**SERVICIO LLAVE EN MANO “NUEVO TERMINAL MULTIBOYAS Y LINEAS SUBMARINAS EN REFINERIA TALARA**

**“ABSOLUCION DE CONSULTAS”**

1. **COSMOS PIPES & FITTINGS**

**Consulta N° 1.**

En el manual de diseño, página 131 establece que la tubería será sin costura o con costura longitudinal ERW. Sin embargo, los cálculos del anexo 3, Selección de espesores y especificación de tuberías (página 79), se han realizado considerando junta longitudinal. Asimismo, tanto en la página 49 de las condiciones técnicas como el adjunto B (páginas 55 en adelante) del mismo documento de condiciones técnicas establece que la tubería es con costura. Por favor confirmar tal y como suponemos y sería lógico que la tubería para este proceso es con costura longitudinal ERW (HFW)-LSAW.

**Respuesta N° 1.**

Regirse a lo especificado en la página 66 de las condiciones técnicas, tubería con costura (tipo HFW o SAWL).

No se acepta costura helicoidal para la tubería del tramo marino.

Cabe precisar que la información del Manual de Diseño es de carácter referencial y tal como se indica en el numeral 1.3 de las Condiciones Técnicas será el Contratista quien actualice y desarrolle el expediente técnico de la Ingeniería de Detalle de acuerdo a lo establecido en las Condiciones Técnicas.

**Consulta N° 2.**

En los puntos de tubería terrestre I (página 56), II (página 57), III (página 58), IV (página 59), V (página 61), VI (página 62), VII (página 64) indica que la tubería debe ser con costura, pero no especifica que esta deba ser longitudinal LSAW-ERW (HFW), por favor confirmar que si estos items pueden ser con costura Helicoidal HSAW o deben ser con costura longitudinal LSAW- ERW (HFW)

**Respuesta N° 2.**

Considerar tubería con costura (tipo HFW o SAWL).

**Consulta N° 3**.

En el punto nº 4, curva de 90º para tramo marino (página 73) indica que esta debe ser con costura (tipo HFW o SAWL). Sin embargo, el punto C de la misma página indica que la tubería puede ser con o sin costura. Por favor aclarar

**Respuesta N° 3.**

La curva de 90° debe ser con costura (tipo HFW o SAWL).

**Consulta N° 4.**

Por favor confirmar que el fabricante de la tubería bajo anexo J ha de tener certificado API con anexo J vigente.

**Respuesta N° 4.**

El fabricante de la tubería deberá contar con la certificación vigente de la norma API 5L anexo J. El Contratista será el encargado de presentar a PETROPERU, dicha certificación.

**2. TRAMARSA**

**Consulta N° 1.**

Considerando el proceso por competencia mayor CMA-0007-2015-0TL/Petroperú - cuarta convocatoria, el cual, mediante Resolución de Sub Gerencia Operativa Talara Nº SOTL-0015-2017, ha sido declarado nula. Siendo que el proceso mencionado y el de la referencia implican distintas actividades que involucran conexiones en tierra, suministro de la tubería, lanzamiento de tubería en el mar, instalación y puesta en servicio de las nuevas líneas submarinas y terminal multiboyas en Refinería Talara.

De los antecedentes que hemos revisado, la etapa de suministro (compra de tubería) es la que ha sido observada en los diferentes procesos siendo la causa de descalificación los aspectos relacionados a la experiencia y requisitos técnicos mínimos para la adquisición de la línea submarina.

Sobre lo mencionado, nos permitimos sugerir que PETROPERU adquiera la tubería de tal forma de darle agilidad al proceso de licitación, el mismo que ha tenido una serie de inconvenientes tal como ha sido mencionado. En caso esto sea así, es perfectamente factible que PETROPERU licite de manera independiente el servicio de mar correspondiente al tendido de la línea y construcción del nuevo amarradero multiboyas, del cual nuestra representada tiene vasta experiencia.

Por lo anterior, solicitamos la reconsideración de PETROPERU y puedan evaluar la licitación del concurso tal como sugieres nuestra representada. De esta forma, PETROPERU podría agilizar el proceso de adjudicación y concluir este proyecto tan importante para la reforma de la Refinería talara.

**Respuesta N° 1.**

PETROPERÚ S.A ha definido el alcance del presente servicio en base a su necesidad, por lo que apreciaremos ceñirse a lo establecido en las condiciones técnicas del proceso.

**Consulta N° 2.**

En relación a la experiencia mínima del Postor requerido (Numeral 1.7 REQUISITOS TÉCNICOS MINIMOS, página 5 de las CONDICIONES TÉCNICAS), en el proceso anterior la experiencia comprendía la "Construcción y/o Instalación de Plataformas Offshore y/o Terminales Submarinos y/o Instalaciones Marinas de transferencia de Hidrocarburo y/o Montajes de Sistema de transferencia de hidrocarburos a través de tuberías"; para este proceso, de Adjudicación Abreviada, solicitan que la experiencia a acreditar sea por "trabajos realizados en la Construcción y/o Instalación de Terminales Marítimos o Líneas Submarinas de acero" por un monto de US$ 10,000,000.

Favor de comentar criterios para la determinación del monto requerido (US$ 10,000,000) para la experiencia mínima del Postor.

**Respuesta N° 2.**

Los Requerimientos Técnicos Mínimos han sido establecidos con la finalidad de seleccionar a una empresa que cuente con la experiencia y especialización requerida para la ejecución del proyecto.

El monto ha sido determinado considerando la proporción de las actividades directamente vinculadas con la actividad más importante del alcance del servicio (trabajos marítimos).

**3. OIL BUSINESS SERVICES - OBS**

**Consulta N° 1.**

Plazo para la presentación de la cotización: En consideración al volumen de información que debe ser evaluado y teniendo en cuenta el poco tiempo disponible, se solicita plazo hasta el 15 de enero de 2018 para la presentación de las cotizaciones.

**Respuesta N° 1.**

Se acepta la solicitud de ampliación de plazo

Fecha de Presentación de Propuestas: 29.01.2018, 10:30 a.m.

Lugar: Auditorio Oficina Principal de PETROPERU S.A - LIMA

**Consulta N° 2.**

Participación de Consorcios: Favor indicar las bases y requisitos para la presentación de propuestas en Consorcio.

**Respuesta N° 2.**

Las empresas que deseen participar en consorcio deberán presentar adicionalmente una Declaración Jurada (Promesa Formal de Consorcio), según formato adjunto.

Cabe precisar que, de resultar ganador, previo a la firma del contrato, se solicitará el contrato de consorcio respectivo.

**Consulta N° 3.**

¿Se pueden presentar propuestas en Consorcio con empresas no están inscritas en el Registro Nacional de Proveedores del Estado?

**Respuesta N° 3.**

Actualmente PETROPERÚ S.A se encuentra fuera del ámbito normado por el OSCE, por lo que el Registro Nacional de Proveedores no es necesario.

**Consulta N° 4.**

Cronograma del Proceso: Favor indicar las etapas del proceso y plazos subsiguientes a la presentación de cotizaciones, hasta la asignación de la buena pro.

**Respuesta N° 4.**

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, programado para el día 29.01.2018, el proveedor deberá presentar en un sólo sobre cerrado, 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.

**Consulta N° 5.**

Criterios y metodología de evaluación: Favor indicar los criterios y metodología que se utilizará para la evaluación de las cotizaciones que se reciban.

**Respuesta N° 5.**

Ver respuesta a su consulta N° 4

**Consulta N° 6.**

Suma Alzada: Considerando la desactualización tecnológica y las modificaciones en las zonas de influencia del proyecto durante los últimos 08 años desde que se desarrolló el Manual de Diseño, se solicita mantener el sistema de precios unitarios hasta la terminación y aprobación de la ingeniería detallada del proyecto. El traslado a los postores del riesgo de cantidades y modificaciones en la ingeniería a desarrollar, añade un margen de incertidumbre al costo del proyecto que debe ser tenido en cuenta en la actualización del MER; se solicita confirmación que este riesgo ha sido valorado en el MER de este proceso.

**Respuesta N° 6.**

El sistema de contratación es a Suma Alzada teniendo en cuenta que de acuerdo a lo establecido en el Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU vigente, dicho sistema es aplicable cuando las cantidades o magnitudes de la adquisición o contratación estén definidas o cuando a pesar de no estar definidas, resulta necesario o conveniente trasladar al proveedor el riesgo de cantidades. En ese sistema el postor formula su oferta por un monto fijo integral; por lo que se mantiene el sistema de contratación establecido en las Condiciones Técnicas.

**Consulta N° 7.**

Requisitos Técnicos Mínimos: De acuerdo con el numeral 1.2 de las Condiciones Técnicas, el Objetivo principal del proceso es “…contratar a una empresa especialista en la realización de proyectos de Ingeniería, Procura y Construcción (EPC)…” sin embargo los requisitos técnicos mínimos se limitan a requerir la acreditación de experiencia en una especialidad constructiva, que representa una porción menor del alcance de este proyecto. Se solicita modificar los requisitos técnicos mínimos de manera consecuente con el alcance del servicio y exigir como requisito la acreditación de experiencia en contratos EPC de sistemas de transferencia de hidrocarburos por tuberías en plantas de refinación o plantas de hidrocarburos, en una cuantía mínima de sesenta millones de dólares (USD$60,000,000) en los últimos diez años.

**Respuesta N° 7.**

Ver respuesta a la consulta N° 2 del proveedor TRAMARSA.

**Consulta N° 8.**

Requisitos Técnicos Mínimos: Dentro de la cuantía exigida para acreditar la experiencia en trabajos de construcción y/o instalación de terminales marítimos o líneas submarinas de acero, ¿se considera el costo de la ingeniería y la procura de dichas instalaciones? De ser así ¿cómo se puede acreditar la experiencia por parte de las empresas que han realizado dichas actividades de construcción y/o instalación pero en cuyos contratos el cliente ha suministrado la ingeniería y/o los materiales?

**Respuesta N° 8.**

Si el postor desarrolló la ingeniería, procura y construcción asociado a la experiencia requerida en los requisitos técnicos mínimos*,* se considerará valida dicha experiencia, lo cual deberá ser acreditada según lo establecido en el numeral 1.7.1 de las condiciones técnicas del proceso.

**Consulta N° 9.**

Requisitos Técnicos Mínimos: Se solicita que la facturación con la cual se acredite la experiencia en la Actividad, solamente sea válida cuando haya sido realizada de manera directa con el cliente final del proyecto y no mediante subcontratos. Esta práctica se orienta a reconocer la responsabilidad última que asume el contratista principal por el resultado del proyecto y a la vez evita que un mismo alcance pueda ser acreditado como experiencia por más de una empresa, en este caso la contratista y la(s) subcontratista(s).

**Respuesta N° 9.**

Independientemente del tipo de contrato en el cual el postor haya participado, se considerará la experiencia adquirida por el proveedor de acuerdo a la documentación solicitada para la acreditación.

**Consulta N° 10.**

Requisitos Técnicos Mínimos: Se solicita que la acreditación de experiencia en construcción y/o instalación de terminales marítimos o líneas submarinas de acero, en caso de mantenerse como un Requisito Técnico Mínimo pueda ser acreditada mediante la participación de un Director de Lanzamiento con experiencia en este tipo de actividades o mediante la presentación de una carta compromiso de una empresa con experiencia en construcción y/o instalación de terminales marítimos o líneas submarinas. Este pedido se basa en el hecho que se está buscando una empresa con experiencia en contratos EPC de la industria de hidrocarburos, la que tendrá la responsabilidad de vincular los recursos especializados no solo para la actividad de instalación de las líneas submarinas, sino para otras actividades especializadas de construcción que involucra este proyecto, igualmente importantes como son: Montaje y conexionado de cinco electrobombas de alta capacidad, montaje de tuberías en tierra para interconexión con tanques y bombas, Suministro e Instalación de un sistema SCADA de control y de detección de fugas, entre otros.

**Respuesta N° 10.**

Ceñirse a lo establecido en las Condiciones Técnicas del proceso.

**Consulta N° 11.**

Requisitos Técnicos Mínimos: Se solicita que como Director de Lanzamiento se pueda presentar a una empresa de servicios especializados en ingeniería, diseño y/o construcción de instalaciones y tuberías offshore, mediante carta de compromiso para realizar tal actividad en este contrato. Este pedido se basa en el hecho que el personal con alta experiencia en construcción y/o instalación de terminales marinos en el mundo, se encuentra vinculado con empresas de servicios especializados para actividades offshore y no prestan sus servicios o comprometen sus currículos de manera unipersonal para este trabajo. El detalle de las certificaciones requeridas para el director de lanzamiento como lo solicitan las Condiciones Técnicas no son usuales en la contratación internacional de este tipo de trabajos.

**Respuesta N° 11.**

Ceñirse a lo establecido en las Condiciones Técnicas del proceso.

**Consulta N° 12.**

Gestión de Permisos y Autorizaciones: De acuerdo con lo descrito en el numeral 2.1.1. GESTIÓN DE PERMISOS Y AUTORIZACIONES, del documento condiciones técnicas:

“*Para la gestión de permisos, licencias y autorizaciones, el contratista identificará los necesarios para iniciar y desarrollar hasta la puesta en marcha del nuevo terminal y sistema de líneas submarinas en reemplazo del anterior y elaborará la información técnica requerida de acuerdo al Texto Único de Procedimientos Administrativos (TUPA) de la correspondiente Autoridad y PETROPERU tramitará dichas autorizaciones (incluye estudio de impacto ambiental) y licencias requeridos por los organismos y autoridades nacionales competentes (Ministerio de Energía y Minas, Dirección General de Hidrocarburos, OSINERGMIN, OEFA, Municipalidades, Gobierno Regional, Dirección General de Asuntos Ambientales y Energéticos, DICAPI, ANA, otros)*.

Asimismo, cualquier tipo de estudio diferente a los mencionados que requiera aprobación de las autoridades mencionadas deberá ser elaborado por el CONTRATISTA”.

¿Se tiene contemplado el inicio del proyecto a partir de la aprobación de los permisos, licencias y autorizaciones?

**Respuesta N° 12.**

No, el trámite de los permisos está contemplado dentro del plazo de ejecución del servicio; sin embargo, si por causas no imputables al contratista las aprobaciones de los permisos requieren de mayor tiempo, el contratista podrá solicitar la ampliación de plazo correspondiente.

**Consulta N° 13.**

¿El trámite de los permisos afectará el plazo inicial del proyecto estipulado (365) días?

**Respuesta N° 13.**

Ver respuesta a su consulta N° 12.

**Consulta N° 14.**

¿Cuál es el tiempo estipulado para elaborar la información técnica requerida de acuerdo al documento TUPA para la solicitud de los permisos, partiendo de la aprobación del EIA?

**Respuesta N° 14.**

Los plazos que tomará el contratista para elaborar la información técnica deberán ser los mínimos posibles, conforme al avance de la actualización de la ingeniería de detalle. Los plazos de aprobación de los permisos por las autoridades competentes, serán de acuerdo a los TUPA’s correspondientes.

**Consulta N° 15.**

¿De las actividades que se vienen realizando en la refinería y de acuerdo al alcance del proyecto, los permisos existentes dan alcance a las actividades onshore del proyecto ?

**Respuesta N° 15.**

El proyecto gestionará sus propios permisos y autorizaciones.

**Consulta N° 16.**

Adelantos. Se solicita considerar un adelanto hasta del 30% del monto contractual, en razón del plazo reducido de ejecución y el impacto de los suministros en el valor total del proyecto.

**Respuesta N° 16.**

El adelanto es del 20% de conformidad con lo indicado en el numeral 4.4 de las Condiciones Técnicas.

**Consulta N° 17.**

En el documento “Manual de diseño de Líneas submarinas” numeral 6.2

INSTALACIONES PARA PREVENIR IMPACTOS AMBIENTALES: ¿La barrera para la contención de derrames (de 500 metros de longitud aproximadamente) será contemplada dentro de los costos de la oferta por parte del contratista?

**Respuesta N° 17.**

No está contemplada como parte del alcance del servicio.

**Consulta N° 18.**

Respecto a las pruebas hidrostática (líneas y tanques), ¿existe punto de vertido del agua resultante o se podría valorar la posibilidad de almacenar el agua en el tanque de 30.000 barriles?

**Respuesta N° 18.**

Existe punto de vertido y sí se podría almacenar en el tanque de agua.

**Consulta N° 19.**

En el numeral 3. GESTIÓN DE TIEMPOS referente a las actualizaciones y permisos.

¿Existe algún documento o resolución de pronunciamiento emitido por la autoridad referente al estudio de impacto Inicial realizado por la empresa Walsh con el fin de estipular la opción de revalidación del EIA actual? Lo anterior para confirmar lo estipulado en el artículo 20 del Decreto Supremo N° 015-2006-EM Mediante el cual se “Aprueban reglamento para la protección ambiental en las actividades de hidrocarburos”:

*“Las resoluciones relativas a las DIA, EIA-sd, EIA, PMA y las actualizaciones de este último (PMA), así como cualquier otro acto que modifique el contenido de las obligaciones de los responsables de las Actividades de Hidrocarburos serán comunicadas por la DGAAE al Consejo Nacional del Ambiente (CONAM), para su correspondiente registro por dicha entidad.*

Las resoluciones antes mencionadas acompañadas de copia de todo lo actuado,

también serán comunicadas por la DGAAE a OSINERG, para su respectiva supervisión y fiscalización. Para efectos del inicio de las Actividades de Hidrocarburos, las resoluciones que aprueban los DIA, EIA-sd, EIA y PMA, tienen vigencia de tres años, contados a partir de la fecha de su expedición. Transcurrido el plazo mencionado sin que se haya dado inicio a las actividades el Titular deberá presentar un nuevo Estudio o Instrumento Ambiental.”

**Respuesta N° 19.**

El EIA fue aprobado con Resolución Directoral N° 098-2011-MEM/AAE el cual a la fecha se encuentra vigente.

En caso de requerir actualización como resultado de la Ingeniería de Detalle, el contratista suministrará toda la información requerida por la Autoridad y efectuará los pagos correspondientes de acuerdo a las tasas establecidas en los TUPA.

PETROPERU realizará los trámites ante las Autoridades competentes.

**Consulta N° 20.**

¿Cuál es el área disponible actualmente asignada por PETROPERU para prefabricación de varillones y realización de prueba hidrostática de los mismos?

**Respuesta N° 20.**

El área disponible es la ubicada al Sur y Norte del Tanque NL – 260.

En caso de requerir mayor área, el contratista evaluará otras ubicaciones dentro o fuera de la Refinería Talara.

**Consulta N° 21.**

¿Si durante la inspección de equipos y materiales existentes (instalados en obra) y los materiales suministrados por PETROPERU, se requiere hacer cambios o una reparación mayor, quien asumirá los costos de estos cambios o reparaciones y bajo qué tarifas se fija este precio?

**Respuesta N° 21.**

El sistema de contratación del servicio es a suma alzada, por lo que el proveedor deberá considerar dentro de su propuesta los cambios o reparaciones de los equipos y materiales suministrados por PETROPERÚ.

**Consulta N° 22.**

¿En caso de realizar la instalación de la tubería submarina, mediante la construcción y lanzamiento desde una barcaza, se permite realizar pruebas hidrostáticas de estas, con las juntas revestidas?

**Respuesta N° 22.**

El contratista realizara las pruebas de acuerdo a lo indicado en las normas técnicas aplicables (Adjunto C), de las condiciones técnicas del proceso.

**Consulta N° 23.**

¿Referente a los suministros que realiza el proveedor, (Tuberías, accesorios y equipos, cables), cual es la forma de pago a partir de la Orden de Compra aprobada por PETROPERU?

**Respuesta N° 23.**

Los pagos serán efectuados de acuerdo a lo establecido en el numeral 4.1. de las Condiciones Técnicas.

**Consulta N° 24.**

¿Dónde se encuentran actualmente ubicados los suministros que entregará PETROPERU? ¿Y a cargo de quien está el costo de movilización de los mismos al sitio de utilización?

**Respuesta N° 24.**

Los suministros se encuentran en los almacenes de Refinería Talara - PETROPERU y el traslado es a cuenta y riesgo del contratista.

**Consulta N° 25.**

¿Tiendo en cuenta el tiempo limitado para la ejecución de las obras, se tiene permitido trabajar en jornadas nocturnas? ¿Cuál es la máxima jornada diaria permitida actualmente? ¿Existe alguna limitante para programar trabajos fines de semana y festivos?

**Respuesta N° 25.**

Los trabajos serán realizados en régimen de 8 horas diarias, las cuales se pueden ampliar hasta 12 horas diarias Cabe precisar que el horario de trabajo será determinado por el contratista en base a su régimen laboral y teniendo en cuenta la normativa laboral vigente.

De requerir ejecutar trabajos los fines de semana y días festivos, se coordinará con el administrador de contrato.

**Consulta N° 26.**

¿La gestión de todos los Permisos y Autorizaciones requeridos para el inicio de las obras, los cuales gestionara PETROPERU, deben ser incluidos en el tiempo de ejecución de la obra (365 días), o se tienen previstos como Preliminares o Actividades Iniciales para la firma de la Buena Pro?

**Respuesta N° 26.**

Ver respuesta a su consulta N° 12.

**Consulta N° 27.**

¿Con relación a la certificación de capacitación (construcción, mantenimiento y operación) del personal, se requiere certificación de asistencia a la capacitación o el certificado de conocimientos adquiridos durante la instrucción? ¿En caso de que el personal no apruebe la evaluación de certificación, cual es el procedimiento a seguir y a cargo de quien estaría los costos de revaluar y certificar al mismo?

**Respuesta N° 27.**

El personal que apruebe se le entregará el certificado de haber aprobado el curso, el personal que no apruebe se le entregará el Certificado de haber Participado en el Curso.

**Consulta N° 28.**

¿PETROPERU posee las especificaciones técnicas de las UPS solicitadas? Debido a que los precios cambian mucho dependiendo de su aplicación.

**Respuesta N° 28.**

Se adjunta Información referencial de las especificaciones técnicas de los UPS.

**Consulta N° 29.**

¿Qué incluye el global del sistema de puesta a tierra? ¿Es sistema de puesta a tierra para el área de las bombas?

**Respuesta N° 29.**

El área de puesta a tierra es para todas las instalaciones de la Línea Submarina. Cabe precisar que la información referente a partidas es referencial. Asimismo, se precisa que la cotización deberá ser presentada de acuerdo al formato N°2 (monto fijo integral)

**Consulta N° 30.**

¿Todos los materiales y/o elementos que van dentro del mar incluyendo las líneas, soportes y boyas deben estar cubiertos por el sistema de protección catódica?

**Respuesta N° 30.**

Si.

**Consulta N° 31.**

¿El suministro de la Master Station RotorK es responsabilidad de Petroperú o del contratista?

**Respuesta N° 31.**

Será responsabilidad del contratista.

**Consulta N° 32.**

¿En los documentos de ingeniería entregados se habla de un plano con los detalles del enlace con fibra óptica DT-003-I-020-D, este documento no se encuentra dentro de la ingeniería entregada, este documento va a ser entregado por PETROPERU para la presente licitación?

**Respuesta N° 32.**

El documento se encuentra en la información digital entregada. (Adjunto F). Información referencial puesto que el contratista será quien actualice y desarrolle el expediente técnico de la Ingeniería de Detalle

**Consulta N° 33.**

En la ingeniería presentada se encuentran instrumentos para el tanque de almacenamiento de SLOPS pero no se encuentran listados como suministros de Petroperú o del contratista, estos instrumentos (suministro y montaje) están dentro del alcance del presente servicio?

**Respuesta N° 33.**

No se encuentran dentro del alcance el suministro ni montaje de instrumentos para los tanques de SLOP.

**Consulta N° 34.**

Es claro que se requiere el suministro de un enlace de radio para el sistema de detección de fugas, pero no es claro si se requiere un enlace adicional en fibra óptica para el mismo sistema, por favor aclarar.

**Respuesta N° 34.**

Sólo se requiere enlace de radio para el tendido submarino.

**Consulta N° 35.**

Favor aclarar cómo se realizará el cruce de tubería bajo la pista, en algunos planos se habla de una camisa de 34” de diámetro y en otros una alcantarilla en concreto.

**Respuesta N° 35.**

Revisar los planos MI017-6300-TUY-A0-0, MI017-6305-TUY-A0-0 y MI017-6308-TUY-A0-0 de la información referencial suministrada en el adjunto F. (Carpeta Ingeniería)

**Consulta N° 36.**

¿Para el desarrollo de la ingeniería se ha definido un listado de entregables mínimo a entregar o esta debe ser responsabilidad del contratista de acuerdo con el alcance estipulado?

**Respuesta N° 36.**

Debe ser responsabilidad del Contratista, de acuerdo al alcance del servicio.

**Consulta N° 37.**

¿Se contempla dentro del alcance del presente servicio los dos cruces de vía (box culvert) dentro de la refinería o estos son existentes?

**Respuesta N° 37.**

Si, estos ya existen.

**Consulta N° 38.**

¿Se encuentran disponibles los planos As Built del tanque de almacenamiento de agua dulce?

**Respuesta N° 38.**

Se cuenta con planos referenciales de Ingeniería de Detalle.

**Consulta N° 39.**

No es claro de quién es el suministro de la bomba de agua de stand by P-528-1, por favor aclarar.

**Respuesta N° 39.**

PETROPERÚ hará entrega de 02 electrobombas centrifugas horizontales para desplazamiento de crudo (P-527-1 y P-528-1) además de 01 Electrobomba de drenaje pluvial y 01 electrobomba para transferencia de SLOP.

**Consulta N° 40.**

¿El sistema de detección de fugas debe ser por la tecnología de ondas acústicas de presión negativa de rarefacción o se puede usar otro tipo de tecnología?

**Respuesta N° 40.**

Se adjunta información referencial del sistema de detección de Derrames de Hidrocarburos Líquidos.

El contratista podrá proponer una mejor tecnología en base a la ingeniería de detalle que desarrolle.

**Consulta N° 41.**

De acuerdo con la ingeniería suministrada no es claro en donde se requieren los guardavías por favor aclarar para poder determinar el alcance del ítem global.

**Respuesta N° 41.**

La instalación de guardavías será definida en el desarrollo de su ingeniería de detalle. Tener en cuenta lo indicado en el numeral 8.5 del adjunto D “Descripción de partidas” de las condiciones técnicas.

**Consulta N° 42.**

Los siguientes ítems de suministros con cantidad global no cuentan con un detalle, alcance ni especificaciones, favor enviar la información.



**Respuesta N° 42.**

Las partidas son referenciales, asimismo, la cantidad y especificaciones técnicas serán establecidas en la ingeniería de detalle la cual será actualizada y desarrollada por la contratista.

**Consulta N° 43.**

Los siguientes ítems de instalación 4.2.5, 4.2.6, 4.2.7, 4.8.3, 6.5, 4.11.4, 8.4.2, 8.4.1,

12.01.04 a 06 y 14, incluyen el suministro de los materiales, sin embargo no se cuenta con los listados de materiales ni las hojas de datos respectivas para proceder a su estimación. Favor enviar la información correspondiente.

**Respuesta N° 43.**

Las partidas son referenciales, asimismo, la cantidad y especificaciones técnicas de los suministros serán establecidas en la ingeniería de detalle, la cual será actualizada y desarrollada por la contratista.

**Consulta N° 44.**

En las condiciones técnicas se menciona que de acuerdo con el anexo E, 4 boyas serán

suministradas por Petroperu y las 8 restantes deberán ser suministradas por el contratista de acuerdo con la partida 6.1. Sin embargo, revisando los suministros, el ítem 78 solo menciona el suministro de 2 boyas de barrera y 2 boyas de retenida, luego preguntamos, ¿a través de cual ítem se debe realizar el suministro de las 4 boyas restantes?

**Respuesta N° 44.**

PETROPERU entregará las 5 boyas de amarre y 3 boyarines; y el contratista debe suministrar 2 boyas de barrera y 2 boyas de retenida.

**Consulta N° 45.**

Para las partidas 2.03 de instalación y 4.11.4 suministro y fabricación del sistema de calentamiento y aislamiento térmico de la línea de 24”, nos puede confirmar si es viable

presentar una sistema alternativo de calentamiento de tuberías con resistencias eléctricas (heat tracing) o necesariamente se debe implementar un sistema de steam tracing (calentamiento con vapor)?. En caso se requiera utilizar un sistema de calentamiento con vapor, nos podría confirmar si el vapor lo suministran ustedes o por el contrario es necesario incluir en la solución un sistema de generación de vapor para el calentamiento de la tubería.

**Respuesta N° 45.**

El suministro de vapor será por parte de PETROPERU.

**4. ARENDAL**

**Consulta N° 1**

Referente a documento "Condiciones Técnicas" y en el cual menciona el Adjunto F "INGENIERIA DEL PROYECTO" misma que no fue proporcionada.

Derivado de lo anterior solicitamos atentamente se haga entrega el listado y la ingeniería del proyecto.

**Respuesta N° 1.**

La información referencial del Adjunto F se entregó por medio digital.

**Consulta N° 2**

Referente a documento "Condiciones Técnicas" y en el cual menciona el Adjunto E “MATERIAL A ENTREGAR POR PETROPERU”.

Solicitamos de la manera más atenta nos indique la marca y modelo de los equipos, instrumentos, etc. Principales.

**Respuesta N° 2.**

Se adjunta la información solicitada.

**Consulta N° 3**

Referente a documento "Condiciones Técnicas" y en particular al ITEM 11.03.03.01. MANTENIMIENTO Y CALIBRACION DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS SUMINISTRADOS POR PETROPERU.

Solicitamos de la manera más atenta nos indique un listado del modelo, número de serie, marca, fabricante, año de fabricación, de los equipos e instrumentos que se deberán considerar como parte del alcance de los trabajos.

**Respuesta N° 3.**

Ver respuesta a su consulta N° 2.

**Consulta N° 4**

Como continuación de la pregunta anterior favor de confirmar si los equipos que proporcionaran se encuentran en perfecto estado de preservación o en caso contrario informar si adicionalmente se requiere considerar la inspección por parte del fabricante para que se proporcione el refaccionamiento o certifique extensiones de garantía.

**Respuesta N° 4.**

Ceñirse a lo establecido en el numeral 2.1.4, literal “p” de las condiciones técnicas del proceso. Ver respuesta N° 21 del proveedor OBS

**Consulta N° 5**

Referente a documento "Condiciones Técnicas" y en particular al ITEM 02.00 "COSTO DIRECTO SUMINISTRO"

Debido a que PetroPeru solo va a entregar 4 (Cuatro) Boyas de amarre, Falta considerar un ITEM para la fabricación de una boya de amarre incluyendo sus accesorios. asimismo favor de indicarnos en que ITEM se está considerando la fabricación de tres (3) boyarines.

**Respuesta N° 5.**

Ver respuesta N° 44 del proveedor OBS.

**Consulta N° 6**

En función de todas las respuestas que se deben dar a las aclaraciones presentadas, Consideramos que, a fin de poder presentar una propuesta con todas las consideraciones pertinentes, la fecha de presentación de las propuestas se debe defasar. Por lo anterior, solicitamos atentamente que la fecha para la presentación de las propuestas sea prorrogada en 30 días.

**Respuesta N° 6.**

Ver respuesta N° 1 del proveedor OBS

**Consulta N° 7**

Derivado de que Petroperu entrego recientemente información adicional, y a que nuestra empresa está realizando la visita al sitio de los trabajos. Solicitamos atentamente que la fecha para la recepción de preguntas sea prorrogada en 5 dias.

**Respuesta N° 7.**

Atendiendo su solicitud, la etapa de recepción de consultas se amplió hasta el 13.12.2017.

**Consulta N° 8**

Confirmar que la tubería de la línea submarina de 30"Ø no requiere de lastre de concreto para su estabilidad hidrodinámica.

**Respuesta N° 8.**

Regirse a lo establecido en la norma DNV-RP-F109, On-Bottom Stability Design of Submarine Pipelines, de acuerdo a lo establecido en el Adjunto C de las Condiciones Técnicas

**Consulta N° 9**

Referente al ITEM 4.5.2 Pruebas hidrostáticas finales. (GLB), favor de indicar si la prueba hidrostática se realizará con agua de mar o agua dulce.

**Respuesta N° 9.**

Con agua industrial (dulce).

**Consulta N° 10**

Posterior a la prueba hidrostática Favor de indicar como se deberá dejar la línea submarina (con agua y con inhibidor de corrosión o bien se deberá dejar vacía e inertizada).

**Respuesta N° 10.**

Una vez concluida la prueba hidrostática, la línea debe quedar con agua e inhibidor de corrosión.

**Consulta N° 11**

Referente al lanzamiento de tuberías, favor de indicar si es factible platear otro método de instalación del ducto (por ejemplo tendido con barcaza y jalado de la tubería hacia la costa con cabrestante en la zona de playa)

**Respuesta N° 11.**

El contratista seleccionará el método de lanzamiento para la instalación de las líneas submarinas.

**Consulta N° 12**

Referente al ITEM 4.3.15 Montaje de válvulas manuales de 16” (UND), indica que el material del cuerpo deberá ser ASTM A216 Gr. WCB, derivado de lo anterior solicitamos que el material del cuerpo se pueda seleccionar conforma a la norma ASME B16.34.

**Respuesta N° 12**.

Las válvulas deben cumplir la norma técnica aplicable indicada en el adjunto C.

**Consulta N° 13**

Referente al ITEM 4.3.15 Montaje de válvulas manuales de 16” (UND), favor confirmar que para el suministro de valvulas submarinas no se requiere el cumplimiento de la norma API 6DSS.

**Respuesta N° 13.**

Las válvulas deben cumplir la norma técnica aplicable indicada en el adjunto C.

**Consulta N° 14**

Referente a las valvulas morizadas que serán entregadas por Petroperu, favor confirmar si deberan realizar pruebas de hermetecidad a las valvulas conforme al API 6D.

**Respuesta N° 14.**

Las válvulas deben cumplir con las pruebas establecidas en la norma técnica aplicable indicada en el adjunto C.

**Consulta N° 15**

En el manual de diseño en el numeral 15.0 ESTUDIO DE LA PROTECCION CATODICA, menciona lo siguiente:

Se considerará un 3% de área a proteger del área total de las líneas submarinas, teniendo en cuenta que las tuberías estarán protegidas con pintura resistente al ambiente marino y con el recubrimiento de concreto y forro de acero. Con esta protección se espera que la vida útil de la línea sea de cuando menos de 30 años.

Derivado de lo anterior le solicitamos indique si es alcance de este proyecto la aplicacion de recubrimiento de concreto, en caso de ser afirmativo, indicar las caracterisitecas del recubrimiento de concreto.

**Respuesta N° 15.**

Considerar lo indicado en el numeral 7 del adjunto D de las condiciones técnicas. Asimismo, las especificaciones de los equipos, suministros y accesorios serán de acuerdo a la ingeniería detalle desarrollada por la contratista.

**Consulta N° 16**

Referente a la ITEM 13.3.2, el alcance menciona el plano: DT-003-LS-002-B. el cual no viene dentro de las bases técnicas de la licitación.

Por lo anterior le solicitamos de la manera más atenta se haga la entrega del plano de referencia.

**Respuesta N° 16.**

Se adjunta plano DT-003-LS-002-B por medio digital.

**Consulta N° 17**

Referente al ITEM 13.2 CONSTRUCCION DEL PLET. Dentro del alcance menciona válvulas de 4"Ø x 150# y juntas soldadas de 10"Ø, sin embargo dichos accesorios y diámetros no corresponden a los diámetros indicados en el plano DT-003-P-000-A.

Por lo anterior solicitamos se haga la aclaración y la entrega de los plano del PLET.

**Respuesta N° 17.**

Son válvulas empleadas para el llenado de concreto del PLET.

**Consulta N° 18**

Referente al ITEM 13.3.1 Instalación de cama de gaviones. (GLB), en el alcance menciona el plano: DT-003-LS-003-B, el cual no viene dentro de las bases técnicas de la licitación.

Por lo anterior le solicitamos de la manera mas atenta se haga la entrega del plano de referencia.

**Respuesta N° 18.**

Se adjunta plano DT-003-LS-003-B por medio digital.

**Consulta N° 19**

Dentro de las condiciones técnicas no se hace mención del suministro de espárragos y empaques, por lo anterior solicitamos de la manera mas atenta nos indique en que ITEM deberán estas considerados.

**Respuesta N° 19.**

El sistema de contratación es a suma alzada, por lo que todos los costos deben ser considerados dentro de su monto fijo integral a cotizar.

**Consulta N° 20**

Referente a la visita de obra realizada en la refinería de Talara, se observó a otra empresa ejecutando actividades en el área del proyecto, por lo anterior solicitamos nos indique el programa de actividades que tienen en el área de los trabajos, lo anterior para evitar interferencias y retrabajos.

**Respuesta N° 20.**

El área disponible es la ubicada al Sur y Norte del Tanque NL – 260. Esta área será liberada para la ejecución de los trabajos.

**Consulta N° 21**

Referente a la visita de obra realizada en la refinería de Talara, se observó que el área destinada a las actividades de lanzado de la tubería se encuentran ocupadas por materiales y equipos.

Derivado de lo anterior solicitamos atentamente nos indique si para la fecha de inicio de actividades esta área se encontrará libre y disponible.

**Respuesta N° 21.**

El área disponible es la ubicada al Sur y Norte del Tanque NL – 260. Esta área será liberada para la ejecución de los trabajos.

**Consulta N° 22**

Referente al Manual de diseño en la pagina 62 del documento en la sección 14.0 ANALISIS Y SELECCION DE LA RAMPA DE LANZAMIENTO, señala lo siguiente:

"Se ha investigado la zona y se ha determinado que por la pista sur del Área de tanques colindante con el muro perimetral sur que lo separa de Punta Arenas, existe un espacio adecuado para la rampa de lanzamiento y fabricación de los varillones. La pista tiene un tramo casi recto de 800 metros."

Sin embargo en la visita realizada al sitio no se aprecia que haya un área como la indicada en el párrafo antes señalado. Derivado de lo anterior solicitamos se indique con dimensiones el área disponible para el armado de varillones.

**Respuesta N° 22.**

El área indicada en el manual de diseño ya no se encuentra disponible. El área disponible es la ubicada al Sur y Norte del Tanque NL – 260 (aproximadamente 2500 m2) En caso de requerir mayor área, el contratista evaluara otras ubicaciones dentro o fuera de la Refinería Talara.

**Consulta N° 23**

Referente al Plano: DT-003-P-000-A, y en particular a la línea identificada como: DUCTO ∅30" SCH 20 que va de la trampa de chanchos a los ductos marinos.

Dentro de esta ruta se observan derivaciones de 30"Ø, 24"Ø y 12"Ø las cuales se realizaran por medio de Te's, Pregunta: Debido a que en estos accesorios serán paso de diablos (Chanchos) ¿se deberá considerar la instalación con barras guías o bien Te's especiales de flujo axial?

**Respuesta N° 23.**

Sí, los accesorios deberán ser definidos en la ingeniería de detalle desarrollada y actualizada por la contratista.

**Consulta N° 24**

Referente a las condiciones técnicas y en particular al ITEM 77 "Suministro de válvula de bloqueo automático tipo break away 16"Ø", Para efectos de cotizacion solicitamos la especificación técnica de esta válvula.

**Respuesta N° 24.**

El Contratista definirá las especificaciones técnicas de la válvula breakaway en la ingeniería de detalle desarrollada y actualizada por la contratista

**Consulta N° 25**

Referente a las condiciones técnicas y en particular al numeral 1.3. 1.3. ESTÁNDARES DE INGENIERÍA DE PETROPERU, indica un listado de documentos los cuales no fueron entregados en las bases de licitación.

Derivado de lo anterior solicitamos de la manera más atenta se proporcione dicha información.

**Respuesta N° 25.**

Los Estándares de Ingeniería de PETROPERU indicados en el numeral 1.3 del Adjunto C, se entregarán al Contratista al inicio del Servicio.

**Consulta N° 26**

Numeral.- 2.4.8 SEGURIDAD Y PROTECCIÓN AMBIENTAL PÁRRAFO 1° y 2°.- En él se hace referencia a los documentos D.S. 009-2005-TR, D.S. 015- 2006/EM y D.S. 043-2007/EM, podrían proporcionar copia electrónica de los mismos?

**Respuesta N° 26**.

Los Decretos Supremos. indicados son de carácter público y pueden ser descargados gratuitamente de la Web del Ministerio de Trabajo y Ministerio de Energía y Minas del Perú.

**Consulta N° 27**

Numeral.- 2.4.8 SEGURIDAD Y PROTECCIÓN AMBIENTAL

PÁRRAFO 3°- El contratista debe de prevenir accidentes, incidentes o impactos ambientales, por lo que solicitamos la aprobación de Evaluación del Impacto Ambiental emitido por la autoridad correspondiente (DGAAE).

**Respuesta N° 27.**

El EIA fue aprobado con Resolución Directoral N° 098-2011-MEM/AAE. Asimismo, el contratista deberá cumplir con lo establecido en la Ley 29783 (Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo).

**Consulta N° 28**

Numeral.- 2.4.8 SEGURIDAD Y PROTECCIÓN AMBIENTAL PÁRRAFO 3°.- Cuales son los planes y/o procedimientos establecido en los Sistemas de Gestión de Seguridad, Salud en el Trabajo y de Gestión Ambiental de PETROPERU, para la prevención de Incidentes, accidentes e impactos ambientales.

**Respuesta N° 28.**

Se adjunta “Condiciones mínimas de seguridad, salud en el trabajo y ambiente (HSE) para la ejecución de servicios, obras en Gerencia Refinación Talara y Plantas Norte”.

**Consulta N° 29**

Numeral.- 2.4.8 SEGURIDAD Y PROTECCIÓN AMBIENTAL PÁRRAFO 6°.- El CONTRATISTA presentará un Estudio de Riesgo ¿éste estudio de riesgo se presentará en el proceso licitatorio?

**Respuesta N° 29.**

Este documento no se presentará en el proceso.

**Consulta N° 30**

Numeral.- 2.4.8 SEGURIDAD Y PROTECCIÓN AMBIENTAL Información vigente de las regulaciones ambientales a cumplir (Ley General del Ambiente Ley No. 28611, Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos D.S. 015- 2006/EM.

**Respuesta N° 30.**

Los Decretos Supremos. indicados son de carácter público y pueden ser descargados de la Web del Ministerio del Ambiente.

**Consulta N° 31**

Para las pruebas hidrostáticas en líneas, podría informar PETROPERÚ de las regulaciones/autorizaciones ambientales requeridas para la ejecución.

**Respuesta N° 31**.

Las pruebas Hidrostáticas deberán efectuarse de acuerdo a la normativa técnica aplicable (Ver Adjunto C de las Condiciones Técnicas).

**Consulta N° 32**

Numeral.- 2.1.4 EJECUCIÓN PÁRRAFO p. ¿podrían proporcionar la marca y modelo de las válvulas motorizadas y válvula con actuador electro hidráulico que serán proporcionadas por PETROPERU? Así mismo favor de proporcionar el reporte de las ultimas pruebas (con fechas) que se le han realizado a cada válvula, de ser posible proporcionar también lista de refaccionamiento para puesta en marcha de los equipos

**Respuesta N° 32.**

Ver respuesta N° 2 de la empresa ARENDAL. En relación a las pruebas, se dispone de los reportes de prueba realizadas en fabrica (2011), las cuales serán entregadas al proveedor ganador. Asimismo, no se dispone de lista de refaccionamiento, esta deberá ser elaborada por el proveedor en coordinación con el fabricante.

**Consulta N° 33**

Numeral.- 2.1.4 EJECUCIÓN PÁRRAFO p. ¿podrían proporcionar la marca y modelo de los instrumentos de campo que serán proporcionadas por PETROPERU? Se deberá tener conocimiento de equipos o herramientas especiales (de ser necesarios) para puesta en marcha de los equipos

**Respuesta N° 33.**

Ver respuesta N° 2 de la empresa ARENDAL

**5. CONEQUIPOS ING S.A.S**

**Consulta N° 1**

Por favor confirmar si para este proceso se tiene un Vendort List autorizado, de ser afirmativa la respuesta por favor enviarlo.

**Respuesta N° 1.**

No se cuenta con vendor List autorizado.

**Consulta N° 2**

Agradecemos sea ampliado el plazo de presentación de la oferta al menos 30 días por dos razones:

a. Por la temporada de fin de año los grandes proveedores realizan cierres a 15 de diciembre y no se podrá contar con varias ofertas para poder ser competitivos.

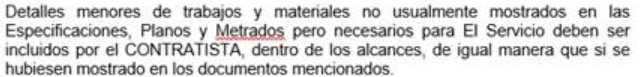
b. Con la ronda de preguntas llegará nueva información técnica la cual debe ser revisada por lo que agradeceríamos tiempo y una pequeña segunda ronda de preguntas.

**Respuesta N° 2.**

Ver respuesta a la consulta N° 1 del proveedor OIL BUSINESS SERVICES

**Consulta N° 3**

En el documento “Condiciones Técnicas” en el numeral 1.9 Administración, supervisión y conformidad del servicio. (Pág. 8 /152) se señala que:



Que considera Petroperú como un detalle menor, cual es el tope máximo en costo para determinar que es un detalle menor. Cuál será la metodología en campo para definir que se hace referencia a un detalle menor.

**Respuesta N° 3.**

**Dice:** Detalles menores de trabajos y materiales no usualmente mostrados en las Especificaciones, Planos y Metrados pero necesarios para El Servicio deben ser incluidos por el CONTRATISTA, dentro de los alcances, de igual manera que si se hubiesen mostrado en los documentos mencionados.

**Debe decir:** Los trabajos y materiales no usualmente mostrados en las Especificaciones, Planos y Metrados pero necesarios para El Servicio deben ser incluidos por el CONTRATISTA, dentro de los alcances, de igual manera que si se hubiesen mostrado en los documentos mencionados.

**Consulta N° 4**

Qué posibilidad se tiene de conocer el documento de “estudio de impacto ambiental” el cual debe ser actualizado y revalidado por el contratista adjudicado; esta solicitud con el ánimo de poder cuantificar el trabajo requerido para actualizar el estudio así como poder conocer los compromisos gubernamentales adquiridos y que se encuentran señalados en el estudio.

**Respuesta N° 4.**

El EIA fue aprobado con Resolución Directoral N° 098-2011-MEM/AAE y se encuentra vigente. Se adjunta el EIA en digital.

**Consulta N° 5**

Se hace necesario que por favor nos compartan la Ingeniería básica del proyecto para poder realizar un análisis real del proyecto, realizar un cálculo de la ingeniería de detalle en tiempo y costo, además de conocer información básica para cuantificar las actividades que se detallan en el cuadro de cantidades referencial.

**Respuesta N° 5.**

La ingeniería del proyecto referencial ha sido remitida digitalmente (Adjunto F)

**Consulta N° 6**

En el documento “Condiciones Técnicas” en el numeral 2.1.4. Ejecución. En el numeral i (Pág. 11 /152) se señala que:



Para poder preparar una oferta competitiva, requerimos conocer las especificaciones técnicas y de operación de:

* Aislamiento térmico.
* Traceado de Vapor. (temperaturas, puntos de conexión, balance de integración de energía)
* Encajonado de concreto.

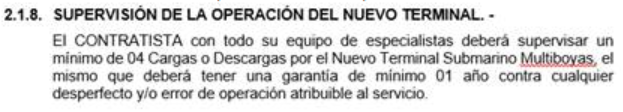
Agradecemos nos suministren esta información.

**Respuesta N° 6.**

El contratista definirá las especificaciones técnicas, como parte del desarrollo y actualización de la ingeniería de detalle. Tomar en cuenta lo indicado en el numeral 2.3 del Adjunto D.

**Consulta N° 7**

En el documento “Condiciones Técnicas” en el numeral 2.1.8. Supervisión de la operación del Nuevo Terminal (Pág. 13 /152) se señala que:



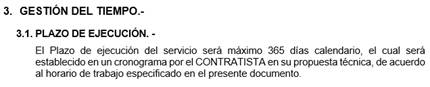
Para poder hacer una estimación detallada de los costos de supervisión requerimos conocer que proyección periódica se tiene para la llegada de las 04 (cuatro) cargas señaladas.

**Respuesta N° 7.**

El tiempo estimado para la supervisión de las 04 cargas o descargas será máximo dos meses.

**Consulta N° 8**

En el documento “Condiciones Técnicas” en el numeral 3. Gestión del Tiempo; numeral 3.1 Plazo de Ejecución (Pág. 22 /152) se señala que:



Para poder proyectar un PDT, es importante conocer cuáles son y cómo se manejaran las ventanas de operación con las actuales líneas en operación de 12” al momento de ejecutar trabajos marinos. Lo anterior debido que por seguridad no es habitual hacer maniobras de lanzamiento con las líneas futuras de 30” en el momento que se esté cargando o descargando producto.

Que planteamiento proyecta Petroperú en el momento en que se presenten actividades en simultaneo.

**Respuesta N° 8.**

El contratista deberá entregar a PETROPERU el cronograma detallado de los trabajos de lanzamiento, con fines de programar las ventanas de tiempo requeridas, sin afectar las operaciones de Refinería Talara.

**Consulta N° 9**

En el numeral 3.3 Cronograma de Ejecución (Pág. 22/162) se señala que:





Agradecemos aclarar si este primer PDT nivel 1 se debe presentar con la oferta, o será entregado por quien se gane la Buena Pro?

**Respuesta N° 9.**

Ver respuesta a la consulta N°4 del proveedor OIL BUSINESS SERVICE.

**Consulta N° 10**

En el documento “Condiciones Técnicas” en el Adjunto A.(Formato de Presupuesto Referencial) (Pág. 44 - 54 /152) tenemos varias actividades con metrados Globales.

Sin embargo para poder presentar una oferta competitiva que se ajuste a la necesidad de Petroperú es necesario conocer la mayor cantidad de información técnica posible. Por lo anterior solicitamos se revise y en lo posible se adjunte la información técnica para poder cuantificar estas actividades.

A continuación las principales actividades con metrados globales, para el capítulo de Instalación. Con algunas otras inquietudes:

**Respuesta N° 10**

En los adjuntos de las Condiciones Técnicas se encuentra disponible toda la información técnica referencial.

Asimismo, el sistema de contratación del proceso es Suma Alzada. Ver respuesta a la consulta N° 6 de OBS.

**Consulta N° 10.1**

Qué área se contempla para el levantamiento, que nivel de detalle en la batimetría requiere Petroperú.

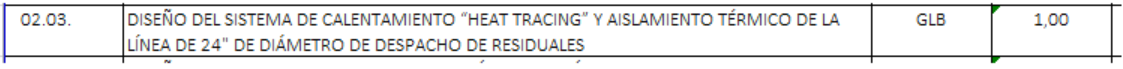


**Respuesta N° 10.1**

En el Adjunto F se encuentra el detalle de la batimetría, la cual deberá ser revisada y de considerarlo necesario actualizada por el contratista.

**Consulta N° 10.2**

Qué características tiene el fluido a transportar, el traceado es eléctrico o por vapor, en caso de ser por vapor desde donde se tomara este.



**Respuesta N° 10.2**

Fluido: Petróleo industrial N°6 y N°500, cuyas especificaciones están publicadas en la web de PETROPERU.

Traceado: vapor.

Fuente: red de distribución de vapor de 150psi, ubicado en la casa de bombas N° 7 (Longitud de CB7 a patio de maniobras: 500m aprox.)

**Consulta N° 10.3**

Se tiene un isométrico de esta línea de 24”.

**Respuesta N° 10.3**

Los planos fueron entregados digitalmente en el adjunto F.

**Consulta N° 10.4**

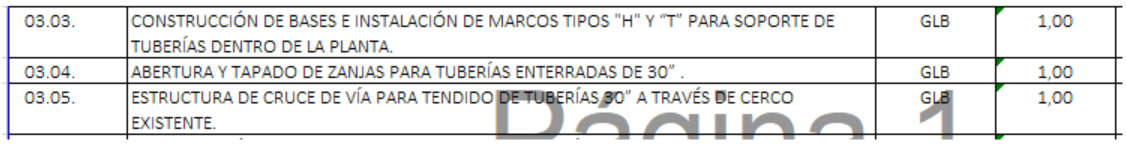
Que características se plantean para el aislamiento.

**Respuesta N° 10.4**

El contratista desarrollara las especificaciones técnicas, como parte de la ingeniería de detalle. Tomar en cuenta las condiciones indicadas en la descripción de la partida 2.3 del Adjunto D.

**Consulta N° 10.5**

Que longitud de líneas y para que diámetros se requieran estos marcos Tipo H y T, Se tiene algún plano.



**Respuesta N° 10.5**

Los planos fueron entregados digitalmente en el adjunto F.

**Consulta N° 10.6**

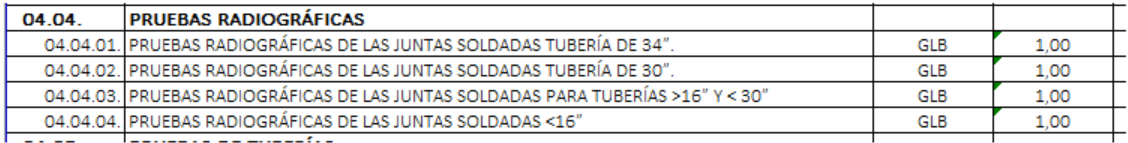
Se tiene algún típico y/o especificación para los cruces de vía y la línea de 30” enterrada.

**Respuesta N° 10.6**

Revisar los planos MI017-6300-TUY-A0-0, MI017-6305-TUY-A0-0 y MI017-6308-TUY-A0-0 de la información referencial entregada en el adjunto F. (Carpeta Ingeniería)

**Consulta N° 10.7**

Se tienen los isométricos de las líneas y/o sistemas a construir, al igual que él % de radiografías mínimo para cada una de las líneas y /o sistemas.

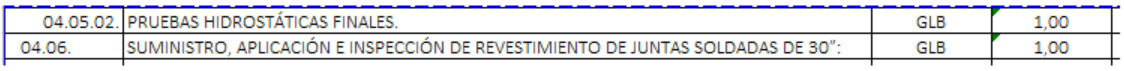


**Respuesta N° 10.7**

Los planos fueron entregados digitalmente en el adjunto F. Asimismo, de acuerdo a lo indicado en el numeral 4.4 en el Adjunto D de las Condiciones Técnicas se señalan los porcentajes de las radiografías. Cabe precisar que el contratista deberá proceder de acuerdo a las normas técnicas vigentes aplicables indicados en el adjunto C.

**Consulta N° 10.8**

Se tienen los isométricos de las líneas y/o sistemas a construir.



**Respuesta N° 10.8**

Los planos fueron entregados digitalmente en el adjunto F, de ser estos insuficientes el contratista deberá desarrollarlos como parte de la ingeniería de detalle.

**Consulta N° 10.9**

Se tienen los isométricos de las líneas y/o sistemas a construir. Los cuales llevaran el rotulado.

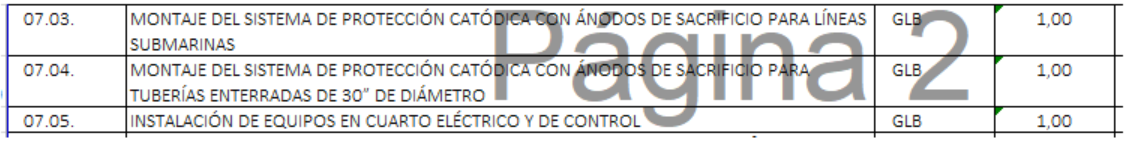


**Respuesta N° 10.9**

No se cuenta con planos de rotulado de las líneas. El contratista deberá elaborarlos como parte de la ingeniería de detalle, según los estándares de PETROPERU.

**Consulta N° 10.10**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.



**Respuesta N° 10.10**

El sistema de protección catódica será definido por el contratista en su ingeniería de detalle.

**Consulta N° 10.11**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.

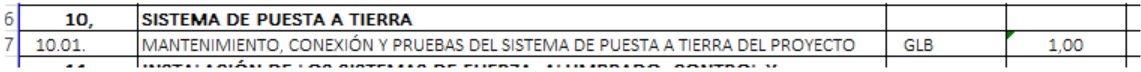


**Respuesta N° 10.11**

El sistema de drenaje y buzón para la instalación de las electrobombas será definido por el contratista en su ingeniería de detalle.

**Consulta N° 10.12**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.



**Respuesta N° 10.12**

El sistema de puesta a tierra será definida por el contratista en su ingeniería de detalle. Asimismo, considerar la información técnica y plano referencial DT-003-E-016-A adjunto.

**Consulta N° 10.13**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.

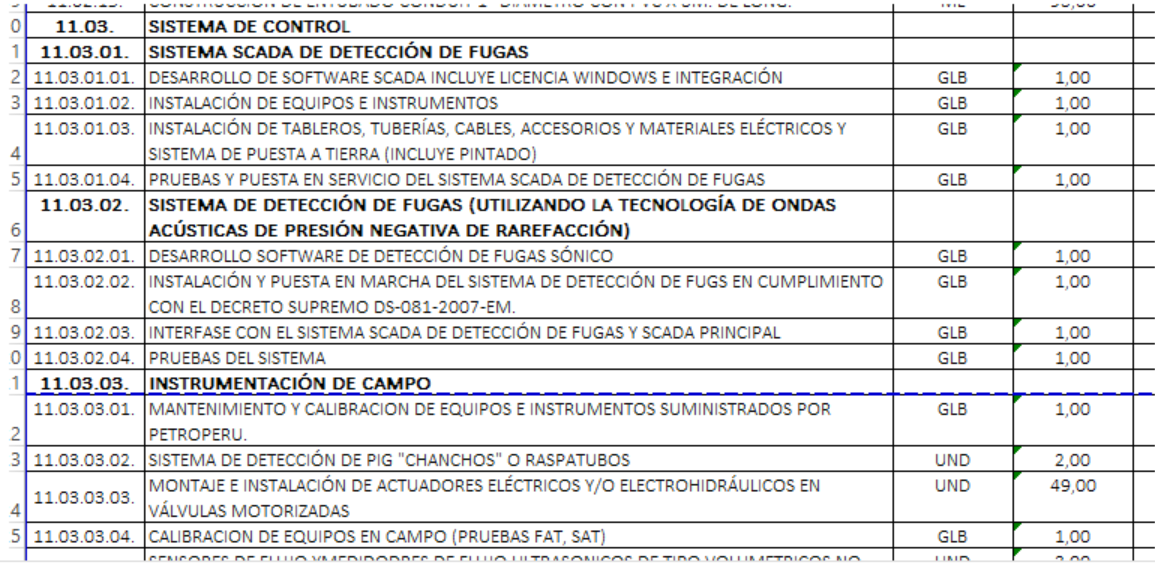


**Respuesta N° 10.13**

Las especificaciones técnicas del grupo electrógeno y tablero de transferencia serán definidos por el contratista en su ingeniería de detalle.

**Consulta N° 10.14**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.



**Respuesta N° 10.14**

El sistema de control será definido por el contratista en su ingeniería de detalle.

**Consulta N° 10.15**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.



**Respuesta N° 10.15**

Las especificaciones técnicas de los postes, cruceta y reflectores deberán ser definidas en la ingeniería de detalle desarrollada por la contratista.

**Consulta N° 10.16**

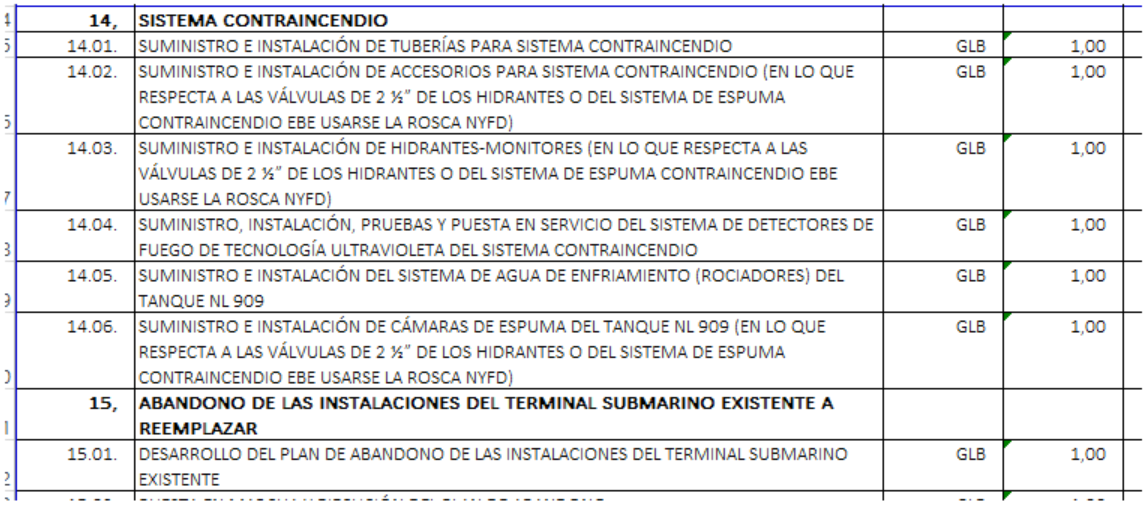
Que altura se tiene para los postes, que clasificación tienen la luminaria que especificación.

**Respuesta N° 10.16**

Las especificaciones técnicas de las luminarias deberán ser definidas en la ingeniería de detalle desarrollada por la contratista, la cual deberá seguir los lineamientos de la norma técnica vigente indicada en el adjunto C.

**Consulta N° 10.17**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.



**Respuesta N° 10.17**

El sistema contraincendio deberá ser definido en la ingeniería de detalle desarrollada por la contratista.

**A continuación las principales actividades con metrados globales, para el capítulo de Suministro.**

**Consulta N° 10.18**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.



**Respuesta N° 10.18**

El sistema de protección catódica deberá ser definido en la ingeniería de detalle desarrollada por la contratista.

**Consulta N° 10.19**

Que cantidad de ánodos señalan los documentos de ingeniería.

**Respuesta N° 10.19**

Ver respuesta de la consulta N° 10.18

**Consulta N° 10.20**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.



**Respuesta N° 10.20**

Ver respuesta a la consulta N° 41 del proveedor OBS.

**Consulta N° 10.21**

Que cantidad de Guardavías señalan los documentos de ingeniería.

**Respuesta N° 10.21**

Ver respuesta a la consulta N° 41 del proveedor OBS.

**Consulta N° 10.22**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.



**Respuesta N° 10.22**

La ingeniería referencial del proyecto fue entregada digitalmente en el adjunto F. Asimismo, la cantidad y las especificaciones técnicas de la fibra óptica será definida por el contratista en su ingeniería de detalle.

**Consulta N° 10.23**

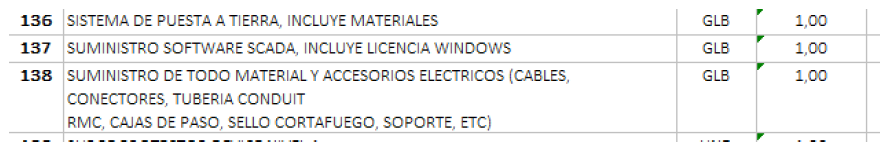
Que cantidad de cable de fibra óptica señalan los documentos de ingeniería.

**Respuesta N° 10.23**

Ver respuesta a la consulta N° 10.22

**Consulta N° 10.24**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica. Para determinar las cantidades.

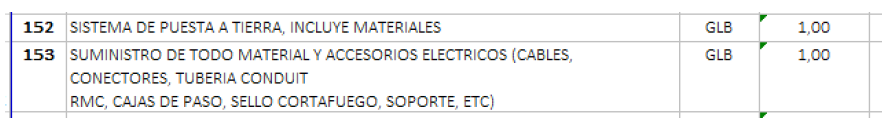


**Respuesta N° 10.24**

Ver respuesta a la consulta N°10.12

**Consulta N° 10.25**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica. Para determinar las cantidades.

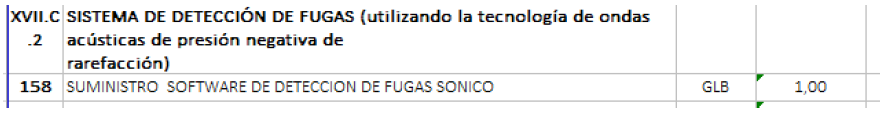


**Respuesta N° 10.25**

Ver respuesta a la consulta N° 10.12

**Consulta N° 10.26**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.

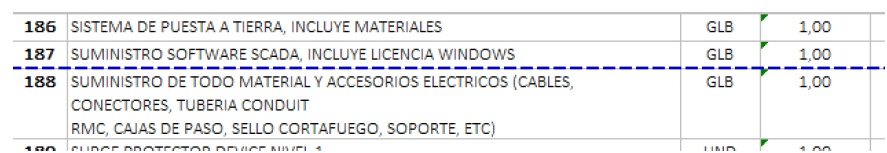


**Respuesta N° 10.26**

El sistema de detección de fugas deberá ser definido en la ingeniería de detalle desarrollada por la contratista.

**Consulta N° 10.27**

Se tiene información técnica y planos del sistema propuesto en la ingeniería básica.



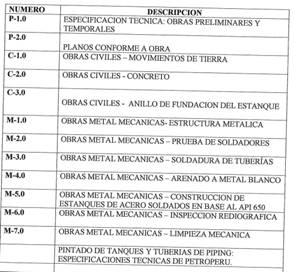
**Respuesta N° 10.27**

Ver respuesta a la consulta N°10.12

**Consulta N° 11**

En el documento “Manual de Diseño” en el Anexo 12.- Especificaciones técnicas generales de construcción.

Señala los siguientes planos.



Sin embargo no vienen adjuntos ninguno, agradecemos adjuntarlos.

**Respuesta N° 11**

El listado de documentos no corresponde a planos, son procedimientos constructivos referenciales, los cuales se adjuntan.

**Consulta N° 12**

Agradecemos aclarar exactamente qué se debe presentar el 27 de Diciembre de 2017. Entendemos que a esta fecha solo de radicarían dos cartas, el formato 01 y el formato 02, de ser así, en qué momento debemos presentar los soportes del cumplimiento de la experiencia tanto del postor como del Director de Lanzamiento y que más información deberíamos preparar para presentarles cuando ustedes consideren pertinente.

**Respuesta N° 12**

Ver respuesta a la consultas N° 1 y 4 del proveedor OIL BUSINESS SERVICE.

**Consulta N° 13**

Es posible que Petroperú programe una visita de obra para conocer las condiciones del lugar? Esta solicitud es muy importante para los proponentes, para ver el tema de la logística asociada al proyecto y valorizarla (acopio de tuberías, transporte, rutas, etc) entre otros detalles.

**Respuesta N° 13**

Se atendió las visitas solicitadas. Se precisa que en caso de requerir nuevas visitas podrán coordinarlas a través del correo [ecoronel@petroperu.com.pe](mailto:ecoronel@petroperu.com.pe).

**Consulta N° 14**

En cuanto a los requisitos técnicos, tenemos dos inquietudes: 1. En cuantos contratos se puede completar la experiencia del postor requerida 2. Dentro del proceso, existe puntuación asociada a las capacidades del postor respecto al proyecto (Ejemplo: el mismo  diámetro o mayor al planificado de las tuberías submarinas).

**Respuesta N° 14**

No hay límite para cantidad de contratos que demuestren su experiencia en los últimos 15 años. Asimismo, no hay puntaje para las capacidades del postor respecto al proyecto,

**Consulta N° 15**

En el ítem 4.5 del documento de condiciones Técnicas. Es posible que las garantías se otorguen también mediante Pólizas de caución?

**Respuesta N° 15**

Las Garantías no pueden ser Pólizas de caución.

**Consulta N° 16**

A pesar que el alcance del proyecto según el documento de Condiciones Técnicas indica que el Contratista será responsable por todos los suministros del proyecto, al finalizar este mismo documento, en la página 159 encontramos un adjunto llamado MATERIAL A ENTREGAR POR PETROPERU, por lo cual agradecemos definir exactamente cuál será el alcance real del proyecto, cuáles serán los suministros a cargo del contratista, si ya se ha avanzado anteriormente en este proyecto, que tanto se ha realizado para saber que se debe excluir de este alcance.

**Respuesta N° 16**

Ceñirse a lo establecido en el numeral 2.1 “Alcance” de las condiciones técnicas.

El listado de suministros a entregar por PETROPERU se adjunta en el adjunto E. Asimismo las especificaciones técnicas de los principales suministros se encuentran en el adjunto de la respuesta a la consulta N° 2 del proveedor Arendal.

**Consulta N° 17**

De la Instalación del sistema Fire and gas, que debemos excluir del alcance?.

**Respuesta N° 17**

El sistema Fire and Gas será instalado por el contratista de acuerdo a lo establecido en el desarrollo de la ingeniería de detalle desarrollada y actualizada por el contratista, contemplando inclusive los requisitos de la normativa técnica aplicable vigente indicada en el Adjunto C.

**Consulta N° 18**

El sistema Scada será nuevo? No se realizará integración con otro sistema de la planta?

**Respuesta N° 18**

El sistema scada será nuevo y será instalado en la sala de control de la SSEE de las líneas submarinas e integrado con la sala de control de Casa de Bombas N° 5.

**Consulta N° 19**

Tienen definido algún proveedor para alguno de los sistemas del proyecto?

**Respuesta N° 19**

No.

**Consulta N° 20**

Nos entregaran el estudio Hidro-Oceanográfico?

**Respuesta N° 20**

Se entregó la información en el adjunto F.

**Consulta N° 21**

Confirmar que el nivel de tensión para el sistema de control e instrumentación será en 220 VAC

**Respuesta N° 21**

Si.

**Consulta N° 22**

Confirmar que no es parte de este alcance el sistema de detección de intrusos.

**Respuesta N° 22**

No es parte del Alcance el sistema de Detección de Intrusos.

**Consulta N° 23**

Indicar donde se montará el RTU 8130 de E&H (RTU-02).

**Respuesta N° 23**

Se ubicará en la sala de control de la Sub Estación Eléctrica de las líneas submarinas. Tomar en consideración el plano referencial DT-003-I-003-D que se adjunta.

**Dice:** Cuarto Eléctrico y control en Patio de Maniobras de los Tanques 293 y 294 (en el Numeral 7, ítem 7.5 del Adjunto D de las Condiciones Técnicas).

**Debe Decir:**  Sala de control de la Sub Estación Eléctrica de las líneas submarinas.

**Consulta N° 24**

Es importante contar con los planos de ubicación en planta del equipamiento de control y de la sala de control se visualizará el sistema SCADA.

**Respuesta N° 24**

Se adjunta información referencial del sistema scada y diagrama P&ID.

**6. RUSSELL BEDFORD**

**Consulta N°1:**

De acuerdo al numeral 1.7 de las Condiciones Técnicas, el Director de Lanzamiento debe acreditar su experiencia en lanzamiento por lo menos una (01) tubería submarina de acero al carbono, con longitud mayor o igual a 500m y mínimo 12” de diámetro, en la Industria de Refinación de Petróleo y/u Oil & Gas y/u otras Plantas Industriales. Al respecto, deseamos que se nos aclare si el término Plantas Industriales en la experiencia del Director de Lanzamiento,

¿Se refiere a que la tubería lanzada puede ser de agua u otro producto cualquiera o se mantiene el espíritu del objetivo de tuberías sólo de hidrocarburos de acero al carbono?

**Respuesta N° 1**

Se considerará tubería de acero para transporte de cualquier fluido.

**Consulta N° 2:**

Nos pueden confirmar si la experiencia a acreditar del postor debe haber sido adquirida directamente o puede ser haberse adquirido de la siguiente manera:

Trabajo realizado por una sucursal

Trabajo realizado por una subcontratista

Trabajo realizado por un tercero en mi nombre

Trabajo realizado por un trabajador actual del postor que pertenecía a una empresa contratista que haya efectuado el servicio de lanzamiento de boyas

**Respuesta N° 2**

Toda vez que la empresa matriz y la sucursal constituyen una misma persona jurídica y que los actos que realizan cualquiera de ellas recae en todos los casos en la esfera jurídica de la empresa matriz, una sucursal si podrá sustentar experiencia por medio de su sociedad matriz.

Para los siguientes casos, ver respuesta a la consulta N° 09 del proveedor OIL BUSINESS SERVICES.

**Consulta N° 3:**

El servicio tiene por objeto contratar a una empresa especialista con experiencia de realizar obras en Instalaciones Portuarias a fin de que pueda ejecutar el SERVICIO LLAVE EN MANO “NUEVO TERMINAL MULTIBOYAS Y LINEAS SUBMARINAS EN REFINERÍA TALARA”. En ese sentido, quisiéramos que nos confirmen si la experiencia del postor en Instalaciones Portuarias debe circunscribirse exclusivamente a la ejecución de proyectos de ingeniería, procura y construcción de amarraderos y líneas submarinas de hidrocarburos.

**Respuesta N° 3**

Ceñirse a lo establecido en el numeral 1.7. de las condiciones técnicas, sin embargo no es limitativo solo para hidrocarburos, se considerara para cualquier fluido.

**Consulta N° 4:**

Respecto a la posibilidad de subcontratar parte de la obra, sin perjuicio de la experiencia del postor, solicitamos que se nos aclare si existe alguna limitación respecto a los servicios a subcontratar. Específicamente, queremos que se permita subcontratar el lanzamiento de la tubería submarina y/o la instalación de las boyas de amarre.

**Respuesta N° 4**

Ceñirse a lo establecido en el numeral 1.10. de las condiciones técnicas.

**Consulta N° 5:**

De acuerdo al numeral 1.7 de las Condiciones Técnicas el postor deberá acreditar su experiencia en trabajos realizados en la Construcción y/o Instalación de Terminales Marítimos o Líneas Submarinas de acero con una longitud mayor o igual a 500 m o Instalaciones Portuarias. Al respecto, deseamos que nos indiquen si el término Instalaciones Portuarias implica necesariamente que el postor tenga experiencia en recepción y despacho de crudo y derivados.

**Respuesta N° 5**

No es necesario que el postor tenga experiencia en recepción y despacho de crudo y derivados.

**7. DSMC**

**Consulta N° 1**

De acuerdo al numeral 2.1.2 de las Condiciones Técnicas, el Contratista tiene la obligación de revisar y replantear la ingeniería de detalle. En base a nuestra experiencia, el replanteo de la ingeniería de detalle debe ser certificada por una de las doce empresas inscritas en el instituto IACS (INTERNATIONAL ASSOCIATION OF CERTIFICATION SOCIETIES). En ese sentido, queremos que nos confirme si la ingeniería de detalle replanteada debe estar certificado por alguna de estas doce empresas y/o, de ser el caso, se detalle aquellas empresas que pueden validar la ingeniería de detalle.

**Respuesta N° 1**

La ingeniería de detalle desarrollada por el postor será validada por la empresa de supervisión contratada por PETROPERU.

**Consulta N° 2**

Con relación a la ejecución del servicio, ¿Petroperú ha reservado un área para la rampa de lanzamiento?,¿Está disponible el área de 800 metros para construcción de varillones que está a un costado de la refinería?, como lo indicado en el manual de diseño. Además, ¿Cuáles son sus dimensiones en metros? (Favor ser específico).

**Respuesta N° 2**

El área disponible es la ubicada al Sur y Norte del Tanque NL – 260.

En caso de requerir mayor área, el contratista evaluara otras ubicaciones dentro o fuera de la Refinería Talara. Ver respuesta a consulta N° 22 del proveedor ARENDAL.

**Consulta N° 3**

Con relación a la ejecución del servicio, ¿cuál es el área de trabajo para la construcción de varillones? (Favor ser específico)

**Respuesta N° 3**

Ver respuesta a consulta N° 22 del proveedor ARENDAL.

**Consulta N° 4**

Respecto a la ejecución del servicio, ¿Se puede cerrar la carretera costanera entre la playa y la refinería, durante todo el tiempo de la obra?

**Respuesta N° 4**

No es posible.

**Consulta N° 5**

Por nuestra experiencia en trabajos similares en área geográficas afines y condiciones meta-oceánicas análogas (tubería de 3.6 km – área Pacífico) el método de lanzamiento flotante no fue aprobado por ente certificadora alguna, ¿este método está considerada como alternativa válida para la Entidad?

**Respuesta N° 5**

El contratista seleccionara el método de lanzamiento para la instalación de las líneas submarinas.

**Consulta N° 6**

¿La cámara hiperbárica debe tener la certificación correspondiente de un ente de certificación de equipos marinos internacional?

**Respuesta N° 6**

La cámara hiperbárica deberá contar con la certificación correspondiente de acuerdo a la normativa vigente.

**Consulta N° 7**

Según nuestra revisión, las dos líneas de tubería no están conectadas entre ellas con una tubería de 30 pulgadas, ¿cómo se puede hacer el lanzamiento del “pig” entre ellas sin que exista esta conexión?

**Respuesta N° 7**

De acuerdo a la ingeniería referencial (numeral 4.2 del manual de diseño, entregado en el Adjunto F) se especifica la fabricación de una conexión tipo U de 30”Ø, sin embargo, el contratista podrá plantear en el desarrollo de la ingeniería de detalle una mejor alternativa para que dicha conexión sea permanente y de las mismas especificaciones que la tubería tramo marino.

**8. TERMOTECNICA COINDUSTRIAL.**

**Consulta N° 1**

Solicitamos nos sean remitidas las bases administrativas del proceso, ya que solo recibimos las bases técnicas.

**Respuesta N° 1**

Ver respuesta a la consulta N° 04 del proveedor OIL BUSINESS SERVICES.

**Consulta N° 2**

Entendemos que PETROPERU no aceptará el suministro de tubería de origen chino para la ejecución del proyecto. Solicitamos confirmar nuestro entendimiento.

**Respuesta N° 2**

No hay restricción de la procedencia de la tubería, siempre y cuando se cumpla con las características técnicas solicitadas.

**Consulta N° 3**

Solicitamos se informe que procedimiento de tasa de cambio debe utilizarse ya que algunos de los contratos de experiencia a acreditarse, tanto para la experiencia del postor como para el ingeniero director de lanzamiento, será en monedas diferentes a soles o dólares. Especialmente solicitamos indicar con qué fecha deberá tenerse en cuenta la tasa de cabio (tal como fecha de inicio del contrato o fecha de finalización del mismo).

**Respuesta N° 3**

En caso el postor presente comprobantes de pagos o contratos en moneda diferente a Dólar, se aplicará el tipo de cambio publicado por la Superintendencia de Banca y Seguros – SBS. Para tal efecto, se tomará en cuenta la cotización del mes en el que se haya otorgado la conformidad del contrato o cancelado el comprobante de pago, según sea el caso.

**Consulta N° 4**

Entendemos que para acreditar la experiencia del postor podrá acreditarse contratos en ejecución con un determinado % de avance. Solicitamos confirmar este entendimiento.

**Respuesta N° 4**

No, se considerará trabajos culminados.

**Consulta N° 5**

Solicitamos confirmar si en la refinería de Talara se maneja un régimen especial de pagos laborales diferente al régimen legal.

**Respuesta N° 5**

No.

**Consulta N° 6**

Favor enviar un esquema o plano de lo que tienen pensado en el diseño del PLEM (Final de tuberías).

**Respuesta N° 6**

El contratista deberá elaborar el plano de construcción como parte de la Ingeniería de Detalle. Asimismo, tomar en consideración los planos referenciales DT-003-LS-002-B y DT-003-LS-003-B adjuntos.

**Consulta N° 7**

Verificar si tienen estudios de suelos, batimetrías y perfilación del subsuelo del área del multiboya, esto con el fin de plantear un diseño para costear de manera certera el presupuesto de oferta para los anclajes submarinos.

**Respuesta N° 7**

Se entregó la información de la batimetría en el Adjunto F.

**Consulta N° 8**

Confirmar la carga de rotura del dispositivo de cierre (Breakaway Couplings) de las mangueras submarinas.

**Respuesta N° 8**

La carga de rotura deberá ser determinada por la contratista en la ingeniería de detalle.

**Consulta N° 9**

Confirmar si podemos hacer un cambio en el diseño de la torre de enfila miento para los buques, por una boya de enfilamiento.

**Respuesta N° 9**

No se acepta.

**Consulta N° 10**

Debido a la complejidad del proyecto muy gentilmente les solicitamos de 1 semana más para formular preguntas.

**Respuesta N° 10**

Atendiendo su solicitud, la etapa de recepción de consultas se amplió hasta el 13.12.2017.

**Consulta N° 11**

Revisando el alcance del proyecto encontramos que las actividades y cantidades son las mismas al del proceso inmediatamente anterior pero la entidad disminuyo de 450dias a 365 días el tiempo de ejecución. Les solicitamos mantener el mismo periodo de 450 días para la ejecución del proyecto.

**Respuesta N° 11**

Regirse según lo indicado en las Condiciones Técnicas.

**Consulta N° 12**

En las especificaciones técnicas de la tubería del proceso informan la siguiente especificación: API SL Gr B PSL2 con costura, por favor confirmar que la tubería tramo marino y tramo terrestre sea con costura, esto debido a que en el evento de enviar los "Pig pipeline" (chanchos) de limpieza o inteligente se puedan presentar inconvenientes de obstrucción en la línea.

**Respuesta N° 12**

Considerar tubería con costura (tipo HFW o SAWL).

**Consulta N° 13**

Por favor aclarar si la metodología de evaluación de la experiencia del postor en caso de consorcio es aplicable de acuerdo con el porcentaje de participación propuesto en la oferta o es sumatoria de cada uno de los participantes del consorcio.

**Respuesta N° 13**

De acuerdo a lo establecido en el numeral 18.2 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de Petroperú S.A. vigente, para efectos de acreditar la experiencia, en caso de consorcios, solo será válida la documentación presentada por cada integrante del consorcio que ejecutará las obligaciones establecidas en las Condiciones Técnicas. La evaluación de la experiencia en este caso, se realizará sobre la base de la sumatoria de la experiencia individual obtenida por cada uno de sus integrantes.

**Consulta N° 14**

Nuevamente solicitamos las bases administrativas que no llegaron con la información técnica.

**Respuesta N° 14**

Ver respuesta a la consulta N° 04 del proveedor OIL BUSINESS SERVICES.

**9. ABENGOA**

**Consulta N° 1**

Les solicitamos conceder una prorroga en la fecha para presentar ofertas de 4 semanas, de ese modo poder evaluar adecuadamente el proyecto y todos los riesgos que ello supone, se debe tomar en cuenta además que por estar muy próximas fechas festivas en la cual muchas empresas (proveedores) se toman vacaciones y por ende se corre el riesgo de no tener las mejores ofertas de muchos suministros.

**Respuesta N° 1**

Ver respuesta a consulta N° 1 del proveedor OBS.

**Consulta N° 2**

Les solicitamos indicar con detalle lo siguiente:

* Que documentos se deben presentar en nuestra oferta
* Se presentará un solo sobre o serán dos sobres
* Cuantas copias se debe presentar

**Respuesta N° 2**

Ver respuesta a la consulta N° 04 del proveedor OIL BUSINESS SERVICES. Asimismo, se precisa que sólo se presentará oferta en Original.

**Consulta N° 3**

Confirmar que se podrá acreditar como experiencia similar, las obras de conducción de agua en tuberías de acero al carbono, con diámetros iguales a superiores a 8” y longitud superior a 10 kilómetros, se hace la propuesta considerando que el 95% de esta obra, los trabajos se realizan en tierra, es decir, la soldadura de la tubería (barillones) se efectúa en tierra y solo el lanzamiento se realiza en agua, mar adentro.

**Respuesta N° 3**

El proveedor deberá acreditar experiencia en lo establecido en el numeral 1.7 “Requisitos Técnicos Mínimos” de las Condiciones Técnicas. Se precisa que se considerará tubería de acero para transporte de cualquier fluido.

**10. TESLA RESEARCH & PROJECTS**

**Consulta N° 1**

¿Cuál es el valor máximo en % para solicitar un adelanto respectivo en el presente proceso?

**Respuesta N° 1**

El porcentaje máximo de adelanto está establecido en el numeral 4.4 de las Condiciones Técnicas del proceso.

**Consulta N° 2**

En lo que respecta a los RTM del postor en la actividad, solo están solicitando experiencias en Construcción y/o Instalación de Terminales Marítimos o Líneas Submarinas de acero con una longitud mayor o igual a 500 m o Instalaciones Portuarias, en los anteriores procesos se solicitó como experiencia la Construcción y/o Instalación de Plataformas Offshore y/o Terminales Submarinos y/o Instalaciones Marinas para la transferencia de Hidrocarburos líquidos y/o Montajes de Sistema de transferencia de Hidrocarburos líquidos a través de tuberías en Refinerías de Petróleo y/o en la Industria de Hidrocarburos, que se considera es más completa y calza con el alcance del presente proceso, considerando que como trabajos a realizar cuenta con una parte Off-Shore que representa un 30% y la parte On-Shore representa el 70% restante, por lo que se solicita que se mantenga como experiencia del postor lo solicitado en el último proceso.

**Respuesta N° 2**

Ceñirse a lo establecido en el numeral 1.7 de las Condiciones Técnicas.

**Consulta N° 3**

En los procesos anteriores se desarrolló la visita técnica previo a las consultas, justamente para poder sustentar y generar las consultas necesarias para esclarecer las dudas que se puedan tener; sin embargo, en este proceso no se ha realizado, por lo cual solicitamos se considere realizar dicha visita técnica, pues sabemos que las condiciones del sitio han cambiado debido a los trabajos que se están desarrollando por el proyecto PMRT.

**Respuesta N° 3**

Ver respuesta a consulta N° 13 del proveedor CONEQUIPOS.

**Consulta N° 4**

Se solicita ampliacion de plazo para la presentación de la propuesta en concordancia a lo indicado en la consulta 3, pues se considera que existen muchas dudas razonables que pueden afectar la adecuada estimación de las partidas del presupuesto; adicionalmente es poco el tiempo y no se sabe si se deben comprar las bases con la respectiva información del proyecto (ingeniería de detalle y documentos asociados).

**Respuesta N° 4**

Ver respuesta a consulta N° 1 del proveedor OIL BUSINESS SERVICES.

**11. INTERCOASTAL**

**Consulta N° 1**

Si pueden enviar una batimetría más detallada del área donde será posicionadas las tuberías.

**Respuesta N° 1**

La batimetría disponible fue entregada en el Adjunto F.

**Consulta N° 2**

Información Geotécnica del área de posicionamiento de las tuberías.

**Respuesta N° 2**

La información fue entregada en el Adjunto F en el estudio hidro oceanográfico.

**Consulta N° 3**

Nos muestren cuál sería el área para preparar el proceso de lanzamientos.

**Respuesta N° 3**

Ver respuesta a consulta N° 22 del proveedor ARENDAL.

**Consulta N° 4**

Clima de oleaje

**Respuesta N°4**

La información fue entregada en el Adjunto F en el estudio hidro oceanográfico.

**Consulta N° 5**

Viento imperante en la zona

**Respuesta N°5**

La información fue entregada en el Adjunto F en el estudio hidro oceanográfico.

**Consulta N° 6**

Información geotécnica del área de posicionamiento de las tuberías.

**Respuesta N° 6**

La información fue entregada en el Adjunto F en el estudio hidro oceanográfico.

**Consulta N° 7**

Batimetría más clara del área donde será posicionadas las tuberías. Por favor enviar PDF original, no escaneado

**Respuesta N° 7**

La batimetría disponible fue entregada en el Adjunto F.

**Consulta N° 8**

Estudios metaoceánicos del proyecto u otra información relacionada al análisis de vientos y oleajes imperante en la zona. (Estudio hidro-oceanográfico que realizó la empresa  SEHIDRO).

**Respuesta N° 8**

La información fue entregada en el Adjunto F en el estudio hidro oceanográfico.