONTRATISTA comunicará al supervisor de Petroperú o quien lo represente para confirmar la disponibilidad de ambulancia o Helicóptero, luego del cual se procederá al traslado a la Estación de bombeo respectiva.


175. Para el caso de trabajos que requieran uso de motosierra, motoguadaña, desbrozadora entre otros trabajos con riesgos específicos se implementarán adicional a los EPP básicos los EPP específicos según apliquen (polainas, botas anticorte, mandil de cuero, respiradores específicos, caretas/visores, guantes específicos, arnés ignífugos, equipos de rescate, etc.), Favor enviar su procedimiento de uso de EPP para verificar que este alineado.

Respuesta:

Los procedimientos mencionados se entregarán al CONTRATISTA que ejecute el servicio.

176. Para las actividades de izaje de cargue y descargue aéreo, Favor confirmar la



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

necesidad de tener CARGO MASTER habilitados para estas tareas por parte del Contratista.

Respuesta:

La actividad de izaje será responsabilidad del CONTRATISTA, quien deberá de tomar las medidas pertinentes, así como las consideraciones necesarias para garantizar la integridad de los equipos.

177. Favor confirmar que todos los elementos de izaje, equipos de izaje y el personal deben estarán habilitados/certificados, por un ente reconocido.

Respuesta:

Los Equipos de izaje deberán tener la rotulación de las capacidades correspondientes para las maniobras de izaje seguro, el Ingeniero residente del CONTRATISTA estará a cargo de la revisión de los mismos y el supervisor de seguridad del CONTRATISTA deberá velar por mantener las buenas condiciones de dichos equipos.

178. Favor indicar si el Contratista tendrá a cargo la realización de monitoreos ambientales o estos estarán a cargo de PETROPERÚ. Definir su alcance.

Respuesta:

Los monitoreos ambientales estarán a cargo del CONTRATISTA

179. Favor indicar si se deben considerar el monitoreo de los principales agentes de higiene ocupacional indicar el procedimiento definido por PETROPERÚ.

Respuesta:

El CONTRATISTA deberá monitorear los principales agentes de higiene ocupacional. Petroperú no tiene un procedimiento definido para ello, por lo cual el CONTRATISTA deberá aplicar la normativa vigente.

180. Favor indicar la cantidad de equipos de monitoreo de gases (marca MSA Altair o similar) a mantener en obra.

Respuesta:

El CONTRATISTA deberá tener como mínimo un equipo de monitoreo de gases por cada frente de trabajo.

181. Favor confirmar que para la instalación de campamentos y estándares de habitabilidad se considerarán todas las normas Peruanas aplicables, como por ejemplo - DS N° 043-2007-EM y Decreto Supremo N° 032-2004-EM.

Respuesta:

El campamento deberá cumplir con todas las leyes vigentes aplicables, incluidas el D.S N°043-2007-EM y D.S N° 032-2004-EM

182. Favor confirmar que será PETROPERÚ el encargado de entablar las relaciones y mantener el contacto directo con las autoridades, comunidades, propietarios afectados, manifestantes y terceros en general que se encuentren en las áreas de trabajo, accesos y zonas aledañas.

Respuesta:

El CONTRATISTA durante la ejecución del servicio será el encargado de mantener el contacto directo con las autoridades, comunidades, propietarios afectados, manifestantes y terceros en general que se encuentren en las áreas de trabajo, accesos y zonas aledañas. Para ello deberá contar con un relacionista comunitario por cada frente de trabajo.

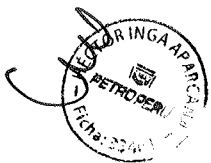
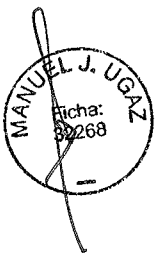
183. De acuerdo a las Condiciones Técnicas y Reglamento el contrato podrá resolverse por caso fortuito o fuerza mayor, favor confirmar que si el caso fortuito o fuerza mayor tiene una duración mayor a 30 días continuos o alternados, se podrá aplicar esta cláusula.


Respuesta:

De generarse un caso fortuito o fuerza mayor, cada caso será evaluado en su momento según la envergadura del caso que se sucite, las acciones a tomar serán analizadas en cumplimiento al reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU.

184. Favor confirmar que la ejecución de cualquier cambio en el alcance de los trabajos y/o el cronograma de los trabajos requerirá el previo acuerdo de las Partes y la suscripción de la Adenda o emisión del documento que corresponda donde se plasmen los acuerdos respectivos.

Respuesta:



	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

El alcance está definido en las Condiciones Técnicas del servicio, de requerir cambios en el alcance de los trabajos se realizarán las correspondientes adendas, ampliaciones de plazo y/o adicionales correspondientes al Contrato, aplicando el Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de Petroperú.

185. Entendemos que cualquier incumplimiento de las obligaciones y responsabilidades de PETROPERÚ, que impacte en la ejecución de los servicios, será reconocido por PETROPERÚ en costo y/o plazo a favor del Contratista previa la sustentación correspondiente.

Respuesta:

Las Obligaciones y responsabilidades de Petroperú se encuentran en el numeral 18 FACILIDADES, OBLIGACIONES Y/O RESPONSABILIDADES DE PETROPERÚ, en caso de incumplimiento de las mismas, se evaluará y definirá aplicando el Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de Petroperú, código civil o las normas que corresponda.

186. Por favor confirmar que ante cualquier cambio, agregado, supresión o alteración de la normativa aplicable al Servicio que entre en vigencia con posterioridad a la presentación de la Oferta y que genere un impacto en el Servicio, en caso corresponda, será reconocido en costo y plazo por parte de PETROPERÚ.

Respuesta:

Los cambios de la normativa aplicable posterior a la presentación de la oferta que generen un impacto en el servicio será evaluado de acuerdo a la Normativa vigente.

187. En caso de presentarse eventos que paralicen los trabajos por causas no imputables al Contratista, favor aclarar el proceso de reconocimiento de plazo y costo.

Respuesta:

En el numeral 18.12 del Reglamento de Contrataciones y Adquisiciones de Petroperú, se establece el procedimiento de ampliación de plazo, el cual contempla reconocimiento de costos directos y gastos generales.

188. De acuerdo al numeral 19 de las Condiciones Técnicas, entendemos que en cualquier caso de resolución del Contrato, PETROPERÚ abonará al Contratista todos los costos sufridos por el Contratista a raíz de dicha resolución (incluyendo pero no limitado al precio de los trabajos realizados y no pagados, costos vinculados a desmovilización, cancelación de ordenes de compra ya emitidas, y/o resolución de subcontratos vigentes).

Respuesta:

En el numeral 19 de las Condiciones Técnicas se precisan 5 casos de resolución de contrato. Teniendo cada uno de ellos un trato diferente. En el caso de aplicación de cualquiera de los 5 casos de resolución éstos serán evaluados en su oportunidad aplicando el Reglamento de Contrataciones y Adquisiciones de Petroperú. En todos los casos de resolución solo se pagará por prestaciones realmente ejecutadas.

189. El PETROPERÚ brindara algún tipo de inducción adicional al HSE?, de ser positivo la respuesta, donde se dictaría y cuál sería el tiempo de duración?

Respuesta:

Petroperú podrá brindar charlas de seguridad adicionales antes de iniciar el servicio, los cuales serían en la Estación 5 con una duración de 30 minutos.

190. Los 5 días de anticipación para gestionar la "Autorización de Ingreso" a las instalaciones del ONP, son días útiles (lunes a viernes) o calendarios (incluye sabados, domingos y feriados)?.

Respuesta:

Son 5 días hábiles.


191. En el Proyecto se va a requerir contratar choferes y operadores de equipos medianos y pesados; ¿PETROPERÚ va a requerir evaluarlos? o brindará algún tipo de licencia o autorización adicional para transportarse en sus instalaciones?

Respuesta:

Los requisitos para ingreso de vehículos y sus respectivos conductores son:

Conductor:

- Brevete de la categoría correspondiente (según el caso)
- Certificado de Operador (según el caso)
- DNI

	GERENCIA OLEODUCTO SUB GERENCIA MODERNIZACION ONP - SMOL JEFATURA TÉCNICA	FECHA: 01.07.2019
		REV. 0

- SCTR Salud y Pensión

Vehículo: en buenas condiciones (llantas, extintor, etc)

- Certificado de Inspección Técnica vehicular
- Tarjeta de identificación vehicular
- Certificado de Habilitación Vehicular
- Certificación Técnica complementaria para el servicio de transporte publico de mercancías generales o especiales no consideradas como materiales o residuos peligrosos
- Póliza de automóviles
- SOAT

192. Una vez aprobada las autorizaciones de ingreso a las estaciones, ¿será necesario volver a gestionarlo mes a mes?, ó solo bastaría con enviar las polizas de seguro SCTR cada mes

Respuesta:

No, Para el servicio se requiere que el CONTRATISTA tramite fotocheck temporal para todo su personal. De acuerdo con el numeral 17.1 para periodos superiores a 30 días se debe gestionar el Fotocheck Temporal, para lo cual deberá presentar:

- ✓ Antecedentes Policiales.
- ✓ Copia simple del DNI.
- ✓ Seguro Complementarios de Trabajo de Alto riesgo (Salud/Pensiones).
- ✓ Certificados de vacunas: hepatitis B, antitetánica, Antiamarílica.
- ✓ Declaración Jurada de Salud según Formato del **Adjunto 4**.
- ✓ Examen Médico Ocupacional según Formato del **Adjunto 5**.
- ✓ Foto y pago de Fotocheck en el FOTO ESTUDIO indicado por PETROPERU.

