

**ABSOLUCION DE CONSULTAS DEL SERVICIO LLAVE EN MANO
"MEJORAS DEL SISTEMA DE DESPACHO DE PLANTA DE VENTAS TALARA"**

CONSULTAS OBS

1. El proyecto contempla la implementación de un sistema de extinción de fuego conectado a la red existente del SCI, con un requerimiento mínimo de 0.25 gpm/ft exigidos para plataformas por la NFPA 15. ¿El contratista debe sustentar diseño y prueba de cumplimiento de esta norma en la ingeniería de detalle?

Respuesta

Sí, el contratista es responsable de la Elaboración de la Ingeniería, procura y construcción del sistema de extinción de fuego, así como de las pruebas requeridas para su Puesta en Marcha.

2. ¿Se tiene la memoria de cálculo del sistema contra incendio existente en PVT?, favor enviarla.

Respuesta

Se entregará al ganador de la buena pro.

3. La ruta del pipe racks de tubería nuevo entre los patios de bombas y las plataformas de despacho van sobre un canal de concreto subterránea, donde existen bancos de ductos que interfieren con el canal de concreto. ¿La reubicación, desvío o modificación del banco de ductos, en qué partida se debe considerar este costo?

Respuesta

El sistema de contratación del servicio es a Suma Alzada. En ese sentido, todos los costos asociados a las actividades a realizar para cumplir el objeto del contrato deben ser incluidos en el monto total a cotizar (Formato N° 1). Con respecto al Anexo N°1 – Estructura de costos referencial este costo puede ser incluido dentro de la partida 01.07 Rack de Tuberías (Global).

4. ¿Cuál es el horario para firma de los permisos de trabajo? ¿Si el cambio de turno es a las 8:00 am se debe volver a firmar los permisos en ese cambio de turno?

Respuesta

El horario para la firma de permisos es a partir de las 07.00 am. No se requiere volver a firmar los permisos, siempre y cuando no exceda de las 12 horas. En el caso que excedan las 12 horas se deberá emitir un nuevo permiso de trabajo.

CONSULTA DE SACYR FLUOR

1. Se solicita extensión de plazo de presentación de oferta por un periodo de dos (2) meses.

Respuesta

La nueva fecha y hora de presentación de Cotizaciones es el 18.07.2018, 10:00 a.m

2. Se solicita que el cliente confirme que efectivamente el proyecto es EPC en su totalidad para cada alcance.

Respuesta

Sí, el Proyecto es un EPC en su Totalidad.



3. Se requiere aclarar si la oferta estará basada en las cantidades existentes en la ingeniería facilitada por el cliente.

Respuesta

La Ingeniería entregada es referencial, por lo que el Contratista deberá estimar las cantidades de acuerdo a su experiencia en proyectos similares.

4. Se solicita una extensión de plazo por el periodo de un mes para poder contar con el suficiente tiempo de preparación de la oferta.

Respuesta

Ver consulta N° 1 de SACYR FLUOR.

5. Se solicita aclarar si existe alguna estructura preliminar de la oferta que abarque todo el contenido que el cliente desea contemplar.

Respuesta

El proveedor para cotizar deberá tener en cuenta las Condiciones Técnicas remitidas, las cuales definen el alcance total del proyecto.

6. Se solicita aclarar cuáles son los criterios de adjudicación del presente proceso.

Respuesta

El presente proceso tiene como objetivo identificar al proveedor con la mejor oferta a fin de posteriormente formalizar una Adjudicación Abreviada con dicho proveedor.

En ese sentido para la presentación de cotizaciones, el proveedor deberá presentar en un solo sobre cerrado, sólo los siguientes documentos:

- Formato N°01 – Cotización
- Formato N°02 - Declaración Jurada de Cumplimiento de Requisitos Técnicos Mínimos
- Formato N°03 – Promesa Formal de Consorcio, de ser el caso.

Luego, se solicitará al proveedor identificado con la mejor oferta, los documentos que acrediten el cumplimiento de los Requisitos Técnicos Mínimos y aquellos documentos señalados en las Condiciones Técnicas referidos al postor.

Cumplido lo señalado en el párrafo anterior, la dependencia correspondiente se contactará con el proveedor identificado para la formalización del contrato.

Cabe precisar, que la presentación de cotizaciones es presencial y ante la presencia de un Notario Público. El postor o su representante, deberá identificarse con su credencial: Documento Nacional de Identidad o Carnet de Extranjería.

7. Se solicita un modelo de contrato.

Respuesta

La proforma de contrato se remitirá una vez aceptada la cotización por ambas partes.

8. Se solicita el envío del Anexo 02, es decir, el cronograma preliminar del que habla el pliego de la licitación.

Respuesta

El anexo 2 ha sido enviado en las Condiciones Técnicas, remitirse a dichas condiciones.



CONSULTAS PERT

1. Favor enviar la plantilla editable para diligenciar (en Excel) del Anexo No. 01 - Estructura de costos referencial.

Respuesta

Se adjunta a las Respuestas el archivo editable. Adjunto N° 1 "PARTIDAS PVT.XLS"

2. Debido a los suministros que se requieren para el proyecto y su importancia, nuestros proveedores nos solicitan más tiempo para preparar sus ofertas de suministros y validaciones con fabricas, por lo cual, solicitamos a ustedes una extensión del plazo de entrega de la oferta de 4 semanas adicionales requeridas.

Respuesta

Ver consulta N° 1 de SACYR FLUOR.

3. Por favor solicitamos abrir un espacio para aclaraciones y visita de obra conjunta en las instalaciones del proyecto con la posibilidad de reunirnos con los lideres de cada disciplina y así aclarar algunos conceptos, alcances y expectativas que tiene PETROPERU para este importante proyecto. Esta visita preferiblemente antes de que se cierre el nuevo plazo de inquietudes.

Respuesta

Los participantes pueden solicitar las visitas para realizar el recorrido por el área de Trabajo. Para esta solicitud deberán emitir un correo a psarmiento@petroperu.com.pe y jgarcia@petroperu.com.pe, adjuntando los seguros (SCTR) de las personas que participarán en la visita. Los participantes tienen plazo de realizar esta visita hasta antes de la presentación de cotizaciones.

4. Favor indicar cuál sería la fecha de probable adjudicación del proyecto-

Respuesta

Culminada la etapa de identificación de proveedor, se comunicará al proveedor identificado el calendario de la Adjudicación Abreviada; el cual incluye la fecha de Otorgamiento de Buena Pro.

5. Favor indicar cuál sería la fecha de probable inicio de ejecución del proyecto-

Respuesta

De acuerdo a lo indicado en el numeral 4.3 de las Condiciones Técnicas la fecha de inicio del servicio se definirá después de la firma del contrato, en coordinación con el Administrador del Contrato, y una vez se cumpla con los requisitos establecidos en las condiciones técnicas.

Cabe precisar que en Anexo N°2 de las Condiciones Técnicas se adjuntó el cronograma referencial para la ejecución del servicio.

6. Favor confirmar que la plantilla de Anexo No. 01 Estructura de Costos Referencial corresponde al alcance total de las actividades del proyecto.

Respuesta

No, la plantilla es referencial mas no limitativa. El Contratista deberá de acuerdo a su experiencia y criterio definir todas las actividades que se requieren para cumplir cabalmente con el alcance total del Proyecto. El proyecto es un EPC a suma alzada.

7. Favor indicar cómo se manejarían las posibles actividades de obra que no se encuentren descritas en la plantilla Anexo 01 Estructura de Costos Referencial

Respuesta



El proyecto es un EPC con sistema de contratación a suma alzada. El Contratista deberá de acuerdo a su experiencia y criterio definir todas las actividades que se requieran para cumplir cabalmente con el alcance del Proyecto. La plantilla es referencial mas no limitativa.

8. Favor indicar si es posible la entrega de la propuesta en moneda Dólares Americanos USD.

Respuesta

No, la propuesta debe ser presentada en Soles.

9. Por favor confirmar el entendimiento que el valor final de la ejecución de las obras corresponderá a las cantidades finales certificadas por las partes con sus respectivos soportes. Y que se permite la inclusión de partidas conforme a los requerimientos de ejecución de las obras-

Respuesta

El presente servicio es un EPC a suma alzada, las partidas presentadas solo sirven de referencia, se pagará por el servicio culminado sólo el monto presentado en su propuesta Económica.

10. Favor indicar si la entrega de la propuesta se puede realizar a través de apoderado o se requiere necesariamente presencia de representante legal.

Respuesta

La presentación de propuestas puede realizarla el mismo participante o a través de un tercero, sin que se exija formalidad alguna para ello.

11. Favor enviar la minuta de contrato o borrador del mismo con la cual Petroperú formalizará contractualmente este proyecto, esto con fin de revisar su clausulado y condiciones del mismo.-

Respuesta

Ver respuesta a consulta N°07 de la Cía. SACYR FLUOR.

12. Favor hacer claridad sobre qué documentación debe ser apostillada para la entrega de la oferta (experiencia del postor, del personal propuesto o ninguna).-

Respuesta

Para la presentación de ofertas sólo se debe remitir los formatos indicados en la carta de invitación, los cuales no requieren ser apostillados.

Ver respuesta a consulta N°06 de SACYR FLUOR.

Cabe precisar que para el momento en el cual se requiera la documentación para la acreditación de los Requisitos Técnicos Mínimos, estos deberán ser presentados de acuerdo a lo establecido en el numeral 7.4 de las Condiciones Técnicas.

13. Favor enviar la tabla de salarios aplicable dentro y fuera de Refinería a tener en cuenta en la elaboración de la propuesta.

Respuesta

No se dispone de la información solicitada.

14. Favor enviar las tablas de los demás auxilios y bonificaciones que se deban reconocer a la mano de obra a emplear en el proyecto.

Respuesta

No se dispone de la información solicitada.



15. Por favor confirmar los requerimientos en materia de contratación de mano de obra local (porcentajes de participación local)-

Respuesta

De acuerdo al instrumento de gestión ambiental no es obligatorio, pero se recomienda -de preferencia- contratar mano de obra local.

16. Favor enviar los horarios de trabajo permitidos por la legislación laboral Peruana para este tipo de obras.

Respuesta

El CONTRATISTA deberá cumplir con la legislación laboral vigente.

17. Favor confirmar si las obras de ampliación de la planta de ventas serán definidas como "construcción" en materia de legislación laboral especial para esta rama.

Respuesta

No, este Proyecto es un Servicio EPC Llave en Mano.

18. Por favor enviar el archivo plano de CONDICIONES TECNICAS que nos permita la búsqueda de información con el buscador, esto debido a que el recibido viene en documento imagen de escaner.

Respuesta

Se adjunta los solicitado en pdf editable. Adjunto N° 2 "CT.pdf"

19. Favor indicar si las actividades de construcción de la ampliación de la planta de ventas se realizará en simultaneo con la Operación actual de la misma.

Respuesta

Sí, los trabajos se realizarán en simultáneo, en comunicación con el Coordinador de Planta de Ventas, encargado de la operación actual.

20. En caso de respuesta afirmativa a la pregunta anterior, favor enviar el protocolo o estrategia para permitir la intervención de las actividades y lograr la sinergia en la ejecución. (evitar paradas)-

Respuesta

El protocolo o estrategia de intervención deberá ser elaborado por el contratista en coordinación con PETROPERÚ.

21. Favor indicar si se deben ejecutar trabajos dentro de refinería Talara?. Indicar cuáles-

Respuesta

No. Todos los trabajos serán realizados en la Planta de Ventas Talara

22. Por favor indicar si dentro de los estudios solicitados se requiere la simulación de balances de masa y energía para determinar diámetros, requerimientos de protección y/o calibres de tubería. -

Respuesta

Si, se requiere la simulación de balance de masa y energía.

23. Por favor confirmar si las demoras ocasionadas por la obtención de permisos serán causal de multas impuestas por la contratante por incumplimiento en los plazos del contrato, o por el contrario se consideran justificación suficiente para extender las fechas de entrega previstas-

Respuesta



De acuerdo al Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU, las penalidades serán impuestas sólo cuando las demoras son ocasionadas por causas imputables al Contratista.

24. Toma de registros en campo. Por favor clarificar a que hacen referencia las entrevistas para determinar requisitos adicionales necesarios para el servicio. Dado que es nuestro entendimiento que la ingeniería básica desarrollada por PETROPERU ya reunió estos requisitos.

Respuesta

De considerarlo necesario la contratista podrá realizar entrevistas, teniendo en cuenta que la ingeniería entregada es referencial.

25. Por favor confirmar que la experiencia acreditada por el personal mínimo puede ser de carácter nacional o internacional-

Respuesta

La experiencia del personal independientemente de su lugar de ejecución (nacional e internacional) será válida, siempre y cuando se relacione con lo requerido en el numeral 7.4.1.2 y sea acreditada de acuerdo a lo establecido en el numeral 7.4.2.

26. favor confirmar que la coordinación de tie-ins (empalmes) corresponde a PETROPERU, así como la ejecución de los aislamientos de proceso, drenajes, protecciones, procedimientos y demás actividades asociadas a dicho trabajo.

Respuesta

No, la coordinación de tie-ins será realizada por el Contratista a través del Administrador del Servicio de PETROPERÚ. La ejecución de aislamiento y actividades necesarias para estos trabajos deben ser realizados por el Contratista.

27. Por favor confirmar si la reparación de daños indicada en la cláusula incluye lucro cesante. Y solicitamos establecer un límite de responsabilidad a la reparación de dichos daños hasta un 100% del valor del contrato-

Respuesta

Si la cláusula no lo indica expresamente en las condiciones técnicas, entonces no incluye lucro cesante. Con respecto a su solicitud, no se acepta.

28. Por favor remitir Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para contratistas.

Respuesta

Se adjunta en la absolución de consultas. Adjunto N° 3

29. Por favor confirmar si existe un listado de marcas aceptadas para los suministros o esto es a elección de el CONTRATISTA

Respuesta

En los data sheet adjuntos a las Condiciones Técnicas se proporcionan las marcas aceptadas por PETROPERU, sin embargo el Postor puede proponer una marca la cual previamente deberá ser evaluada y aprobada por PETROPERÚ.

30. Por favor indicar las distancias y calibres de los cables de media tensión para suministro. Por favor indicar si esta distancia incluye el conexionado hasta los transformadores.

Respuesta

Con los planos adjuntos a las Condiciones Técnicas y la hoja de datos de los equipos los Postores deberán estimar los Calibres de los cables a emplear para el suministro y conexionado hasta los transformadores.



31. Por favor indicar los contenidos, data sheet y especificación del sistema de corte. Adicional a los requerimientos de funcionalidad y confiabilidad requeridos por PETROPERU

Respuesta

El contratista en base a su experiencia en la ejecución de Trabajos similares deberá especificar los data sheet y especificaciones que brinden la funcionabilidad, confiabilidad y seguridad requerida.

32. Por favor confirmar si la puesta en servicio del sistema contraincendio requiere de un certificador independiente avalado por NFPA / ULFM

Respuesta

Sí, se requiere la presencia de un certificador independiente avalado por NFPA / ULFM

33. Por favor remitir la data sheet del tanque de recuperacion de vapores y tanque condensado. Por favor confirmar que estos equipos se requieren con certificado ASME BPVC

Respuesta

El diseño del tanque de recuperación de vapores y tanque condensado está a cargo del Contratista, y si se requiere que cuente con Certificación ASME BPVC.

34. Solicitamos ampliación de plazo de entrega de los trabajos en 10 semanas dado que las actividades ejecutadas en paralelo con la elaboración de la ingeniería de detalle no permiten el tiempo suficiente a los suministros ni elaboración de trabajos con la certeza y calidad requeridos.

Respuesta

No se acepta la ampliación, se mantienen los 425 días calendario establecidos en las condiciones técnicas del Servicio.

35. Por favor remitir las 28 páginas restantes del final del documento Anexos 1, 2 y 3

Respuesta

Las 28 páginas faltantes corresponden al Cálculo Hidráulico de los trabajos Preliminares y fueron adjuntados en las Condiciones Técnicas. Adjunto N° 14 "Cálculo Hidráulico.PDF."

36. Existe un Vendor list o listado de marcas aceptado por PETRO PERU para los equipos de instrumentación, computadores de flujo en trenes de medición y sistema de control?. Favor compartir

Respuesta

En los data sheet adjuntos a las Condiciones Técnicas se proporcionan las marcas aceptadas por PETROPERU.

37. Favor indicar si es posible ofertar marcas diferentes homologa a la indicada en las hojas de datos de los equipos de los anexos de las Condiciones Técnicas

Respuesta

El Postor puede proponer una marca homologada la cual debe ser previamente evaluada y aprobada por PETROPERÚ.

38. Favor indicar las marcas aceptadas respecto a PLC's de sistemas de control en PETRO PERU

Respuesta



El Postor puede proponer una marca la cual deberá ser previamente evaluada y aprobada por PETROPERÚ.

39. Favor indicar si hace parte de la oferta el suministro del sistema administrador de terminal (TAS)

Respuesta

Sí, es parte de la oferta. Cabe precisar que el servicio es un EPC con sistema de contratación a suma alzada.

40. De ser afirmativa la anterior respuesta se solicita claridad sobre la marca aceptada y/o avalada en la operación de despacho y control de inventario en el proyecto

Respuesta

El Postor puede proponer una marca la cual deberá ser previamente evaluada y aprobada por PETROPERÚ.

41. Existe algún protocolo de comunicación y/o bus de campo normalizado (estandarizado) en las operaciones de PETRO PERU?. Favor indicar cuál y tipo del mismo

Respuesta:

El protocolo es ModBus RS485 y Ethernet TC/IP.

42. ¿Se debe contemplar instrumentación (medidores de nivel) en los tanques de almacenamiento de ADITIVO?

Respuesta

Sí, debe contemplar.

43. ¿Se debe contemplar instrumentación (medidores de nivel) en el tanque recuperador de vapores?

Respuesta

Sí, debe contemplar.

44. se requiere interconexión de datos y/o comunicación entre la planta de ventas y la Refinería?

Respuesta

Sí, se requiere.

45. De ser afirmativa la respuesta se requiere información sobre tipo y medio de propagación para establecer la comunicación, tipo de sistema de control y comunicaciones existente en la Refinería.

Respuesta

Sí. Se desarrollará en la ingeniería de detalle y debe ser compatible con el PMRT. (resp. 41 de PERT)

46. Se requiere conocer el Vendor list o listado de marcas aceptadas por PETROPERU sobre materiales eléctricos

Respuesta

En los data sheet adjuntos a las Condiciones Técnicas se proporcionan las marcas aceptadas por PETROPERU

47. Se requiere Diagrama Unifilar de la subestación eléctrica y CCM actual, con el fin de evaluar la capacidad de carga existente y dimensionar los equipos eléctricos a suministrar para el arranque y control de la bomba

Respuesta



Se adjunta el diagrama unifilar actual. Adjunto N° 4 "RT-55-P-B-2381 DIAGRAMA UNIFILAR PLANTA DE VENTAS TALARA REFINERIA TALARA.PDF"

En la etapa de ingeniería de detalle, el contratista dimensionará el sistema eléctrico que sea necesario para el arranque y control de las nuevas bombas. La sub estación actual está a su capacidad máxima (320 KVA).

48. Favor aclarar Quién será el encargado de los trámites y pagos para el conexionado eléctrico entre la planta y la red eléctrica publica de la Zona

Respuesta

El contratista es el encargado de realizar todas las gestiones para el Conexionado Eléctrico.

49. Se debe contemplar el sistema de protección catódica para las tuberías de proceso y tanque de almacenamiento?. Favor indicar en qué ítem de pago se debe contemplar?

Respuesta

Sí, al ser este un servicio Suma Alzada, el contratista debe asumir los costos asociados a las actividades a realizar.

50. Dentro de la oferta económica se debe contemplar la iluminación Externa del proyecto?

Respuesta

Sí, debe contemplarse.

51. Dentro de la oferta económica se debe contemplar sistema de apantallamiento eléctrico para las instalaciones a construir?. Favor indicar ítem en el Anexo 01 donde se debe contemplar.

Respuesta

Sí, el servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada. En ese sentido el contratista debe asumir los costos asociados a las actividades a realizar para cumplir con el cabal cumplimiento del objeto del contrato

52. ¿La operación en despacho de combustible actual será suspendida para ejecutar las obras del proyecto?

Respuesta

No, las operaciones no serán suspendidas. Sin embargo, en caso excepcional podrá ser coordinado con el responsable de la Planta de Ventas.

53. De ser negativa la respuesta anterior, se requiere información sobre el protocolo de cómo se planea realizar la interacción entre la operación de despacho actual y la ejecución de las obras del proyecto

Respuesta

El contratista deberá elaborar un procedimiento de trabajo para realizar las actividades del proyecto sin afectar las operaciones de abastecimiento, con la aprobación del responsable de la Planta de Ventas.

54. Se debe contemplar dentro de la oferta económica las certificaciones eléctricas para el cableado y tableros eléctricos?

Respuesta

Sí, debe contemplarse. El servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada. En ese sentido, el contratista debe asumir los costos asociados a las actividades a realizar para cumplir con el cabal cumplimiento del objeto del contrato.



55. Se debe contemplar dentro de la oferta económica las certificaciones de iluminación de la planta?-

Respuesta

Sí, debe contemplarse. El servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada. En ese sentido, el contratista debe asumir los costos asociados a las actividades a realizar para cumplir con el cabal cumplimiento del objeto del contrato.

56. Favor aclarar la ubicación donde se proyecta instalar el gabinete de control (PLC) y sistema administrador de terminal (TAS)

Respuesta

El Contratista deberá definirlo en la Ingeniería de Detalle.

57. En el ítem 11.2.3 se habla de controladores eléctricos, favor aclarar si estos hacen referencia a los mismos equipos conocidos como reguladores o estabilizadores eléctricos

Respuesta

Sí, hace referencia a esos equipos.

58. ¿Favor aclarar si dentro del manejo de presomisionamiento se piden hacer precomisionamiento con bancos de pruebas?

Respuesta

No, Precomisionamiento es del equipo instalado en vacío.

59. ¿El alcance incluye el desmonte y/o desinstalación de malla de puesta a tierra, banco de ductos, postes y cualquier otro tipo de instalación eléctrica bajo suelo o a nivel de suelo que actualmente estén ubicados en los espacios para realización del proyecto, o Petroperú entregará esas zonas 'limpias'?

Respuesta

El contratista deberá realizar los trabajos necesarios para completar el alcance del Servicio, inclusive la liberación de interferencias que puedan existir.

60. ¿El proyecto requiere de un sistema de protección contra descargas atmosféricas?

Respuesta

Sí se requiere. El contratista deberá diseñar los sistemas de protección requeridos de acuerdo con la legislación vigente.

61. Favor aclarar si los equipos eléctricos necesitan de algún Certificado de Conformidad de Producto?

Respuesta

Todos los equipos para ser aceptados deberán contar con un certificado de Calidad de Fabricación de acuerdo a la Normas establecidas.

62. Favor indicar si existe un Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas aplicable en PERU y que deba tenerse en cuenta. Favor indicar cuál.

Respuesta

Código Nacional de Electricidad.

63. ¿Incluye el alcance algún certificado final para las instalaciones eléctricas?

Respuesta

No, solo debe cumplirse con los protocolos de pruebas y aceptación de la Código Nacional de Electricidad.



64. Indicar la instrumentación asociada a los tanques de recuperación de vapores.-

Respuesta

El sistema de recuperación de vapores y toda su instrumentación asociada debe ser desarrollada en la ingeniería de Detalle, cumpliendo lo indicado en el D.S. 014-2001-EM, API RP 1615, API RP 1004 y normatividad vigente que aplique.

65. Favor aclarar si las normas aplicables en bases de criterios de diseño GS1500.1/2/12/13/15/16/17, son referencias de normas internas de PETROPERU, favor enviar.

Respuesta

Se entregarán al Postor Ganador.

66. Instrumentos en Bases de Criterio de Diseño solo llegan hasta nema4X, en área clasificada deben ser nema7. Verificar si se realizó un estudio de áreas clasificadas previamente y que los resultados aprobados no arrojaron grados de protección Clase 1 Div1

Respuesta

No se cuenta con estudio de clasificación de áreas proyectadas para el proyecto; sin embargo, se adjunta como referencia el plano actual de clasificación de áreas de la Planta de Ventas Talara. Adjunto N° 6 "2018 – Plano de clasificación de Áreas.PDF"

67. Favor enviar Especificaciones del Software del TAS, tiempo de licencias

Respuesta

Las especificaciones del TAS serán desarrolladas por el Contratista en la Ingeniería de detalle. El tiempo de Licencia es mínimo de 5 años. Se adjunta información preliminar de la configuración del sistema TAS. Adjunto N° 7 "Work Flow - TAS.xlsx"

68. Qué tan contraproducente puede ser tener una facilidad de drenaje en un instrumento de medición sobre una línea de producto? (facilidades que permiten el hurto de producto). En los criterios de diseño se especifica que debe dejarse la facilidad para todos los instrumentos.

Respuesta

Debe cumplirse con lo estipulado en los criterios de diseño y la legislación vigente.

69. No hay especificación de cables de fibra óptica. Favor enviar

Respuesta

Se adjunta la información solicitada. Adjunto N° 8 "RESPUESTA 69 - PERT.PDF"

70. Los cables para el sistema fire&gas deben ser FPL (No hay especificación en los criterios de diseño)

Respuesta

Considerar para los cables de Fire&gas FPL.

71. En relación a la experiencia, solicitamos que se valide como experiencia ingeniería básica, detallada para el sector de petróleo y gas. No limitar que se tengan cinco trabajos similares de islas.

Respuesta

Sólo se acepta la reducción a tres trabajos similares en islas como experiencia. (Referencia de las Condiciones Técnicas que se modificarán: Anexo N°9 del Anexo N°8, punto 1.1.1.4)

72. Confirmar el software requerido para realizar el modelamiento 3D.



Respuesta

El software deberá ser PDMS o equivalente, licenciado a nombre de PETROPERU.

73. Confirmar si Petroperú entregará los modelos 3D desarrollados durante la ingeniería básica.

Respuesta

No se cuenta con los modelos solicitados, estos deberán ser desarrollados por el contratista.

74. Favor suministrar las Normas aplicables a los diseños propias de Petroperú. Esto con el objeto de determinar requerimientos adicionales que tenga incidencia en el estimado de valor de los trabajos objeto de esta oferta.

Respuesta

Las normas internas serán otorgadas al postor ganador, de ser necesario.

75. Confirmar que los documentos de ingeniería de detalle serán todos desarrollados en idioma español.

Respuesta

Sí.

76. Se solicita enviar Texto Único de Procedimientos Administrativos (TUPA) para determinar alcance de licenciamientos.

Respuesta

No existe un TUPA que consolide toda la permisología requerida, el contratista o proveedor deberá definir los requerimientos necesarios.

77. Se solicita enviar Plan de Manejo Ambiental (PMA) para determinar impacto y si es necesario modificarse y/o actualizarse.

Respuesta

La información se entregará al Postor Ganador y necesariamente deberá actualizarse.

78. ¿Se tiene definido el número de revisiones de la ingeniería?

Respuesta

No

79. ¿Se tiene definido el tiempo de revisión para comentarios por parte del cliente?

Respuesta

Se responderán en un plazo máximo de 10 días calendarios.

80. ¿Se entregarán archivos editables de la ingeniería básica y planos que conforman los anexos de la propuesta?

Respuesta

Si se refiere a la propuesta por PETROPERU, no se entregarán los archivos editables. Si se refiere a la propuesta del contratista, sí deberán entregarlos.

81. ¿Existe modelo 3D de la ingeniería básica? En caso de que si exista, bajo que software de diseño fue realizado? ¿Será entregado al proponente favorecido?

Respuesta

Ver respuesta Pregunta N°73 – PERT.

82. ¿El sistema de bombeo va a considerar respaldo?

Respuesta



No.

83. ¿Los planos definidos "conforme al servicio" corresponden a una emisión As Built de los mismos?

Respuesta

Sí, y serán entregados con el dossier de calidad.

84. ¿La indicación de listas de materiales y componentes asociados a las mismas en que tipo de planos son requeridos?

Respuesta

Son requeridos en los planos de ingeniería a presentar por el contratista.

85. Petroperú suministra la especificación de materiales de tubería (Piping Class) con el cual se ha desarrollado la ingeniería básica?

Respuesta

La especificación de tuberías será definida por el contratista en la etapa de desarrollo de ingeniería de detalle.

86. ¿Se va a requerir hacer interconexiones con facilidades existentes?

Respuesta

Sí.

87. ¿Los layouts de tuberías requeridos del área mecánica corresponden a las planimetrías de tuberías y los piping detallados de cada sistema requeridos del área corresponden a las isometrías?

Respuesta

Sí.

88. ¿La indicación de layouts en el área de Proceso corresponde a Process & Instrument Diagram (P&ID)?

Respuesta

Presentar los layouts de acuerdo a lo requerido en las condiciones técnicas. (Anexo N°04 del Anexo N°08 – Ingeniería Básica)

89. Dentro de los entregables mínimos hay varios documentos que se repiten en el ítem de información general y en el ítem de Datasheets y especificaciones, el alcance de cada uno es diferente? o se validará esta lista con el proponente favorecido?

Respuesta

Se validará con el postor ganador.

90. ¿Los tanques de recepción de producto en la Planta de Talara son de techo flotante o membrana flotante? Esto para definir el tipo de switch de nivel para el sistema de sobrellenado

Respuesta

Se tiene 01 tanque de techo flotante, 03 de sábana flotante y 07 tanques de techo fijo.

91. ¿El recibo de carrotanque a tanques de almacenamiento de aditivo se realiza con la misma bomba del skid realizando cierre de válvulas manuales? Si es así, que tipo de permisivo tendrá el sistema de control para iniciar bombeo a despacho y sin saber el estado de las válvulas?

Respuesta



No se recibe aditivos por carro tanque.

92. ¿La botonera del skid de aditivos es para controlar el llenado del tanque de forma manual?

Respuesta

La botonera es para encender la bomba que cumple doble función de llenado y aditivación al sistema.

93. No se van a dejar bombas stand by en el sistema de succión de Tanques.?

Respuesta

No.

94. Sensores de Flujo en trenes de medición en comunicación con PLC según P&ID recibido. Estas señales las debe controlar el computador de flujo, el PLC solo debería activar Bombas

Respuesta

El sistema es manejado por el controlador, no lleva PLC. El controlador es el que activa el sistema de bombeo.

95. ¿La integración del sistema es hacia un PLC existente, pero existe la capacidad en módulos, espacio, memoria, puertos de comunicación para albergar el sistema nuevo?

Respuesta

El proyecto contempla la instalación de un nuevo PLC para las nuevas islas y deberá integrarse con el existente.

96. no se evidencia ubicación y caracterización (diagramas, medidas, conexiones, instrumentación... etc) del tanque slop de recibo de condensados por recuperación de vapores. Es tanque nuevo? Si es así que especificaciones requieren para este tanque.

Respuesta

El sistema de recuperación de vapores deberá ser desarrollada en la ingeniería de Detalle, cumpliendo lo indicado en el D.S. 014-2001-EM, API RP 1615, API RP 1004 y normatividad vigente que aplique. El tanque es nuevo, el contratista deberá desarrollar sus especificaciones en la ingeniería de detalle.

97. la memoria descriptiva (anexo 8) difiere de PVT proyecto plot y PVT canalización (anexo 6) en la ubicación de bahías de despacho, subestación eléctrica, patios de bombas y patios de aditivos. Cual es la distribución real?

Respuesta

Se adjunta plot plan de referencia. Adjunto N° 9 "LAY OUT PLANTA TALARA PROPUESTA INICIAL 20.02.20108.PDF"

98. No hay P&ID, diagramas e información de ingeniería para productos intermedios, tanto para el estado actual como para el mejoramiento de las islas existentes. Pueden suministrarlos o se debe realizar levantamiento en planta?

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

99. no hay, diagramas con dimensiones y tuberías contenidas para el rack de tuberías entre refinería y planta de ventas. Pueden suministrarlos?

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.



100. Cuales son las condiciones de operación del punto de interconexion de la red SCI nueva a la existente. (Presion, caudal)

Respuesta

170 libras, 7,500 gpm (máx)

101. se tiene P&ID, diagramas y datos de ingeniería de la red SCI actual y detalles de conexiones para la nueva red según descripción del proyecto. Suministraran la ingeniería básica actual?

Respuesta

Esta información será entregada al postor ganador.

102. se requiere el plot plan con todas las bahías de despacho identificada según anexo 9 y anexo 6 (PVT P&ID y PVT PFD).. LO PUEDEN SUMINISTRAR?

Respuesta

Se adjunta lay out propuesto. Adjunto N° 9 "LAY OUT PLANTA TALARA PROPUESTA INICIAL 20.02.2018.PDF"

103. Agradecemos dar las siguientes características de los 4 tanques ubicados en la refinería de Talara:

- diámetro
- altura
- capacidad
- tag y producto almacenado
- LSL y LSL
- NPS salida
- NPS PVRV y flame arrestor

lo anterior se requiere para realizar validaciones hidráulicas a las que hubiese lugar para las bombas de trasiego entre plantas y las tuberías en el rack

Respuesta

Los cuatro tanques de Refinería tienen relación con los productos intermedios, lo cual no forma parte del alcance del presente servicio.

104. Agradecemos nos confirmen si para las líneas que se conectaran a los 4 tanques de la refinería Talara hasta la planta de ventas de Talara, se adicionaran nuevas conexiones a los tanques existentes, o por el contrario se haran tie-ins sobre las lineas actuales de despacho de los tks

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

105. Agradecemos nos envíen el plano RT-55-A-B-2392, para ver la ubicación de los tanques

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

106. Agradecemos confirmar la cantidad y tag de tanques de la refinería de Talara, desde los cuales se hara trasiego hasta la planta de ventas, ya que vemos una discrepancia entre los documentos "memoria descriptiva" y el plano P&ID de proceso

Respuesta

Los documentos que mencionen tanques en Refinería Talara y/o sistema de productos intermedios, excluirlos por no formar parte del alcance del presente servicio.

107. Agradecemos nos envíen una MSDS de los productos a manejar

Respuesta



La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

108. Agradecemos nos envíen una Data sheet de cada tanque de la refinería Talara desde los que se harán los trasiegos

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

109. Agradecemos enviar un layout en .dwg con la ubicación clara y exacta de los tanques desde los cuales se tomara producto para despachar a las islas 2,3,4

Respuesta

El plot plan RT-55-A-B-2376 adjunto a las condiciones técnicas indica la ubicación de los tanques. Adjunto N° 9 LAY OUT PLANTA TALARA PROPUESTA INICIAL 20.02.2018.PDF

110. Agradecemos dar las siguientes características de los tanques ubicados en la planta de ventas de Talara desde los cuales se tomara productos para los despachos de gasohol 84, 90 y 95, diesel B5 y alcohol carburante:

- diámetro
- altura
- capacidad
- tag y producto almacenado
- LSL y LSLI
- NPS salida
- NPS PVRV y flame arrestor

lo anterior se requiere para realizar validaciones hidráulicas a las que hubiese lugar para las bombas de despacho y alcoholes

Respuesta

Se adjunta información disponible. Adjunto N° 11 "Relación Tanques en Planta Talara.xlsx"

111. Agradecemos nos confirmen si para las líneas que se conectarán a los 4 tanques de la planta de ventas de Talara hasta los patios de bombas, se adicionarán nuevas conexiones a los tanques existentes, o por el contrario se harán tie-ins sobre las líneas actuales de despacho de los tks

Respuesta

No se adicionarán nuevas conexiones, se harán tie-ins sobre las líneas existentes.

112. Agradecemos nos envíen una MSDS de los productos a manejar

Respuesta

Lo solicitado se encuentra en la web de PETROPERU. Links:

Gasolina 95, 90 y 84: <https://www.petroperu.com.pe/Main.asp?Seccion=50>

Gasohol 95,90 y 84: <https://www.petroperu.com.pe/Main.asp?Seccion=443>

Diesel B5: <https://www.petroperu.com.pe/Main.asp?Seccion=62>

113. Agradecemos nos envíen una Data sheet de cada tanque

Respuesta

Ver respuesta 110 – PERT.

114. De acuerdo al documento "memoria descriptiva" se entiende que la mezcla de alcohol carburante se hará en línea para generar los debidos productos a despachar, para lo cual se requiere confirmen la localización del tanque de alcohol carburante

Respuesta

Podrán visualizar lo solicitado en el plano RT-55-A-B-2376.



115. Agradecemos indicar como es el llenado de los tanques de combustibles de la planta de venta, si es por carrotanque o estos se deben interconectar con las líneas provenientes de la refinería

Respuesta

El llenado de los tanques se realiza mediante tuberías desde Refinería Talara.

116. Agradecemos confirmar el código de diseño a manejar para los tanques de aditivo

Respuesta

Tanques de aceros al carbono bajo la Norma ASME.

117. De acuerdo al P&ID recibido, se entiende que el llenado de los tanques de aditivo, se realizara con la misma bomba de despacho con la que cuenta cada tanque, para lo cual, se evidencian válvulas manuales para realizar bloqueos y habilitación de líneas para los eventos de llenado y desocupación del tanque; favor confirmar esto.

Respuesta

Se confirma lo indicado.

118. Agradecemos confirmar la ubicación desde la cual se estacionara el camión que entregue el aditivo para llenar los tanques, lo anterior para realizar el trazado de líneas y cálculos hidráulicos y de equipo rotativo

Respuesta

El abastecimiento de aditivos no se realiza mediante camión cisterna.

119. Agradecemos confirmar si la capacidad indicada en la "memoria descriptiva" es la nominal o de operación, de ser operativa favor indicar la capacidad nominal a manejar

Respuesta

La capacidad indicada es operativa.

120. Agradecemos confirmar la localización y tag de las bombas para el trasiego de productos entre la refinería Talara y la planta de ventas

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

121. Agradecemos confirmar cuantas líneas se deben interconectar entre la refinería y la planta de ventas de Talara, así como también los servicios de las mismas

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

122. Agradecemos confirmar la ruta del rack de tubería para la interconexión entre la refinería y la planta de ventas

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

123. Agradecemos nos envíen planos de detalle del rack actual de tubería para poder evaluar espacio disponible para paso de las líneas de interconexión y capacidad estructural del rack

Respuesta

Las líneas de interconexión y capacidad estructural del rack no forman parte del alcance del presente servicio.

124. Agradecemos nos envíen un plano layout en .dwg con la localización de los tanques a interconectar en la refinería de Talara



Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

125. Agradecemos confirmar el código de tubería a manejar para la tubería dentro de la refinería de talara, así como también las que van por el rack de tubería fuera de la planta, y las que estarán dentro de la planta de ventas

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

126. Agradecemos nos envíen el piping class a manejar en:

- tubería refinería talara
- rack de tubería interconexion refinería y planta de ventas
- planta de venta

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

127. Favor confirmar si se debe manejar un vendor y brand list para la tubería, accesorios de tubería y pintura de las mismas, de ser así enviar los listados

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

128. Agradecemos nos envíen un layout en .dwg donde se muestra la ruta de las líneas de descarga de los tanques hacia las bombas de despacho

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

129. Agradecemos envíen un P&ID completo en el cual se vea de una manera mas clara el proceso de trasiego de productos entre la refinería de talara y la planta de ventas

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

130. Agradecemos envíen un P&ID completo donde se vea de una mejor manera todo el proceso de recibo, almacenamiento, despacho, medición y mezcla para las facilidades de ampliación en la planta de venta de talara

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

131. Agradecemos nos envíen un layout con la ubicación e identificación de todas las facilidades actuales de la planta de venta y de las facilidades para la ampliación de la misma

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

132. Agradecemos envíen un P&ID para ver las facilidades a contemplar en la isla 1 "despacho productos intermedios"

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

133. Agradecemos confirmar la localización de la isla 1 en el layout del proyecto

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.



134. Agradecemos envíen un plano de clasificación de áreas en ,dwg, donde se evidencie claramente las áreas del proyecto: tanques, patio bombas, patio aditivos, islas de despacho

Respuesta

No se cuenta con estudio de clasificación de áreas para el proyecto; sin embargo, se adjunta como referencia el plano actual de clasificación de áreas de la Planta de Ventas Talara. Adjunto N° 6 "2018 - Plano de clasificación de áreas - Líquidos.PDF"

135. En el trayecto de la conexión entre la refinería y la planta de venta, se requiere revisar la capacidad del rack, en dado caso que no cumpla para la tubería adicional, es necesario verificar los box culvert existentes para proponer ampliaciones de las secciones transversales para el paso de esta, junto con la ampliación del rack.

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

136. Con el fin de realizar los diseños estructurales de lo que corresponda para la planta de venta, se requiere conocer el estudio geotécnico de la zona

Respuesta

No se cuenta con el estudio solicitado, este deberá desarrollarse por el contratista en la ingeniería de detalle.

137. Respecto al plano del patio de bombas de combustibles, se requiere confirmar el tipo de bombas que se manejan, para definir si es necesario plantear una estructura que cubra el patio.

Respuesta

No se requiere una estructura que cubra el patio.

138. Favor confirmar si se requieren excavaciones para que las bombas queden por debajo de la cota del tanque y garantizar los NPSHr requeridos por las mismas. En dado caso que se requieran, se afectaran las estructuras civiles propuestas para el patio de bombas, ya que se puede incrementar la obra civil, en cuanto a excavaciones, muros de contención y demás requeridos en la zona.

Respuesta

La configuración y ubicación de los nuevos equipos será definido en la ingeniería de detalle.

139. Con el fin de realizar los diseños estructurales de lo que corresponda para la planta de venta, se requiere conocer el levantamiento topográfico de la zona.

Respuesta

No se cuenta con el estudio solicitado, este deberá desarrollarse por el proveedor en la ingeniería de detalle.

140. En los patios de bombas se manejan cárcamos para drenaje perimetral, se requiere conocer que sistema tiene propuesto para el tratamiento de estas aguas, tanto para el manejo de goteos o derrames, y el manejo para aguas lluvias del sistema.

Respuesta

Drenaje por gravedad a un punto colector.

141. Se requiere conocer los niveles de conexión del rack en los llenaderos, dado que la mayoría de cortes esquemáticos muestran esta estructura a nivel de suelo, pero se requiere confirmar si hay alguna zona que se maneje aéreo.

Respuesta



Todas las estructuras deberán ser a nivel del suelo.

142. Respecto a las islas de despacho, es necesario conocer si se maneja alguna estructura para cubrirlas.

Respuesta

Lo solicitado se encuentra detallado en el plano RT-55-L-B-2373.

143. Favor confirmar los diámetros de tubería para la isla uno (1) la cual se entiende que despachara los Productos Intermedios (Gasolina Primaria, Gasolina Craqueada, Biodiesel y Alcohol Carburante), de igual forma confirmar si la anterior será reubicada y mejorada.(Diámetro de tubería: 4" o 6")

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

144. Favor confirmar si se debe suministrar la instrumentación y brazos de despacho para la isla uno (1) la cual se entiende que despachara los Productos Intermedios (Gasolina Primaria, Gasolina Craqueada, Biodiesel y Alcohol Carburante).

Respuesta

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

145. Favor aclarar dimensiones malla a tierra y cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.00.01 SUMINISTRO DE SISTEMA PUESTA A TIERRA.

Respuesta

Deberá desarrollarse en la ingeniería de detalle por el contratista.

146. Favor aclarar cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.00.02 SUMINISTRO DE CABLES DE COBRE TRIPOLAR TIPO XHHW-2 DE 3-1/C 250MCM + G,600V, CON AISLAMIENTO DE XLPE Y CUBIERTA EXTERIOR DE PVC, 90°C.

Respuesta

Las cantidades son referenciales al ser un servicio a suma alzada, la dimensión definitiva será establecidas en la ingeniería de detalle.

147. Favor aclarar cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.00.05 SUMINISTRO DE ACCESORIOS PARA LA MEDICION DE LOS BRAZOS DE CARGA.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades son referenciales.Las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

148. Favor aclarar dimensiones malla a tierra y cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 03.01.01 SISTEMA DE PUESTA A TIERRA (INCLUYE POZOS A TIERRA, MALLA A TIERRA E INTERCONEXIÓN A MALLA EXISTENTE Y SOLDADURA CADWELD).

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades son referenciales.

149. Favor aclarar cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 03.04.04 MONTAJE E INSTALACION DE PARARRAYOS.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.



150. Favor aclarar cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 03.04.05
INSTALACION DE BOTONERAS ANTIPANICO

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

151. Favor aclarar cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 03.04.06
INSTALACION DE CABLES DIRECTAMENTE ENTERRADO Y EN TUBOS CONDUIT MAS
ACCESORIOS (FITTING).

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

152. Favor aclarar cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 03.04.07
REUBICACIÓN Y/O DISPOSICION FINAL DE EQUIPOS E INFRAESTRUCTURA EXISTENTES
(POSTES DE ALUMBRADO, LUMINARIAS, CABLEADO Y BUZONES).

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

153. Favor aclarar cantidades de equipos a contemplar en el ítem 08.01.01 SUMINISTRO DE
CONTROLADOR DE DESPACHO.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

154. Favor aclarar cantidades de equipos a contemplar en el ítem 08.01.03 SUMINISTRO DE
CONTROLADOR DEL SISTEMA DE PUESTA A TIERRA.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

155. Favor aclarar cantidades de equipos a contemplar en el ítem 08.01.05 SUMINISTRO DE
CONTROLADOR DEL SISTEMA DE SOBRELLENADO.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

156. Favor aclarar cantidades de equipos eléctricos a contemplar en el ítem 08.05.01
SUMINISTRO EQUIPOS DE ILUMINACION TIPO LED PARA AREA CLASIFICADA.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

157. Favor aclarar cantidades de materiales y/o equipos eléctricos a contemplar en el ítem
08.05.02 SUMINISTRO PARA SISTEMA DE PUESTA A TIERRA.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

158. Favor aclarar cantidades de equipos a contemplar en el ítem 08.05.03 SUMINISTRO DE
SISTEMA ANTIPANICO.



Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

159. Favor aclarar cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.05.04 SUMINISTRO DE CABLES, TUBOS CONDUIT MAS ACCESORIOS (FITTING).

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

160. Favor aclarar cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.05.05 SUMINISTRO DE PARARRAYOS.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

161. Favor aclarar dimensiones malla a tierra y cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 03.01.01 INSTALACIÓN DE SISTEMA PUESTA TIERRA, INCLUYE MATERIALES, DISPOSITIVOS, ETC.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

162. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 03.02.01 INSTALACION DE CABLE DE COBRE, PARA USO CON MOTORES DE 50 HP, 0,46 KV Y VARIADOR DE VELOCIDAD (DISTANCIA APROX. MOTOR-VARIADOR= 80 METROS).

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

163. Favor aclarar las cantidades de materiales y/o equipos eléctricos a contemplar en el ítem 03.02.02 INSTALACION SISTEMA DE ALUMBRADO PATIO DE BOMBAS.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

164. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 03.02.03 INSTALACIÓN DE CABLE MULTICONDUCTOR TIPO XHHW-2 de 1 - 7/C 14 AWG + G, 600 V, CON AISLAMIENTO DE XLPE Y CUBIERTA EXTERIOR DE PVC, 90 °C. EN TUBERIAS PVC, CONDUIT Y FITTING XP

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

165. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.02.01 SUMINISTRO DE CABLE DE COBRE, PARA USO CON MOTORES DE 50 HP, 0,46 KV Y VARIADOR DE VELOCIDAD (DISTANCIA APROX. MOTOR-VARIADOR= 80 METROS).

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.



166. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.02.02 SUMINISTRO DE CABLE MULTICONDUCTOR TIPO XHHW-2 O SIMILAR DE 1 - 7/C 14 AWG + G, 600 V, CON AISLAMIENTO DE XLPE Y CUBIERTA EXTERIOR DE PVC, 90 °C.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

167. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.02.03 SUMINISTRO DE EQUIPOS DE ALUMBRADO XP Y CONDUCTORES PARA PATIO DE BOMBAS.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

168. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.02.04 SUMINISTRO DE TUBERIAS PVC, CONDUIT Y FITTING XP.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

169. Se requiere que se suministre planos Unifilares para las cargas de trabajo en variadores de velocidad para el ítem 08.03.01 SUMINISTRO DE VARIADORES DE VELOCIDAD PARA 04 MOTORES TRIFASICOS DE 50 HP, 0,46 KV.

Respuesta

Se adjunta el plano unifilar vigente. Adjunto N° 4 "DIAGRAMA UNIFILAR PLANTA DE VETNAS TALARA REFNERIA TALARA.PDF"

170. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 07.03.03 SUMINISTRO DE CABLE DE INSTRUMENTACIÓN.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

171. Favor aclarar dimensiones malla a tierra y cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 02.01.01 INSTALACION DE SISTEMA DE PUESTA TIERRA (MALLA).

Respuesta

Deberá desarrollarse por el contratista en la ingeniería de detalle. El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

172. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 02.02.01 INSTALACIÓN DE CABLES DE MEDIA TENSIÓN, 8/15 KV EN DUCTOS PVC DESDE PUNTO DE ENTREGA A S.E.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

173. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 02.02.02 INSTALACIÓN DE CABLES DE BAJA TENSIÓN ENTRE EQUIPOS.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.



174. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 02.03.02 MONTAJE E INSTALACIÓN DE EQUIPOS DE BAJA TENSIÓN.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

175. Se requiere que se suministre planos Unifilares para las cargas de trabajo en CCM en el ítem 06.01.02 SUMINISTRO DE CCM PARA 07 MOTORES DE 480V, AUTO SOPORTADO, MODULAR Y EXPANDIBLE.

Respuesta

Ver Respuesta N°169 - PERT.

176. Favor aclarar las cantidades de materiales a contemplar en el ítem 06.01.05 SUMINISTRO DE HVAC Y PRESURIZACIÓN PARA UNA SALA ELÉCTRICA 7x15x3,5m, CLASE I, DIV.2 UL.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

177. Favor aclarar las cantidades de equipos y/o materiales a contemplar en el ítem 06.01.06 SUMINISTRO DE SISTEMA CONTRA INCENDIO / EXTINCIÓN PARA UNA SALA ELÉCTRICA DE 7x15x3,5m FM200.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle.

178. Se requiere que se suministre planos Unifilares para las cargas de trabajo en capacitores para el ítem 06.01.09 SUMINISTRO DE BANCO AUTOMÁTICO DE CAPACITORES EN BAJA TENSIÓN.

Respuesta

Ver Respuesta N°169 - PERT.

179. Se requiere que se suministre planos Unifilares para las cargas de trabajo en baterías para el ítem 06.01.10 SUMINISTRO DE CUARTO DE BATERÍAS.

Respuesta

Ver Respuesta N°169 - PERT.

180. Favor aclarar dimensiones malla a tierra y cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 06.01.11 SUMINISTRO DE SISTEMA DE PUESTA TIERRA (MALLA).

Respuesta

Deberá desarrollarse por el contratista en la ingeniería de detalle. El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades son referenciales.

181. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 06.02.01 SUMINISTRO DE CABLE DE MEDIA TENSIÓN, 8/15 KV EN DUCTOS PVC DESDE PUNTO DE ENTREGA A S.E.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.



182. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 06.02.02 SUMINISTRO DE CABLES DE BAJA TENSIÓN ENTRE EQUIPOS.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

183. Favor aclarar las cantidades de materiales y/o equipos eléctricos a contemplar en el ítem 03.01.00 INSTALACIÓN Y PUESTA EN MARCHA DEL SISTEMA DE CORTE (INCLUYE, CONFIGURACIÓN DE CONTROLADORES, CABLEADO, INTALACIÓN DE CONDUIT, ETC.).

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

184. Favor aclarar las cantidades de materiales y/o equipos eléctricos a contemplar en el ítem 06.01.00 SUMINISTROS DE TODOS LOS COMPONENTES DEL SISTEMA DE CORTE (CONTROLADORES, DISPOSITIVOS EN GENERAL, CABLEADO, INTALACIÓN DE CONDUIT, ETC.).

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

185. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 05.01.02.01 SUMINISTRO DE TUBOS DE PVC, BANCADA DE CONCRETO Y RELLENO EN ZANJAS DE 0.60m X 1.4m.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

186. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 05.02.01 SUMINISTRO DE CABLES DE ENERGÍA PARA ALUMBRADO EXTERNO A ISLAS.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

187. Favor aclarar dimensiones malla a tierra y cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.01.01 SUMINISTRO SISTEMA DE PUESTA TIERRA.

Respuesta

Deberá desarrollarse por el contratista en la ingeniería de detalle. El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades son referenciales.

188. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.02.01 SUMINISTRO DE CABLE DE COBRE, PARA USO CON MOTORES DE 20 HP, 0,46 KV Y VARIADOR DE VELOCIDAD (DISTANCIA APROX. MOTOR-VARIADOR= 80 METROS).

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.



189. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.02.02 SUMINISTRO DE CABLE MULTICONDUCTOR TIPO XHHW-2 O SIMILAR DE 1 - 7/C 14 AWG + G, 600 V, CON AISLAMIENTO DE XLPE Y CUBIERTA EXTERIOR DE PVC, 90 °C

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

190. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 08.02.03 SUMINISTRO DE TUBERIAS PVC, CONDUIT Y FITTING XP.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

191. Se requiere que se suministre planos Unifilares para las cargas de trabajo en variadores de velocidad para el ítem 08.03.01 SUMINISTRO DE VARIADORES DE VELOCIDAD PARA 12 MOTORES TRIFASICOS DE 3 HP, 0,46 KV.

Respuesta

Ver Respuesta a Consulta N°169- PERT

192. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 03.02.00 SUMINISTRO DE CABLE ELECTRICO Y DE INSTRUMENTACIÓN.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

193. Favor aclarar las cantidades de materiales y/o equipos eléctricos a contemplar en el ítem 06.01.01 SUMINISTRO DE LUMINARIAS LED EN TECHO DE PUENTE DE INSPECCIÓN.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

194. Favor aclarar las cantidades de materiales y/o equipos eléctricos a contemplar en el ítem 06.01.02 SUMINISTRO DE LUMINARIAS LED EN TECHO DE PUENTE DE FISCALIZACIÓN.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

195. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 06.01.03 SUMINISTRO DE CABLES ELÉCTRICOS PARA EL PUENTE DE INSPECCIÓN.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.



196. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 06.01.04 SUMINISTRO DE CABLES ELÉCTRICOS PARA EL PUENTE DE FICALIZACIÓN, INCLUYE CONDUITS.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

197. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 03.01.01 INSTALACIÓN DE CABLES DE ALIMENTACIÓN, CONTROL Y COMUNICACIÓN.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

198. Favor aclarar las cantidades de materiales y/o equipos de instrumentación a contemplar en el ítem 03.01.02 INSTALACIÓN DE TRANSMISOR INDICADOR DE NIVEL.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

199. Favor aclarar las cantidades de materiales y/o equipos eléctricos a contemplar en el ítem 03.01.03 INSTALACIÓN DE BOTONERAS, TUBERÍAS CONDUIT Y ACCESORIOS, PUESTA A TIERRA, ETC.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

200. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 06.01.01 SUMINISTRO DE CABLES DE ALIMENTACIÓN, CONTROL Y COMUNICACIÓN (LIBRE DE HALOGENUROS).

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

201. Favor aclarar las cantidades de materiales eléctricos a contemplar en el ítem 06.01.02 SUMINISTRO DE BOTONERAS, TUBERÍAS CONDUIT Y ACCESORIOS, PUESTA A TIERRA, ETC.

Respuesta

El Servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada, las cantidades definitivas y dimensiones serán establecidas en la ingeniería de detalle. Las cantidades son referenciales.

CONSULTAS RESERTEC

1. En el punto 2.1.1 Estudios, gestión de permisos y autorizaciones: Precisar cuál será los límites técnicos de lo indicado como "Cualquier tipo de estudio diferente a los mencionados" dado que a nuestro criterio se amplía universalmente el alcance que está



enmarcado en los TUPA de las autoridades indicadas. Asimismo convendría limitar las autoridades involucradas. Para fines de cotización, favor indicar los estudios, autorizaciones y permisos que se necesitarían, así como con cuales cuenta este proyecto. Favor listar los permisos/aprobaciones pendientes.

Respuesta

Los permisos y autorizaciones requeridos principalmente se gestionan OSINERGMIN, DGAAE, DGH.

Actualmente se encuentra en etapa de aprobación el Estudio de Riesgos de las "Mejoras en Planta de Ventas Talara" ante OSINERGMIN.

2. Del punto 2.1.1 Sobre los tiempos requeridos para la aprobación de los estudios, gestión de permisos y autorizaciones, indicar de qué manera se reembolsaría al contratista por el retraso en el inicio de la obra, por causas ajenas al contratista.

Respuesta

No implica pago de reembolsos por retrasos en el inicio del servicio, debido a que los permisos y autorizaciones son gestionados en paralelo con el desarrollo de la ingeniería de detalle.

3. Del 2.1.2 Ingeniería de Detalle: Solicitamos se nos pueda facilitar el PAMA de PVT, para dimensionar modificaciones que puedan presentarse.

Respuesta

La información se entregará al Postor Ganador.

4. Del 2.1.4 Confirmar la configuración de las Islas: números de brazos por isla.

Respuesta

Se deben considerar cuatro (04) brazos por Isla.

5. Del 2.1.4 Confirmar las áreas que se deben considerar en el sistema contraincendio.

Respuesta

Las áreas que ocupen las instalaciones nuevas de acuerdo al plot plan.

6. En el ítem 2.1.4 Se menciona la implementación de un Sistema TMS para la automatización del sistema de despacho, sin embargo, en el mismo ítem se menciona la Automatización del suministro e implementación de un Sistema TAS.

Respuesta

El sistema de automatización a implementar en Planta de Ventas Talara debe ser un Sistema TAS, excluir la implementación del sistema TMS.

7. Favor indicar que consideran como sistema TAS y sistema TMS o en su defecto indicar que se trata de un solo sistema, de ser así indicar el sistema que se implementará.

Respuesta

El sistema de automatización a implementar debe ser un Sistema TAS y no un TMS.

8. Según 2.4.3 todos los planos deberán estar elaborados en software 3D PDMS o equivalente, consultamos si estos se podrían presentar en AUTOCAD 3D. De no ser aceptado esto último consultamos si se podría usar el AUTOPLANT 3D de autodesk para el piping y equipos, presentándose los planos eléctricos y de instrumentación en AUTOCAD.

Respuesta

Si, se pueden presentar los planos según lo indicado.



9. Del Ítem 7.1 en Nota al Pie 4: "La conformidad del personal se realizará antes del inicio de labores". Indicar con que anticipación se otorgará la conformidad al personal. "Experiencia y perfil se verificará (nota6, 7, 8, 9, 10) al inicio del servicio". Indicar la metodología de verificación.

Respuesta

PETROPERÚ, se tomará el plazo de 3 días hábiles para la evaluación del personal presentado. El personal deberá cumplir con lo establecido en las Condiciones Técnicas del servicio.

10. De los Ítem 7.2 y 10. Solicitamos el Manual corporativo de Seguridad, salud y protección ambiental para contratistas.

Respuesta

Se adjunta a la Absolución de Consultas lo solicitado. Adjunto N° 3

11. Del Ítem 7.2, del último párrafo: "El personal asignado para cada actividad en cada etapa deberá ser diferente" Indicar las Etapas a las que se hace referencia y especificar a qué casos aplica.

Respuesta

Esta afirmación hace referencia a que el personal no puede ocupar más de un puesto en el organigrama de la Contratista.

12. Del Ítem 7.1.4.2. 3. Consultamos si el Ing. Residente, puede ejercer a la vez la función de supervisor de su especialidad.

Respuesta

No, deben ser profesionales diferentes.

13. Del 9.2.1 Confirmar si se puede tener un taller para modificaciones o trabajos menores dentro de la planta.

Respuesta

Sí, puede instalarse un taller en coordinación con el Administrador del Contrato.

14. Ítem 9.2.2 Indicar si el contratista externo podría solicitar directamente al contratista ejecutor el contenedor, además si es de obligatoriedad proporcionarle más de uno.

Respuesta

El contratista principal facilitará un contenedor para la ejecución del Servicio.

15. Ítem 9.2.2 Indicar sí el Contenedor entregado al contratista externo tendrá que ser equipado con mobiliario y otras facilidades, de ser así favor listar el contenido del mismo.

Respuesta

Deberá equiparse con las siguientes facilidades mínimas: mobiliario ergonómico para 3 personas, puesta a tierra, aire acondicionado y por lo menos cuatro tomas de energía.

16. Ítem 9.5 Limpieza y Orden del área de trabajo. Confirmar que PVT o quien corresponda indicará el lugar donde se almacenen los Residuos Sólidos (Contaminados y No Contaminados), asimismo al responsable que realizará la disposición final de dichos RR.SS.

Respuesta

El contratista es responsable de la disposición final de los residuos sólidos peligrosos en Milla Seis y no peligrosos.

Los residuos sólidos peligrosos deben ser dispuestos por un agente autorizado.



Los residuos sólidos no peligrosos deben ser dispuestos en el lugar autorizado por la Municipalidad. La gestión de residuos sólidos deberá alinearse a la política de manejo de residuos de PETROPERU.

17. En las Notas del Ítem 11.14 de las CT Anexo 1,2,3: Se describe lo que al parecer es un sistema de automatización del terminal. Solicitamos se aclare la inclusión del párrafo en el tratamiento de drenajes oleosos.

Respuesta

Las Notas no corresponden al ítem 11.14, estas son generales para todas las Partidas del Servicio.

18. Del Anexo 01 Estructuras de costos referencial (Pag. 54) Partida 03.00.11 Brazos de Carga de 6"Ø – 03 unidades. Confirmar su ubicación y su finalidad. En su defecto, indicar que se trata de un error de escritura.

Respuesta

Esta partida corresponde a los trabajos preliminares a ejecutar que consiste en instalar un brazo de carga en cada isla existente según lo indicado en el numeral 11.1 Trabajos Preliminares.

Cabe precisar que el servicio es un EPC con sistema de contratación a Suma Alzada. La estructura de costos es referencial.

19. En vista que se tiene definida la lista de equipos: Solicitamos se pueda ejecutar la partida 01.02 y realizar la importación y facturación de los equipos, en paralelo la elaboración de la ingeniería de detalle. Esto permitiría aliviar la alta demanda que tiene PVT en estos momentos y cumplir rápidamente uno de los objetivos del proyecto.

Respuesta

Si se puede realizar el pedido de los equipos en paralelo con la Ingeniería de Detalle.

20. Confirmar que con la ingeniería básica y anexo 09, se pueda ejecutar y facturar la partida 01.02. dado que está considerado como trabajo preliminar y permite optimizar los recursos en beneficio de PVT.

Respuesta

Si, se puede ejecutar es partida con la Ingeniería Básica, bajo conformidad de PETROPERU.

21. Se solicita la confirmación que el listado de partidas es referencial y el mismo será ajustado por el contratista en función de la configuración de las islas, solicitado en la consulta N°4.

Respuesta

Sí es correcto, la lista de partidas es referencial y será ajustado por el contratista.

22. Del 5.2.3.2 (De la memoria descriptiva) Se indica la reubicación del despacho de productos intermedios desde refinería hasta PVT. Solicitamos confirmar que esta reubicación forma parte del alcance del proyecto y precisar su alcance.

Respuesta

No forma parte del proyecto la reubicación de los Despachos Intermedios.

23. Pag. 50. Solicitamos el tipo y modelo DCS de Refinería Talara y el protocolo de comunicación entre el TAS y DCS

Respuesta

El modelo de DCS de la nueva Refinería es Experion PKS, C-300 marca Honeywell.



El protocolo es OPC.

24. Del ítem 5.5. Favor de precisar el procedimiento que se seguirá para atender una falla y determinar si esta corresponde a un vicio oculto.

Respuesta

Producida la falla, PETROPERU comunicará inmediatamente a la contratista a fin de dar solución al problema en el corto plazo, para lo cual el contratista procederá a efectuar el mantenimiento que corresponda. Para la determinación de vicios ocultos, cada caso será evaluado individualmente.

25. "Copia de la Memoria de Cálculo de las cantidades y costo final ejecutados"
Por favor aclarar la definición de "costo final" solicitado, ya que el servicio es a suma alzada. ¿Se refiere al costo total del suministro y la instalación como costo directo?

Respuesta

Sí, el costo final se refiere al costo total del suministro y la instalación.

26. "Para la ejecución del presente servicio EL CONTRATISTA tomará en cuenta el estándar de Gestión de Proyectos PMBOK..." Considerando que el servicio es a SUMA ALZADA, considerar que el CONTRATISTA podrá cambiar el Plan de Gestión de Proyecto previo sustento y aprobación de la SUPERVISIÓN y PETROPERÚ.

Respuesta

Sí se podrá cambiar previo sustento y aprobación de la Supervisión y de PETROPERU S.A

27. "Calendario de avance del servicio valorizado, elaborado en concordancia con el cronograma de desembolsos económicos establecidos con el plazo de ejecución del contrato y sustentado en el programa de ejecución del servicio (PERT-CPM)" Por favor confirmar que no se necesitará tener "concordancia" entre el cronograma de desembolsos del CONTRATISTA y el avance valorizado, ya que el avance valorizado depende del avance del servicio y se valoriza según lo indicado en la bases (avance físico a proponer por el CONTRATISTA), mientras que el desembolso que ejecutará el CONTRATISTA puede diferir conforme a las diferentes actividades a realizar en el Servicio.

Respuesta

No se necesita concordancia entre el cronograma de desembolsos y el avance valorizado.

28. "Diagrama PERT-CPM, indicando la ruta crítica, holguras, desglose de trabajo (EDT) y la asignación de recursos" Confirmar que los cronogramas del servicio no necesitarán tener cronograma de recursos, ya que es un servicio a suma alzada. El CONTRATISTA podría usar menos o más recursos de lo planificado con el fin de cumplir con los objetivos del servicio, y por ello el monto final a valorizar no cambiará, por lo cual su seguimiento no es necesario.

Respuesta

No se requiere cronograma de recursos.

29. Presupuestos. Por favor confirmar que no es necesario entregar lo solicitado en el acápite 6.1.3, el servicio es a suma alzada y la revisión de análisis de costos o rendimientos no variará el monto final a valorizar. A menos que se pretenda el uso de las fórmulas polinómicas para las valorizaciones.

Respuesta

La solicitud de análisis de costos unitarios o rendimientos se requiere para fines de control del avance del servicio.



30. "Deberá incluir el Cronograma de Desembolsos y su curva "S" respectiva". Solicitamos aclarar por qué solicitan un cronograma de desembolsos si el servicio es a suma alzada.

Respuesta

Es necesario para fines de control del avance del servicio.

31. "Deberá incluir el Cronograma de Desembolsos y su curva "S" respectiva". Confirmar que la Curva "S" solicitada se refiere al avance físico o al avance valorizado y no al cronograma de desembolsos.

Respuesta

La curva "S" se refiere al Avance físico.

32. "Presupuesto del servicio de instalación con análisis de precios unitarios". Por favor detallar por qué se debe presentar el análisis de precios unitarios si el servicio es a SUMA ALZADA. Recordar que según las consideraciones técnicas, el servicio se valorizará por avance físico. De manera referencial, este podría distribuirse según la estructura de costos solicitado en el Anexo N° 01.

Respuesta

La solicitud de análisis de costos unitarios o rendimientos se requiere para fines de control del avance del servicio.

33. "Todos los planos deberán incluir lo siguiente: lista de materiales (inferior derecha), leyenda, membrete, cuadro de revisiones, (central derecha) y cuerpo". Confirmar que PETROPERÚ entregará formato de CAJETÍN.

Respuesta

PETROPERU, proporcionará el formato de cajetín para los planos.

34. Trabajos Civiles Favor confirmar que en la Isla N° 7 se despachará diesel b5.

Respuesta

Sí.

35. Trabajos Civiles En la Isla N° 11 se menciona que se despachará diesel D2, sin embargo no se considera una línea de medición ni un sistema de bombeo para dicha ampliación, por favor aclarar.

Respuesta

Se despachará Diesel B5, remitirse al numeral 11.1 de las Condiciones Técnicas.

36. Del 11.1.1. Trabajos Civiles En ninguna de las islas se menciona el despacho de GASOHOL, se indica GASOLINA; confirmar se despachará GASOHOL.

Respuesta

Se despachará Gasolina y Gasohol.

37. Trabajos Civiles Se indica que antes se despachaba diesel 2 y ahora será diesel b5 (o b2 según cuadro), por favor confirmar que se bombeará diesel b5 mezclado en tanque y que no es necesaria la implementación de blending en línea de diesel 2 con Biodiesel B100.

Respuesta

No es necesaria la implementación de blending en línea de Diesel.

38. Confirmar es suficiente emplear un diseño de drenaje por gravedad para el manejo de derrames y drenajes industriales (Aceitosos u OLEOSOS).

Respuesta



Sí, es suficiente emplear un diseño de drenaje por gravedad.

39. Trabajos eléctricos Confirmar la ubicación del punto de suministro de energía de media tensión del concesionario para alimentación de la subestación.

Respuesta

Se desarrollará en la ingeniería de Detalle.

40. "El estudio de riesgos que fue elaborado para este sistema de despacho, el cual se entregará al ganador de la Buena Pro". Por favor confirmar que el Estudio de Riesgos describe la implementación del sistema de recuperación de vapores.

Respuesta

Sí lo incluye.

41. Se recomienda que en el Anexo 01 Estructura de Costos Referencial, Tabla: Servicio llave en mano "Mejora del sistema de despacho de PVT" Se incluya el % de Gastos Generales y Utilidades a considerar para el servicio, a fin que este pueda ser usado para las órdenes de cambio del servicio. Para el caso de suministro, recomendamos que en el formato se declare fee por administración de la compra de materiales a mantener a lo largo del servicio.

Respuesta

El servicio es un EPC a suma alzada.

42. En Anexo 01 En la estructura de costo referencial de "Documentación Preliminar". Por favor detallar el significado del 2% en la partida 01.01.00 Elaboración de Ingeniería de detalle (2%)

Respuesta

No considerar en la partida 01.01.00 el 2%, es un error de tipeo.

43. Por favor confirmar que el cuadro mostrado se refiere al ítem 01.01 del cuadro resumen del Anexo N°01.

| "DOCUMENTACION PRELIMINAR" | | | | | |
|----------------------------|--|-----|--------|-------------|--------------|
| Item | Descripción | Und | Medido | Precio \$/. | Parcial \$/. |
| 01.00.00 | ESTUDIOS, INGENIERIA Y AUTORIZACIONES PRELIMINARES | | | | |
| 01.01.00 | ELABORACION DE INGENIERIA DE DETALLE (2%) | GLB | 1.00 | | |
| 01.02.00 | ESTUDIO DE RIESGO | GLB | 1.00 | | |
| 01.03.00 | ESTUDIO PREVIOS (EIA, PMA, ETC.) | GLB | 1.00 | | |
| 01.04.00 | AUTORIZACIONES Y PERMISOS PARA INICIAR, DESARROLLAR Y CULMINAR LOS TRABAJOS DE CONSTRUCCION DEL SERVICIO | GLB | 1.00 | | |
| TOTAL COSTO DIRECTO \$/: | | | | | |
| SUB TOTAL 1 \$/: | | | | | |

Respuesta

El cuadro sí corresponde al ITEM 01.01.

44. En la Partida 01.02.00 de "Documentación Preliminar". Según lo indicado en 11.8.1, PETROPERÚ entregará un estudio de riesgos aprobado que incluye la ampliación y modificación del sistema de bombeo, despacho y del sistema contra incendio, por favor confirmar que no es necesario cotizar un estudio de riesgo nuevo a presentar al OSINERGMIN con las respectivas firmas de los especialistas registrados en el OSINERGMIN.



Respuesta

Considerar la actualización del estudio de riesgo disponible.

45. Por favor confirmar que la lista de entregables mínima es referencial, y que se pueden unir o separar documentos solicitados, siempre y cuando no se cambie el alcance del servicio.

Respuesta

Es correcto, la lista de entregable es referencial y no limitativa.

46. Del 1.1.1.4 "Los profesionales que desarrollen el expediente de ingeniería de detalle deberán tener como mínimo experiencia en cinco trabajos similares, así como el jefe o gerente del proyecto. Se solicita reducir la experiencia de los profesionales que elaborarán el expediente de Ingeniería de Detalle de 5 a 3 experiencias.

Respuesta

Se acepta lo solicitado.

47. Del 1.1.1.6 "Se desarrollará el estimado de costo con una exactitud de -5% a +10% e incluirá el análisis de costos unitarios..." Confirmar no es necesario presentar esta documentación ya que el servicio es a suma alzada EPC llave en mano y el pago del servicio no se ejecutará conforme a estos costos, sino a la oferta económica del POSTOR GANADOR.

Respuesta

Sí. Se requiere análisis de costos unitarios con fines de control del avance del servicio.

48. Por favor confirmar que el rotulado y codificación de entregables se puede cambiar a solicitud del CONTRATISTA, y que el expediente final se puede presentar con la codificación solicitada en sus Consideraciones de Ingeniería, Criterios de diseño y Procura.

ROTULADO DE DOCUMENTACION

| Nro. Correlativo | Código de Operaciones | Tipo de documento | Categoría | Area del proyecto | N de Proyecto |
|------------------|-----------------------|-------------------|-----------|-------------------|---------------|
| 302 | RFCO | EST | 300 | 120 | 101 |

Respuesta

El contratista puede utilizar su rotulado para la emisión de los documentos en revisión, los documentos finales a entregar sí deben contar con la rotulación de PETROPERU.

49. Del 1.2.8.2 Gestión de Planos. Confirmar que el CONTRATISTA puede solicitar la implementación de su sistema de gestión de planos en su plan de trabajo o en el kick-off meeting.

Respuesta

Puede utilizar su sistema de gestión de planos, sin embargo los planos finales (As Built) deben considerar los rotulados que especifique PETROPERU.

50. Confirmar se puede Cotizar en US\$. Esta solicitud se hace debido al plazo extendido de ejecución del proyecto (425 días) que pudiera ampliarse por razones ajenas al Contratista como son la obtención de permisos y licencias de construcción que están sujetos a plazos de tramitación y gestión ante Entidades Públicas. Es muy complicado y riesgoso estimar un Tipo de Cambio para un proyecto que excede 1 año de ejecución.

Respuesta

Se mantiene la moneda soles.



CONSULTAS JS INDUSTRIAL

1. Sobre la cotización solicitada a presentar, ¿Petroperú podría confirmar que solamente se deben presentar los documentos indicados en el documento N°JTCT-1676-2018 (monto cotizado según formato N°1, declaración Jurado de Cumplimiento de Requisitos Técnicos Mínimos según formato N°2, y Promesa Formal de Consorcio según formato N°3 (en caso ser necesario)?

Respuesta

Ver respuesta a consulta N°06 de la Cía. SACYR FLUOR y 12 de la Cía. PERT.

2. Sobre la cotización solicitada a presentar, mediante el formato N°01 "Cotización", se solicita el monto de la propuesta a Suma Alzada. ¿Petroperú podría confirmar que sólo se presentará el Formato N° 01 con el monto a Suma Alzada?

Respuesta

Ver respuesta a consulta N°06 de la Cía. SACYR FLUOR y 12 de la Cía. PERT.

3. En las Condiciones Técnicas que forman parte del expediente de Licitación del Servicio en referencia, el Anexo N° 01 "Estructura de Costos Referencial", se presenta un formato de presupuesto referencialmente, y dado que el Sistema de Contratación es A Suma Alzada y modalidad de Contratación Llave en Mano, con lo cual se debe realizar el presupuesto detallado en base a la Ingeniería de Detalle. ¿Petroperú podría confirmar que con la cotización no se presentará el Anexo N° 01?

Respuesta

Ver respuesta a consulta N°06 de la Cía. SACYR FLUOR y 12 de la Cía. PERT.

4. Sobre el sistema de contratación del servicio en referencia, ¿Petroperú confirma que será bajo el Sistema de Suma Alzada?

Respuesta

Sí, El Servicio es a suma alzada.

5. Sobre el plazo de ejecución del servicio en referencia, se indica que corresponde a la totalidad del mismo. Teniendo en consideración que forma parte de los alcances el desarrollo de actividades previas tales como el desarrollo de Ingeniería de Detalle, elaboración y revisión de estudios previos, que serán necesarios completar antes del inicio de la procura y ejecución en obra, consideramos que el plazo debería ser de por lo menos 480 días calendario. ¿Petroperú podría considerar ampliar el plazo contractual hasta los cuatrocientos ochenta (480) días calendario?

Respuesta

El plazo del servicio se mantiene en 425 días calendario

6. Considerando que más del 50% del servicio está relacionado con el suministro de materiales y equipos, ¿Petroperú podría confirmar que la valorización del servicio podría ser quincenal por el avance realmente ejecutado, es decir se podría presentar más de una valorización por mes?

Respuesta

Se mantiene lo establecido en las condiciones técnicas, las valorizaciones son mensuales por los trabajos realmente ejecutados.

7. En el punto 5.2 "Adelantos", se indica que Petroperú otorgará un adelanto hasta un máximo de 20% del monto contractual, contra la presentación de la carta fianza por la totalidad del adelanto. Teniendo en consideración que es necesario proceder con la



provisión de materiales y equipos que permitan generar avance del servicio, y que el tiempo de ejecución es crítico, ¿Petroperú podría brindar un adelanto directo de hasta 30% del monto contractual contra presentación de la carta fianza por la totalidad del adelanto?

Respuesta

Se mantiene lo indicado en las Condiciones Técnicas.

8. ¿Petroperú podría confirmar que la Contratista deberá presentar una carta fianza por Garantía de Buen Rendimiento del Servicio ascendente al 10% del monto contractual, es decir lo realmente ejecutado / valorizado?

Respuesta

El Contratista deberá presentar una carta fianza del 10% del monto contractual de acuerdo a lo establecido en el numeral 2.5 de las Condiciones Técnicas

9. De acuerdo a lo descrito en el punto 7.3 "Sub. Contratación" de las Condiciones Técnicas, se indica en "Precisiones", inciso "d": El Subcontratista debe estar inscrito en la Base de Datos de Proveedores Calificados de Petroperú. Al respecto y tal como se indica en el pie de página 11, "la BDCP se encuentra en proceso de implementación", por lo tanto no debería considerarse como requisito indispensable para la subcontratación. ¿Petroperú podría confirmar lo indicado?

Respuesta

En tanto la Base de Datos de Proveedores Calificados de PETROPERÚ S.A no se encuentre implementada, la inscripción de la empresa a subcontratar no es requisito indispensable.

10. De acuerdo a lo descrito en el punto 11.8.1 de las Condiciones Técnicas "Ingeniería de Detalle": Petroperú entregaría junto con el Estudio de Riesgos, el PAMA que fue elaborado para la modificación y/o actualización. ¿Petroperú podría confirmar lo indicado?

Respuesta

Sí, PETROPERÚ entregará al Postor Ganador la información indicada.

11. De acuerdo a lo descrito en el punto 5.4 de las Condiciones Técnicas "Reducciones", la contratista reducirá proporcionalmente el monto de la garantía de Fiel Cumplimiento que se hubiese otorgado en un inicio. ¿Petroperú podría confirmar lo indicado?

Respuesta

Sí, de generarse reducciones en el Servicio, se deberá modificar la Carta Fianza de Fiel Cumplimiento.

12. Sobre las reducciones a las prestaciones del servicio, ¿Petroperú podría ampliar de manera proporcional las Pólizas de Seguro descritas en el Punto 1.8 "Pólizas de Seguros"?

Respuesta

No, debe mantenerse las pólizas solicitadas en las condiciones técnicas.

13. En el punto 1.8 "Póliza de Seguros", se enlistan seguros a ser contratados y mantenidos por la contratista, pero existen algunas dudas. ¿Petroperú podría indicar con claridad las pólizas de los seguros a proveer y los montos a asegurar de los mismos?

Respuesta

El detalle de las pólizas y montos están establecidos en el numeral 1.8 de las condiciones técnicas.



14. Sobre la Póliza de Responsabilidad Contra Todo Riesgo de Construcción y Montaje (CAR y EAR), se indica que hay sumas a asegurar diversas coberturas con valor del bien objeto de la construcción, se entendería que corresponde al valor total del servicio. ¿Petroperú podría explicar y confirmar el monto a asegurar por el bien?

Respuesta

Es correcto, la suma asegurada de cobertura se refiere al valor del bien objeto de construcción

15. Sobre la Póliza de Responsabilidad Contra Todo Riesgo de Construcción y Montaje (CAR y EAR), y dado que ya se solicita una Póliza de seguro de Responsabilidad Civil General Comprensiva por una Suma Asegurada de US\$ 1'000,000.00, ¿Petroperú podría confirmar que una de las pólizas indicadas podría ser obviada?

Respuesta

No procede, debe ceñirse a lo solicitado en las condiciones técnicas del proceso.

16. Sobre la Póliza de Responsabilidad Contra Todo Riesgo de Construcción y Montaje (CAR y EAR), y dado que ya se solicita una Póliza de seguro de Responsabilidad Civil General Comprensiva por una Suma Asegurada de US\$ 1'000,000.00, ¿Petroperú podría confirmar que el monto asegurado de la Póliza de Responsabilidad Contra Todo Riesgo de Construcción y Montaje (CAR y EAR) sería por US\$ 1'000,000.00?

Respuesta

Las sumas aseguradas de las coberturas solicitadas por la Póliza de Responsabilidad Contra Todo Riesgo de Construcción y Montaje (CAR y EAR) son de acuerdo con lo señalado en las condiciones técnicas del proceso (deberá corresponder al valor del bien objeto de la construcción)

17. Sobre la Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil Profesional, se indica que es por un monto de 30% del monto contractual del Servicio. ¿Petroperú podría indicar si el monto indicado es correcto, ya que se presume un monto de cobertura excesivo dado el alcance del Servicio?

Respuesta

Se ratifica el monto del 30% solicitado.

18. Sobre la Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Automóviles, ¿Petroperú confirma que dicha Póliza se presentará únicamente si se considera el ingreso permanente de vehículo(s) a la Planta?

Respuesta

Se considera esta póliza siempre y cuando ingresen vehículos a las instalaciones de PETROPERU S.A. donde prestará el servicio, caso contrario las unidades estarían impedidas de ingresar.

19. Si se utilizan movilidad para el ingreso de materiales y equipos de manera provisional o temporal (solo ingresarían a dejar o retirar materiales o equipos), ¿Petroperú podría confirmar que para éstos vehículos no será necesario presentar la Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Automóviles?

Respuesta

Para estos vehículos se requiere contar con una póliza TREC – Todo Riesgo de Equipos de Construcción, pues participan en la ejecución de la obra.

Se requerirá Responsabilidad Civil de Automóviles cuando ingresen vehículos a las instalaciones donde se prestará el servicio y si ingresarán materiales y equipos a la obra se requerirá de una póliza TREC.



20. ¿Petroperú podría conformar si forma parte del alcance del presente Servicio la revisión y/o modificación del PAMA?

Respuesta

Considerar la actualización del PAMA.

21. ¿Se solicita a Petroperú listar los estudios previos que considera necesarios para el desarrollo del servicio?, confirmar quien determinará si son necesarios revisar y/o elaborarlos?

Respuesta

El contratista deberá definir y elaborar los estudios necesarios para el desarrollo del servicio.

Preliminarmente son el instrumento de gestión ambiental, permisos y autorizaciones requeridos ante OSINERGMIN, DGAAE, DGH, Municipalidad Provincial de Talara. Como parte de los estudios el contratista deberá desarrollar el estudio de operaciones simultáneas (SIMOPS) para identificar riesgos e implementar las acciones de control.

22. Teniendo en consideración que la Planta de Venta se encuentra en operación, y por lo tanto ya cuenta con Estudios de Riesgos Operativos y Estudios Ambientales, ¿Petroperú podría confirmar que entregará todos los estudios para su respectiva actualización?

Respuesta

Se entregarán los estudios que se dispongan para su actualización por parte del contratista.

23. ¿Se solicita a Petroperú listar las autorizaciones y permisos requeridos para inicio, desarrollo y culminación de los trabajos de construcción para el Servicio?

Respuesta

Los permisos y autorizaciones son los requeridos ante OSINERGMIN, DGAAE, DGH. Actualmente se encuentra en etapa de aprobación el Estudio de Riesgos de las "Mejoras en Planta de Ventas Talara" ante OSINERGMIN.

24. ¿Se solicita confirmar si es parte del Alcance del servicio el desarrollo de Ingeniería básica del Servicio?

Respuesta

Es parte del alcance, la revisión de la ingeniería básica y elaboración de ingeniería de detalle.

25. En el punto 2.1.2 "Ingeniería de Detalle", se indica que el desarrollo de la ingeniería de detalle y expediente técnico se realizará considerando como inputs de la Data Sheet y Planos de Referencia. Sin embargo, el desarrollo de cualquier Ingeniería de Detalle se realiza a partir de la Ingeniería Conceptual y Básica (o Básica Extendida), dado que se hace necesario contar con cálculos y memorias descriptivas y explicativas de los nuevos sistemas y/o sus componentes principales. ¿Petroperú podría proporcionar la Ingeniería Básica completa?

Respuesta

La ingeniería básica que dispone PETROPERU ha sido entregada en las condiciones técnicas.

26. Dentro de los alcances del servicio de la referencia se menciona el desarrollo de ingeniería de detalle. Esto supone que la ingeniería conceptual y básica ya ha sido desarrollado por Petroperú. En tal sentido, ¿se solicita a Petroperú proporcionar la Ingeniería Básica completa para el desarrollo de una mejor estimación de los costos y los postores puedan presentar una oferta más competitiva?



Respuesta

Ver respuestas a las consultas N°24 y N°25 – JS INDUSTRIAL.

27. ¿Puede confirmar PETROPERU que solo la ingeniería de detalle es requerida como parte de los alcances del presente servicio?

Respuesta

Ver respuestas a las consultas N°24 y N°25 – JS INDUSTRIAL.

28. En caso sean necesarias la modificación de la Ingeniería Conceptual y Básica a ser proporcionada por el cliente, ¿Petroperú podría confirmar que serán considerados como trabajos adicionales y podrán originar ampliaciones de plazo contractual?

Respuesta

Las actualizaciones de las ingenierías son parte del alcance del servicio Cabe precisar que el servicio es un EPC con sistema de contratación a suma alzada.

29. Sobre las facilidades a ser implementadas por la contratista para almacenes y oficinas en obra, ¿Petroperú podría proporcionar un punto de suministro de energía de 220 VAC en Planta de Venta para dichas facilidades?

Respuesta

No. El contratista deberá proveer todo lo necesario para la ejecución del servicio.

30. Sobre las facilidades a ser implementadas por la contratista para almacenes y oficinas en obra, ¿Petroperú brindará facilidades de espacio adecuadas para dichas facilidades dentro de la Planta de Venta?

Respuesta

Sí, previa coordinación con el Administrador de Contrato.

31. Sobre las facilidades a ser implementadas por la contratista para talleres temporales, ¿Petroperú brindará facilidades de espacio adecuadas para dichas facilidades temporales dentro de la Planta de Venta?

Respuesta

Sí, ver respuesta a consulta N°13 - RESERTEC.

32. Si durante la ejecución del servicio hubiese cualquier tipo de paralización y o suspensión, por casos no imputables a la contratista, ¿Petroperú podrá reconocer los gastos generales que se puedan generar durante la paralización y/o suspensión hasta el reinicio (en caso lo hubiese) del servicio?

Respuesta

Cada caso de fuerza mayor o fortuito que se presente será evaluado de manera independiente en su momento, y se tomará las acciones que correspondan.

Cabe precisar que el reconocimiento de gastos generales es posible siempre y cuando como resultado de dicha evaluación se considere que corresponde, y que a su vez dichos gastos estén justificados fehacientemente.

33. Sobre los contenedores que se encuentran ubicados en el punto donde se indica se construiría el nuevo ingreso a la Planta de Venta, ¿Petroperú se encargará de la reubicación de los mismos o será responsabilidad de la contratista?

Respuesta

Sí, PETROPERU se encargará de la reubicación de 02 contenedores ubicados en el punto de nuevo ingreso a Planta. Los demás serán responsabilidad del contratista.



34. De acuerdo al Plano de referencia Plot Plan 2376 rev1.pdf, solamente se van instalar un total de 03 Balanzas, distribuidas una (01) en el área de inspección de la zona de ingreso y dos (02) en el área de fiscalización de la zona de salida de la Planta de Ventas talara. ¿Petroperú podría confirmar lo indicado?

Respuesta

Sí se confirma lo indicado

35. Para la nueva SS.EE. del proyecto en referencia, ¿la ejecución del Tie-In eléctrico será hacia la Subestación eléctrica existente en planta o se realizará hacia un punto exterior a proporcionar por el proveedor de Servicio (Enosa)?

Respuesta

Se realizará hacia un punto exterior.

36. Si el punto de suministro para la nueva SS.EE. será proporcionado por Enosa, ¿Petroperú podría indicar las facilidades que se dispondrá en el punto de conexión o será Enosa el responsable de realizar el Tie-In Eléctrico?

Respuesta

El responsable de realizar el Tie-In eléctrico será Enosa.

37. Si el punto de suministro para la nueva SS.EE. será el existente, ¿Petroperú podría indicar las facilidades que se dispone en dicha SS.EE. para el Tie-In o será a través de un disyuntor o llave existente?

Respuesta

El punto de conexión no será la subestación existente, deberá hacer la conexión hacia la red pública local.

38. Si el punto de suministro para la nueva SS.EE. será en la subestación existente, ¿Petroperú confirma que en dicha subestación existente disponibilidad de reserva de carga eléctrica para la nueva subestación?

Respuesta

El punto de conexión no será la subestación existente.

39. Sobre el cable de alimentación principal para la nueva Subestación eléctrica, ¿Petroperú podría confirmar la distancia estimada entre ésta y el punto de suministro?

Respuesta

La distancia se definirá en la ingeniería de detalle.

40. Se observa Plano de referencia Plot Plan 2376 rev1.pdf que las balanzas cuenta con 8 puntos de carga (Celdas), ¿Petroperú podría confirmar si la longitud será de 18 metros?

Respuesta

Sí, 18 metros es el estándar.

41. Sobre las balanzas, ¿Petroperú podría confirmar que serán para pesaje de camiones T3S3?

Respuesta

La configuración es para camiones desde C2 hasta T3S3.

42. Sobre las balanzas, ¿Petroperú podría confirmar que serán de 8 celdas de carga?

Respuesta

Sí



43. Sobre las balanzas, ¿Petroperú podría confirmas si deberán ser certificados para áreas clasificadas?

Respuesta

Sí.

44. Sobre las balanzas, ¿Petroperú podría confirmar que tipo de clasificación de área deben cumplir?

Respuesta

Clase I División 2

45. ¿Cuál es la distancia del punto de balanza a la zona de control (Caseta de pesaje)?

Respuesta

La distancia se definirá en la ingeniería de detalle.

46. En cuanto al Sistema de detección y mitigación del sistema contra incendio de la nueva SS.EE, se debe contemplar los dos (02) cilindros, principal y reserva para el FM200. ¿Petroperú podría confirmar lo indicado?

Respuesta

Sí.

47. ¿Petroperú podría confirmar si se cuenta con un diagrama Unifilar de las cargas a implementar para dicho sistema, el cual forma parte de la ingeniería básica del servicio?, Se solicita proporcionar diagrama unifilar?

Respuesta

Es responsabilidad del contratista elaborar el diagrama unifilar en la etapa de ingeniería de detalle.

48. Con respecto al CCM de la nueva SS.EE del sistema a implementar, ¿Petroperú podría confirmar si el total de cargas inductivas y sus potencias(motores), serian un total de 09 motores y no 07 motores como se indica en la partida 06.01.02 de la Sub. Estación Eléctrica?

Respuesta

Se consideran 7 motores, sin embargo, se definirán en el desarrollo de la ingeniería de detalle.

49. ¿Con respecto al portón de la nueva SS.EE, no se tiene dimensiones y especificaciones, favor de proporcionar de acuerdo a la ingeniería básica elaborada?

Respuesta

Es responsabilidad del contratista considerar las dimensiones y especificaciones en la etapa de ingeniería de detalle, de acuerdo a su experiencia, estándares de diseño y normatividad legal aplicable.

50. Con respecto a la construcción de la Estación Eléctrica, ¿Petroperú podría confirmar que deberán contar con puertas antipánico certificados UL?

Respuesta

Sí.

51. Con respecto al Tablero de Transferencia Automática, ¿Petroperú podría proporcionar las especificaciones técnicas del Grupo Electrónico existente a ser reubicado en la nueva Sub-Estación Eléctrica?

Respuesta



Se adjunta a la absolución de consultas. Adjunto N° 5 "Programa de Mantenimiento Preventivo Grupo Electrógeno Planta de Ventas Talara rev 1.PDF"

52. ¿Petroperú podría confirmar si designará un área para el acopio de materiales residuales normales y otra área de materiales residuales contaminados con algún hidrocarburo producto de la demolición de muros, estructuras de concreto y excavaciones que se realizarán y si a dichas áreas asignadas puede tener acceso maquinarias pesadas (volquetes) para poder mover los materiales residuales y desecharlos?

Respuesta

El contratista es responsable de la disposición final de los residuos sólidos peligrosos en Milla Seis y no peligrosos.

Los residuos sólidos peligrosos deben ser dispuestos por un agente autorizado.

Los residuos sólidos no peligrosos deben ser dispuestos en el lugar autorizado por la Municipalidad. La gestión de residuos sólidos deberá alinearse a la política de manejo de residuos de PETROPERU.

53. ¿Petroperú podría indicar las dimensiones (largo y ancho) de Cubeto de Bombas para Alcohol Carburante según el plano RT-55-L-B-2379?

Respuesta

Aproximadamente 7m x 7m, será definida en la ingeniería de detalle.

54. ¿Petroperú podría proporcionar las longitudes reales de recorrido de Drenaje Oleoso?

Respuesta

Sólo se cuenta con la información del plano RT-55-L-B-2379, será definida en la ingeniería de detalle.

55. En la documentación proporcionada se indica, que una balanza sería reubicada. ¿Petroperú podría confirmar que se reubicará una balanza o será nueva?

Respuesta

Será Nueva.

56. En caso se reubique una balanza existente, ¿Petroperú podría proporcionar la información de dicha balanza a reubicar?

Respuesta

Será Nueva.

57. Las áreas donde se van a demoler muros y estructuras de concreto son áreas clasificadas y alguna chispa podría generar peligro de explosión. ¿Petroperú podría confirmar si para la demolición de los cimientos y losas se puede utilizar maquinaria manual tal como martillo eléctrico o disco de corte protegiendo que las chispas que generan estos equipos no se propaguen y con un monitoreo permanente de gases?

Respuesta

Sí. Será desarrollado en los procedimientos de trabajo del contratista, de acuerdo a la legislación y normatividad vigente.

58. ¿Petroperú podría confirmar que el curado del concreto de los elementos estructurales tanto horizontales como verticales van a ser curador por membrana y no utilizar curadores epóxidos?

Respuesta

Para los elementos verticales aplicar curador químico por rociado y para elementos horizontales aplicar curador de membrana.



59. En el alcance de las bases, se especifica que la resistencia de la cimentación de las bombas es de 210 Kg/cm², por experiencia en trabajos anteriores esta resistencia podría variar, ¿Petroperú confirma que de darse el caso se presentara el respectivo control de cambio considerando los nuevos costos a esta partida?

Respuesta

Para las bases de las bombas, no se requerirá concretos de mayor resistencia a la especificada. El contrato es suma alzada.

60. ¿Petroperú podría proporcionar las longitudes reales de recorrido de Banco de Ductos?

Respuesta

Las longitudes reales serán definidas en el desarrollo de la ingeniería de detalle.

61. Según el plano RT-55-L-B-2385: Recorrido Eléctrico y distribución de Buzones, la ingeniería básica detalla que el recorrido Eléctrico será a través de tuberías PVC tapados por una capa de arena fina. Se recomienda que el recorrido eléctrico tenga banco de Ductos de Concreto, ya que por esta zona pasaran cisternas pesadas. ¿Petroperú podría confirmar lo indicado?

Respuesta

Sí, considerar el recorrido eléctrico en banco de ductos de concreto.

62. Según el Plano RT-55-L-B-2376: Plot Plan, se especifica en varios lugares de Planta de Ventas existen áreas donde se tiene que asfaltar y colocación de Áreas Verdes; y según la relación de partidas en ninguna de estas especifica dichos trabajos. ¿Petroperú confirma que de realizarse dicho trabajo se presentara un adicional con el respectivo costo de esta actividad?

Respuesta

El servicio no contempla el nuevo asfaltado ni nuevas áreas verdes. En caso los trabajos a realizar afecten lo existente, deberá ser reparado o replantado por el contratista.

63. En el Anexo 09 "MEMORIA DE CALCULO HIDRAULICO", indican que son tres (03) las bombas a reubicar (PVP-2; ¿P-20B y P05A) y en la estructura de costos referencial indica el desmontaje de dos (02) ¿bombas P-5 y P5A se solicita confirmar el número de bombas a reubicar, así como su ubicación inicial y disposición final?

Respuesta

Dos bombas serán reubicadas y una tercera sólo será instalada debido a que se encuentra en almacén.

64. ¿Solicitamos confirmar si es alcance del servicio el retiro de la línea de succión y descarga de las bombas a reubicar?

Respuesta

Sí.

65. ¿Confirmar si es alcance del servicio la demolición de las losas existentes a reubicar y cuáles son las dimensiones de las mismas?

Respuesta

No se contempla demolición de losas existentes. Sin embargo, se contempla el retiro de estructuras metálicas (pasarelas, escaleras, etc.)

66. Sobre las electrobombas a reinstalar para el mejoramiento de las islas de despacho de Planta de ventas Talara, Petroperu confirmar que la viabilidad de emplear las bombas PVP-2, P-20B y P-05A o P-5 y P-5A, así como su incidencia en el Layout de la Planta fueron



revisados por Petroperu y de ser necesario alguna modificación estas serán dadas con el respectivo control de cambio?

Respuesta

Se realizó los cálculos hidráulicos para garantizar las operatividad de las bombas a reinstalar.

67. ¿Petroperú confirma que es alcance del servicio la construcción de SS.EE nueva y no la ampliación y modernización de la SS.EE. existente?

Respuesta

Es nueva.

68. Con respecto al sistema de recuperación de Vapores, y teniendo en consideración que solo se ha proporcionado el plano RT-55Q-P2390. Solicitamos se proporcione hojas de especificaciones de Bomba según norma de Fabricación solicitada, ANSI, API, ISO?.

Respuesta

El sistema de recuperación de vapores y los data sheet de las bombas deberá ser desarrollada en la ingeniería de Detalle, cumpliendo lo indicado en el D.S. 014-2001-EM, API RP 1615, API RP 1004 y normatividad vigente que aplique.

69. De la información proporcionada como Ingeniería Básica, no se encuentra un plano LAYOUT donde se pueda apreciar la clasificación de área, donde será instalados las nuevas unidades de bombeos y trenes de medición y despacho, sistema de recuperación de vapores y sistema de pesaje. ¿Solicitamos proporcionar este documento el cual corresponde al desarrollo de la Ingeniería Básica?

Respuesta

La información solicitada se definirá en la ingeniería de detalle.

70. ¿Se solicita suministrar la caracterización de cada uno de los fluidos a manejar para las bombas de dosificación de aditivos?

Respuesta

La información se otorgará al postor ganador.

71. ¿Se solicita indicar el código eléctrico según clasificación de áreas para los motores según el servicio para el cual serán empleados?

Respuesta

El código eléctrico a emplear será la NFPA 70.

72. ¿Petroperú podría confirmar que la norma de fabricación de las bombas de despacho y bombas de alcohol, y sus acoplamientos es la API 610 11th Ed.?

Respuesta

Sí.

73. ¿Petroperú podría especificar las pruebas de fábrica requeridas para las Bombas API 610 a suministrar?

Respuesta

En el numeral 8.3 del estándar en mención, se enumeran las pruebas a las cuales debe ser sometida la bomba.

74. Sobre las pruebas para las electrobombas API 610, ¿confirmar si es requerido que estas sean de tipo atestiguado o no atestiguado?

Respuesta

No atestiguado



75. ¿Petroperú podría proporcionar las hojas técnicas DATA SHEET de especificación de Bomba y Motores con la información completa según Formato API 610?

Respuesta

La información con que cuenta PETROPERU fue entregado adjunto en las condiciones técnicas.

76. ¿Confirmar que la bomba para el sistema de recuperación de Vapores será seleccionada según el estándar ANSI?

Respuesta

Sí.

77. ¿Se solicita proporcionar hojas de especificaciones técnicas de la bomba para el sistema de recuperación de Vapores?

Respuesta

El sistema de recuperación de vapores y los data sheet de las bombas deberá ser desarrollada en la ingeniería de Detalle, cumpliendo lo indicado en el D.S. 014-2001-EM, API RP 1615, API RP 1004 y la normatividad vigente que aplique.

78. Sobre las electrobombas, ¿se solicita confirmar que, la base en acero fabricado debe ser diseñada de acuerdo a la norma API 610 11th Ed?

Respuesta

Sí.

79. Sobre las bases para las electrobombas, ¿Petroperú podría confirmar que éstas deben incluir pernos de alineamiento transversal y longitudinal, conexiones de tierra?

Respuesta

Sí.

80. ¿Cuál es el Sistema de pintura para bomba y base, puede ser estándar del fabricante o si tienen algún procedimiento específico?

Respuesta

Puede ser estándar del fabricante.

81. ¿Solicitamos a Petroperú confirmar si es aceptable el sistema de pintura que cumpla ISO 12944 para atmósfera marina?

Respuesta

Sí.

82. ¿Solicitamos a Petroperú confirmar la clasificación de área para los motores Eléctricos?

Respuesta

Clase I División 2

83. ¿Petroperú podría confirmar si se requiere Motores NEMA Eficiencia Premium?

Respuesta

Sí, siempre y cuando certifique que cumpla con la normatividad vigente.

84. ¿Petroperú podría confirmar que los Motores solicitados para las bombas de Despacho y alcohol se requiere que sean aptos para uso con variadores de frecuencia y con encerramiento TEFC a prueba de explosión?

Respuesta

Sí



85. ¿Se solicita confirmar que los motores para las bombas de despacho y alcohol deben ser para Área Clasificada (UL Listed) Clase 1 División 1 Grupo C&D Temp. Code T3C?

Respuesta

Sí

86. ¿Solicitamos a Petroperú confirmar que se requiere termostatos o RTD's en los bobinados de los motores?

Respuesta

Sí

87. ¿Solicitamos a Petroperú confirmar si se requiere test de rutina IEEE 112 para los motores?

Respuesta

Sí

88. ¿Solicitamos a Petroperú confirmar cuáles son los planes de sellado para las bombas de despacho y alcohol?

Respuesta

Cumplir a cabalidad a la norma API 682 última versión vigente, aprobada y publicada.

89. ¿Solicitamos a Petroperú confirmar que se requieren sellos mecánicos, tuberías y plan de sellado de las bombas de despacho y deben ser conforme lo indica el estándar API 682 4th Ed.?

Respuesta

Cumplir a cabalidad a la norma API 682 última versión vigente, aprobada y publicada.

90. ¿Se solicita a Petroperú confirmar la construcción (materiales) para cada una de las bombas de despacho es S6 de acuerdo a la configuración de materiales indicados por la norma API 610 11th Ed?

Respuesta

Sí.

91. ¿Se solicita confirmar si es alcance del servicio la implementación de los sistemas de protección de bombas por baja presión de succión y alta presión de descarga?

Respuesta

Sí.

92. ¿Se solicita a Petroperú la Ingeniería Básica del Sistema Contra incendio (cubetos de bombas, islas de despacho, subestación eléctrica, y demás áreas involucradas en el sistema?

Respuesta

Será definido en la etapa de ingeniería de detalle.

93. Dado que no se especifica el alcance del sistema contra incendio, ¿se solicita confirmar si es alcance del servicio el suministro e instalación de sistema de detección de incendios en los cuetos de bombas de despacho y bombas de alcohol?

Respuesta

Sí.

94. ¿Se solicita confirmar si es alcance del servicio el desarrollo de la ingeniería básica del sistema contra incendios?



Respuesta

Sí.

95. En el documento memoria descriptiva, pagina 23, acápite 5.2.3.8 Sistema Contra Incendio, indica la capacidad de 750 galones y el tipo de espuma a emplear (AR-AFFF), así mismo en el plano RT-55-G-B-2382, ¿no se indica el área o sistema que serán protegidos con el mismo, por esta razón solicitamos los esquemas de alcance que forman parte de la ingeniería básica del Sistema Contraincendios para el presente Servicio?

Respuesta

Será definido en la etapa de ingeniería de detalle.

96. ¿Confirmar que las bombas para el sistema de aditivación requeridas son según estándar API 676?

Respuesta

Sí.

97. En la página 108 y 109 del anexo 09 "CONDICIONES TECNICAS ", indican que las bombas de aditivación serán del tipo desplazamiento positivo engranaje externo API 676, y hace referencia a una selección de materiales de construcción S6, ¿Petroperú podría confirmar que lo solicitado es Cuerpo en CAST IRON, Internos 316SS; eje 410 SS y sellos Buna – N?

Respuesta

Utilizar la descripción que se hace en la norma, así mismo la revisión es alcance de la ingeniería de detalle.

98. Para el caso de las bombas de aditivación, Petroperú solicita que sean fabricadas bajo la norma API 676, ¿Petroperú podría proporcionar el cálculo hidráulico y hojas de datos para selección de las bombas de adivinación?

Respuesta

La revisión y verificación es alcance de la ingeniería de detalle.

99. En el caso de las bombas de aditivación normalmente se utilizan bombas tipo diafragma tales como las que actualmente se utilizan en la planta de ventas. ¿Petroperú podría confirmar si las bombas a suministrar e instalar podrán ser fabricadas bajo la norma API 675 (tipo diafragma)?

Respuesta

No podrán ser fabricadas bajo la norma API 675.

100. ¿Petroperú podría confirmar que los sistemas a implementar trabajarán bajo un único escenario el cual consta de despacho de combustibles de tanque a cisternas y no está considerado la implementación del sistema de carga a los tanques de almacenamiento, es decir descarga de cisterna a tanque de combustibles de planta de ventas?

Respuesta

No se considera recepción de combustibles mediante camiones cisterna.

101. ¿Se solicita confirmar si es necesario un sistema auxiliar para descarga de cisternas cuando los volúmenes son mínimos y la operación de descarga de combustible forma vórtices en las cisternas?

Respuesta

No.



102. ¿Para el caso de los recipientes contenedores de aditivos, solicitamos confirmar si es requerido que los tanques cuenten con un tipo de certificación?

Respuesta

La certificación que indique la normatividad vigente.

103. ¿Para el caso de los recipientes contenedores de aditivos, solicitamos confirmar si es requerido sistema indicador de nivel bajo y alto de tanques?

Respuesta

Sí.

104. ¿Petroperú podría proporcionar el valor de la resistividad de terreno y el diseño de la puesta a tierra a implementar?

Respuesta

PETROPERU proporcionará al ganador del proceso el estándar de ingeniería para la instalación de puesta a tierra.

105. ¿En referencia al requerimiento de subestación eléctrica, solicitamos cálculo de máxima demanda a considerar para el diseño?

Respuesta

La máxima demanda a considerar es 630 kva

106. ¿Petroperú podría proporcionar la ingeniería básica con los cálculos de carga y protección para la nueva subestación eléctrica?

Respuesta

No se cuenta con la información solicitada.

107. ¿Petroperú podría confirmar si es necesario el suministro instalación de un generador de respaldo para los nuevos sistemas que serán alimentados de la nueva subestación eléctrica?

Respuesta

No.

108. De ser afirmativa la respuesta anterior, ¿Petroperú podría proporcionar las especificaciones técnicas del generador?

Respuesta

No fue afirmativa la respuesta anterior.

109. Con la finalidad de dimensionar y estimar el TAS a implementar, ¿Petroperú podría proporcionar información detallada del Work Flow de Planta de Ventas Talara?

Respuesta

Se adjunta en la absolución de consultas. Adjunto N° 10 "Work Flow - TAS.PDF"

110. Con respecto al TAS, ¿Petroperú podría confirmar que será del tipo modular, y que contemplará la integración de los sistemas a implementar como alcance del presente servicio y no los que aún no estén implementados ni formen parte del presente servicio?

Respuesta

El TAS debe implementar lo nuevo y lo existente.

111. Con respecto al TAS, ¿Petroperú podría confirmar si es requerido que éste cuenta con conectividad al SCOP?

Respuesta

Existe conectividad al SCOP.



112. ¿Petroperú podría confirmar si forma parte del alcance del presente servicio la instrumentación de los tanques de almacenamiento de Hidrocarburos?

Respuesta

No.

113. Se indica que el TAS debe contar con integración con Sistemas de Nivel y Alarmas de tanques instrumentados (integración al Entis Pro –Enraf y PCS7). ¿Petroperú podría confirmar si se cuenta con los sistemas Entis Pro y PCS7 implementados en la planta y la ubicación física de los mismos?

Respuesta

No se encuentra implementado.

114. Con respecto a los sistemas de control y monitoreo de la planta, ¿Petroperú podría confirmar que sistemas instrumentados y de control y monitoreo se encuentran implementados y operativos y cuya integración debe ser considerado como alcance del presente servicio?

Respuesta

No cuenta con sistemas instrumentados de control y monitoreo

115. ¿Petroperú podría confirmar si el sistema de monitoreo y control del Sistema de Almacenamiento y Despacho de GLP en Planta de Ventas debe ser integrado con el TAS a implementar como parte del presente servicio?

Respuesta

Sí.

116. ¿Petroperú cuenta en Planta de Ventas Talara con un Sistema de Inventarios de Productos (TMS) existente?

Respuesta

No, sin embargo el sistema de inventarios utilizado es el del ERP SAP.

117. ¿Petroperú podría confirmar si el Sistema de Circuito Cerrado de Televisión es existente y se encuentra operativo?

Respuesta

Sí, sólo del área de GLP (existente).

118. ¿Petroperú podría indicar si forma parte del presente servicio la implementación de un Sistema de Circuito Cerrado de Televisión?

Respuesta

Sí.

119. En la descripción de los trabajos a desarrollar como parte de la implementación del TAS, se indica que se incluye la Historización de datos generados en el TAS y su integración con el Historian Client del DCS de Planta Procesos, ¿Petroperú podría indicar si se refiere al DCS de Planta Procesos de la Planta de Ventas Talara o de la Refinería Talara?

Respuesta

Se refiere a Refinería Talara.

120. En la descripción del TAS, se indica que debe tener integración con el Sistema Fire & Gas, ESD, PLC de Control, etc. ¿Petroperú podría confirmar si se requiere que todos los subsistemas indicados estén integrados en el TAS?

Respuesta



Sí.

121. Sobre el TAS se indica que debe la versatilidad de integrarse al DCS de Refinería Talara, a través de un integrador certificado de acuerdo a los requerimientos de hardware y software del sistema DCS del PMRT. ¿Petroperú podría confirmar si el TAS a implementar será integrado con el DCS?

Respuesta

Sí

122. En caso ser necesario la integración del TAS con el DCS de la planta. ¿Petroperú podría confirmar que nivel de integración sería requerida?

Respuesta

El nivel de integración será L4, se requiere que el TAS se encuentre integrado con el ERP SAP.

123. ¿Petroperú podría indicar si el TAS a implementar (tanto hardware y software) deberá diseñarse siguiendo los lineamientos del DCS a implementar en Refinería Talara?

Respuesta

Sí.

124. ¿Petroperú confirma que el sistema de despacho y aditivación contarán con un PLC redundante?

Respuesta

Sí.

125. ¿Petroperú confirma que los controladores de despacho (acculoads) y de aditivación no serán redundantes y solo será redundante el PLC que controlará las bombas de despacho, y los permisivos del sistema?

Respuesta

Sí.

126. ¿El PLC o controlador del Sistema Fire & Gas deberá contar con aprobación para uso en sistemas de seguridad o podría ser de uso estándar siempre que cuente con nivel de seguridad SIL?

Respuesta

Los sistemas fire & gas deberán implementarse de acuerdo a la normatividad vigente, con aprobación para uso de sistemas fire & gas.

127. En el Anexo N° 3 "Data Sheets" se presentan las especificaciones técnicas de los equipos e instrumentos a suministrar como parte del proyecto, y en las que se indican características, marcas y modelos específicos. ¿Petroperú podría confirmar si los equipos e instrumentos deben cumplir con las especificaciones técnicas independientemente de las marcas y modelos indicadas o deben ser de las marcas y modelos que se indican (donde son indicados)?

Respuesta

Los equipos e instrumentos ya se encuentran definidos, de presentar una mejor propuesta, esta deberá ser evaluada y aprobada por PETROPERÚ.

128. Para el caso de las electrobombas para despacho de combustibles y alcohol, ¿Petroperú podría confirmar si cuenta con un Vendor List aprobado de electrobombas a ser consideradas para la procura?

Respuesta



No se cuenta con Vendor List.

129. Sobre el Sistema de Recuperación de Vapores, se cuentan con sistemas integrados y validados por proveedores especializados, ¿Petroperú podría confirmar si el sistema de recuperación de vapores será diseñado e implementado localmente o deberá ser suministrado de un proveedor especializado?

Respuesta

El sistema de recuperación de vapores deberá ser desarrollada en la ingeniería de detalle, cumpliendo lo indicado en el D.S. 014-2001-EM, API RP 1615, API RP 1004 y la normatividad vigente que aplique.

130. Sobre el sistema HVAC para la Subestación Eléctrica, ¿Petroperú podría confirmar que deberá ser certificado para uso en áreas clasificadas en Clase I, Division 2, UL?

Respuesta

Sí.

CONSULTAS ETSA ESTUDIOS TÉCNICOS

1. Solicitamos los DTI de los sistemas solicitados a fin de poder evaluar todas las señales solicitadas.

Respuesta

Remitirse al Plano RT-55-A-A-2384. (P&ID del servicio)

2. El punto 6.1.6 del documento CONDICIONES TECNICAS Y ANEXOS 1 2 Y 3 se solicita una maqueta 3D de los Skid en terreno detallando estructuras existentes. Solo forma parte de nuestro alcance la ejecución de los planos en autocad de los sistemas propuestos.

Respuesta

Incluir en la maqueta 3D las estructuras existentes.

3. En la página 9 del documento CONDICIONES TECNICAS Y ANEXOS 1 2 Y 3 se especifica suministro de las Islas N° 1, 2 y 3. Sin embargo, en la página 37 se menciona que la Isla 3 también forma parte de las islas que deben ser mejoradas. Favor confirmar si la isla 3 es una instalación nueva o requerirá ser mejorada

Respuesta

Actualmente existe una isla N°3, la cual debe ser mejorada según indicado en las condiciones técnicas. Asimismo, se instalarán 03 islas nuevas.

4. Favor confirmar las modificaciones en la Isla 8, en caso de que se requieran.

Respuesta

Sólo se retirará el brazo de despacho de Gasolina 95 en la Isla N°08.

5. Favor confirmar cual es el producto a utilizar en el diesel, ya que en diversas partes del pliego se mencionan B2, B5 o D2.

Respuesta

Diesel B5.

6. En las especificaciones se mencionan los planos "Plano PVT - Plataforma de despacho ° - Obra Civil - 2375? Layout 1" y "Plano PVT - Islas de Despacho N 1, 2 y 3 - 2373-



Layout1". Lamentablemente no están incluidos estos documentos por separados para apreciar mejor los detalles. Se requiere determinar el espacio disponible.

Respuesta

Considerar el plano RT-55-A-B-2376 para determinar los espacios disponibles para la ejecución del servicio.

7. Favor aclarar el alcance de la supervisión del sistema de despacho durante 3 meses indicado en las especificaciones.

Respuesta

Se requiere la supervisión de los especialistas por un periodo de tres meses, desde la puesta en marcha del proyecto, con la finalidad de verificar y supervisar el buen funcionamiento de los sistemas instalados.

8. Favor confirmar el número de bombas de aditivos ya que en la hoja de datos de bombas de aditivos se mencionan que la cantidad es 12 y luego se hace mención a 14 unidades.

Respuesta

Son 12 bombas.

9. Por favor aclarar lo indicado en las especificaciones: El Controlador deberá ser capaz de tener redundancia parcial con otros controladores, de tal manera que, al fallo de uno, el siguiente asume el control de 04 brazos en su totalidad de funciones. Este tipo de arreglos son usualmente utilizados en los sistemas de llenado bottom loading, esto originaría un costos muy elevado.

Respuesta

La redundancia de los PLC será sólo para el control de las bombas.

10. Favor aclarar la distribución esperada de los 8 computadores en las 4 Islas nuevas. Adicionalmente indicar lo mismo en las islas existentes?

Respuesta

Se adjunta layout indicando la ubicación referencial del edificio operativo. La ubicación final se definirá en la etapa de ingeniería de detalle. Adjunto N° 9 "LAY OUT PLANTA TALARA PROPUESTA INICIAL 20.02.2018.PDF"

11. Favor enviar los DTI del proyecto a fin de poder especificar la distribución de los manómetros solicitados.

Respuesta

Remitirse al Plano RT-55-A-A-2384. (P&ID del servicio)

12. Se requiere el alcance del sistema de recuperación de vapores. El mostrado en memoria descriptiva no detalla los equipos que lo conforman. SE REQUIERE MAYORES DETALLES (PAG 26/27)

Respuesta

El sistema de recuperación de vapores debe ser desarrollada en la ingeniería de Detalle, cumpliendo lo indicado en el D.S. 014-2001-EM, API RP 1615, API RP 1004 y normatividad vigente que aplique.

13. En las especificaciones de las bombas de productos principales se indica que las mismas contarán con variador de velocidad, Favor aclarar la filosofía de control de este equipo a fin de poder determinar la señal requerida al CCM desde el computador de flujo.

Respuesta



El encendido de las bombas es de acuerdo a demanda, puede ser sólo para una isla o pueden trabajar las 03 islas en simultáneo. El variador de velocidad debe modificar las rpm de la bomba para garantizar el flujo en las condiciones requeridas.

14. En Documento consideraciones de ingeniería pag 24. La alimentación eléctrica es 480 Vac, 60 Hz 3 fases y 120 Vac Fase + Neutro, con 24 Vdc para instrumentos, sin embargo en la página 29 se indica la disponibilidad de 240 Vac monofásica para alimentación de equipos. Por favor, aclarar voltaje de alimentación definitivo para los equipos.

Respuesta

Se requiere ambas tensiones.

15. En relación al botón de parada de emergencia se requiere el detalle sobre los sistemas y/o equipos que serán afectados por esta acción. Es decir, el botón de para solo detendrá las operaciones del llenadero o será una entrada del sistema de parada de emergencia de la planta.

Respuesta

La configuración del sistema de parada de emergencia deberá determinarla el contratista en base a lo establecido en la legislación vigente.

16. Favor confirmar el tamaño del tanque de aditivos, existen informaciones diversas, 110 galones o 1,5 mts³.

Respuesta

La capacidad de almacenamiento del tanque será 110 galones operativo.

17. Favor enviar la ficha técnica de los aditivos a ser utilizados a fin de determinar la compatibilidad del material de los tanques de almacenamiento. Caso contrario favor indicar el material deseado de los tanques.

Respuesta

Se adjuntan a la absolución de consultas. Adjunto N° 12 y 13 "MSDS ULTRAZOL GA9020LX SDS Spanish.PDF"

18. Favor confirmar si los sistemas de monitoreo de sobre llenado y puesta a tierra pueden ser realizados a través de equipos independientes.

Respuesta

El sistema de monitoreo de sobre llenado y puesta a tierra debe estar integrado al sistema de control de despacho.

19. Favor confirmar que los caudales a utilizar para el dimensionamiento de las tuberías son los siguientes:

- Islas de despacho de combustibles: Régimen de despacho 400 gpm.
 - Isla de despacho de productos intermedios: Régimen de despacho 750 gpm.
- Favor confirmar si el dimensionamiento se requiere en 4 pulgadas ya que las velocidades generadas superan lo recomendado en las normas internacionales.

Respuesta

Islas de despacho de combustibles: 500 gpm.

La ingeniería de productos intermedios no forma parte del alcance del presente servicio.

20. ¿Qué certificación debe tener el integrador encargado de implementar y enlazar el TAS con el DCS de Planta?

Respuesta

No se requiere certificación. Es necesario que la Contratista gestione la integración con el proveedor de la tecnología del DCS de la nueva Refinería Talara.

