

ANEXO N° 1

**ABSOLUCION DE CONSULTAS PROCESO SEL-0085-2020-OFP/PETROPERU
SERVICIO DE INGENIERIA, SUMINISTRO Y CONSTRUCCION DE DOS TANQUES DE 163 MB
PARA ALMACENAMIENTO DE DIESEL EN REFINERIA TALARA**

I. CONSULTAS APTIM PERU SAC:

CONSULTA N° 1	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.4 – Trabajos Civiles	N° de Página: 08
Consultas: “Mejoramiento de Suelos, de acuerdo a lo recomendado por la ingeniería de detalle y su estudio de mecánica de suelos a cargo de la CONTRATISTA.” Con el fin de realizar la cotización, sin tener aún una ingeniería de detalle y sin contar con partidas correspondientes a pilotaje para la cimentación del tanque. En caso este último procedimiento se requiriera, ¿se consideraría como un cambio de alcance y correspondería un costo adicional?	

RESPUESTA 1:

Si el nivel de napa freática identificado por el estudio de suelos y en adición si el estrato licuefactable tuviese una profundidad que haría inviable implementar un mejoramiento de suelos, siendo la única alternativa implementar Cimentación Profunda mediante uso de Pilotes, se considerará solo en este caso un cambio de alcance, procediéndose conforme al numeral 14.4 de las condiciones técnicas.

Culminado el estudio de mecánica de suelos e ingeniería de detalle y determinada la solución mediante uso de pilotes conforme a las recomendaciones del EMS, en la estructura de costos (Apéndice 2) se incorporarán las siguientes partidas:

3.09.00 Cimentación Profunda Tanque 295

3.09.01 Pilotes

3.10.00 Cimentación Profunda Tanque 545

3.10.01 Pilotes

A su vez se procederá a efectuar el deductivo de las partidas:

3.01.00 Mejoramiento de Suelos**3.01.00 Mejoramiento de Suelos en área en fondo de tanques 295 y 545**

3.01.01 Excavación c/ equipo incluye taludes de reposo

3.01.02 Eliminación de material de suelos excedente (Clase 1 y Clase 2)

3.01.03 Eliminación de material contaminado a milla seis.

3.01.04 Relleno compactado con material de préstamo – piedra over

3.01.05 Relleno compactado (95% Pm) con material de préstamo – afirmado

3.01.06 Suministro e Instalación de geotextil no tejido, geocelda y geomembrana.

3.01.07 Relleno con arena gruesa para protección de geotextil

3.01.08 Facilidades de acceso

3.01.09 Bombeo para deprimir la napa freática durante trabajos de movimiento de tierra y concreto.

Asimismo, se debe tener en cuenta lo que indica el Reglamento de Contrataciones de PETROPERU, referente al **Sistema de contratación a Suma Alzada**: 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. El este sistema el postor formula su oferta por un monto fijo integral.

CONSULTA N° 2	Condiciones Técnicas
NUMERAL: 13.1 – Penalidades por incumplimiento del cronograma	N° de Página: 25
Consultas: $Penalidad\ Diaria = 0.10 \times Monto / (F \times Plazo\ en\ días)$ En el caso de los hitos penalizables como la Culminación de la Ingeniería de detalle, o La procura de materiales, el “Monto”, para calcular la penalidad diaria se puede entender como el monto de valorización del conjunto de dichas partidas. Sin embargo, la acumulación de la penalidad diaria ¿tendrá un máximo de 10% del valor de las partidas penalizables o del 10% del monto del contrato.?	

RESPUESTA 2:

La penalidad diaria se calcula de acuerdo al plazo y monto que corresponda a cada hito penalizable, hasta acumular un valor máximo de 10% del monto del contrato.

CONSULTA N° 3	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 18.2 – Responsabilidades del Contratista	N° de Página: 35
<p>Consultas:</p> <p>“Cuando como consecuencia del retraso en la finalización de un servicio por causas imputables al contratista, resulte necesario extender los servicios de la supervisión contratada, el contratista principal asumirá el pago del monto equivalente al de los servicios indicados, o de los sobrecostos que resultasen de trabajos nocturnos o de mayor cantidad de personal de la supervisión, los cuales serán deducidas de los pagos a cuenta, del pago final o en la liquidación final, o si fuese necesario se cobrará del monto resultante de la ejecución de las garantías de fiel cumplimiento, de haberse presentado.”</p> <p>Esta consideración no cuenta para trabajos programados con anticipación en horarios extendidos, a 24 horas o fines de semana.</p> <p>Si existe una extensión en los plazos del servicio o en su defecto jornadas de trabajo extendidas por razones ajenas a la contratista e imputables al cliente o a la supervisión que la representa, en reciprocidad ¿se reconocerán costos adicionales administrativos, por equipos, por sobretiempos y otros?</p>	

RESPUESTA 3:

Retrasos en la finalización del servicio por causa imputable al CONTRATISTA, la contratista asumirá todos los costos que se generen por ampliaciones de trabajos de la Supervisión (incluidos horarios extendidos, a 24 horas o fines de semana). Ceñirse a lo indicado en el numeral 18.2 de las Condiciones Técnicas.

Los trabajos programados con anticipación en horarios extendidos, a 24 horas o fines de semana, por ampliaciones en los plazos de ejecución del servicio por razones ajenas a la contratista e imputables al cliente o a la supervisión que la representa, no generarán reconocimiento de costos adicionales administrativos, por equipos, por sobretiempos y otros a favor del contratista.

CONSULTA N° 4	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 23.4 – Electricidad e Instrumentación	N° de Página: 38
<p>Consultas:</p> <p>Sistema de medición de nivel por radar, comunicación y sistema fire & gas</p> <p>¿Es necesario un sistema F&G para un tanque de Diésel? Si fuera así ¿Dónde se ubicaría este?</p>	

RESPUESTA 4:

Es responsabilidad de la contratista instalar los sistemas de instrumentación que correspondan a fin de que el tanque obtenga los permisos correspondientes por los entes fiscalizadores para su correcta operación. Esto será determinado por el Contratista en el Estudios de Riesgo e Ingeniería de detalle.

CONSULTA N° 5	CONDICIONES TÉCNICAS – Apéndice 1
NUMERAL 03.01.00 – Mejoramiento de suelos	N° de Página 43
<p>Consultas:</p> <p>03.01.03 ELIMINACIÓN DE MATERIAL CONTAMINADO A MILLA SEIS (GLB)</p> <p>Teniendo en cuenta la antigüedad de los tanques TQ-295 y TQ-545 existe la posibilidad de filtraciones de producto por el fondo de los tanques, y considerando que estos no tienen geomembranas, ante esa incertidumbre ¿existe algún límite o se puede plantear una limitación en el retiro del material contaminado por debajo de los fondos de los tanques y de los cubetos?</p>	

RESPUESTA 5:

La partida eliminación de material contaminado a milla seis, está referido al material proveniente de las excavaciones o de otros trabajos que se ejecuten en el proyecto.

Respecto, al retiro de material contaminado por debajo del tanque, indicamos que la profundidad de excavación no será determinada por la profundidad de material contaminado, ésta será definida por lo que indique el estudio de suelos para la cimentación de las diferentes estructuras (incluido el tanque). Asimismo, se deben tomar en cuenta las recomendaciones que se indiquen para proteger las estructuras del material contaminado; en caso no haya recomendaciones del estudio de suelos al respecto; se deberá evaluar lo que indique la normativa vigente aplicable o las buenas prácticas de ejecución.

CONSULTA N° 6	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL	N° de Página
Consultas: ¿Petroperú puede entregar la ingeniería de los tanques recientemente construidos en la zona como referencia?	

RESPUESTA 6:

No procede lo solicitado, la elaboración de la Ingeniería es responsabilidad del CONTRATISTA.

CONSULTA N° 7	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.1. Gestión de permisos y autorizaciones	N° de Página 4
Consultas: Los Trámites para obtener las respectivas licencias ante OSINERGMIN, DGAAE, MEM, OEFA, INC, etc. Normalmente tienen una gestión extendida algunos hasta de un año de duración, lo cual hace poco probable el cumplimiento del plazo completo del proyecto. Usualmente, estos trámites ante el Estado deben ser llevados a cabo por la entidad contratante ¿Es posible que se excluya del alcance del servicio?	

RESPUESTA 7:

No es posible excluir del alcance del servicio.

CONSULTA N° 8	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.1.1. Gestión de permisos y autorizaciones	N° de Página 4
Consultas: La expresión “ <i>cualquier otro estudio diferente a los mencionados</i> ” deja abierta muchas posibilidades, se recomienda acotar y definir la cantidad de estudios y permisos a obtener ¿Se puede tener estos estudios definidos en cantidad y tipo?	

RESPUESTA 8:

El contratista debe identificar todos los estudios y permisos necesarios e implementarlos para asegurar el cumplimiento de los objetivos del Proyecto en plazo.

CONSULTA N° 9	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.1. Gestión de permisos y autorizaciones	N° de Página 4
Consultas: Para cada permiso y licencia a obtener por parte de los diferentes organismos del Estado, es necesario definir un expediente específico para cada uno. ¿Se puede tener el listado estos expedientes como entregables del proyecto?	

RESPUESTA 9:

En las condiciones técnicas se menciona el listado mínimo, el Contratista define listado final.

CONSULTA N°10	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.1. Gestión de permisos y autorizaciones	N° de Página: 4
Consultas: Para cada permiso y licencia a obtener es necesario el desarrollo de la Ingeniería (conceptual, básica y en algunos casos, dependiendo del tipo de permiso, la ingeniería de detalle). Por lo cual, es recomendable que el tipo y cantidad de permisos esté definida. Debido a que la obtención de los permisos contiene muchas variables que son ajenas al manejo de la Contratista haciendo el riesgo en el plazo de ejecución alto. ¿Es posible que Petroperú considere como condición previos a la procura y construcción la obtención de estos permisos?, de ser así, ¿Es posible que el plazo de emisión de estos permisos por parte del Estado quede considerado como variable en tiempo no atribuible al contratista?	

RESPUESTA 10:

El tipo de permiso a gestionar, de acuerdo al TUPA o requisito de la autoridad, define el tipo de estudio a presentar.

Los Trámites ante OSINERGMIN, DGAAE, MEM, OEFA, INC, etc., los realizará PETROPERU contando **oportunamente** con el expediente suministrado por el CONTRATISTA.

CONSULTA N°11	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.2. Replanteo de la Ingeniería conceptual y Elaboración	N° de Página 4

de la Ingeniería Básica y de Detalle	
Consultas: Sobre el párrafo “ <i>realizar la revisión y verificación de las Interferencias con las nuevas instalaciones del Proyecto Modernización de Refinería Talara</i> ”. En caso de encontrarse una interferencia subterránea que no es posible detectar en esta etapa del proyecto y que sea necesaria su remoción ¿Será considerada como adicional al proyecto por parte de Petroperú?	

RESPUESTA 11:

La eliminación de todo tipo de interferencia no será considerada como adicional al proyecto, el alcance del servicio incluye efectuar todas las actividades de modificaciones y eliminación de todo tipo de interferencias (aéreas y subterráneas) que fueran necesarias para lograr los objetivos del proyecto.

CONSULTA N°12	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.4. Ejecución	N° de Página: 7
Consultas: Sobre el párrafo: “ <i>El CONTRATISTA traslada el residuo sólido peligroso hasta el interior de la poza de confinamiento (Incluye adecuación: nivelación, compactación, etc.), una vez llena la poza PETROPERU realiza el tapado de la poza y confinamiento final.</i> ” ¿Nos pueden enviar la distancia de la obra hacia la poza de confinamiento? ¿Es posible cotizar esta partida en la modalidad de costos reembolsables?	

RESPUESTA 12:

La distancia aproximada es 12 km desde la Refinería Talara hasta el Relleno Milla 6.
No se puede cotizar la partida en modalidad costo reembolsable.

CONSULTA N°13	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.4. Trabajos Preliminares y Generales	N° de Página: 7
Consultas: “ <i>Sin ser limitativo, los trabajos preliminares y generales se encuentran indicados en el apéndice 1 de forma referencial, esto puede ser modificado por la ingeniería de detalle elaborada por la CONTRATISTA, por nuevo requerimiento de PETROPERU o por nueva normativa vigente, la cual debe incluir mínimamente las siguientes actividades...</i> ” ¿Es posible que cada nuevo requerimiento de Petroperú sea considerado como adicional al alcance del proyecto?	

RESPUESTA 13:

No es posible considerar como adicional cada nuevo requerimiento de Petroperú, considerando que el alcance como la capacidad de almacenamiento está definido. Es decir, se considerará cambio de alcance solo cuando se modifique la capacidad de almacenamiento de los tanques.

CONSULTA N°14	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 4. Plazo Ejecución	N° de Página: 17
Consultas: “ <i>El CONTRATISTA deberá considerar que la elaboración de la Ingeniería Básica y de detalle, ... Sesenta (60) días calendarios, después de iniciado el SERVICIO</i> ” ¿Es posible que se amplíe este plazo en (120) días calendario?	

RESPUESTA 14:

El desarrollo de la ingeniería Básica y de Detalle se amplía a 90 días calendarios. El hito de cumplimiento de entrega de la ingeniería será culminado al 95% para su aprobación, estableciéndose en tres (03) la cantidad máxima de revisiones y subsanación de observaciones.

CONSULTA N°15	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.1	N° de Página: 4
Consultas: En referencia al transporte de residuos sólidos peligrosos y no peligrosos, confirmar si el CONTRATISTA podrá subcontratar este servicio con una empresa idónea en el rubro.	

RESPUESTA 15:

Se confirma.

CONSULTA N°16	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.2	N° de Página: 5
Consultas: En referencia a los lineamientos técnicos complementarios que brindara PETROPERU durante la etapa de ingeniería, se recomienda que estos lineamientos sean entregados previo al	

inicio de los trabajos; caso contrario de generarse constantes lineamientos durante la etapa de ingeniería, estos podrían generar demoras en la entrega de las ingenierías, para la cual tenemos solo 60 días. Confirmar que consideraciones tiene al respecto PETROPERU para mitigar este riesgo.

RESPUESTA 16:

Se brindarán los lineamientos técnicos complementarios siempre y cuando sean necesarios.

CONSULTA N° 17	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.2	N° de Página: 5
Consultas: Confirmar que PETROPERU entregará todos los planos relacionados al presente proyecto con respecto a las nuevas instalaciones del Proyecto Modernización de Refinería Talara, para su verificación en obra por interferencias, y que será parte de un entregable.	

RESPUESTA 17:

De existir interferencias, a solicitud del Contratista PETROPERU proveerá la información referida a la interferencia identificada. Se llevarán a cabo reuniones entre Contratista, Administración de Contrato y PMRT para su análisis en conjunto.

CONSULTA N° 18	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.2	N° de Página: 6
Consultas: Referente al plazo de revisión de la Ingeniería por PETROPERU o Supervisión será de 10 días calendarios, posteriores a los 60 días calendarios (o según cronograma aprobado) de haber entregado las ingenierías Básica y de Detalle; para luego seguir con las emisiones indicadas en el numeral 2.1.2. para su aprobación por PETROPERU: 1. Revisión "A" Emisión preliminar para comentarios, 2. Revisión "B" Emisión con inclusión de comentarios, 3. Revisión "O" Emisión final, y 4. As built, planos finales de construcción. Favor de confirmar.	

RESPUESTA 18:

El plazo a revisar la Ingeniería por PETROPERU o Supervisión será de 10 días calendario, sin embargo, de requerir un plazo mayor, PETROPERU coordinará con el CONTRATISTA dicho plazo, el cual no generará requerimientos de ampliaciones de plazo.

CONSULTA N° 19	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 2.1.3	N° de Página: 7
Consultas: Especificar el spot y/o porcentaje del lote de los ensayos destructivos, para tuberías y planchas.	

RESPUESTA 19:

Cumplir como mínimo con la norma ANSI / ASQ Z1.4-2008.

CONSULTA N° 20	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 19.1	N° de Página: 36
Consultas: Confirmar la distancia aproximada y diámetro del punto de abastecimiento de agua de mar para las pruebas hidrostáticas hacia los tanques 295 y 545. Así como, el punto de descarga de esta agua de mar luego de las pruebas hidrostáticas, ¿será entregado a un canal o tubería? y en caso sea una tubería ¿cuál sería el diámetro? Asimismo, en referencia al lavado interior de los tanques luego de la prueba hidrostática y previa al pintado, confirmar si PETROPERU suministrará el agua dulce o sin cloruros para desarrollar esta actividad.	

RESPUESTA 20:

Los puntos de abastecimiento de agua para las pruebas hidrostáticas de los tanques 545 y 295 se encuentran en el lado exterior de los muros de cubeto de dichos tanques. El diámetro del punto de abastecimiento normalmente es 2 ½" a una presión que varía entre 70 y 150 PSI, sin embargo, las condiciones de diámetros o presiones indicadas pueden variar de acuerdo a las condiciones operativas del SCI de Refinería Talara, para lo cual el CONTRATISTA deberá adecuarse a las mismas sin que esto represente costos o tiempos adicionales a su favor.

La descarga de agua de mar luego de la Prueba Hidrostática, no se realizará hacia una tubería existente en Refinería, PETROPERU indica como punto de descarga de agua, el **canal** de punta arenas ubicado a aproximadamente 300 metros de la zona de los tanques y recorre paralelamente al muro lado sur de la Refinería Talara descargando a la playa Punta Arenas.



El Contratista elaborará y someterá a Revisión de la Supervisión y Aprobación de PETROPERU, con 12 meses de anticipación, un Procedimiento de Trabajo de Prueba Hidrostática, el cual deberá contemplar todas las actividades, recursos, equipos, materiales, coordinaciones, facilidades, entre otros, que se requieran para ejecutar la Prueba Hidrostática de los tanques 545 y 295, sin afectar la normal operación de la Refinería Talara ni ejecución del PMRT. El Contratista asumirá todos los costos generados de la ejecución de la actividad de Prueba Hidrostática.

El Contratista deberá tener en cuenta lo indicado en los siguientes numerales de las Condiciones Técnicas:

2.1.6. Pruebas y Puesta en Marcha:

El Contratista es responsable de contar con todas las facilidades que se requiera para la ejecución total y conforme de las Pruebas, Puesta en Marcha y cierre del proyecto.

18.1. OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA

El CONTRATISTA suministrará el personal en cantidad suficiente y técnicamente calificado para dar la asistencia técnica y realizar las pruebas de los equipos, de tal manera que garantice el fiel cumplimiento de los trabajos.

19.1. FACILIDADES QUE DARA PETROPERU

PETROPERU sólo proporcionará, **de estar disponible**, agua de mar del sistema CI para Prueba Hidrostática del Tanque. El CONTRATISTA suministrará y colocará todas las facilidades (materiales, equipos, instrumentos calibrados, etc.) de acuerdo a normativa para la ejecución de la Prueba Hidrostática de los tanques y su drenaje respectivo, culminada la prueba al punto que se requiera.

El agua dulce sin cloruros utilizada para esta actividad no será suministrada por PETROPERU, estará suministrada por el Contratista.

CONSULTA N° 21	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 19.1	N° de Página: 36
Consultas: Confirmar las áreas que habilitara PETROPERU al CONTRATISTA en la zona de los tanques 295 y 545, para las instalaciones de Container Metálico para oficinas y almacenes.	

RESPUESTA 21:

Se brindará el área siempre y cuando exista disponibilidad en Refinería, de no tener disponibilidad se asignará el área en Patio Tanques Tablazo.

De no existir áreas disponibles, el CONTRATISTA es responsable de la ubicación de sus instalaciones fuera de Refinería Talara.

CONSULTA N° 22	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 19.2	N° de Página: 36
Consultas: Se solicita a PETROPERU especificar detalladamente mediante un cronograma y plazos sobre las actividades para gestionar los trámites para obtener la Autorización de ingreso del personal del CONTRATISTA, con la finalidad de mitigar el riesgo de stand by y tiempos muertos.	

RESPUESTA 22:

El Contratista es responsable de gestionar oportunamente, conforme a su planificación, los pases de ingreso de su personal y flota.

CONSULTA N° 23	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 19.2	N° de Página: 36
Consultas: Confirmar si PETROPERU permitirá que pernocte personal de seguridad (Security) del CONTRATISTA, para la vigilancia y cuidado de sus bienes en obra o PETROPERU contara con personal para esta función.	

RESPUESTA 23:

Confirmado.

CONSULTA N° 24	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL: 13.1	N° de Página: 18
Consultas: Confirmar que de acuerdo al párrafo 13.1, existe una observación referente a la aplicación de la penalidad por incumplimiento del cronograma, esta debe ser aplicada al 10% del monto de la actividad atrasada por cada día de atraso, hasta un monto máximo del 10% del monto contractual.	

RESPUESTA 24:

Se confirma, se calcula respecto al monto total del hito penalizable, hasta acumular un máximo de 10% del monto del contrato.

CONSULTA N° 25	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 14.1.1	N° de Página 27 y 28
Consulta: Confirmar calendario de presentación de las valorizaciones para revisión de PETROPERU y/o Supervisión, se podrá considerar la presentación de la valorización los primeros de cada mes con cierre de avance los 25 del mes anterior, para luego según proceso de aprobación como máximo 10 días calendario, como se indica; favor confirmar.	

RESPUESTA 25:

Las valorizaciones serán mensuales, no se limitará fecha de presentación.

Ver numeral **14.1.1. Valorización (es):**

Sobre los documentos sustentatorios, la empresa de Supervisión y/o PETROPERU dará su conformidad y aprobará la valorización en un plazo que no excederá los diez (10) días calendario de ser éstos recibidos, siempre que la supervisión / inspección certifique que los trabajos estén real y adecuadamente ejecutados, y que los documentos sustentatorios hayan sido presentados de manera completa y correcta, caso contrario serán devueltos al CONTRATISTA para su respectiva subsanación, rigiendo el plazo a partir de la nueva fecha de su correcta presentación.

CONSULTA N°26	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Indicar cuál es el área y la ubicación destinada para oficinas de campo destinada para el contratista.	

RESPUESTA 26:

Se brindará el área siempre y cuando exista disponibilidad en Refinería, de no tener disponibilidad se asignará el área en Patio Tanques Tablazo.

CONSULTA N°27	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Indicar cuál es el plazo actual para el ingreso de personal y equipos al proyecto.	

RESPUESTA 27:

El plazo de ingreso de personal y equipos dependerá de la correcta presentación de la documentación. El tiempo promedio de entrega de pases es 5 días, una vez presentada la información de manera correcta.

El Contratista es responsable de gestionar oportunamente, conforme a su planificación, los pases de ingreso de su personal y flota.

CONSULTA N°28	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Indicar cuantos serán los requerimientos de espacios para la supervisión de Petroperú en las oficinas de campo. Así mismo, Indicar que facilidades adicionales requerirán (teléfono, internet, etc.).	

RESPUESTA 28:

La oficina de campo deberá estar equipada, con todo lo necesario para asegurar adecuada comunicación y desarrollo de trabajos de gabinete (ingeniería, otros). Asimismo, el personal deberá cumplir con el distanciamiento en el interior de la oficina.

CONSULTA N°29	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Para calcular el seguro CAR/EAR se necesita saber si solo deberá incluir el monto del proyecto.	

RESPUESTA 29:

Ver numeral 11. Pólizas de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N°30	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Cuál es la exigencia de contratación de personal del área de influencia para el proyecto. Indicar si existe algún porcentaje mínimo de MO y si hay acuerdos colectivos de salarios.	

RESPUESTA 30:

Ceñirse a lo indicado en el EIA que aplica para el presente Servicio.

CONSULTA N°31	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: De acuerdo con el EIA del proyecto por favor indicarnos cuales son las canteras y botaderos autorizados para el proyecto. Así mismo, confirmar que el contratista debe ser el responsable de las gestiones del mismo.	

RESPUESTA 31:

El Contratista es responsable de identificar las canteras y botaderos de acuerdo al EIA del PMRT, el cual indica que todo material libre de residuos peligroso debe ir a sitios debidamente autorizados por la municipalidad. A manera de referencia se adjunta OFICIO N° 526-2019 GR-420030-DR con listado de canteras en la zona.

CONSULTA N°32	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: De acuerdo con el ítem 04.05.06 PH con agua de mar (entregado por Petroperú) indicar cuál será el caudal de entrega y el punto de entrega.	

RESPUESTA 32:

Los puntos de abastecimiento de agua para las pruebas hidrostáticas de los tanques 545 y 295 se encuentran en el lado exterior de los muros de cubeto de dichos tanques. El diámetro del punto de abastecimiento normalmente es 2 ½" a una presión que varía entre 70 y 150 PSI.

Ver respuesta 20.

CONSULTA N°33	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Para los trabajos del sistema contra incendio, malla de puesta a tierra, energía eléctrica, señales de control, etc. Confirmar que deberán ser unidas y/o conectadas a los sistemas existentes de la refinería. Así mismo debemos considerar que los flujos, potencias y demás datos han cubrirán la demanda de los nuevos tanques.	

RESPUESTA 33:

Deben ser unidas a la malla de Puesta a tierra de la Refinería. La Subestación de Casa de Bomba 6 (CB6) tiene suficiente reserva en potencia para cubrir la demanda requerida.

CONSULTA N°34	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Indicar si se podrá bloquear temporalmente (horas o días) las vías de acceso perimetrales a los cubetos, para realizar trabajos asociados al proyecto.	

RESPUESTA 34:

Las vías de acceso se podrán bloquear por lapsos cortos de tiempo por trabajos puntuales, previa coordinación y autorización con área operativa y seguridad. El contratista deberá presentar Plan de Trabajo que involucre bloqueo de vías con anticipación (mínimo 1 mes) para evaluación de PETROPERU.

CONSULTA N°35	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Confirmar que todos los materiales metálicos, y eléctricos serán tratados como chatarra o deben ser recuperados (Planchas, tuberías, accesorios, instrumentos, estructuras, cables, etc.)	

RESPUESTA 35:

Serán considerado como material condición 4, chatarra.

El CONTRATISTA elaborará una lista con la totalidad de materiales por especialidad a fin de mantener un control de salida a su disposición final.

CONSULTA N°36	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Por favor indicar cuales son las empresas autorizadas por Petroperú, homologadas y que trabajan actualmente en el proyecto, para la realización de NDE.	

RESPUESTA 36:

No se cuenta con listado de empresas para trabajos de Ensayos No Destructivos (NDE), es responsabilidad del Contratista la selección de empresas para trabajos de NDE.

CONSULTA N°37	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Confirmar si las gestiones con Osinergmin serán responsabilidad de Petroperú y el contratista solo asistirá al cliente en todos los requerimientos para la obtención de los permisos.	

RESPUESTA 37:

La gestión de permisología es responsabilidad del Contratista, este a su vez elaborará el expediente y PETROPERU realizará el trámite ante la Autoridad.

Todos los estudios, licencias y permisos requeridos para aprobación de las autoridades competentes como OSINERGMIN, deberán ser elaborados y gestionados por el CONTRATISTA. Los Trámites ante OSINERGMIN los realizará PETROPERU contando **oportunamente** con el expediente suministrado por el CONTRATISTA.

CONSULTA N°38	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: El plazo de ejecución de la ingeniería de básica y detalle indica 60 días, confirmar que es un plazo para confirmar o a revisar o solo es para dar inicio al proceso de gestiones de compra y trabajos de OOC, debido a que habrá muchas definiciones a lo largo del proyecto. Confirmar que el plazo planteado por el contratista deberá considerar el plazo total del proyecto de 450 días.	

RESPUESTA 38:

El desarrollo de la ingeniería de Detalle tendrá una duración de 90 días calendarios, con porcentaje de completación al 95% para su aprobación (Revisión "0" Emisión Final).

CONSULTA N°39	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Favor indicar cuál es el monto del MER.	

RESPUESTA 39:

El monto referencial es **reservado** y en soles.

CONSULTA N°40	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Dentro de los requisitos técnicos mínimos PP puede aceptar como experiencia trabajos en Mantenimiento API 650 mayores a 90MB	

RESPUESTA 40:

No procede lo solicitado. Ceñirse a lo indicado en las bases al numeral **8.1 POSTOR**.

CONSULTA N°41	
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Enviar el formato de promesa de consorcio y cuales son requisitos para el mismo según la política de Petroperú	

RESPUESTA 41:

Absuelve Unidad Contrataciones - OFP

CONSULTA N°42	
NUMERAL:	N° de Página
Consulta: Por favor para la especialidad civil solicitamos: a. EMS del proyecto para evaluar las condiciones del suelo. b. Dimensiones (diámetro y altura) y tipo de fluido a soportar en los tanques. Si se cuenta con los planos, mejor. c. Condiciones de cargas (presiones en servicio). d. Criterios de asentamientos admisibles.	

RESPUESTA 42:

Al respecto:

- El Contratista es responsable de la elaboración del EMS para definir la cimentación que utilizará en los tanques.
- Las Dimensiones de los tanques serán definidas por el Contratista como parte de la Ingeniería de Detalle del Proyecto de acuerdo al API 650 para la capacidad requerida en el proyecto. Los planos deberán ser elaborados por el Contratista como parte de la Ingeniería de Detalle. En el Apéndice 3 - JTET-IPR-0009-2019 se describen las características del fluido a almacenar.
- El Contratista definirá las condiciones de carga y presiones del servicio de acuerdo a los requerimientos de operación de los tanques y del API 650.
- Los asentamientos deberán ser considerando el diseño según el API 650, durante la Ingeniería del Proyecto a cargo del Contratista.

II. CONSULTAS BIDDLE INC:

CONSULTA N° 1	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.1.1	N° de Página 4
Consultas: a fin de elaborar el ITS (Informe Técnico Sustentatorio), se requiere el ITS del Proyecto Modernización Refinería Talara o el ITS aprobado con que se cuente. Confirmar que se entregará esta información al contratista.	

RESPUESTA 43:

Se adjunta el citado EIA.

CONSULTA N° 2	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.1.1	N° de Página 4

Consultas: se indica como parte del alcance, "Opinión Técnica Favorable ante OSINERGMIN". Precisar si se debe obtener el "INFORME TÉCNICO FAVORABLE PARA INSTALACIÓN O MODIFICACIÓN DE REFINERÍAS, PLANTAS Y TERMINALES, Y PLANTAS ENVASADORAS", o en su defecto, indicar el informe aplicable.

Por otro lado, al ser un requisito para el trámite de este informe, confirmar que se brindará al contratista, el número y fecha del estudio ambiental aprobado y la entidad emisora, según la naturaleza del proyecto, y si no fuese obligatorio contar con un estudio ambiental aprobado, un documento emitido por la correspondiente autoridad competente, donde conste tal situación.

RESPUESTA 44:

El Contratista definirá de acuerdo al TUPA de OSINERGMIN, al inicio del Proyecto, el tipo de Opinión Técnica Favorable requerida para el servicio. Para solicitar la Opinión Técnica Favorable ante OSINERGMIN es necesario que el Contratista presente previa y oportunamente la documentación para el ingreso del ITS al MINEM como herramienta de gestión ambiental de presente proyecto.

CONSULTA N° 3	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.1.2	N° de Página 5
Consultas: se indica que "El CONTRATISTA durante la etapa de Ingeniería deberá estimar con precisión los equipos necesarios a ser instalados, que además de cumplir con API Std. 650 última edición, deban cumplir con los requerimientos del área operativa de PETROPERU." Se solicita conocer los mencionados requerimientos.	

RESPUESTA 45:

Los requerimientos del área operativa están referidos a facilidades como válvulas, facilidades mecánicas indicadas en el numeral 2.1.4 y otros que puedan surgir durante el desarrollo de la ingeniería. Es imprescindible en la ingeniería definir todo lo necesario para cumplir los objetivos y aspectos de seguridad del proyecto.

CONSULTA N° 4	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.1.2	N° de Página 6
Consultas: se define 60 días de plazo para la Ingeniería Básica y de Detalle. Se establecen máximo 3 revisiones y se establece el plazo de 10 días para las revisiones. Aclarar si se deben considerar 10 días para revisión por Petroperú y 10 días para revisión de la Supervisión, o sólo 10 días en total, y si este plazo aplicará a cada una de las 3 revisiones posibles. Se indica que en caso se requiera un plazo mayor, se coordinará, más no se generarán ampliaciones de plazo. Solicitamos revisar este aspecto, debido a que la aprobación de ingeniería es parte de la ruta crítica del proyecto, y si la revisión demora más de lo estimado, se moverán los plazos de las actividades siguientes, generándose una causal válida de ampliación de plazo. Asimismo, es muy general la indicación de esta mayor demora, ya que no se precisa cuánto más podría tardar.	

RESPUESTA 46:

Ceñirse a lo indicado en las bases, el plazo es total.

CONSULTA N° 5	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.1.4	N° de Página 7
Consultas: se solicita los planos de los anillos de cimentación actuales de los tanques, a fin de evaluar los trabajos de demolición y rellenos.	

RESPUESTA 47:

El Apéndice 6 de las condiciones técnicas indica el diámetro de los tanques 545 y 295 existentes como referencia. El Contratista deberá demoler integralmente los anillos de cimentación existentes de ambos tanques como parte del proyecto.

CONSULTA N° 6	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.1.4	N° de Página 7

Consultas: se solicita los planos de los cubetos actuales. Confirmar que los mismos serán demolidos en su totalidad a fin de construir los nuevos cubetos, o en su defecto, indicar si se conservará parte de ellos.

RESPUESTA 48:

El Apéndice 3 - JTET-IPR-0009-2019 y en el Apéndice 4 - Información entregada por Petroperú, se muestran las dimensiones de los cubetos existentes.

CONSULTA N° 7	Condiciones Técnicas – Anexo 01
NUMERAL 02.01.05	N° de Página 42
Consultas: Respecto a la actividad de desmontaje integral de los tanques, se consulta si los mismos serán entregados drenados y venteados, si PETROPERÚ cuenta con procedimiento de Limpieza previo a actividades en caliente y cuál es el tiempo para actividades de venteo de los tanques.	

RESPUESTA 49:

Los tanques 295 y 545 existentes se entregarán limpios para el inicio de las Actividades. Previo al trabajo, el CONTRATISTA deberá presentar para revisión por la Supervisión y aprobación de PETROPERÚ, el respectivo Procedimiento, que incluya todas las condiciones de seguridad.

CONSULTA N° 8	Condiciones Técnicas – Anexo 01
NUMERAL 03.00.00	N° de Página 42
Consultas: se solicita el detalle de Box Culvert que comunicarán con los cubetos de los tanques. Se indica tomar como referencia el diseño del Box Culvert del tanque NL260 380MB, se solicita el mencionado diseño.	

RESPUESTA 50:

El Contratista es responsable de la selección y diseño del mejor sistema de interconexión de ambos cubetos, y deberá formar parte de la Ingeniería de Detalle del Proyecto. El sistema de comunicación deberá cumplir con la normatividad aplicable y vigente, además de contar con las facilidades y sistemas para inspección y mantenimiento, así como sistemas de evacuación de efluentes en caso de contener fluido. La construcción del sistema de interconexión es a todo costo del CONTRATISTA.

CONSULTA N° 9	Condiciones Técnicas – Anexo 01
NUMERAL 03.06.02	N° de Página 45
Consultas: respecto al drenaje pluvial externo, indicar si el mismo se conectará a una red existente o hacia dónde debe descargar, y a qué distancia se encuentra ese punto.	

RESPUESTA 51:

El Contratista durante su etapa de replanteo y elaboración de Ingeniería de Detalle del Proyecto, diseñará el Sistema de Drenaje Pluvial de acuerdo a la normativa Vigente. Los puntos de Descarga del Drenaje Pluvial se encuentran cercanos a los cubetos de los tanques, sin embargo, Las distancias donde descargará el sistema de drenaje pluvial de los tanques nuevos serán definidas en su Ingeniería de Detalle.

CONSULTA N°10	Condiciones Técnicas
NUMERAL	N° de Página
Consultas: ¿es obligatorio el uso de uniformes ignífugos para todos los trabajos a realizar en el servicio?	

RESPUESTA 52:

El Contratista deberá considerar el numeral 21. SEGURIDAD Y PROTECCION DEL AMBIENTE en lo referente a uniforme de trabajo para TODO personal del proyecto, la cual deberá ser ANTIFLAMA. También ver numeral **16.2.1. Otras consideraciones en el personal** de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N°11	Condiciones Técnicas y Anexos
---------------	-------------------------------

Numeral 2.1.3	Página N° 6
Consultas: En esta cláusula se indica que "Los suministros de materiales deberán cumplir y estar de acuerdo a lo establecido por el PMRT (Apéndice 4)". Por favor enviar el Apéndice 4, pues este documento no forma parte de las bases de licitación.	

RESPUESTA 53:

Se adjunta el Apéndice 4.

CONSULTA N°12	Condiciones Técnicas y Anexos
Numeral 6	Página N° 18
Consultas: En las cláusulas 5 y 6, se indica que "La contratación será bajo el Sistema a Suma Alzada". Por favor indicar si los oferentes deben presentar sus ofertas indicando solo un precio total (lump sum) por la ejecución de los trabajos o si deben presentar el desglose de precios detallado en el "Apéndice 2 – Estructura de costos referencial Tanques 295 y 545 Rev 21.09.2020 Final".	

RESPUESTA 54:

La contratación será bajo el Sistema Suma Alzada y los postores deberán presentar su propuesta económica por un monto fijo integral. Asimismo, de acuerdo al numeral 9 de las condiciones técnicas presentarán el desglose de costos conforme al Apéndice N° 2.

CONSULTA N°13	BASES ADM.
Numeral 3.2	Página N° 2
Consultas: Favor indicar si las empresas extranjeras, que para presentar la oferta realicen una promesa de consorcio con empresas locales, deben tener inscripción vigente (Estado: Registrado) en la Base de Datos de Proveedores Calificados (BDPC) en alguno de los códigos del Catálogo de Productos y Servicios Siclair, señalados en la Hoja de Proceso, al momento de presentar la oferta en consorcio.	

RESPUESTA 55:

Absuelve Unidad Contrataciones - OFP

CONSULTA N°14	BASES ADM.
Anexo 1	Página N° 13
Consultas: En caso de promesa de consorcio, favor indicar si cada empresa que formará el consorcio debe llenar individualmente el Anexo 1 (Declaración Juramentada de Cumplimiento).	

RESPUESTA 56:

Absuelve Unidad Contrataciones - OFP

CONSULTA N°15	BASES ADM.
Anexo 4	Página N° 17
Consultas: En caso de promesa de consorcio, favor indicar si cada empresa que formará el consorcio debe llenar individualmente el Anexo 4 (DECLARACIÓN JURADA SOBRE PRIVACIDAD Y CONFIDENCIALIDAD EMPRESARIAL DE LA POLÍTICA CORPORATIVA DE SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN Y DEL REGLAMENTO DE SEGURIDAD DE LA INFORMACIÓN DE PETROPERÚ S.A.).	

RESPUESTA 57:

Absuelve Unidad Contrataciones - OFP

CONSULTA N°16	BASES ADM.
Anexo 9	Página N° 22
Consultas: En caso de promesa de consorcio, favor indicar si cada empresa que formará el consorcio debe llenar individualmente el Anexo 9 (Sistema de Integridad).	

RESPUESTA 58:

Absuelve Unidad Contrataciones - OFP

CONSULTA N°17	BASES ADM.
Anexo 10	Página N° 23
Consultas: En caso de promesa de consorcio, favor indicar si cada empresa que formará el consorcio debe llenar individualmente el Anexo 10 (DECLARACIÓN JURADA DE COMPROMISO DE OBSERVAR LO ESTABLECIDO EN LA POLÍTICA DE GESTIÓN SOCIAL Y POLITICA DE GESTION INTEGRADA DE LA CALIDAD, AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO, ANEXOS N° 7 Y 8 DE LAS BASES).	

RESPUESTA 59:

Absuelve Unidad Contrataciones - OFP

CONSULTA N°18	BASES ADM.
Anexo 12	Página N° 25
Consultas: En caso de promesa de consorcio, favor indicar si cada empresa que formará el consorcio debe llenar individualmente el Anexo 12 (DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO DE REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS).	

RESPUESTA 60:

Absuelve Unidad Contrataciones - OFP

CONSULTA N°19	BASES ADM.
Anexo 13	Página N° 26
Consultas: En caso de promesa de consorcio, favor indicar si cada empresa que formará el consorcio debe llenar individualmente el Anexo 13 (DECLARACIÓN JURADA SOBRE CONFLICTO DE INTERESES CON PERSONAL DE PETROPERÚ).	

RESPUESTA 61:

Absuelve Unidad Contrataciones - OFP

CONSULTA N°20	BASES ADM.
Anexo 14	Página N° 27
Consultas: En caso de promesa de consorcio, favor indicar si cada empresa que formará el consorcio debe llenar individualmente el Anexo 14 (DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO DE REQUISITOS PARA LA APLICACIÓN DE LA EXONERACIÓN DEL IGV (LEY DE PROMOCIÓN DE LA INVERSIÓN EN LA AMAZONÍA).	

RESPUESTA 62:

Absuelve Unidad Contrataciones - OFP

CONSULTA N°21	Condiciones Técnicas y Anexos (Condiciones Técnicas TQ 295 & 545 Integradas Rev. 21.09.2020 Final)
Numeral 2.1.2	Página N° 4
Consultas: Favor confirmar la posibilidad de hacer una ligera remodelación del diámetro y altura de los tanques, para que, manteniendo el volumen geométrico de los mismos, se puedan utilizar anillos completos de 8' o 6' de ancho en los cuerpos de los mismos, y que los espesores cumplan los requerimientos del API.650.	

RESPUESTA 63:

El contratista definirá en la ingeniería de detalle, conforme al estándar API 650.

22.- En la sección 4.5.3 del documento "Expediente Técnico JTET-IPR-0009-2019" se indica el número de anillos y la altura de las planchas, mientras que en el anexo 3 "Calculo de Planchas" se indica otra modulación en altura de anillos y número.

Por favor indicar si esta información es referencial únicamente y si la contratista podrá seleccionar la modulación de las planchas.

RESPUESTA 64:

Los datos de la sección 4.5.3 del Apéndice 3 - Expediente Técnico JTET-IPR-0009-2019 son referenciales, se deberá considerar la configuración del Anexo 3 del mismo expediente.

23.- Por favor enviar el piping class 02070-GEN-PNG-SPE-001V.008 del proyecto.

RESPUESTA 65:

Se adjunta piping class.

24.- En la "Tabla No. 8 Consideraciones de diseño del Sistema Contra incendio" del Expediente Técnico se indica información de las tuberías del SCI para los tanques. Por favor indicar lo siguiente:

- Número de risers o montantes verticales por cada tanque
- Número de anillos superiores en el cuerpo del tanque
- Número de anillos superiores en el techo del tanque

RESPUESTA 66:

El contratista lo definirá en la ingeniería de detalle.

25.- Por favor indicar las condiciones de sitio para el diseño sísmico como son aceleraciones, mapas sísmicos, suelo, factor de importancia, etc.

RESPUESTA 67:

El diseño Sísmico, formará parte de la Ingeniería de Detalle a cargo del CONTRATISTA. Los valores de aceleraciones, mapas sísmicos, suelo, factor de importancia, etc. deberán cumplir con la normativa vigente.

26.- En el Expediente Técnico se indica que los tanques NL-295 y NL-545 deberá contar con las conexiones de acuerdo a los P&ID's 02070-TKS-PRO-PID-017-1 Rev.06 y 02070-TKS-PRO-PID005-2 Rev. 06, respectivamente.

Sin embargo, las hojas de datos del Anexo 5 no coinciden con los P&ID en cuestión de número y diámetro conexiones, incluyendo que no están mostradas las conexiones del techo y conexiones de instrumentos. Por favor aclarar.

RESPUESTA 68:

El número y diámetro de conexiones en el casco y techo, formará parte del desarrollo de la Ingeniería de Detalle del proyecto bajo responsabilidad del CONTRATISTA.

27.- Por favor confirmar que se requiere dos (2) Jet Mixers internos de 12" por cada tanque.

RESPUESTA 69:

Se precisa que es un jet mixer y un agitador por tanque lo cual deberá corroborarse en la Ingeniería de Detalle.

28.- Por favor aclarar si se requiere un mezclador estático por cada tanque o uno común para ambos, de acuerdo al Anexo 7.

RESPUESTA 70:

Es uno por tanque lo cual deberá corroborarse en la Ingeniería de Detalle.

29.- Favor indicar si los tanques tendrán pintura interna, y si será total o parcial.

RESPUESTA 71:

Los tanques estarán pintados interiormente al 100%.

30.- Favor indicar el procedimiento de pintura a ser aplicado para la parte interna y externa.

RESPUESTA 72:

El sistema de pintura deberá formar parte de los procedimientos de la Ingeniería de Detalle del proyecto a cargo del CONTRATISTA, el mismo que será sometido a revisión por la Supervisión y aprobación de PETROPERU.

31.- Favor indicar si se debe incluir protección catódica. Con ánodos ó por corriente impresa.

RESPUESTA 73:

Cada Tanque deberá tener su sistema de Protección por Corriente Impresa, y forma parte de la partida **06.01.00 SISTEMA DE PROTECCIÓN CATÓDICA POR CORRIENTE IMPRESA**.

El Sistema de Protección por Corriente Impresa, será diseñado como parte de la Ingeniería de Detalle del proyecto a cargo del CONTRATISTA.

32.- Favor confirmar si adicionalmente a la protección directa del tanque con enfriamiento de agua y espuma, se requiere hidrantes monitores y/o monitores con eductores para espuma.

RESPUESTA 74:

Cada tanque contará con sistemas de enfriamiento con agua y espuma, así como hidrantes y/o monitores con eductores para espuma y/u otro sistema de protección contraincendio de acuerdo a lo requerido por la normativa vigente, y con las características y cantidades que se definan como parte del Estudio de Riesgos gestionado como parte del proyecto en mención.

III. CONSULTAS CIME INGENIEROS SRL:

CONSULTA N° 1	Condiciones Técnicas
Numeral 2.1.1. Gestión de permisos y autorizaciones	Página N° 4
En dicho numeral no se indican los documentos que serán necesarios previo al desmontaje de los dos tanques existentes, indicar los trámites e instrumentos necesarios para realizar dicha actividad.	

RESPUESTA 75:

Previo al trabajo de desmontaje de ambos tanques, el CONTRATISTA deberá presentar para revisión por la Supervisión y aprobación de PETROPERÚ, el respectivo Procedimiento, que incluya todas las condiciones de seguridad. EL CONTRATISTA verificará los trámites o instrumentos necesarios para desmontaje de los tanques.

CONSULTA N° 2	Condiciones Técnicas
Numeral 2.1.2. Replanteo de la Ingeniería conceptual y Elaboración de la Ingeniería Básica y de Detalle	Página N° 4, 5, 6
En dicho numeral se indica el tiempo de elaboración de la ingeniería (60 días) sin embargo, no se indica el tiempo por parte de PETROPERÚ y su supervisión para la aprobación de cada entregable, asimismo, indicar si este tiempo será considerado dentro del tiempo de elaboración de la ingeniería.	

RESPUESTA 76:

Se amplía el plazo para presentar la ingeniería de detalle culminada al 95% hasta 90 días calendario.

CONSULTA N° 3	Condiciones Técnicas
Numeral 4. PLAZO DE EJECUCION	Página N° 17
En dicho numeral se indica que el plazo de ejecución de este proyecto es de 450 días calendario, solicitamos ampliar dicho plazo, puesto que por las medidas de prevención de la proliferación del COVID-19, no se puede aglomerar tanta gente dentro de la zona de trabajo, lo cual mermaría sustancialmente el rendimiento de los trabajos. Asimismo, se solicita que los tiempos de aprobación de las entidades correspondientes, no sean contabilizados como parte de dicho plazo, ya que este tiempo no depende del contratista.	

RESPUESTA 77:

El plazo de ejecución se amplía a (quinientos cuarenta) 540 días calendario.

En el cronograma del proyecto a presentar por el Contratista, éste deberá considerar plazos de aprobación según TUPA de entidades.

CONSULTA N° 4	Condiciones Técnicas
Numeral 8.1 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS POSTOR	Página N° 19

En dicho numeral se indica “El Postor debe acreditar como mínimo haber realizado la construcción de dos (2) tanques de acero al carbono para almacenamiento de hidrocarburos y/o derivados y/o productos químicos, de acuerdo con el API Std. 650, con capacidad mayor o igual a 90 MB cada tanque, en Contratos o Servicios EPC culminados, en Planta de Ventas y/o Terminales y/o Refinerías de Petróleo y/o Plantas Petroquímicas y/o Plantas Industriales y/u Oil&Gas, en los últimos quince (15) años”, debido a que los proyectos en modalidad EPC son relativamente recientes (3 a años) y, anteriormente el cliente proporcionaba la ingeniería, solicitamos se consideren como válidos los proyectos de construcción de tanques de almacenamiento de la capacidad indicada (90MB a más) que no hayan incluido ingeniería como parte del alcance, siempre y cuando hayan tenido las mismas disciplinas involucradas en este proyecto; ya que las actuales condiciones vulnerarían la libre competencia de empresas nacionales con experiencia en construcción de tanques, teniendo en cuenta que las empresas especialistas en este tipo de proyectos somos pocas.

RESPUESTA 78:

Se mantiene lo indicado en el Numeral 8.1 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS POSTOR de las Condiciones Técnicas, considerando que las empresas deben tener experiencia en proyectos EPC, que incluya el desarrollo de Ingeniería de Detalle.

CONSULTA N° 5	Condiciones Técnicas
Numeral 8.2 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS INGENIERO RESIDENTE	Página N° 20
En dicho numeral se indica “El Ingeniero propuesto deberá acreditar haber participado en calidad de Residente y/o Supervisor y/o Jefe de Proyecto y/o Líder de Proyectos en la construcción como mínimo de dos (2) tanques de acero al carbono bajo el API Std 650 con capacidad mayor o igual a 100 MB.”, asimismo indica “El ingeniero propuesto durante el proceso de contratación no deberá estar trabajando en otro servicio para PETROPERU, a fin de no afectar el desarrollo del otro contrato”. debido a ambas afirmaciones, solicitamos se disminuya la capacidad o cantidad de tanques como experiencia, puesto que, los profesionales que cuentan con la experiencia solicitada en dichas líneas están actualmente trabajando en proyectos de PETROPERU; asimismo, debido a la coyuntura actual por el COVID19 estos son población vulnerable.	

RESPUESTA 79:

- Se acepta que la capacidad de los tanques de acero al carbono construidos bajo el API Std 650, tengan capacidad mayor o igual a 90 MB cada uno.
- Se mantiene: “El ingeniero propuesto durante el proceso de contratación no deberá estar trabajando en otro servicio para PETROPERU, a fin de no afectar el desarrollo del otro contrato”.

CONSULTA N° 6	Condiciones Técnicas
Numeral 8.2 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS INGENIERO RESIDENTE	Página N° 20
En dicho numeral se indica “El Ingeniero propuesto deberá acreditar estudios concluidos en Diplomado de seguridad industrial”, solicitamos sean considerados también los cursos de seguridad industrial sin necesidad de ser diplomados.	

RESPUESTA 80:

Se mantiene lo indicado en el Numeral 8.2 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS INGENIERO RESIDENTE de las Condiciones Técnicas. Se requiere un Ingeniero Residente que maneje herramientas de gestión de seguridad de nivel mínimo Diplomado.

CONSULTA N° 7	Condiciones Técnicas
Numeral Apéndice 1, 04.02.07 EQUIPAMIENTO DE TANQUES	Página N° 46
En dicho numeral se indica que los tanques llevarán un mezclador en línea, indicar si este mezclador es estático o en su defecto, entregar ficha técnica de dicho elemento.	

RESPUESTA 81:

La Ficha Técnica del mezclador estático se encuentra en la información entregada por PETROPERU (Apéndice N° 4).

CONSULTA N° 8	Condiciones Técnicas
Numeral Apéndice 1, 04.05.03 PRUEBAS RADIOGRÁFICAS (PLACA 0.30M).	Página N° 47
En dicho numeral se indica "Se inspeccionará radiográficamente al 100% las uniones soldadas del cilindro, fondo, techo fijo, las uniones de las boquillas con el cilindro y la plancha anular del fondo del nuevo tanque. La ubicación de radiografías será de acuerdo al estándar API650 última Edición y según la especificación técnica MEC-012: Inspección Radiográfica de Soldadura de Tanques de Acero Verticales Soldados", indicar si las placas radiográficas serán cada 30 cm (que es el largo de la placa) o si se tomará una placa por cada unión soldada. Asimismo, se solicita adjuntar la ET MEC-012.	

RESPUESTA 82:

Las placas son por costura terminada por 300 mm.

CONSULTA N° 9	Condiciones Técnicas
Numeral Apéndice 1, 06.08.00 CABLES DE FUERZA	Página N° 50
En dicho numeral se indican los cables de fuerza y control para distintos elementos, sin embargo, no se tienen especificaciones de dichos cables ni las cantidades, se solicita enviar dichas técnicas de los cables así mismo, las cantidades referenciales o, en su defecto, un plano donde se indique a qué puntos irá conectados dichos elementos a fin de determinar la longitud (indicar ubicación de sub estación caseta de bombas 6).	

RESPUESTA 83:

Será determinado por el contratista en la ingeniería de detalle del proyecto.

CONSULTA N° 10	Condiciones Técnicas
Numeral Apéndice 1, 07.04.00 CABLES DE INSTRUMENTACION	Página N° 50
En dicho numeral se indican los cables de control para distintos elementos, sin embargo, no se tienen especificaciones de dichos cables ni las cantidades, se solicita enviar dichas técnicas de los cables así mismo, las cantidades referenciales o, en su defecto, un plano donde se indique a qué puntos irá conectados dichos elementos a fin de determinar la longitud.	

RESPUESTA 84:

Es responsabilidad de la contratista determinar las especificaciones técnicas de los distintos cables que se requieran en el presente servicio, el cual se determinará en la Ingeniería de Detalle, previa aprobación de Petroperú S.A.

CONSULTA N° 11	Expediente Técnico JTET-IPR-0009-2019.pdf
Numeral Apéndice Anexo N° 01	Página N° 18 y 20
En dichas páginas se encuentran los cálculos de los muros de los cubetos, en los que se indica que para el caso del cubeto del tanque NL 295, las alturas requeridas para el diseño de éstas serán de 7.25mts y 3.65mts, favor de indicar la altura real a considerar de dichos muros	

RESPUESTA 85:

El Contratista en su Ingeniería de Detalle determinará la altura de los muros considerando la contención del cubeto de acuerdo al DS 052-93-EM, alturas que no podrán ser muy altas, para que no dificulten la visibilidad del interior del cubeto ni el acceso a los mismos mediante rampas; en primera instancia deberá ser como máximo 3.65 mts, con la finalidad de poder cubrir el volumen requerido, interconectando las áreas estancas de los tanques 295 y 545.

CONSULTA N° 12	Expediente Técnico JTET-IPR-0009-2019.pdf
Numeral Apéndice Anexo N° 01	Página N° 19 y 21
En dichas páginas se encuentran los cálculos de los muros de los cubetos, en los que se indica que para el caso del cubeto del tanque NL 545, las alturas requeridas para el diseño de éstas serán de 6.60mts y 3.50mts, favor de indicar la altura real a considerar de dichos muros	

RESPUESTA 86:

El Contratista en su Ingeniería de Detalle verificará las alturas de los muros considerando la contención del cubeto de acuerdo al DS 052-93-EM, alturas que no podrán ser muy altas, para que

no dificulten la visibilidad del interior del cubeto ni el acceso a los mismos mediante rampas; en primera instancia deberá ser como máximo 3.50 mts, con la finalidad de poder cubrir el volumen requerido, interconectando las áreas estancas de los tanques 295 y 545.

CONSULTA N° 13	Condiciones Técnicas y Anexos
Numeral Apéndice NA	Página N° NA
Luego de revisar todos los adjuntos, podemos verificar que se solicita el diseño y construcción de las bases de los tanques así como los muros de contención de los cubetos, sin embargo, adicional a eso parte del alcance es también el Estudio de Mecánica de Suelos para el diseño de estas; debido a que no contamos con datos suficientes que permitan realizar un diseño preliminar para estos ítems, solicitamos se adjunte un EMS de una zona aledaña a los tanques a fin de poder tener un dato referencial.	

RESPUESTA 87:

El Estudio de Mecánica de Suelos (EMS) (01.04.00 ESTUDIO DE MECÁNICA DE SUELOS (EMS) Y OTROS ESTUDIOS PREVIOS), el diseño de la base de los tanques y muros de contención de los cubetos, son parte de la Ingeniería Básica y Detalle del Servicio y es específica para el área del proyecto, lo cual está a cargo del Contratista.

CONSULTA N° 14	Condiciones Técnicas y Anexos
Numeral Apéndice NA	Página N° NA
Indicar si se tiene alguna marca preferencial o ya establecida para la instrumentación y control que deba ser considerada en el presupuesto; asimismo, indicar el tipo de sistema SCADA al que se realizará la integración de estos elementos.	

RESPUESTA 88:

Se debe considerar lo recomendado por el Proyecto de Modernización de la Refinería Talara, previa aprobación de Petroperú S.A., el sistema es un DCS de Honeywell.

CONSULTA N° 15	Condiciones Técnicas y Anexos
Numeral Apéndice NA	Página N° NA
Indicar si los trabajos realizados por el PMRT influirán o serán causales de paradas en los trabajos y actividades correspondientes a este proyecto.	

RESPUESTA 89:

Los trabajos del PMRT no son causal de parada de los trabajos del contratista, sin embargo, se solicita que los trabajos sean planificados a detalle para efectuar las coordinaciones respectivas.

CONSULTA N° 16	Condiciones Técnicas y Anexos
Numeral Apéndice NA	Página N° NA
Indicar las distancias entre los tanques NL295 y NL545.	

RESPUESTA 90:

Aproximadamente 115 mts entre centros de tanques y 75 mts entre caras tangentes de tanques.

IV. CONSULTAS CONEQUIPOS ING S.A.S.:

CONSULTA N° 1	APÉNDICE 2
DOCUMENTO COMPLETO	N° de Página 14
Consultas: Buscando una mayor igualdad de oportunidades para los oferentes, agradeceríamos inmensamente que este documento se presente con cantidades detalladas, dado que se encuentra solo en globales. De esta manera todos los contratistas analizaríamos el ofrecimiento económico de una manera más equitativa. Dejando por supuesto la salvedad que es obligación del proponente que revise dichas cantidades.	

RESPUESTA 91:

Al estar definidos el alcance y los estándares de construcción se opta por el sistema de contratación a Suma Alzada con montos globales de las partidas.

CONSULTA N° 2	Condiciones Técnicas TQ_295_ & 545_Integradas_REV_21.09.2020FINAL
NUMERAL 10	N° de Página 21
Consultas: Agradecemos confirmar que para la presentación de la oferta no se debe presentar Carta Fianza.	

RESPUESTA 92:

La carta fianza se presenta como parte de los documentos para la firma del contrato.

V. CONSULTAS CORMEI SAC:

CONSULTA N° 1	Condiciones Técnicas.
NUMERAL: Numeral 8 (Requisitos técnicos mínimos)	N° de Página 19
Consultas: Confirmar si es posible presentar como requisito de experiencia del postor, la fabricación y montaje de hornos cilíndricos rotatorios, considerando que son equipos dinámicos (que giran), con tolerancias más estrictas que las aplicadas a los tanques verticales.	

RESPUESTA 93:

Ceñirse a lo indicado en las bases.

CONSULTA N° 2	Condiciones Técnicas.
NUMERAL: Numeral 8 (Requisitos técnicos mínimos)	N° de Página 19
Consultas: Confirmar si es posible presentar como requisito de experiencia del postor la fabricación y montaje de hornos verticales, considerando que son equipos térmicos, con tolerancias más estrictas que las aplicadas a los tanques verticales.	

RESPUESTA 94:

Ceñirse a lo indicado en las bases.

CONSULTA N° 3	Condiciones Técnicas.
NUMERAL: Numeral 8 (Requisitos técnicos mínimos)	N° de Página 19
Consultas: Confirmar si es posible presentar como requisito de experiencia del postor la fabricación montaje de grandes silos tolvas.	

RESPUESTA 95:

Ceñirse a lo indicado en las bases.

CONSULTA N° 4	Condiciones Técnicas.
NUMERAL: Numeral 8 (Requisitos técnicos mínimos)	N° de Página 19
Consultas: Confirmar si es posible presentar como requisito de experiencia del postor la fabricación y montaje de sistemas de bombeo (bombas, tuberías y accesorios) distinto a hidrocarburos, como productos químicos y fluidos industriales.	

RESPUESTA 96:

Ceñirse a lo indicado en las bases.

VI. CONSULTAS DEMEM S.A.:

CONSULTA N° 1	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.4	N° de Página 14
Consultas: Garantía: "En caso de falla en las instalaciones deberán ser corregidas por EL CONTRATISTA, a todo costo, incluyendo la mano de obra, equipos, materiales, herramientas, etc. Pregunta: ¿Cuál es el tiempo de duración del periodo de Garantía?	

RESPUESTA 97:

La Garantía de Buen Rendimiento del Servicio tienen una duración de un año, sin embargo, de producirse un daño mayor, posterior a la vigencia de la garantía por buen rendimiento, causado por un vicio oculto o defecto en la construcción, el contratista asumirá la responsabilidad de corregir conforme lo exige la legislación vigente para este tipo de situaciones.

CONSULTA N° 2	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.4	N° de Página 14
Consultas: Garantía: "En caso de falla en las instalaciones deberán ser corregidas por EL CONTRATISTA, a todo costo, incluyendo la mano de obra, equipos, materiales, herramientas, etc. Pregunta: Confirmar, la garantía solo el aplicable por causales atribuidas al Contratista.	

RESPUESTA 98:

ver numeral 10 GARANTIAS.

CONSULTA N° 3	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 4	N° de Página 17
Consultas: Con relación al Plazo de 60 días para la entrega de la Ingenierías Básica y de Detalle y su aprobación por Petróleos del Perú Pregunta: En caso se produzca demoras por causal imputable a EL CLIENTE en la aprobación de las Ingenierías Básica y de Detalle, los costos que dichas demoras generen a EL CONTRATISTA, ¿serán asumidos por Petroperú?	

RESPUESTA 99:

El contratista asume el costo, debiendo presentar los entregables oportunamente y en la calidad requerida para evitar incurrir en demoras.

CONSULTA N° 4	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 4	N° de Página 17
Consultas: Con respecto al plazo de ejecución del servicio de 450 días calendarios el cual primigeniamente estaba considerado para entrar en operaciones en setiembre 2021, teniendo en cuenta los retrasos en el proceso, las nuevas medidas de bioseguridad, así como la modificación de los protocolos de trabajos los cuales implican un menor rendimiento Pregunta: ¿Petroperú ha considerado ampliar la vigencia de dicho plazo en la ejecución del servicio?	

RESPUESTA 100:

El plazo de ejecución se amplía a quinientos cuarenta (540) días calendario.

CONSULTA N° 5	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.1.1	Nro. de Página 4
Consultas: ¿Se tiene un estimado del tiempo que podría durar estas gestiones? Debido a la situación que venimos atravesando, muchas entidades del estado sólo hacen trabajo remoto, lo cual genera demoras en las gestiones. ¿Se ha considerado este escenario?	

RESPUESTA 101:

El Contratista considerará en las gestiones, los tiempos establecidos en el TUPA de las entidades del estado para la gestión de permisos y autorizaciones, debiendo adelantar las gestiones.

CONSULTA N° 6	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.1.2.	Nro. de Página 5
Consultas: En las condiciones técnicas se establece que la contratista debe realizar la revisión y verificación de las Interferencias. ¿Cuál será el tratamiento para los casos en que las Interferencias no se resuelvan en un plazo prudente?, ¿si las Interferencias generan retrasos y/o paralizaciones, la entidad otorgará ampliación de plazo con reconocimiento de mayores gastos generales?	

RESPUESTA 102:

El Contratista debe proyectar a su costo todas las instalaciones del presente Servicio, evitando interferir con el PMRT, de identificarse la interferencia proponer la solución en el recorrido.

CONSULTA N° 7	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.1.2.	Nro. de Página – Página Nro. 6

Consultas: El plazo para la aprobación de la ingeniería básica y de detalle es de 60 días calendario; y el plazo para la revisión de documentos o planes por parte de Petroperú o la supervisión, es de 10 días calendario.

¿Qué ocurre si Petroperú o la supervisión se demoran en realizar la revisión de dichos documentos?, ¿Si se generan demoras por Petroperú o la supervisión, se darán las ampliaciones de plazo con reconocimiento de mayores gastos generales?

RESPUESTA 103:

El plazo a revisar la Ingeniería por PETROPERU o Supervisión será de 10 días calendario, sin embargo, de requerir un plazo mayor, PETROPERU coordinará con el CONTRATISTA dicho plazo, los cual no generará requerimientos de ampliaciones de plazo.

El desarrollo de la ingeniería Detalle tendrá una duración máxima de 90 días calendarios ó según cronograma aprobado (numeral 2.1.2. Replanteo de la Ingeniería conceptual y Elaboración de la Ingeniería Básica y de Detalle), el 95% de la documentación generada debe ser entregada integralmente en dicho plazo en su **revisión final para aprobación** (Revisión "0" Emisión Final).

CONSULTA N° 8	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.1.3	Nro. de Página – Página Nro. 6
Consultas: ¿quién asumirá los gastos por los ensayos destructivos para planchas y tuberías que soliciten Petroperú o la supervisión?	

RESPUESTA 104:

Lo asume integralmente el CONTRATISTA.

CONSULTA N° 9	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.1.4.	Nro. de Página – Página Nro. 7
Consultas: respecto de los trabajos preliminares y generales, pueden darse modificaciones por nuevo requerimiento de Petroperú o por nueva normativa vigente. ¿Cuál sería el tratamiento contractual a esas posibilidades de modificación?, ¿dan derecho al pago de gastos generales o adicionales de ser el caso?	

RESPUESTA 105:

Las modificaciones o nuevos requerimientos a solicitud de PETROPERU para los trabajos generales y preliminares no darán lugar a cambios en el alcance del Proyecto, por tanto, no están sujetos a reconocimiento de adicionales ni gastos generales.

CONSULTA N° 10	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.3.	Nro. de Página – Página Nro. 11
Consultas: Respecto de las instalaciones temporales, ¿quién y cómo se define la asignación de espacios?	

RESPUESTA 106:

El CONTRATISTA, al inicio del servicio solicitará los espacios requeridos para sus almacenes u oficinas. De estar disponibles las áreas, se procederá informar al CONTRATISTA. De no existir áreas disponibles, el CONTRATISTA es responsable de la ubicación de sus instalaciones fuera de Refinería Talara.

CONSULTA N° 11	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.3.4	Nro. de Página – Página Nro. 14
Consultas: Si el contratista no comparte las observaciones que puedan hacer la supervisión y/o Petroperú, ¿cuál será el tratamiento aplicable?	

RESPUESTA 107:

Se definirá de acuerdo a las Condiciones Técnicas, Normativa Vigente y se implementará lo solicitado por la Supervisión y/o PETROPERU.

CONSULTA N° 12	Condiciones técnicas
NUMERAL 8.2	Nro. de Página – Página Nro. 20

Consultas: Se establece como requisito del perfil del ingeniero residente, contar con un diplomado de seguridad industrial.
si el proyecto exige la presencia de un ingeniero responsable de seguridad, este requisito puede ser eliminado o simplemente se presente alguna capacitación?

RESPUESTA 108:

Ceñirse a lo indicado en las condiciones técnicas.

CONSULTA N° 13	Condiciones técnicas
NUMERAL 10	Nro. de Página – Página Nro. 21
Consultas: ¿la carta fianza por garantía de buen rendimiento de servicio y por cumplimiento de obligaciones laborales, incluyen IGV o no?	

RESPUESTA 109:

La carta fianza por garantía de buen rendimiento de servicio y por cumplimiento de obligaciones laborales, si incluyen IGV, por estar de acuerdo al monto del contrato con IGV.

CONSULTA N° 14	Condiciones técnicas
NUMERAL 11	Nro. de Página – Página Nro. 23
Consultas: La póliza de responsabilidad civil de automóviles, tendrá una vigencia contractual más 6 meses luego de la conformidad de la recepción de la prestación del contratista. ¿se puede suprimir esta exigencia?	

RESPUESTA 110:

Ceñirse a lo indicado en el numeral 11 POLIZAS de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N° 15	Condiciones técnicas
NUMERAL 13.3	Nro. de Página – Página Nro. 27
Consultas: ¿La penalidad a que se refiere el ítem 3 es por incumplir el propio plan de prevención del contratista o por incumplir el plan de prevención de Petroperú?	

RESPUESTA 111:

La penalidad referida al ítem 3 de la tabla del numeral 13.3 **Penalidad por incumplir cláusulas COVID 19** es por incumplir el propio plan de prevención del contratista.

CONSULTA N° 16	Condiciones técnicas
NUMERAL 16.2	Nro. de Página – Página Nro. 31
Consultas: Respecto del ingeniero residente, se establece que en caso de ausencia el contratista debe asignar un ingeniero de igual nivel o mayor al del residente titular, para que lo reemplace, previa coordinación y aceptación de Petroperú. ¿Si la ausencia del ingeniero es temporal o por muy corto período (por ejemplo, un descanso médico de dos o tres días), se puede optar por un mecanismo alternativo?	

RESPUESTA 112:

Si la ausencia del Ingeniero Residente es aceptable por PETROPERU, el CONTRATISTA deberá asignar a una persona en su reemplazo de acuerdo a lo indicado en las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N° 17	Condiciones técnicas
NUMERAL 16.2.1	Nro. de Página – Página Nro. 33
Consultas: se establece que el personal asignado para cada actividad en cada etapa deberá ser diferente. Sugerimos suprimir este punto, pues si hay un personal competente para participar en distintas etapas, no tendría razón para excluirlo.	

RESPUESTA 113:

El personal deberá ser diferente de acuerdo a la especialidad o actividad.

CONSULTA N° 18	Condiciones técnicas
NUMERAL 19.1	Nro. de Página – Página Nro. 36

Consultas: Se establece que Petroperú proporcionará un área para instalaciones temporales; pero se establece que esto ocurrirá si hay área disponible.
¿Qué pasa si Petroperú no tiene área disponible para asignar a contratista?

RESPUESTA 114:

Petroperú proporcionará un área para instalaciones temporales; sólo si hay área disponible. Caso contrario, el CONTRATISTA es responsable de ubicar sus instalaciones temporales fuera de Refinería Talara.

CONSULTA N° 19	Apéndice 1 – Descripción de Partidas
NUMERAL	Nro. de Página – Página Nro. 41
Consultas: Dentro de la descripción de las partidas referenciales, no hay una partida para seguridad y salud en el trabajo, en especial para cumplimiento de normas de prevención de COVID-19	

RESPUESTA 115:

Los costos de Seguridad y Salud en el Trabajo para cumplimiento de prevención COVID19, deberán estar considerados como parte de Gastos Generales de la Propuesta del Postor.

CONSULTA N° 20	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.1.1	N° de Página: Página N° 14
Consultas: Podrían definir la palabra “Entre Otros” ya que esto es indefinido y no se puede estimar algún costo, en una suma alzada el alcance tiene que estar claro.	

RESPUESTA 116:

Entre otros, se refiere a cualquier otro estudio o permiso que se requiera al momento de la ejecución del proyecto, que deberán ser elaborados y gestionados por el CONTRATISTA. Tener en cuenta que los permisos se gestionan tomando como base generalmente a la ingeniería básica o de detalle.

CONSULTA N° 21	Hoja de Proceso
NUMERAL: Cronograma del Proceso	N° de Página N° 2
Consultas: ¿Podrían ampliar la presentación de ofertas 15 días calendarios ya que es muy corto el tiempo dado por Uds. para preparar la oferta?	

RESPUESTA 117:

Absuelve Unidad Contrataciones - OFP

CONSULTA N° 22	Hoja de Proceso
NUMERAL: Cronograma del Proceso	N° de Página N° 2
Consultas: ¿Podrían programar una visita al lugar? ¿Qué requisitos se requiere para obtener el pase de visita?	

RESPUESTA 118:

Se programa visitas del **18.12.2020** al **23.12.2020** en el horario de Lunes a Viernes de 9:00 am a 11:00 am. Se adjunta circular para trámite de personal e inducción.

CONSULTA N° 23	Expediente Técnico/Ejecución/Trabajos Mecánicos
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página N° 8 y 9
Consultas: ¿Podrían indicarnos los puntos de conexión final de las líneas de proceso indicados en su cuadro (16"Ø, 12"Ø, 20"Ø)?	

RESPUESTA 119:

El CONTRATISTA levantará la información de los puntos de conexión durante el replanteo y elaboración de la ingeniería de detalle.

CONSULTA N°24	Expediente Técnico/Ejecución/Sistema Contra incendio
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página N° 9

Consultas: ¿Podrían indicarnos los puntos de conexión final de las líneas de contraincendio?
--

RESPUESTA 120:

El CONTRATISTA levantará la información de los puntos de conexión durante el replanteo y elaboración de la ingeniería de detalle.

CONSULTA N° 25	
NUMERAL:8.2	
Consultas: ¿Podrían igualar la experiencia del Ing. Residente con la del Postor en Tks con capacidad igual o mayor a 90MB?	

RESPUESTA 121:

Se acepta que la capacidad de los tanques de acero al carbono construidos bajo el API Std 650, tengan capacidad mayor o igual a 90 MB cada uno.

CONSULTA N° 26	Expediente Técnico/Adicionales y Reducciones
NUMERAL:14.4	N° de Página N° 29
Consultas: ¿Podrían ampliar el concepto o como se va a manejar las ampliaciones o reducciones en la gestión de proyectos, esto al ser Suma Alzada y Partidas Globales, no existen metrados, la Ingeniería Básica y de Detalle forma parte del proceso o paquete del EPC?	

RESPUESTA 122:

La Ampliaciones o Reducciones se gestionarán de acuerdo al Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU. Las Partidas Globales involucran todo el costo que pueden incurrir en la ejecución de cada partida.

La estructura de costos es referencial (Apéndice 2), pero representa el monto integral de la totalidad del servicio.

CONSULTA N° 27	Expediente Técnico/Finales/Cronogramas
NUMERAL:23.5	N° de Página N° 39
Consultas: Se indica: Todos los cronogramas deben incluir la totalidad de actividades a efectuar y deben estar acorde con la estructura de desglose y del alcance del servicio., ¿Cómo se solicita esto en un alcance GLOBAL sin existencia de metrados?	

RESPUESTA 123:

El propósito es, conforme al alcance del Servicio, PETROPERU requiere de un cronograma de trabajos que permita monitorear el avance de la ejecución del proyecto en base a las actividades de último nivel. El CONTRATISTA es responsable de definir las actividades y plasmarlas en el cronograma del proyecto durante el desarrollo de la ingeniería de detalle.

CONSULTA N° 28	Expediente Técnico/Finales/Presupuestos
NUMERAL:23.5	N° de Página N° 39
Consultas: Se indica: Deberá ser detallado con el análisis de precios unitarios de cada una de las partidas consideradas., ¿Cómo se solicita esto en un alcance GLOBAL sin existencia de metrados?	

RESPUESTA 124:

El CONTRATISTA al determinar su presupuesto tiene el soporte correspondiente, lo que se solicita es estructurar de acuerdo a la Estructura de Costos referencial (Apéndice 2), ello permitirá tener el control de avance de las valorizaciones.

CONSULTA N° 29	Expediente Técnico/Descripción Referencial de Partidas/Especialidad Civil/Mejoramiento de suelos
NUMERAL:03.01.00	N° de Página N° 43
Consultas: Se indica: ¿Actualmente se permite usar sistema de piloteado para mejoramiento del terreno del tanque como una alternativa?	

RESPUESTA 125:

La solución a implementar será determinada por el estudio de suelos.

CONSULTA N° 30	Expediente Técnico/Descripción Referencial de Partidas/Especialidad Civil/Anillo de Cimentación del Tanque
NUMERAL:03.02.02/03.03.02/03.05.02	N° Página N° 43/44/45
Consultas: Se indica: ¿Podrían Confirmar la resistencia del concreto simple F'C = 100 KG/CM2"?	

RESPUESTA 126:

La resistencia indicada, como todos los requerimientos técnicos del presente proyecto, son considerados como lo mínimo a cumplir. En la ingeniería de detalle se definirán las resistencias de concreto (F'c) de los diferentes elementos estructurales en función al diseño correspondiente y al cumplimiento de la normativa vigente aplicable.

CONSULTA N° 31	Expediente Técnico/Descripción Referencial de Partidas/Especialidad Civil/Anillo de Cimentación del Tanque
NUMERAL:03.02.03/03.03.03/03.05.03	N° de Página N° 43/44
Consultas: Se indica: ¿Podrían Confirmar la resistencia del concreto armado F'C = 315 KG/CM2"?	

RESPUESTA 127:

La resistencia indicada, como todos los requerimientos técnicos del presente proyecto, son considerados como lo mínimo a cumplir. En la ingeniería de detalle se definirán las resistencias de concreto (F'c) de los diferentes elementos estructurales en función al diseño correspondiente y al cumplimiento de la normativa vigente aplicable.

CONSULTA N° 32	Expediente Técnico/Plazo de Ejecución
NUMERAL:04	N° de Página N° 17
Consultas: Se indica: La contratista para poder cumplir los plazos requiere de 450 Días Calendarios, ¿Petroperú S.A. y la Supervisión darán permiso para laborar sábado y domingo?	

RESPUESTA 128:

El Plazo de ejecución será de quinientos cuarenta (540) días calendarios.

Respecto a permisos para laborar sábados y domingos, Ver numeral 4 PLAZO DE EJECUCIÓN de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N° 33	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.1.1 Gestión de Permisos y autorizaciones	N° de Página 4
Consultas: Con referencia a esta actividad, ¿las gestiones las realizara el contratista y los pagos los realizara Petroperú? Hacemos esta consulta pues los comprobantes de pago y/o facturas salen a nombre del cliente principal que en este caso es Petroperú. ¿Podrían confirmarnos esto?	

RESPUESTA 129:

Las gestiones y pagos son a cargo del CONTRATISTA. La gestión y entrega oportuna de la documentación a PETROPERU, para que se realicen los trámites, es responsabilidad del CONTRATISTA.

CONSULTA N° 34	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.1.2 Replanteo de la ingeniería conceptual y elaboración de la ingeniería básica y de detalle	N° de Página 6 (párrafo final del numeral 2.1.2)
Consultas: En el párrafo final de este numeral dice que el plazo para la revisión por Petroperú o la Supervisión será de 10 días calendario, sin embargo, de requerir un plazo mayor, Petroperú coordinara con el contratista dicho plazo, el cual no generara requerimientos de ampliaciones de plazo. Creemos que hay un error ya que es un motivo no imputable al contratista. ¿Podrían confirmarnos esto?	

RESPUESTA 130:

El plazo a revisar la Ingeniería por PETROPERU o Supervisión será de 10 días calendario, sin embargo, de requerir un plazo mayor, PETROPERU coordinará con el CONTRATISTA dicho plazo, el cual no generará requerimientos de ampliaciones de plazo.

CONSULTA N° 35	CONDICIONES TÉCNICAS
APENDICE 1: DESCRIPCIÓN DE PARTIDAS	N° de Página 41
Consultas: ¿Cómo será el tratamiento de partidas del listado referencial que no se realicen porque la ingeniería así lo indique, o la realidad de proyecto sea diferente a lo planteado en las condiciones técnicas, teniendo en cuenta que la modalidad de proyecto es a SUMA ALZADA?	

RESPUESTA 131:

Se procederá conforme al numeral 14.4 de las condiciones técnicas.

Asimismo, el numeral **10.1. Suma Alzada** del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU, que a la letra indica:

“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 este sistema el postor formula su oferta por un monto fijo integral”.

La Estructura de Costos es referencial, pero representa el monto integral de la totalidad del servicio, esta será actualizada por el CONTRATISTA, luego de Aprobada su ingeniería Básica y de Detalle, para un mejor control de sus valorizaciones.

CONSULTA N° 36	CONDICIONES TÉCNICAS
APENDICE 1: DESCRIPCIÓN DE PARTIDAS	N° de Página 41
Consultas: ¿Cómo se cobrarán las partidas que no están indicadas en el precario del concurso, pero se tienen que hacer por la descripción de las condiciones técnicas o la ingeniería de detalle así lo determine?	

RESPUESTA 132:

La Estructura de Costos es referencial, pero representa el monto integral de la totalidad del servicio, esta será actualizada por el CONTRATISTA, luego de Aprobada su ingeniería Básica y de Detalle, para un mejor control de sus valorizaciones.

CONSULTA N° 37	CONDICIONES TÉCNICAS
APENDICE 1: DESCRIPCIÓN DE PARTIDAS	N° de Página 41
Consultas: ¿Cómo se cobrará los gastos de bioseguridad para la prevención de COVID 19, se creará alguna partida para ello?	

RESPUESTA 133:

Los gastos por bioseguridad formarán parte de gastos generales de su oferta.

CONSULTA N° 38	CONDICIONES TÉCNICAS
APENDICE 1: DESCRIPCIÓN DE PARTIDAS	N° de Página 41
Consultas: ¿Todo los concretos de la parte civil, se deberán considerar con cemento tipo V, aun si no se requiera por las condiciones del terreno?	

RESPUESTA 134:

El contratista en la Ingeniería de Detalle definirá a su costo y de acuerdo a la normativa vigente, el tipo de cemento a utilizar en el proyecto.

CONSULTA N° 39	CONDICIONES TÉCNICAS
APENDICE 1: DESCRIPCIÓN DE PARTIDAS	N° de Página 41
Consultas: ¿La limpieza o preparación de superficie del tanque, debe ser con granalla o se puede utilizar arena u otro tipo de abrasivo?	

RESPUESTA 135:

La limpieza o preparación de superficie del tanque, debe ser con granalla por no generar polución ambiental. Ver partida **04.03.00 LIMPIEZA DE SUPERFICIES METÁLICAS DE TANQUE (INCLUIDO SUS ACCESORIOS)** del Apéndice 1.

CONSULTA N° 40	CONDICIONES TÉCNICAS
4. PLAZO DE EJECUCIÓN	N° de Página 17

Consultas: El plazo de ejecución de proyecto está dado en días calendario, pero la ejecución nos indica que nos adecuemos a los horarios de Petroperú que son de lunes a viernes en horarios de oficina, se consulta ¿La Supervisión y Petroperú trabajaran sábados y domingos en horarios completos, para entregar los permisos de trabajo al contratista y poder culminar en el plazo requerido?

RESPUESTA 136:

Si el contratista solicita autorización para trabajar sábados, domingos o feriados se brindará las facilidades del caso.

CONSULTA N° 41	CONDICIONES TÉCNICAS
4. PLAZO DE EJECUCIÓN	N° de Página 17
Consultas: Si la respuesta a la pregunta anterior fuera negativa, solicitamos que el plazo sea dado en días hábiles, es decir de acuerdo con el horario de Petroperú.	

RESPUESTA 137:

El Plazo de ejecución se amplió a quinientos cuarenta (540) días calendarios.

CONSULTA N° 42	CONDICIONES TÉCNICAS
8.2 INGENIERO RESIDENTE	N° de Página 20
Consultas: Como parte de los requisitos del ingeniero residente, es que debe haber construido dos tanques de 100 MB. En aras de ampliar la participación de Ingenieros con experiencia, ¿Se podrá acreditar su experiencia en construcción de dos tanques de 90 MB? Teniendo en consideración que para API no existe una diferencia técnica entre construir un tanque de 90 MB vs uno de 100 MB.	

RESPUESTA 138:

El Ingeniero propuesto deberá acreditar haber participado en calidad de Residente y/o Supervisor y/o Jefe de Proyecto y/o Líder de Proyectos en la construcción como mínimo de dos (2) tanques de acero al carbono bajo el API Std 650 con capacidad mayor o igual a 90 MB.

CONSULTA N° 43	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.1.4 Trabajos civiles	N° de Página 8
Consultas: En el párrafo final de Trabajos civiles dice que el contratista deberá proveer una cisterna de vacío para el retiro de la napa freática. Conocemos la zona y la emanación de la napa freática es abundante y por experiencias anteriores en algunos casos es necesario mantener bombas las 24 horas del día. Se consulta ¿hacia dónde se evacuaría esta napa y si existe capacidad para recibirla, sin demoras para el proceso constructivo?	

RESPUESTA 139:

La descarga se realizará hacia los separadores gravimétricos API y CPI de la Refinería Talara.

CONSULTA N° 44	CONDICIONES TÉCNICAS
8.2 INGENIERO RESIDENTE	N° de Página 20
Consultas: Los Ingenieros residentes de los contratistas, para los diferentes servicios que brindan a Petroperú, llevan como requisito previo y obligatorio, capacitaciones y exámenes de seguridad, permisos de trabajo, etc. Impartidos por Petroperú y/o SGS, antes del inicio de sus actividades y antes de la emisión de su pase de ingreso. ¿El nuevo requisito, solicitado para el residente, de contar con un diplomado en Seguridad Industrial será para ya no llevar las capacitaciones previas indicadas anteriormente?	

RESPUESTA 140:

No, la capacitación en PETROPERU lo debe llevar necesariamente como parte de la inducción de seguridad en la cual se abordan temas de análisis riesgos y peligros propios de la industria.

CONSULTA N° 45	CONDICIONES TÉCNICAS
8.2 INGENIERO RESIDENTE	N° de Página 20

Consultas: ¿El nuevo requisito para el ingeniero residente de contar con un diplomado en seguridad industrial, de que características debe ser? Existen diferentes tipos e instituciones y empresas que brindan estas capacitaciones. ¿podrían especificarnos este nuevo requisito?

RESPUESTA 141:

El CONTRATISTA acreditará que el Ingeniero Residente tenga estudios de Diplomado de Seguridad de cualquier centro de estudios acreditado.

CONSULTA N° 46	CONDICIONES TÉCNICAS
14.1.1. VALORIZACIÓN	N° de Página 27
Consultas: Los sustentos de las valorizaciones, por ser un contrato a SUMA ALZADA, serán por porcentajes reales con cuadros y fotos, o se tiene que realizar un sustento minucioso como si se tratase de un proyecto a precios unitarios, ¿Podrían especificar los documentos necesarios para el sustento de una valorización a fin de viabilizar las revisiones?	

RESPUESTA 142:

En cada valorización, el CONTRATISTA sustentará los porcentajes de avances de cada partida con sustentos detallados y minuciosos de los metrados, para lo cual, la Ingeniería de Detalle deberá establecer los metrados a ejecutar, sobre los cuales se llevará el control de pago de valorizaciones.

CONSULTA N° 47	CONDICIONES TÉCNICAS
14.1.1. VALORIZACIÓN	N° de Página 27
Consultas: Los sustentos de las valorizaciones, por ser un contrato a SUMA ALZADA, serán por porcentajes reales con cuadros y fotos, o se tiene que realizar un sustento minucioso como si se tratase de un proyecto a precios unitarios, podrían especificar los documentos necesarios para el sustento de una valorización y no tener demoras en las revisiones	

RESPUESTA 143:

En cada valorización, el CONTRATISTA sustentará los porcentajes de avances de cada partida con sustentos detallados y minuciosos de los metrados, para lo cual, la Ingeniería de Detalle deberá establecer los metrados a ejecutar, sobre los cuales se llevará el control de pago de valorizaciones.

CONSULTA N° 48	CONDICIONES TÉCNICAS
14.1.1. VALORIZACIÓN	N° de Página 28
Consultas: Se solicita como requisito que el cronograma debe ser nivel 5, esto nos parece innecesario teniendo en cuenta que las buenas practicas del lean construction nos indica que el detalle de las actividades se debe ver en los planes semanales y diarios que se disgregan del cronograma, ya que al tener mucho detalle en el cronograma maestro solo genera confusión, no es de utilidad práctica y podría llevar a un mal seguimiento. Agradeceremos aclarar este punto.	

RESPUESTA 144:

Se mantiene el requerimiento de Cronograma nivel 5 que debe presentar el CONTRATISTA, y con este generar los respectivos Three week Lookahead (programación con horizonte) para un mejor control de avances económicos y físicos del proyecto. Para este control del Cronograma y TWLA, el CONTRATISTA deberá tener personal de planeamiento para dedicación exclusiva a fin de evitar retrasos en la emisión de informes o reportes a PETROPERU.

CONSULTA N° 49	CONDICIONES TÉCNICAS
19.1. FACILIDADES QUE DARA PETROPERU	N° de Página 36
Consultas: ¿Cuáles serán los tiempos de respuesta de la supervisión contratada y Petroperú para documentos, solicitudes de información, etc., teniendo en cuenta que el contratista al no tener control de estos tiempos de respuesta tendría una causal de ampliación de plazo no imputable al contratista?	

RESPUESTA 145:

El CONTRATISTA al inicio del servicio, como parte de su plan de proyectos presentará un Procedimiento de Revisión y Respuesta de Documentos para revisión y aprobación de

PETROPERU. La revisión y respuesta a documentos por PETROPERU, dependerá de la criticidad del mismo, las demoras no serán causal de ampliaciones de plazo.

CONSULTA N° 50	CONDICIONES TÉCNICAS
19.1. FACILIDADES QUE DARA PETROPERU	N° de Página 36
Consultas: ¿La entrega a destiempo de información por parte de Petroperú que genere cambios en la ingeniería, ya sea cuando esta esté en revisión o aprobación, ¿será causal de ampliación de plazo?, teniendo en cuenta que estas modificaciones generan aumento de horas hombre y tiempo adicionales?	

RESPUESTA 146:

Será evaluada la procedencia de ampliación de plazo de acuerdo al Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU.

CONSULTA N° 51	CONDICIONES TÉCNICAS
19.1. FACILIDADES QUE DARA PETROPERU	N° de Página 36
Consultas: Petroperú solo proporcionará, de estar disponible, agua de mar del sistema CI para la prueba hidrostática del tanque; Se consulta ¿De no tener Petroperú disponibilidad de agua de mar para las pruebas hidrostáticas de los tanques, quien suministrará el agua y como se valorizará este suministro?	

RESPUESTA 147:

PETROPERU sólo proporcionará, **de estar disponible**, agua de mar del sistema CI para Prueba Hidrostática del Tanque. El CONTRATISTA suministrará y colocará todas las facilidades (materiales, equipos, instrumentos calibrados, etc.) de acuerdo a normativa para la ejecución de la Prueba Hidrostática de los tanques y su drenaje respectivo, culminada la prueba al punto que se requiera.

CONSULTA N° 52	CONDICIONES TÉCNICAS
19.1. FACILIDADES QUE DARA PETROPERU	N° de Página 36
Consultas: La demora en las firmas de permisos de trabajo, ¿será causal de ampliación de plazo?, teniendo en cuenta, que esto no lo puede controlar la contratista, sobre todo las firmas de fin de semana, donde los trabajos suelen iniciar con retrasos.	

RESPUESTA 148:

Las demoras en las firmas de permisos de trabajo no serán causales de ampliación de plazo.

CONSULTA N° 53	CONDICIONES TÉCNICAS
19.1. FACILIDADES QUE DARA PETROPERU	N° de Página 36
Consultas: Para la firma de permisos de trabajo de excavación, se tendrá que hacer alguna gestión adicional, antes de iniciar los trabajos.	

RESPUESTA 149:

Para la firma de permisos de trabajo de excavación, el personal responsable de la firma del CONTRATISTA deberá cumplir con las autorizaciones de PETROPERU. Asimismo, EL CONTRATISTA deberá obtener el Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos (**CIRA**).

CONSULTA N° 54	Condiciones Técnicas
NUMERAL 3.0	N° de Página 14
Consultas: En Condiciones Técnicas numeral 3.0 NORMATIVA APLICABLE AL SERVICIO indica que para diseño, fabricación y montaje se deberá considerar el API Std. 650 "Welded Steel Tanks for Oil Storage" última edición y en EXPEDIENTE TECNICO numeral 4.1 Normas y estándares aplicables indica API estándar 650 "Welded Steel Tanks for Oil Storage", Twelfth edition, March 2012 – Addendum 3, August 2018. Considerando que la versión vigente a la fecha es API Estándar API 650 Thirteenth edition, March 2020; aclarar cuál será la versión para el diseño de los tanques 545 y 295.	

RESPUESTA 150:

El diseño, fabricación y montaje de los tanques 545 y 295 se deberá realizar con el API Std. 650 "Welded Steel Tanks for Oil Storage" última edición.

CONSULTA N° 55	Condiciones Técnicas
NUMERAL (2.1.2) y (4)	Página N° 5 y 17
<p>Consultas: Se indica un plazo de 60 dc para las actividades de Replanteo de la Ingeniería Conceptual, elaboración de la Ingeniería Básica y de Detalle, de todas las especialidades; quedando 390 dc para la procura y construcción del proyecto.</p> <p>De acuerdo con la experiencia en ejecución de proyectos EPC similares en Refinería Talara, no sería viable ejecutar en 60 dc el alcance descrito para la etapa de ingeniería, debido a que solo para el Estudio de Mecánica de Suelos (actividad crítica) se requiere un mínimo de 45 dc para actividades de exploración en campo, ensayos de laboratorio, trabajos en gabinete y emisión de Informe Final; plazos similares se requieren para Estudio de riesgo HAZOP/SIL e Instrumento de Gestión Ambiental</p> <p>Se solicita confirmar la posibilidad de considerar los siguientes plazos:</p> <p>60 dc, para elaborar Estudio de Mecánica de Suelos, Ingeniería Básica de Cimentaciones para Tanques, ingeniería Básica de Especialidad Mecánica Tanques, Replanteo de Ingeniería Conceptual, Criterios de Diseños de todas las Especialidades.</p> <p>60 dc, para elaborar Ingeniería Básica y de Detalle de todas las Especialidades, incluyendo demás Estudios; en FAST TRACK con las actividades de Movimiento de Tierras, Cimentación de Tanques y Procura de Planchas.</p>	

RESPUESTA 151:

El plazo de ejecución del servicio se amplía a quinientos cuarenta (540) días calendario, dentro del cual, la Ingeniería de Detalle, será presentada al 95% de su culminación para aprobación a los 90 días calendario (numeral 2.1.2. Replanteo de la Ingeniería conceptual y Elaboración de la Ingeniería Básica y de Detalle).

CONSULTA N° 56	Condiciones Técnicas
NUMERAL (2.1.1)	Página N° 4
Consultas: Confirmar que nivel SIL se desarrollará en el Estudio HAZOP.	

RESPUESTA 152:

Para el estudio se implementará la técnica HAZOP/SIL para determinar el nivel de riesgo de las nuevas instalaciones a implementar. Es responsabilidad de la contratista determinar el nivel SIL, el cual debe ser totalmente compatible con lo requerido por el Proyecto de Modernización de la Refinería Talara, información que se entregará al postor que obtenga la buena pro.

CONSULTA N° 57	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.1.2	N° de Página: 5 y 6
<p>Consultas: Estando establecido en (03) el número de revisiones y previsto en 10 días calendarios para cada revisión por PETROPERU o Supervisión, da como resultado que un documento puede tener un plazo total de revisión/aprobación de 30 días calendarios; por tanto, confirmar que en el plazo para Replanteo de Ingeniería Conceptual y desarrollo de Ingeniería Básica y de Detalle, no se incluye los plazos de revisión/aprobación, por parte de PETROPERU. Confirmar que será causal de ampliación de Plazo si los documentos en revisión/aprobación corresponden a actividades de la Ruta Crítica.</p>	

RESPUESTA 153:

El plazo a revisar la Ingeniería por PETROPERU o Supervisión será de 10 días calendario, sin embargo, de requerir un plazo mayor, PETROPERU coordinará con el CONTRATISTA dicho plazo, el cual no generará requerimientos de ampliaciones de plazo.

CONSULTA N° 58	Condiciones Técnicas
NUMERAL (2.1.4)	Página N° 10
Consultas: Favor de alcanzar la clasificación de áreas del PMRT, para las Instalación, conexión y pruebas de tableros eléctricos e instrumentación.	

RESPUESTA 154:

Los planos se entregarán al postor que obtenga la buena pro. En la Ingeniería de Detalle a cargo del CONTRATISTA, este considerará el diseño de tableros de acuerdo a la clasificación de áreas y normativa vigente.

CONSULTA N° 59	Condiciones Técnicas
NUMERAL (2.3.3)	Página N° 13
Consultas: Confirmar cual es el nivel de desarrollo para los planos de las diferentes especialidades en software 3D.	

RESPUESTA 155:

Los planos tendrán un nivel detallado. Además del diseño en CAD, el CONTRATISTA como parte de la Ingeniería de Detalle deberá considerar la elaboración del proyecto en modelo 3D compatible con el software utilizado por el PMRT (SMARTPLANT 3D).

CONSULTA N° 60	Condiciones Técnicas
NUMERAL (23.1)	Página N° 37
Consultas: Confirmar la carga de tránsito para la rampa de acceso a cubeto.	

RESPUESTA 156:

El CONTRATISTA realizará el diseño y construcción de la rampa de acceso vehicular a los cubetos de los tanques 545 y 295. El objetivo primordial de la rampa es dotar de acceso vehicular a los cubetos para operación y trabajos de mantenimiento de los tanques.

La rampa de acceso vehicular deberá ser diseñada para soportar como mínimo vehículos de 70Ton. Sin embargo, el contratista deberá realizar el análisis de tráfico en tanques aledaños; de capacidades mayores y menores a fin de obtener un promedio y confirmar el dato indicado como mínimo para el diseño. En cualquier escenario, la mínima capacidad a considerar es de 70 Ton.

La rampa debe ser ubicada en una zona interior del cubeto sin interferencias, que permita el ingreso de vehículos livianos y maquinaria pesada al interior del área estanca sin dificultad, la pendiente máxima deberá cumplir con la normativa vigente; con sardinel a ambos lados de concreto armado con guardavías de protección sobre los mismos.

Asimismo, las áreas estancas de los cubetos (losa de concreto), deberá ser diseñada para soportar como mínimo vehículos de 70Ton; ya que permitirán la circulación vehicular para operación y trabajos de mantenimiento de los tanques.

CONSULTA N° 61	Condiciones Técnicas
NUMERAL (23.5)	Página N° 39
Consultas: Confirmar que las Memorias de Cálculo podrán desarrollarse con el uso de softwares especializados, para lo cual se presentará el archivo correspondiente exportado en el formato que permita el software (pdf, doc, xls, etc)	

RESPUESTA 157:

Las memorias de cálculo podrán ser desarrolladas con software especializados; los cálculos y resultados de los programas deberán ser siempre exportados al formato Excel, la cual tendrá los procedimientos y secuencias de cálculo realizadas y marco normativo de dichos cálculos.

CONSULTA N° 62	Apéndice 1 – Descripción de Partidas
NUMERAL (06.03.01)	Página N° 49
Consultas: Confirmar si para las luminarias ubicadas en exterior de área estanca (área no clasificada), no requiere la instalación de reflectores para áreas clasificadas.	

RESPUESTA 158:

En la Ingeniería de Detalle a cargo del CONTRATISTA, este considerará el diseño de luminarias ubicadas en exterior de área estanca de acuerdo a la clasificación de áreas y normativa vigente.

CONSULTA N° 63	Condiciones Técnicas
----------------	----------------------

NUMERAL 2.1.3	N° de Página: 6
Consultas: En el primer párrafo del numeral 2.1.3 dice "... revisada por el CONTRATISTA y validada y aprobada por PETROPERU". Confirmar si debe decir: "... revisada por la Supervisión y validada y aprobada por PETROPERU".	

RESPUESTA 159:

Debe decir: La Procura y Suministro de equipos, materiales y consumibles en su totalidad, requeridos para la ejecución del SERVICIO, estarán a cargo del CONTRATISTA, bajo la INGENIERÍA BÁSICA Y DE DETALLE revisada por **la Supervisión**, y validada y aprobada por PETROPERU.

CONSULTA N° 64	Condiciones Técnicas
NUMERAL 3.3	N° de Página: 17
Consultas: Con respecto a los Estándares de Ingeniería ¿Los estándares del PMRT serán vinculantes a este proyecto?	

RESPUESTA 160:

Los estándares del PMRT si son vinculantes al proyecto.

CONSULTA N° 65	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.1.4	N° de Página: 8
Consultas: En el párrafo referente a Trabajos Civiles, se indica que mínimamente se debe considerar que los tanques lleven pernos de anclaje. Si efectuado el análisis sísmico de acuerdo con el Anexo E – API650 y cuando $J < 1.54$, confirmar que no es necesario utilizar pernos de anclaje, por ser un tanque Auto anclado	

RESPUESTA 161:

Ambos tanques deberán tener pernos de anclaje.

CONSULTA N° 66	Condiciones Técnicas
NUMERAL APÉNDICE 1 – 03.01.00	N° de Página: 43
Consultas: Se indica que para la Cimentación de los Tanques y para todas las demás estructuras, se requiere el mejoramiento de suelos, y que será definido con el Estudio de Mecánica de Suelos, existiendo la posibilidad de recomendar otros trabajos - se entiende como otras soluciones de ingeniería de cimentaciones – debido a que subyace una condición de suelos potencialmente licuables por presencia de napa freática superficial y suelos finos limo arcillosos (suelo típico en área de tanques de Refinería Talara) De requerirse incorporar otros trabajos no previstos en la Ingeniería Conceptual de PETROPERU para mejoramiento de suelos, tales como el uso de Geosintéticos, estructuras Piloteadas u otros, confirmar que PETROPERU reconocerá estas partidas como adicionales.	

RESPUESTA 162:

Si el nivel de napa freática identificado por el estudio de suelos y en adición si el estrato licuefactable tuviese una profundidad que haría inviable implementar un mejoramiento de suelos, siendo la única alternativa implementar Cimentación Profunda mediante uso de Pilotes, se considerará solo en este caso un cambio de alcance, procediéndose conforme al numeral 14.4 de las condiciones técnicas.

Culminado el estudio de mecánica de suelos e ingeniería de detalle y determinada la solución mediante uso de pilotes conforme a las recomendaciones del EMS, en la estructura de costos (Apéndice 2) se incorporarán las siguientes partidas:

3.09.00 Cimentación Profunda Tanque 295

3.09.01 Pilotes

3.10.00 Cimentación Profunda Tanque 545

3.10.01 Pilotes

A su vez se procederá a efectuar el deductivo de las partidas:

3.01.00 Mejoramiento de Suelos**3.01.00 Mejoramiento de Suelos en área en fondo de tanques 295 y 545**

3.01.01 Excavación c/ equipo incluye taludes de reposo

3.01.02 Eliminación de material de suelos excedente (Clase 1 y Clase 2)

3.01.03 Eliminación de material contaminado a milla seis.

- 3.01.04 Relleno compactado con material de préstamo – piedra over
- 3.01.05 Relleno compactado (95% Pm) con material de préstamo – afirmado
- 3.01.06 Suministro e Instalación de geotextil no tejido, geocelda y geomembrana.
- 3.01.07 Relleno con arena gruesa para protección de geotextil
- 3.01.08 Facilidades de acceso
- 3.01.09 Bombeo para deprimir la napa freática durante trabajos de movimiento de tierra y concreto.

Asimismo, se debe tener en cuenta lo que indica el Reglamento de Contrataciones de PETROPERU, referente al **Sistema de contratación a Suma Alzada**: 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. El este sistema el postor formula su oferta por un monto fijo integral.

CONSULTA N° 67	Condiciones Técnicas
NUMERAL APÉNDICE 1 – 03.02.00	N° de Página: 43
Consultas: En la descripción de las partidas del Anillo de Cimentación del Tanque, se indica un concreto $f'c=315$ kg/cm ² para el anillo de cimentación, así como un solado de 2" de espesor. Confirmar que el CONTRATISTA definirá el $f'c$ del concreto, así como el espesor del solado en la ingeniería de Detalle.	

RESPUESTA 163:

La resistencia indicada, como todos los requerimientos técnicos del presente proyecto, son considerados como lo mínimo a cumplir. En la ingeniería de detalle se definirán las resistencias de concreto ($F'c$) de los diferentes elementos estructurales en función al diseño correspondiente y al cumplimiento de la normativa vigente aplicable.

CONSULTA N° 68	Condiciones Técnicas
NUMERAL APÉNDICE 1 – 03.04.00	N° de Página: 44
Consultas: En la descripción de las partidas para Impermeabilización del Área estanca, se indica un concreto $f'c=315$ kg/cm ² para la losa, así como el uso de wáter stop en las juntas. Confirmar que el CONTRATISTA definirá las características de esta partida en la ingeniería de Detalle.	

RESPUESTA 164:

La resistencia indicada, como todos los requerimientos técnicos del presente proyecto, son considerados como lo mínimo a cumplir. En la ingeniería de detalle se definirán las resistencias de concreto ($F'c$) de los diferentes elementos estructurales; así como las características de los diferentes materiales (como el wáter stop de las juntas) y/o componentes del proyecto; en función al diseño correspondiente y al cumplimiento de la normativa vigente aplicable.

Asimismo, considerando que el presente proceso se convoca bajo la modalidad de "suma alzada", el postor formula su oferta por un monto fijo e integral de acuerdo al numeral **10.1. Suma Alzada** del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU, que a la letra indica:

"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 este sistema el postor formula su oferta por un monto fijo integral".

CONSULTA N° 69	Condiciones Técnicas
NUMERAL APÉNDICE 1 – 03.04.00	N° de Página: 44
Consultas: Se solicita que PETROPERU indique que vehículos transitarán por el pavimento del área estanca y rampa, en operación y mantenimiento de ambos tanques, así como su frecuencia durante su tiempo de vida.	

RESPUESTA 165:

La rampa de acceso vehicular deberá ser diseñada para soportar como mínimo vehículos de 70Ton. Sin embargo, el contratista deberá realizar el análisis de tráfico en tanques aledaños; de capacidades mayores y menores a fin de obtener un promedio y confirmar el dato indicado como mínimo para el diseño. En cualquier escenario, la mínima capacidad a considerar es de 70 Ton.

CONSULTA N° 70	Condiciones Técnicas
----------------	----------------------

NUMERAL APÉNDICE 1 – 03.05.00	N° de Página: 45
Consultas: En la descripción de las partidas de la Rampa de Acceso, se indican dos tipos de concreto de resistencias $f'c=315$ kg/cm ² y $f'c=310$ kg/cm ² . Confirmar que el CONTRATISTA definirá las características de esta partida en la ingeniería de Detalle.	

RESPUESTA 166:

La resistencia indicada, como todos los requerimientos técnicos del presente proyecto, son considerados como lo mínimo a cumplir. En la ingeniería de detalle se definirán las resistencias de concreto ($F'c$) de los diferentes elementos estructurales; en función al diseño correspondiente y al cumplimiento de la normativa vigente aplicable.

Asimismo, considerando que el presente proceso se convoca bajo la modalidad de “suma alzada”, el postor formula su oferta por un monto fijo e integral de acuerdo al numeral **10.1. Suma Alzada** del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU, que a la letra indica:

“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 este sistema el postor formula su oferta por un monto fijo integral”.

Además, ver respuesta 156.

CONSULTA N° 71	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.3.3	N° de Página: 13
Consultas: Indicar el LOD de la maqueta 3D solicitada.	

RESPUESTA 167:

El nivel de desarrollo de la maqueta 3D solicitada será LOD 500, que se identifica normalmente con el nivel de proceso constructivo finalizado “as built”

CONSULTA N° 72	Apéndice 3 - Expediente Técnico JTET-IPR-0009-2019
NUMERAL 4.5.4	Página N° 7
Consultas: Se indica que los materiales seleccionados deben estar acorde con el documento 02070-GEN-PNGSPE-001V.008 Piping Class del proyecto PMRT, se consulta si será vinculante las demás Especificaciones Técnicas del PMRT, aplicables al proyecto “SERVICIO DE INGENIERIA, SUMINISTRO Y CONSTRUCCION DE DOS TANQUES DE 163 MB PARA ALMACENAMIENTO DE DIESEL EN REFINERIA TALARA”	

RESPUESTA 168:

Los estándares del PMRT si son vinculantes al proyecto.

CONSULTA N° 73	Apéndice 3 - Expediente Técnico JTET-IPR-0009-2019
NUMERAL 4.5.8	Página N° 11
Consultas: Para Sistema de Enfriamiento y sistema Contra incendio, se indica consideraciones de diseño y sugiere considerar para Anillo superior 4”, Montante Vertical 6” y Montante Horizontal 8”, confirmar que estos diámetros serán definidos en la etapa de ingeniería.	

RESPUESTA 169:

El CONTRATISTA lo definirá en el desarrollo de la Ingeniería de Detalle e implementará en ejecución, teniendo en cuenta que el postor formula su oferta por un monto fijo e integral de acuerdo al numeral 10.1. Suma Alzada del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU.

CONSULTA N° 74	Apéndice 3 - Expediente Técnico JTET-IPR-0009-2019
NUMERAL 4.5.3	Página N° 6
Consultas: Confirmar que la determinación de las dimensiones geométricas y espesores de planchas de los tanques será definida en la etapa del Replanteo de Ingeniería Conceptual, desarrollo de Ingeniería Básica y de Detalle, en concordancia con STD API 650.	

RESPUESTA 170:

Confirmado.

CONSULTA N° 75	Condiciones Técnicas
NUMERAL: Numeral 2.1.2	N° de Página N° 05

Consultas: Favor confirmar que los impactos que pueda tener EL CONTRATISTA durante la ejecución del proyecto, debido a interferencias existentes o futuras, que no estén definidas por PETROPERÚ en la información técnica publicada para el presente proceso de contratación, será analizados y reconocidos económicamente a EL CONTRATISTA.

RESPUESTA 171:

El Contratista debe proyectar a su costo todas las instalaciones del presente Servicio, evitando interferir con el PMRT, de identificarse la interferencia proponer la solución en el recorrido.

El CONTRATISTA es responsable de eliminar integralmente (a todo costo) todas las interferencias presentes al momento de la ejecución del proyecto, sin que esto genere reconocimientos económicos al CONTRATISTA, teniendo en cuenta que el postor formula su oferta por un monto fijo e integral de acuerdo al numeral **10.1. Suma Alzada** del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU.

CONSULTA N° 76	Condiciones Técnicas
NUMERAL: Numeral 2.1.2	N° de Página N° 06
Consultas: Favor confirmar que los únicos documentos de ingeniería básica y de detalle que se deben presentar en versión impresa son aquellos que correspondan a versión revisada y aprobada que no estén sujetos a revisión posterior de PETROPERÚ y/o la SUPERVISIÓN. Favor confirmar que las revisiones A y B de los documentos de ingeniería, serán presentados a PETROPERÚ y/o la SUPERVISIÓN para su revisión, únicamente en versión digital.	

RESPUESTA 172:

La Ingeniería Básica y de Detalle deberá ser presentada en original y 3 copias en medio impreso y digital (4 Memorias USB's), en la entrega final en Revisión "0" Emisión final.

El CONTRATISTA podrá implementar las entregas para revisiones y aprobaciones de los documentos por medios electrónicos a través de sistemas de gestión de documentos, enviando los documentos en archivos formato nativo y archivos pdf. Se recomienda realizar reuniones virtuales para revisión de documentos antes de presentar para aprobación.

CONSULTA N° 77	Condiciones Técnicas
NUMERAL: Numeral 2.1.3	N° de Página N° 06
Consultas: Solicitamos confirmar que las observaciones adicionales por parte de PETROPERÚ o de la SUPERVISIÓN a documentos ya revisados previamente, por causas que no estén debidamente fundamentadas por PETROPERÚ o por la SUPERVISIÓN, serán considerados(as) como trabajos adicionales, los cuales serán reconocidos a EL CONTRATISTA.	

RESPUESTA 173:

Las observaciones adicionales de PETROPERU no serán considerados con trabajos adicionales, ni generarán reconocimientos al CONTRATISTA.

CONSULTA N° 78	Condiciones Técnicas
NUMERAL: Numeral 2.1.3	N° de Página N° 06
Consultas: Solicitamos confirmar que la información suministrada por PETROPERÚ, es información exacta y confiable, por lo cual PETROPERÚ es responsable por la veracidad y confiabilidad de dicha información y por lo tanto cualquier impacto negativo derivado de la inexactitud o no confiabilidad de dicha información que afecte la ejecución del contrato o en la calidad del cumplimiento de cualquiera de las obligaciones del Contrato a cargo de EL CONTRATISTA, dará lugar al reconocimiento y pago de los extra-costos, necesarios para corregir los defectos o deficiencias, así como la modificación de los plazos correspondientes.	

RESPUESTA 174:

La información suministrada por PETROPERU son lineamientos mínimos, que el contratista debe considerar en el desarrollo de la ingeniería de detalle y ejecución, los impactos negativos derivados de la exactitud de la información no darán lugar al reconocimientos y pagos extra para correcciones de defectos o modificaciones de plazos, debido a que es información referencial.

CONSULTA N° 79	Condiciones Técnicas
NUMERAL: Numeral 4.	N° de Página N° 18
Consultas: Indica PETROPERÚ que, si el contratista incurre en retraso injustificado, afectando el plazo de ejecución contractual del servicio principal, será penalizado y asumirá en consecuencia y a su costo el pago por el servicio de supervisión, que fuera contratado por PETROPERU, en	

proporción directa al plazo que fuera ampliado por dicha causal.
Frente a lo anterior, agradecemos ajustar el texto previo, en el sentido que no puede ser por "retraso injustificado" sino en "retraso exclusivamente atribuible a la responsabilidad de EL CONTRATISTA"; esto debido a que EL CONTRATISTA no puede hacerse responsable por cualesquiera circunstancias que se presenten en el proyecto, sin que ellas sean plenamente de su responsabilidad.

RESPUESTA 175:

DICE: Si el CONTRATISTA incurre en retraso injustificado, afectando el plazo de ejecución contractual del servicio principal, será penalizado y asumirá en consecuencia y a su costo el pago por el servicio de supervisión, que fuera contratado por PETROPERU, en proporción directa al plazo que fuera ampliado por dicha causal.

DEBE DECIR: Si el CONTRATISTA incurre en retraso atribuible a su responsabilidad, afectando el plazo de ejecución contractual del servicio principal, será penalizado y asumirá en consecuencia y a su costo el pago por el servicio de supervisión, que fuera contratado por PETROPERU, en proporción directa al plazo que fuera ampliado por dicha causal.

CONSULTA N° 80	Condiciones Técnicas
NUMERAL: Numeral 10.	N° de Página N° 21
Consultas: Requiere PETROPERÚ presentar al término del contrato, una carta fianza por garantía de buen rendimiento del servicio por valor equivalente al 10% del valor del contrato, lo cual solicitamos reducir al 5%, al considerar que las obras objeto del contrato ya han superado la fase de comisionamiento y puesta en marcha, encontrándose plenamente operativas.	

RESPUESTA 176:

Considerar lo indicado en el 10. GARANTIAS de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N° 81	Condiciones Técnicas
NUMERAL: Numeral 11.	N° de Página N° 23
Consultas: Requiere PETROPERÚ que se debe presentar Póliza de Seguro de Responsabilidad civil de automóviles por \$100,000.00 cada vehículo por un plazo igual al plazo del contrato más 6 meses adicionales. En estos 6 meses adicionales no encontramos ningún fundamento, debido a que el objeto de dicho seguro es precisamente requerido para ingresar a las instalaciones de PETROPERÚ, por lo cual no evidenciamos para qué requerir un seguro que en la realidad no se requiere. Favor revisar y/o ajustar.	

RESPUESTA 177:

Considerar lo indicado en el 11. POLIZAS de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N°82	Modelo de Contrato
NUMERAL: Numeral SN	N° de Página N° SN
Consultas: Agradecemos considerar que al no estar disponible para revisión de los postores el documento contractual para emitir comentarios y observaciones, el mismo estará sujeto a revisión y acuerdo de las partes previo a su suscripción.	

RESPUESTA 178:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N°83	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: Numeral 2.1.4	N° de Página N° 8
Consultas: Por favor detallar el alcance del requerimiento indicado en la sección "trabajos metalmecánicos" en la que se indica:	
<ul style="list-style-type: none"> • <i>Instalar facilidades para muestreo y medición manual (Caseta y otros).</i> 	

RESPUESTA 179:

Instalar caseta para protección solar y vientos del operador, con facilidades para colocar herramientas de medición, así como buena iluminación a prueba de explosión (áreas clasificadas).

CONSULTA N° 84	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: Numeral N/A	N° de Página N° N/A

Consultas: Por favor confirmar que las nuevas facilidades a construir dentro del proyecto no requieren el consumo de aire comprimido industrial/instrumentos, por lo que no se requiere incluir trabajos de ampliación de las redes de aire de la refinería.

RESPUESTA 180:

La instrumentación a instalar en el tanque no requiere de suministro de aire.

CONSULTA N° 85	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FIN AL
NUMERAL: Numeral N/A	N° de Página N° N/A
Consultas: Se indica en las condiciones técnicas PETROPERU, "Por otro lado, la CONTRATISTA debe realizar la revisión y verificación de las Interferencias con las nuevas instalaciones del Proyecto Modernización de Refinería Talara, las cuales detallará en un entregable para seguimiento y eliminación, a fin de considerar su levantamiento como parte del servicio de manera que los tanques 295 y 545 operen a conformidad de PETROPERU. En base a lo indicado, agradecemos que nos confirme si PETROPERU entregará información de la ingeniería elaborada de las instalaciones adyacentes al área de los tanques del Proyecto Modernización de Refinería Talara, con el fin de realizar la revisión y verificación de las Interferencias.	

RESPUESTA 181:

El Contratista debe proyectar a su costo todas las instalaciones del presente Servicio, evitando interferir con el PMRT, de identificarse la interferencia proponer la solución en el recorrido.

La información remitida por PETROPERU como Apéndices 3 y 4 es referencial, por lo cual El CONTRATISTA, al inicio del proyecto, realizará el levantamiento de información para su replanteo y elaboración de Ingeniería de Detalle, donde definirá las interferencias para su eliminación las cuales detallará en un entregable para seguimiento y eliminación, a fin de considerar su levantamiento como parte del servicio de manera que los tanques 295 y 545 operen a conformidad de PETROPERU.

CONSULTA N° 86	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FIN AL
NUMERAL: Numeral 2.1.2	N° de Página N° 5
Consultas: Dentro del pliego de Licitación se indica que los diseños se realizarán en Maqueta virtual 3D de todo el proyecto completo. Nos podrían confirmar es requerido un software en especial para el modelamiento en 3D, o si el oferente de acuerdo con su know how propone el software 3D.	

RESPUESTA 182:

La maqueta 3D del proyecto deberá tener la extensión de la maqueta utilizada como parte del modelo 3D del PMRT, esté software es el SMARTPLANT 3D para los diferentes módulos.

CONSULTA N° 87	Condiciones Técnicas
NUMERAL: S/N	N° de Página S/N
Consultas: Considerando que el tanque 295 no es un tanque construido según API 650 y para efectos de calcular el peso de las estructuras a desmantelar ¿Podrían indicarnos el peso de las estructuras que se encuentran en el interior del tanque 295?	

RESPUESTA 183:

No se cuenta con peso de estructuras que se encuentran en su interior, pero sí con cantidades generales de las estructuras en su interior. Se remite foto actual e información del tanque 295 y características generales del mismo:



Techo Fijo: Remachado; sectores cónicos.
 Cilindro: Remachado.
 Fondo actual: Soldado, cónico hacia abajo.
 Dimensiones: 100' Ø x 39'-9"
 Año construcción: 1934
 Almacenamiento actual: Diésel
 Último cambio fondo: Año 1999
 Capacidad: 55,129 Barriles
 Tiempo de servicio: 77 años
 Construido bajo Norma API 620.
 Cuenta con 20 vigas radiales en el techo y fondo.
 Cuenta con un ducto central vertical de 9' de diámetro.
 Cuenta con 160 columnas de viga tipo "H"
 El cilindro cuenta con 06 anillos de plancha remachada.

El tanque de almacenamiento NL 295, es atmosférico del tipo cilíndrico vertical, metálico con uniones remachadas y fue diseñado según el estándar API 620, (remachados).

Las planchas del fondo y del techo, son de 5/16" de espesor, tiene un diseño en forma de abanico. El fondo original estuvo dividido en 20 compartimientos, delimitados por vigas radiales y formadas por planchas roladas en forma de sectores cónicos.

El techo actual comprende 20 sectores cónicos y esta soportado por 160 columnas.

Fondo: no usa geomembrana está conformado de planchas dispuestas en formas cónicas con vértice inferior, y no dispone de geomembrana como protección contra la corrosión por el lado inferior.

Cilindro: De planchas de acero al carbono remachado (API 620), ver cuadro:

Nº de anillo	Espesor Original
Primer	1.093"
Segundo	1.000"
Tercer	0.906"
Cuarto	0.781"
Quinto	0.687"
Sexto	0.593"

Techo Fijo: Construcción tipo abanico construidos con planchas de 5/16" de espesor, las cuales se encuentran en regular estado mecánico.

La información indicada, no limita al CONTRATISTA de sus responsabilidades de ejecutar integralmente y a todo costo el desmantelamiento total de los tanques.

CONSULTA N° 88	Condiciones Técnicas
NUMERAL: S/N	N° de Página S/N
Consultas: Los nuevos tanques a construir deberán ser construidos elevando su nivel actual entre 1.80 y 2.00 metros (elevando el nivel del terreno), conforme han sido construidos los últimos tanques en refinería Talara.	

RESPUESTA 184:

EL CONTRATISTA como parte del desarrollo de su Ingeniería de Detalle elaborará el cálculo hidráulico del sistema de tuberías y de bombeo a fin de determinar las cotas para la construcción de las cimentaciones, niveles de ubicación de instrumentos de medición de nivel, entre otros.

VII. CONSULTAS DOMINION INDUSTRY & INFRASTRUCTURES S.L. SUCURSAL DEL PERU:

CONSULTA N° 1	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 2.1.1.	Página N° 04
Consultas: Especificar el plazo contemplado por Petroperú para la aprobación de estos permisos ya que dichos plazos no dependen directamente del contratista sino de los entes correspondientes	

RESPUESTA 184:

La respuesta de los permisos depende de las entidades. El CONTRATISTA es responsable de elaborar y entregar para aprobación los respectivos informes de manera oportuna a fin de evitar retrasos en la obtención de dichos permisos.

CONSULTA N° 2	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 2.1.1.	Página N° 04
Consultas: Especificar que "otros estudios que requiera aprobación de las autoridades competentes", de debe especificar el alcance. Se sugiere retirar dicho párrafo del alcance ya que no es preciso.	

RESPUESTA 185:

Se mantiene el párrafo en el numeral 2.1.1 de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N° 3	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 2.1.2.	Página N° 05
Consultas: Confirmar si Petroperú entregará estudio de resistividad de terreno o será parte del alcance del contratista.	

RESPUESTA 186:

EL CONTRATISTA como parte de la Ingeniería de Detalle realizará el estudio de resistividad del terreno.

CONSULTA N° 4	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 2.1.4.	Página N° 07
Consultas: Confirmar que el "desmantelamiento integral de los dos tanques existentes (295 y 545)" no incluye los sistemas eléctricos y de instrumentación.	

RESPUESTA 187:

El desmantelamiento de los tanques 295 y 545 es integral.

CONSULTA N° 5	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
---------------	---

	L	
Numeral 2.1.4. / Obras civiles		Página N° 08
Consultas: Mejoramiento de suelos, se solicita esta actividad sea a “precios unitarios” siendo las actividades m3 de tierra contaminada y m3 de tierra a aportar, estos volúmenes son desconocidos.		

RESPUESTA 188:

Las partidas de Mejoramiento de Suelos no pueden ser a precios unitarios, considerando que el proyecto es a suma alzada, con precios GLOBALES, teniendo en cuenta que el postor formula su oferta por un monto fijo e integral de acuerdo al numeral **10.1. Suma Alzada** del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU.

CONSULTA N° 6	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL	
Numeral 2.1.4. / Obras civiles		Página N° 08
Consultas: Construcción de muro contra incendio del tanque, se solicita esta actividad sea a “precios unitarios” ya que se desconoce los metros lineales que se pueden aprovechar del muro de concreto existente, una vez visto su estado.		

RESPUESTA 189:

Ceñirse a lo indicado en las condiciones técnicas.

CONSULTA N° 7	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL	
Numeral 2.1.4. / Obras civiles		Página N° 8
Consultas: Interconexión de las áreas estancas tanques (295 y 545); se solicita planos de instalaciones existentes aérea y subterráneas para dicha interconexión.		

RESPUESTA 190:

No se dispone de planos de instalaciones subterránea de dicha zona.

CONSULTA N° 8	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL	
Numeral 2.1.4. / Trabajos de Electricidad e Instrumentación		Página N° 10
Consultas: El punto de conexión de suministro eléctrico; se solicita el diagrama unifilar y plano de disposición de equipos de la Subestación Eléctrica de Casa de Bombas N° 6.		

RESPUESTA 191:

Se entregará al postor ganador de la buena pro al iniciar la ejecución del servicio.

CONSULTA N° 9	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL	
Numeral 2.1.4. / Trabajos de Electricidad e Instrumentación		Página N° 10
Consultas: Enviar plano de ubicación de las cajas KS-JB-TGS-006, TKS-JB-AS-014 y TKS-JB-AS-017		

RESPUESTA 192:

Se entregará al postor ganador de la buena pro al iniciar la ejecución del servicio.

CONSULTA N° 10	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL	
Numeral 11 / Pólizas		Página N° 22
Consultas: Confirmar si la suma asegurada para la póliza CAR y EAR será por el monto total del contrato.		

RESPUESTA 193:

Ceñirse a lo indicado en las condiciones técnicas (numeral 11 POLIZAS).

CONSULTA N° 11	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL	
Numeral 19.1. Facilidades que dará Petroperú		Página N° 36
Consultas: Agua para prueba hidrostática de tanques, se solicita se considere a precio unitario		

"prueba hidráulica de tanque", ello en caso Petroperú no pueda aportar el agua de mar.

RESPUESTA 194:

Ver numeral **19.1. FACILIDADES QUE DARA PETROPERU** de las Condiciones Técnicas PETROPERU sólo proporcionará, agua de mar del sistema CI para Prueba Hidrostática del Tanque. El CONTRATISTA suministrará y colocará todas las facilidades (materiales, equipos, instrumentos calibrados, etc.) de acuerdo a normativa para la ejecución de la Prueba Hidrostática de los tanques y su drenaje respectivo, culminada la prueba al punto que se requiera.

CONSULTA N° 12	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 2.1. ALCANCE / 2.1.1. Gestión de permisos y autorizaciones:	Página 4 de 56
Consultas: Referente al requerimiento: " <i>Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos (CIRA) de ser necesario</i> ": 1. ¿Será requerido un profesional en arqueología desde el inicio hasta el fin, de las actividades de excavación en el área de los tanques?	

RESPUESTA 195:

El CONTRATISTA evaluará la necesidad de tener profesionales de especialidades diferentes a las requeridas a fin de mejorar sus gestiones del proyecto. EL CONTRATISTA deberá obtener el Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos (CIRA) antes de iniciar los trabajos de excavación.

CONSULTA N° 13	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 2.1. ALCANCE / 2.1.4. Ejecución / Trabajos Civiles Nota. 3.	Página 8 de 56
Consultas: Referente a la Nota 3: " <i>Se debe interconectar las áreas estancas de ambos tanques (295 y 545) para disminuir la altura del muro CI de los cubetos</i> ": En los planos recibidos se advierte la presencia de grandes interferencias, para la conexión o comunicación de los cubetos de los tanques 295 y 545, tales como: vialidad, subestación eléctrica, tuberías de proceso y contraincendios, etc. En tal sentido: 1. ¿Tiene Petroperú alguna preferencia o alternativa de solución, para salvar estas interferencias, y lograr conectar o compartir los cubetos, entre los dos tanques 295 y 545? 2. De no ser viable la interconexión de los cubetos: ¿Petroperú estaría de acuerdo en proponer la solución de cubetos separados, con muros de más de 7 metros de altura, para cada dique? 3. ¿Petroperú estaría de acuerdo en utilizar los muros existentes y adecuarlos, para alcanzar la altura necesaria del cubeto?	

RESPUESTA 196:

1. PETROPERÚ no tiene preferencia o alternativa de solución, para salvar las interferencias y poder unir las áreas estacas de los cubetos. El CONTRATISTA en su Ingeniería de Detalle definirá de acuerdo a la normativa vigente, mejor solución para interconectar las áreas estancas de ambos tanques (295 y 545), respetando como mínimo los lineamientos entregados por PETROPERU en las respectivas partidas, teniendo en cuenta que el postor formula su oferta por un monto fijo e integral de acuerdo al numeral 10.1. Suma Alzada del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU.
2. Las alturas de los muros no podrán ser mayor a las indicadas en el Apéndice N° 3, ya que eso influiría en altura de las rampas de acceso a los cubetos de los tanques.
3. Los muros existentes a ser utilizados son los de concreto, los de tierra deberán ser reemplazados.

CONSULTA N° 14	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 2.1. ALCANCE / 2.1.4. Ejecución / Trabajos Metalmecánicos Nota. 5.	Página 8 de 56

Consultas:

Referente a la Nota 5: “*El CONTRATISTA deberá utilizar granallado para limpieza a metal blanco dentro de RFTL, como parte del Servicio*”:

En otras especificaciones refieren la utilización de Arena, como medio para realizar la limpieza y preparación de superficies metálicas. Favor confirmar si es mandatorio la utilización de “granalla” como método para conseguir el perfil de anclaje adecuado para la aplicación de recubrimientos de pinturas de los tanques.

RESPUESTA 197:

Se confirma que el CONTRATISTA deberá utilizar granallado para limpieza a metal blanco dentro de RFTL, como parte del Servicio, debido a que no genera contaminación ambiental.

CONSULTA N° 15	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 14.2 ADELANTOS	Página 28 de 51
Consultas: ¿Petroperú confirma que se realizará un adelanto del 20% del monto contractual, contra presentación de la carta fianza, a fin de poder incluir esta condición en nuestro flujo de caja de nuestra propuesta económica?	

RESPUESTA 198:

Las gestiones del adelanto serán de acuerdo a lo estipulado en el numeral 14.2 ADELANTOS y 10 GARANTIAS.

CONSULTA N° 16	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 18.2. RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA	Página 35 de 56
Consultas: Se requiere garantizar el bien construido por 7 años. Considerando que algunos de los componentes del tanque, no ofrecen garantías mayores a 1 año, y que dichas garantías son transmitidas a los fabricantes de los materiales y elementos, solicitamos respetuosamente, reconsiderar este requerimiento en términos prácticos, que esté en línea con los términos comerciales comunes del mercado, alrededor de 1 año de garantía.	

RESPUESTA 199:

Ceñirse a lo indicado en el numeral 18.2. RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA de las Condiciones Técnicas, considerando que son activos de mucha importancia para la operación de Refinería Talara, se deben mantener las garantías solicitadas.

CONSULTA N° 17	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 19.1. FACILIDADES QUE DARA PETROPERU	Página 36 de 56
Consultas: Referente a la nota: “PETROPERU sólo proporcionará, de estar disponible , agua de mar del sistema CI para Prueba Hidrostática del Tanque, ...” Respetuosamente solicitamos a Petroperú confirmar esta disponibilidad de agua para la prueba hidrostática, así como la distancia aproximada del punto de captación de agua. Esto en razón a que la disponibilidad de estos volúmenes de agua para la prueba hidrostática, son limitadas para el contratista, teniendo que tramitar permisos medioambientales y de captación de cuerpos de agua, que son en extremo dispendiosos, y de tiempo indeterminado. O, si alternativamente, se costea la compra de estos volúmenes de agua potable, será un costo que afectará considerablemente el presente presupuesto. En el caso, que la disponibilidad de agua sea nula, sugerimos respetuosamente a Petroperú, evaluar y aprobar la posibilidad de probar la hermeticidad del tanque, por otras pruebas avaladas en el código de fabricación, tales como ensayos no destructivos superficiales.	

RESPUESTA 200:

Los puntos de abastecimiento de agua para las pruebas hidrostáticas de los tanques 545 y 295 se encuentran en el lado exterior de los muros de cubeto de dichos tanques. El diámetro del punto de

abastecimiento normalmente es 2 ½" a una presión que varía entre 70 y 150 PSI, sin embargo, las condiciones de diámetros o presiones indicadas pueden variar de acuerdo a las condiciones operativas del SCI de Refinería Talara, para lo cual el CONTRATISTA deberá adecuarse a las mismas sin que esto represente costos o tiempos adicionales a su favor.

La descarga de agua de mar luego de la Prueba Hidrostática, no se realizará hacia una tubería existente en Refinería, PETROPERU indica como punto de descarga de agua, el **canal** de punta arenas ubicado a aproximadamente 300 metros de la zona de los tanques y recorre paralelamente al muro lado sur de la Refinería Talara descargando a la playa Punta Arenas.



El Contratista elaborará y someterá a Revisión de la Supervisión y Aprobación de PETROPERU, con 12 meses de anticipación, un Procedimiento de Trabajo de Prueba Hidrostática, el cual deberá contemplar todas las actividades, recursos, equipos, materiales, coordinaciones, facilidades, entre otros, que se requieran para ejecutar la Prueba Hidrostática de los tanques 545 y 295, sin afectar la normal operación de la Refinería Talara ni ejecución del PMRT. El Contratista asumirá todos los costos generados de la ejecución de la actividad de Prueba Hidrostática.

CONSULTA N° 18	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL	
NUMERAL: APENDICE 1 Descripción de partidas. Numeral 01.04.00 ESTUDIO DE MECÁNICA DE SUELOS (EMS) Y OTROS ESTUDIOS PREVIOS (GLB).		N° de Página: Página N° 42 / 56
Consultas: Solicitamos comedidamente a Petroperú sírvase allegarnos el estudio geotécnico de suelos, del área a intervenir, a fin de proyectar y presupuestar la fundación estructural civil más conveniente para los tanques, dado el alto impacto económico que representan estos diseños civiles. En caso que no se cuente con los estudios geotécnicos, favor autorizar la realización de los mismos, en el área a intervenir, considerando los tiempos requeridos para autorizar, realizar, evaluar y concluir, sobre este estudio, necesario, previo a la estructuración presupuestal del proyecto.		

RESPUESTA 201:

El estudio de suelos será realizado por el CONTRATISTA responsable de la ejecución del servicio, es parte del alcance del mismo.

CONSULTA N° 19	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL	
NUMERAL: APENDICE 1 Descripción de partidas. Numeral 03.01.03 ELIMINACIÓN DE MATERIAL CONTAMINADO A MILLA SEIS (GLB).		N° de Página: Página N° 43 / 56
Consultas: Solicitamos comedidamente a Petroperú indicarnos la distancia de disposición del material contaminado en lugar mencionado "Milla Seis". ¿Esté será el punto final de entrega del material contaminado, y el límite del alcance de		

responsabilidad, por parte del contratista?

¿El costo del tratamiento y disposición final de dicho material contaminado, será por cuenta de Petroperú?

RESPUESTA 202:

El Relleno de Seguridad de PETROPERU S.A. – Refinería Talara, se encuentra aproximadamente a 8.5 Km al este de la ciudad de Talara, en la zona del Tablazo denominada Milla Seis.

La disposición final de entrega de material contaminado se realizará en Milla seis o en un Relleno Industrial particular debidamente autorizado.

Alcance de Responsabilidad del contratista:

Consideraciones Generales: Todos los trabajos involucrados en el presente servicio; se deben ejecutar en cumplimiento del Procedimiento N ° PROO2-093 (V-0) “Tratamiento y Confinamiento de residuos sólidos peligrosos en relleno de seguridad” y el Instructivo de Transporte de Suelos y Material de Excavación INS01-009 (Se adjuntan documentos).

El personal que manipule (transporte, tratamiento y confinamiento) residuos peligrosos como borra, tierra contaminada, lana mineral, asbesto, soda; deben pertenecer a la planilla de EPS-RS, de acuerdo a lo establecido en la Ley 27314, Ley General de Residuos Sólidos.

Para la eliminación de material contaminado a milla seis, debe contar con el **REGISTRO DE EMPRESA PRESTADORA DE SERVICIOS DE RESIDUOS SOLIDOS EPS-RS¹**, constancia vigente de inscripción en el Registro de Empresas Prestadoras de Servicios de Residuos Sólidos EPS-RS, a la fecha de presentación de propuestas, emitido por la DIGESA (Dirección de Salud Ambiental) del Ministerio de Salud, de acuerdo a la Ley 27314 y su Reglamento D.S N ° 057-2004-PCM

En milla seis o en el Relleno Industrial particular que esté autorizado y cuente con las certificaciones requeridas según Ley en el área contigua a la poza de confinamiento, de acuerdo a lo establecido en el Procedimiento PROO2-093 (V-0) “Tratamiento y Confinamiento de residuos sólidos peligrosos en relleno de seguridad”, se debe mezclar la borra o tierra contaminada retirada, con tierra o greda limpia-seca. La mezcla estará aproximadamente en la proporción de 1 volumen de borra por 1, 2 ó 3 de tierra limpia-seca, dependiente de la consistencia de la borra (Humedad total).

La mezcla debe ser uniforme y la tierra debe quedar de una consistencia adecuada “Residuo Seco”, no barrosa, si la mezcla todavía es visiblemente húmeda, se continuará agregando tierra seca del lugar hasta lograr la consistencia deseada, de tal manera que permita su fácil manejo; posteriormente se depositará en la respectiva poza de confinamiento para su disposición final.

Al finalizar el trabajo, el área de estabilización deberá quedar completamente limpia y libre de tierra con aceite, uniforme y sin excedentes de tierra de la excavación.

Esta partida incluye el vaciado final de la mezcla en la poza de confinamiento del Relleno Industrial particular. Para la realización de esta partida, la Contratista debe contar con la maquinaria pesada tal como cargador frontal, volquetes, retroexcavadoras, motoniveladora, etc.).

CONSULTA N° 20	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: APENDICE 1	N° de Página: Página
Descripción de partidas. Numeral 04.01.01 CONSTRUCCIÓN DE FONDO.	N° 45 / 56

¹ Es responsabilidad del contratista, mantener vigente su Registro durante todo el servicio.

Consultas:

El presente numeral requiere dar cumplimiento “con la legislación vigente para implementar el doble fondo”. Por favor especificar:

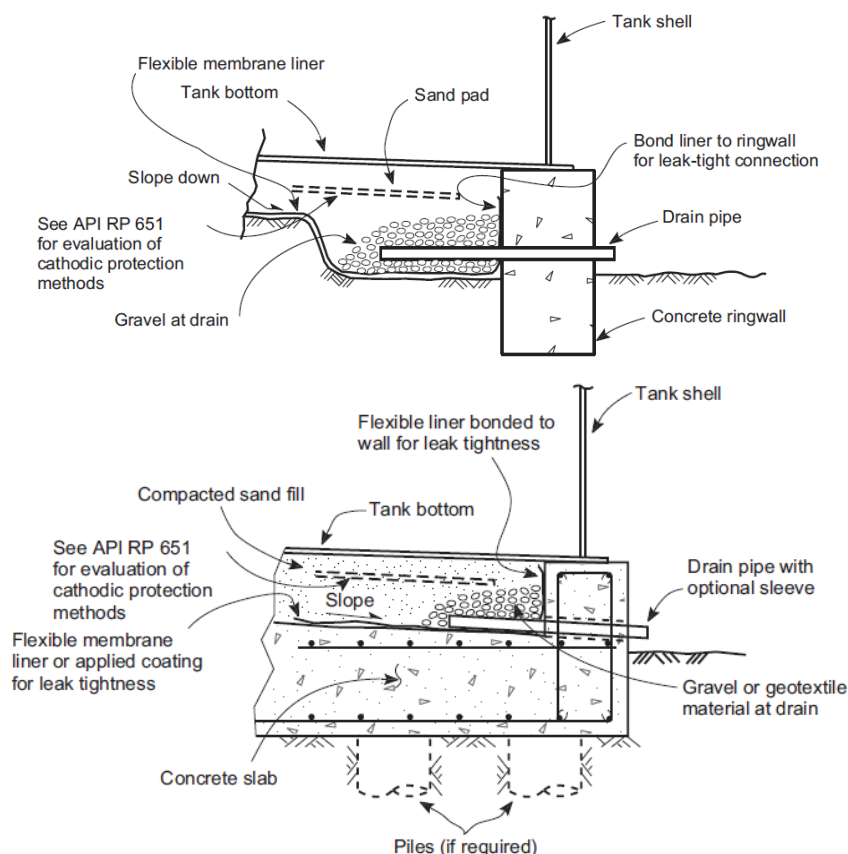
1. ¿Favor indicar cuál legislación vigente, se debe cumplir, referente a un “doble fondo” para los tanques?
2. ¿Es requerido un doble fondo metálico para los tanques?

A este respecto, el Anexo I del Estándar API650 ofrece alternativas de diseño para detectar fugas en el fondo del tanque y proteger el subsuelo, que incluyen doble fondos metálicos, o solo Un piso metálico, más geomembrana flexible en el subsuelo, y tuberías o cajas de detección de fugas. En este sentido:

3. ¿Petroperú estaría requiriendo aquí alguna solución en particular, tales como las sugeridas por API650 Annex I.4 Double Steel Bottom Construction, o, Annex I.7 Tanks Supported by Grillage?
4. Si en el punto anterior 3. se confirma el requerimiento del “doble fondo” metálico, favor especificar la preferencia de diseño por Petroperú, así como el detalle estructural, cálculos y planos, de este requerimiento particular.

RESPUESTA 203:

1. Sin ser limitativo la legislación vigente a considerar es:
D.S. N° 052-93-EM
D.S. N° 017-2013-EM
D.S. N° 039-2014-EM
2. El CONTRATISTA en el Replanteo e Ingeniería de Detalle deberá considerar el Diseño referente a un “doble fondo” (doble contención) para los tanques en cumplimiento de la normativa vigente tomando como referencia lo especificado API 650, legislación vigente y requerimientos de OSINERGMIN.
3. Tomar todas las consideraciones del Annex I (normative) Undertank Leak Detection and Subgrade Protection del API STANDARD 650. En los tanques construidos en los últimos años por Refinería Talara se han considerado las siguientes configuraciones, las cuales no son limitativas y dependerán de la cimentación:



4. Ver numeral 3 de la presente consulta.

El detalle estructural, cálculos y planos, de este requerimiento la cimentación forma parte de los entregables de Ingeniería del Proyecto a cargo del CONTRATISTA.

CONSULTA N° 21	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: APENDICE 1 Descripción de partidas. Numeral 04.05.03 PRUEBAS RADIOGRÁFICAS.	N° de Página: Página N° 47 / 56
<p>Consultas:</p> <p>Se requiere inspección radiográfica del 100% de las juntas soldadas de cilindro fondo y techo; lo que contravía las recomendaciones del API650 que sugiere "Spots" radiográfico (radiografías puntuales); así como lo señalado por Petroperú en la Hoja de Datos de los tanques, al indicar una eficiencia de junta del 0,85.</p> <p>¿Favor confirmar si serán requeridos ensayos volumétricos al 100% de las juntas a tope, de los cilindros y anillos anulares de fondo de los tanques?</p> <p>Entendemos que las juntas traslapadas de fondo y techo, serán probadas con otros ensayos diferentes a radiografía o ultrasonido, según recomendaciones de API650.</p>	

RESPUESTA 204:

El API 650 da requisitos mínimos respecto a pruebas de construcción de tanques. La ubicación y cantidad de radiografías serán de acuerdo a lo indicado en el numeral 8.1 Radiographic Method API STANDARD 650.

En la partida **04.05.00 PRUEBAS PARA MONTAJE DE TANQUE**, sin ser limitativo, se indican las pruebas que deben realizarse durante la construcción de los tanques. De requerirse pruebas adicionales a las indicadas y que sean requeridas por la normativa vigente para la puesta en servicio de los tanques, estas deberán ser asumidas por el CONTRATISTA. Las pruebas deberán ser de acuerdo a lo indicado en el API 650.

Para el caso de Pruebas Radiográficas de tanque tener en cuenta el Artículo 42 literal s) del Decreto Supremo 052-93-EM: El tanque será inspeccionado radiográficamente en las uniones del cilindro, en las uniones de las boquillas con el cilindro y en la plancha anular del fondo del tanque.

CONSULTA N° 22	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: APENDICE 1 Descripción de partidas. Numeral 06.11.00 SISTEMA DE PROTECCION CONTRA DESCARGAS ATMOSFERICAS.	N° de Página: Página N° 50 / 56
<p>Consultas:</p> <p>Referente a: "06.11.02 SUMINISTRO Y FABRICACION DE POSTE PARA PARARRAYOS (INCLUYE CIMENTACIÓN E IZAJE) (GLB) 06.11.03 SUMINISTRO E INSTALACION DE PARARRAYO, CON ACCESORIOS DE FIJACION (GLB)"</p> <p>Considerando, que, por los espesores de lámina del tanque, éste resulta auto protegido contra descargas eléctricas: ¿Es requerido un sistema de protección adicional del tanque contra descargas eléctricas (puntas franklin)?</p>	

RESPUESTA 205:

Los tanques deberán contar con Sistema de Descargas Atmosféricas. El diseño formará parte de la Ingeniería de Detalle a cargo del CONTRATISTA.

CONSULTA N° 23	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL.pdf
NUMERAL - Numeral 2.1.4: Ejecución/ Obras civiles	N° de Página – Página N° 7
<p>Consultas: En vista que parte de nuestro alcance es la ingeniería de la cimentación de los tanques y mejoramiento del suelo, 1) se requiere realizar una visita a obra o en su defecto Petroperú nos envíe la información de la capacidad portante del suelo para la elaboración del diseño respectivo.</p> <p>2) Se podrá realizar una visita a obra en esta etapa?</p> <p>3) Favor Indicar el nivel de napa freática</p>	

- 4) Se solicita la relación de canteras autorizadas para el material de préstamo
 5) Se solicita plano de interferencias

RESPUESTA 206:

La capacidad portante del suelo será determinada en el estudio de suelos, el cual realizará el contratista como parte del desarrollo del servicio.

Se programa visitas del **18.12.2020** al **23.12.2020** en el horario de Lunes a Viernes de 9:00 am a 11:00 am. Se adjunta circular para trámite de personal e inducción.

El nivel de napa freática lo determinará el estudio de suelos, el cuál será desarrollado por el contratista como parte del alcance del servicio.

Dicha información será coordinada y verificada durante el desarrollo del servicio.

CONSULTA N° 24	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 19.1. Facilidades que dará Petroperú	Página N° 36
Consultas: como se manejarán las interferencias con los contratistas del PMRT	

RESPUESTA 207:

El Contratista debe proyectar todas las instalaciones del presente Servicio, evitando interferir con el PMRT, de identificarse la interferencia proponer la solución en el recorrido.

CONSULTA N° 25	APENDICE N°2
Consultas: Presentación de APU's desglosado de los precios globales para discriminar en caso de fueros de alcance y mayores metrados en partidas como TRABAJOS PRELIMINARES	

RESPUESTA 208:

El monto presentado en su propuesta es integral y representará todas las partidas necesarias para la correcta construcción y puesta en operación de los nuevos tanques 545 y 295.

CONSULTA N° 26	APENDICE N°2
Consultas: En las partidas correspondientes a especialidad civil, el alcance del servicio considera la ingeniería detalle, ¿existe la posibilidad de cambio de dichas especificaciones	

RESPUESTA 209:

Es procedente el cambio en las especificaciones técnicas; siempre y cuando cumplan con la normativa vigente aplicable y superen lo mínimo requerido en las especificaciones técnicas alcanzadas como parte de las Condiciones Técnicas del presente proceso. El cambio no genera incremento en el presupuesto ni adicionales en el proyecto.

CONSULTA N° 27	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 2.1.2. / Replanteo de la ingeniería conceptual y elaboración de la ingeniería básica y de detalle.	Página N° 5
Consultas: Según párrafo 3, el contratista debe verificar interferencias. Cuando se puede realizar visita a campo. En caso negativo. ¿Petroperú enviará informe de dichas interferencias?	

RESPUESTA 210:

El Contratista debe proyectar todas las instalaciones del presente Servicio, evitando interferir con el PMRT, de identificarse la interferencia proponer la solución en el recorrido.

Se programa visitas del **18.12.2020** al **23.12.2020** en el horario de Lunes a Viernes de 9:00 am a 11:00 am. Se adjunta circular para trámite de personal e inducción.

CONSULTA N° 28	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 2.1.2. / Replanteo de la ingeniería conceptual y elaboración de la ingeniería básica y de detalle.	Página N° 5
Consultas: La duración de la ingeniería básica y detalle es de 60 días calendario. Existen entidades como estatales como CIRA, OSINERGMIN que quizás alarguen este periodo debido a su denso trámite. ¿Petroperú contemplará ampliación de plazo para estos casos?	

RESPUESTA 211:

La Ingeniería de Detalle deberá ser entregada al 95% culminada en un plazo de 90 días calendario. El CONTRATISTA es responsable de los tiempos de presentación **correcta y anticipada** de la documentación requerida para las gestiones de permisos ante las entidades del estado. Los tiempos

de demora en la respuesta de las entidades del estado, se evaluarán de acuerdo a lo indicado en el Reglamento de Contrataciones de Petroperú.

CONSULTA N° 29	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 2.1.2. / Replanteo de la ingeniería conceptual y elaboración de la ingeniería básica y de detalle.	Página N° 5
Consultas: La duración de la ingeniería básica y detalle es de 60 días calendario. Existen entidades como estatales como CIRA, OSINERGMIN que quizás alarguen este periodo debido a su denso trámite. ¿Petroperú contemplará ampliación de plazo para estos casos?	

RESPUESTA 212:

La Ingeniería de Detalle deberá ser entregada al 95% culminada en un plazo de 90 días calendario.

CONSULTA N° 30	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
Numeral 2.1.4. / Ejecución.	Página N° 8
Consultas: La contratista es la responsable del desarrollo de la Ingeniería Detalle, por ello, es necesaria la interconexión de los cubetos de ambos tanques.	

RESPUESTA 213:

El Contratista es responsable de la selección y diseño del mejor sistema de interconexión de ambos cubetos, además deberá formar parte de la Ingeniería de Detalle del Proyecto.

CONSULTA N° 31	Expediente Técnico JTET-IPR-0009-2019
Numeral ANEXO 5 Hoja de Datos tanques	Página N°: 2 de 8
Consultas: Es solicitado para los tanques techos fijos cónicos soportados con estructura. ¿Podemos proponer alternativamente un Techo auto soportado tipo domo sombrilla? (según API 650 5.10.6 Self-supporting Dome and Umbrella Roofs), que ofrece ventajas estructurales y de integridad al tanque, en tanto que no afecta al fondo con columnas. que lo corroen y lo afectan mecánicamente.	

RESPUESTA 214:

El tipo de techo será de acuerdo a lo especificado en el Apéndice 3 de las Condiciones Técnicas: Techo Fijo Cónico Soportado.

VIII. CONSULTAS HISPANICA DE CALDERERÍA SUCURSAL PERÚ:

CONSULTA N° 1	Condiciones técnicas
2.1.2. Replanteo de la Ingeniería conceptual y Elaboración de la Ingeniería Básica y de Detalle	N° de Página 3
Consultas: Por favor confirmar que en el tiempo de duración de entrega de ingeniería no se contempla el tiempo de revisión por parte del cliente / supervisión y en caso de demoras en revisión por parte del cliente será sumado en los mismos días de demora.	

RESPUESTA 215:

El tiempo de duración de entrega de Ingeniería si considera los tiempos de revisión de Petroperú, los cuales no serán considerados parte de ampliaciones de plazo.

CONSULTA N° 2	Condiciones técnicas
2.1.3. Procura	N° de Página 6
Consultas: Confirmar que para iniciar procuras en rev B al menos debe estar aprobadas las hojas de datos del suministro a comprar.	

RESPUESTA 216:

Se confirma que para iniciar procuras en rev B al menos debe estar aprobadas las hojas de datos del suministro a comprar, sin comentarios de fondo.

CONSULTA N° 3	Condiciones técnicas
2.1.3. Procura	N° de Página 6
Consultas: "Los suministros de materiales deberán cumplir y estar de acuerdo a lo establecido por	

el PMRT (Apéndice 4). Por favor adjuntar apéndice 4".

RESPUESTA 217:

Se adjunta el Apéndice 4.

CONSULTA N° 4	Condiciones técnicas
2.1.3. Procura	N° de Página 6
Consultas: PETROPERÚ (PMRT) sólo suministrará (desde el tanque hasta la junction box) cables de instrumentación y bandejas portacables para los transmisores de nivel (Tipo radar, multipunto y switch de nivel), los cuales se interconectarán en la Junction Box de los respectivos tanques de acuerdo a lo indicado en la información del apéndice 3. por favor confirmar si estos suministros son existentes o son nuevos.	

RESPUESTA 218:

Los suministros que realice PETROPEU conforme al numeral 2.1.3 son nuevos.

CONSULTA N° 5	Condiciones técnicas
2.1.4. Ejecución	N° de Página 7
Consultas: Por favor confirmar que las planchas del desmantelamiento de los tanques no serán reutilizadas y por lo tanto se podrán desmantelar los tanques como mejor crea el contratista cumpliendo estrictamente con la seguridad tanto en el desmantelamiento como en el transporte a sitio indicado por Petroperú.	

RESPUESTA 219:

El CONTRATISTA propondrá el procedimiento para desmantelamiento de forma segura y adecuada para el transporte hacia la zona de chatarra de Refinería Talara, ubicado en Patio Tanques Tablazo.

CONSULTA N° 6	Condiciones técnicas
2.1.4. Ejecución	N° de Página 7
Consultas: TRABAJOS PRELIMINARES Y GENERALES. Retiro de la arena y geomembrana HDPE existentes (Incluye eliminación a milla seis) confirmar que no existe formato para recortar la geomembrana que haya que llevar a milla 6 y que se podrían llevar enrolladas.	

RESPUESTA 220:

La geomembrana no será eliminada a milla seis, en caso se encuentre contaminada con hidrocarburo; es considerada como residuo peligroso y deberá disponerse en un relleno autorizado para tal fin. La cía. contratista deberá entregar a Petroperú las autorizaciones correspondientes del lugar se ha realizado la disposición final.

La geomembrana puede ser llevada enrollada al relleno autorizado por los organismos gubernamentales correspondientes.

CONSULTA N° 7	Condiciones técnicas
4. Plazo de ejecución	N° de Página 18
Consultas: Confirmar que en caso se requiera trabajar fuera del horario normal no repercutirá el costo de supervisión en el contratista mientras este dentro del plazo contractual.	

RESPUESTA 221:

Confirmado.

CONSULTA N° 8	Condiciones técnicas
8. postor	N° de Página 19
Consultas: Confirmar que es válida la acreditación del postor mediante actas de recepción de tanques ejecutados.	

RESPUESTA 222:

Ceñirse a lo solicitado en el numeral 8.1 POSTOR de las Condiciones Técnicas:

CONSULTA N° 9	Condiciones técnicas
18.1 obligaciones del contratista	N° de Página 34
Consultas: El CONTRATISTA proporcionará como mínimo un container equipado y con todos los servicios para su equipo de trabajo y otro para la supervisión externa designada por PETROPERU, confirmar que para la supervisión solo se instalará un container de 20'. Por favor	

indicar el equipamiento requerido para supervisión.

RESPUESTA 223:

La oficina de campo deberá estar equipada, con todo lo necesario para asegurar adecuada comunicación y desarrollo de trabajos de gabinete (ingeniería, otros). Asimismo, el personal deberá cumplir con el distanciamiento en el interior de la oficina.

CONSULTA N° 10	Condiciones técnicas
19.1 facilidades que dará Petroperú	N° de Página 36
Consultas: Debido a la escasez de agua en la zona. Confirmar que Petroperú suministrara agua de mar para las pruebas hidráulicas de los tanques. Caso contrario que se puede hacer la prueba directamente con el producto a almacenar ya que el API 650 lo permite.	

RESPUESTA 224:

Se confirma que PETROPERU brindará agua de mar para las pruebas contraincendio. La prueba con producto se evaluará como alternativa en su oportunidad.

CONSULTA N° 11	Condiciones técnicas
19.1 facilidades que dará Petroperú	N° de Página 36
Consultas: Por favor confirmar que Petroperú facilitara una zona en el área de trabajo para las casetas de almacén y oficinas del contratista y supervisión.	

RESPUESTA 225:

Se brindará el área siempre y cuando exista disponibilidad en Refinería, de no tener disponibilidad se asignará el área en Patio Tanques Tablazo.

De no existir áreas disponibles en Refinería ni Tanques Tablazo, el CONTRATISTA es responsable de la ubicación de sus instalaciones fuera de Refinería Talara.

CONSULTA N° 12	Condiciones técnicas
24 Apéndices	N° de Página 40
Consultas: por favor entregar apéndice 4.	

RESPUESTA 226:

Se adjunta el Apéndice 4.

CONSULTA N° 13	Condiciones técnicas
MEJORAMIENTO DE SUELOS. 03.01.09 BOMBEO PARA DEPRIMIR LA NAPA FREÁTICA DURANTE TRABAJOS DE MOVIMIENTO DE TIERRAS Y CONCRETO (GLB)	N° de Página 43
Consultas: Por favor indicar que existen buzones donde verter la napa freática recogida de la zona de trabajo cerca de la zona de construcción.	

RESPUESTA 227:

Se confirma que existen sistemas de drenaje aceitoso, al cual podrán realizar la entrega de la napa freática recogida de la zona de trabajo, caso contrario se trasladará directamente a los separadores gravimétricos API/CPI de la Refinería.

La información precisa de la ubicación de buzones cerca de la zona de construcción debe ser verificada en campo, antes del inicio del servicio; a fin de contar con información actualizada, dado que actualmente existen sistemas de drenaje aceitoso que está siendo clausurados, debido a la nueva operación de Refinería Talara.

CONSULTA N° 14	Condiciones técnicas
04.01.03 CONSTRUCCIÓN DE TECHO FIJO CÓNICO	N° de Página 46
Consultas: Confirmar que el contratista puede diseñar el tipo de techo de los tanques pudiendo ser auto soportado de acero al carbono con estructura cumpliendo estrictamente api 650. Pudiendo no llevar columnas para mejor trabajo operativo y de mantenimiento en el futuro (ejemplo como los techos de los tanques de las unidades auxiliares de refinería)	

RESPUESTA 228:

El tipo de techo será de acuerdo a lo especificado en el Apéndice 3 de las Condiciones Técnicas: Techo Fijo Cónico Soportado.

CONSULTA N° 15	Condiciones técnicas
04.03.00 LIMPIEZA DE SUPERFICIES METÁLICAS DE TANQUE (INCLUIDO SUS ACCESORIOS)	N° de Página 46
Consultas: Por favor confirmar que todas las planchas del cilindro de los tanques y de los techos pueden venir imprimadas de taller para evitar polución de granalla por el exterior de los tanques. Así solo habría que hacer en campo el cordoneo a las soldaduras.	

RESPUESTA 229:

El CONTRATISTA deberá presentar el Procedimiento de Limpieza de Superficies Metálicas de Tanque y Pintado Exterior de Tanques, los cuales deberá someter a la Revisión y Aprobación de PETROPERU antes de los trabajos.

CONSULTA N° 16	Condiciones técnicas
04.05.03 PRUEBAS RADIOGRÁFICAS (PLACA 0.30M). Se inspeccionará radiográficamente al 100% las uniones soldadas del cilindro, fondo, techo fijo, las uniones de las boquillas con el cilindro y la plancha anular del fondo del nuevo tanque. La ubicación de radiografías será de acuerdo al estándar API650 última Edición y según la especificación técnica MEC-012.	N° de Página 47
Consultas: Por favor confirmar que los ensayos no destructivos como radiografías se harán a los tanques de acuerdo al código API 650 por spot tal y como indica dicho código en su última edición aplicable. Llevando tantas placas radiográficas como indique el API 650 según el número de soldadores que intervengan en los anillos.	

RESPUESTA 230:

El API 650 da requisitos mínimos respecto a pruebas de construcción de tanques. La ubicación y cantidad de radiografías serán de acuerdo a lo indicado en el numeral 8.1 Radiographic Method API STANDARD 650.

En la partida **04.05.00 PRUEBAS PARA MONTAJE DE TANQUE**, sin ser limitativo, se indican las pruebas que deben realizarse durante la construcción de los tanques. De requerirse pruebas adicionales a las indicadas y que sean requeridas por la normativa vigente para la puesta en servicio de los tanques, estas deberán ser asumidas por el CONTRATISTA. Las pruebas deberán ser de acuerdo a lo indicado en el API 650.

Para el caso de Pruebas Radiográficas de tanque tener en cuenta el Artículo 42 literal s) del Decreto Supremo 052-93-EM: El tanque será inspeccionado radiográficamente en las uniones del cilindro, en las uniones de las boquillas con el cilindro y en la plancha anular del fondo del tanque.

CONSULTA N° 17	Condiciones técnicas
04.05.06 PRUEBA HIDROSTÁTICA (PETROPERU SUMINISTRARA EL AGUA DE MAR) (GLB)	N° de Página 47
Consultas: Por favor confirmar que Petroperú suministrara agua de mar para todas las pruebas hidráulicas requeridas en el alcance, tanto del tanque como de tuberías sci etc.	

RESPUESTA 231:

Para el caso de Prueba Hidrostática de Tanques PETROPERU suministrará el agua de mar.

Para el caso de Pruebas hidrostáticas de Tuberías SCI, el CONTRATISTA suministrará agua dulce para las pruebas.

CONSULTA N° 18	Condiciones técnicas
04.07.01 ARENADO AL METAL BLANCO DE TUBERÍAS (INCLUIDO ACCESORIOS) (GLB)	N° de Página 47
Consultas: Confirmar que en caso de arenar en taller los isométricos de tuberías, se puede usar arena cumpliendo estándar de Petroperú.	

RESPUESTA 232:

El CONTRATISTA deberá presentar el Procedimiento de Arenado Metal Blanco de Tuberías, los cuales deberá someter a Revisión y Aprobación de PETROPERU.

CONSULTA N° 19	Condiciones técnicas
04.08.01 PRUEBA POR ULTRASONIDO PHASED ARRAY 100% DE JUNTAS (GLB) 04.08.02 PRUEBA DE TINTES PENETRANTES EN JUNTAS (100% TOTAL DE JUNTAS) (GLB) 05.06.01 ----05.06.02	N° de Página 47

Consultas: Por favor aclarar que los tintes penetrantes son al 100% a las juntas terminadas, y posteriormente llevara ultrasonidos phased array al 100% cada junta.

RESPUESTA 233:

Los tintes penetrantes son al 100% a las juntas terminadas.

El CONTRATISTA es responsable de elaborar y someter a revisión y aprobación por PETROPERU los Procedimientos de END de tuberías de procesos y SCI a utilizar en el proyecto.

CONSULTA N° 20	Condiciones técnicas
07.03.07 INSTALACIÓN DE VÁLVULAS DE DILUVIO APROBADO POR UL Y/O FM (INCLUYE SOLENOIDE) (GLB)	N° de Página 51
Consultas: No encontramos en las partidas de suministros, el suministro de las válvulas de diluvio. Por favor indicar si estos suministros van incluidos en la partida 07.03.07	

RESPUESTA 234:

Los suministros van conforme lo establezca la ingeniería de detalle.

IX. CONSULTAS HLC INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN:

CONSULTA N°1	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL 4.	N° de Página 17 de 56
Consultas: El plazo de ejecución considerado por la entidad es de 450 días calendario para la ejecución del servicio. Al respecto consultamos si los 60 días de desarrollo de Ingeniería básica y detalle por el contratista, así como el plazo de la revisión y aprobación de la Ingeniería por la Supervisión y por parte de Petroperú, ¿están considerados dentro del plazo de los 450 días o se suman a ese plazo?	

RESPUESTA 235:

El plazo de ejecución se amplió a quinientos cuarenta días calendario (540).

La Ingeniería deberá presentarse culminada al 95% para aprobación, a los 90 días calendario. Los plazos de Elaboración de Ingeniería, revisión de la misma si están considerados dentro del plazo de proyecto.

CONSULTA N° 2	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:8.1	N° de Página :19 de 56
Consultas: ¿La consulta es si el postor puede presentar como válida la experiencia de instalación de estanques según el API 650 pero en plantas mineras?	

RESPUESTA 236:

Se amplía la experiencia del Postor de *Planta de Ventas y/o Terminales y/o Refinerías de Petróleo y/o Plantas Petroquímicas y/o Plantas Industriales y/u Oil&Gas a Planta de Ventas y/o Terminales y/o Plantas Mineras*. La experiencia debe incluir desarrollo de Ingeniería, Procura y Construcción de tanques que sean diseñados y construidos bajo estándar API 650.

CONSULTA N° 3	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:8.2	N° de Página 20 de 56.
Consultas: ¿Respecto a la experiencia del Ingeniero Residente, consultamos si se considera válida la experiencia habiendo construido estanques API 650 en plantas mineras?	

RESPUESTA 237:

Se amplía la experiencia del Ingeniero Residente de *Planta de Ventas y/o Terminales y/o Refinerías de Petróleo y/o Plantas Petroquímicas y/o Plantas Industriales y/u Oil&Gas a Planta de Ventas y/o Terminales y/o Plantas Mineras*. La experiencia debe incluir desarrollo de Ingeniería, Procura y Construcción de tanques que sean diseñados y construidos bajo estándar API 650.

CONSULTA N° 4	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:8.2	N° de Página 20 de 56.
Consultas: ¿La experiencia del Ingeniero Residente como Ingeniero titulado, alcanza o es válido	

desde cuando estuvo habilitado en CIP o experiencia de los 5 años es desde que pudo obtener el título profesional? Aclarar.

RESPUESTA 238:

La experiencia del ingeniero residente será tomada desde la fecha de titulación profesional. Ver numeral 8.2 Ingeniero Residente.

CONSULTA N° 5	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:8.2	N° de Página 20 de 56.
Consultas: El diplomado solicitado para el Ingeniero Residente en Gestión de Proyectos será considerado por una cantidad mínima de horas. Indicar la cantidad mínima de horas de duración del Diplomado referido para ser validado este requisito.	

RESPUESTA 239:

No se considera una cantidad mínima de horas para el **Diplomado** en Gestión de Proyectos bajo el Enfoque PMI.

CONSULTA N° 6	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:8.2	N° de Página 20 de 56.
Consultas: Aclarar que cuando se indica Residente o Supervisor o Jefe de Proyectos o Líder de Proyectos es que debe haber sido ya Ingeniero Titulado en la construcción de los tanques de 100MB.	

RESPUESTA 240:

La experiencia del ingeniero residente como Ingeniero Residente y/o Supervisor de campo y/o Jefe de Proyecto y/o Líder de Proyectos será tomada desde la fecha de titulación profesional. Ver numeral 8.2 Ingeniero Residente.

CONSULTA N° 7	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:12	N° de Página 24 de 56.
Consultas: ¿Cuál es el porcentaje de mano de obra local o de la zona de influencia que el contratista está obligado a contratar para este proyecto?	

RESPUESTA 241:

Proceder conforme al programa de responsabilidad social establecido en el EIA del PMRT.
Mano de obra local: No calificada mínimo 70%.

CONSULTA N° 8	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 12	N° de Página:24 de 56.
Consultas: ¿Cuál es el porcentaje de servicio o subcontrataciones local o de la zona de influencia que el contratista está obligado a contratar para este proyecto?	

RESPUESTA 242:

No se establece origen de las subcontrataciones y el porcentaje será en acuerdo y aprobación de PETROPERU.

CONSULTA N° 9	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 19.1	N° de Página36 de 56.
Consultas: Confirmar si los servicios higiénicos portátiles serán proporcionados por Petroperú.	

RESPUESTA 243:

EL CONTRATISTA es responsable de contar con la cantidad necesaria, así como toda la gestión de limpieza y mantenimiento de Servicios Higiénicos Portátiles para su personal, y demás infraestructura requerida por cumplir con su Plan de Bioseguridad COVID19, que deberá presentar al inicio del servicio.

CONSULTA N°10	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_
----------------------	---

	REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:22	N° de Página: 37 de 56.
Consultas: Confirmar que, el fotocheck de identificación para el personal obrero que va a laborar dentro de la refinería, será suministrado por Petroperú sin costo para el Contratista.	

RESPUESTA 244:

El fotocheck de identificación para el personal (primera entrega) que va a laborar dentro de la refinería, será suministrado por Petroperú sin costo para el CONTRATISTA.

CONSULTA N°11	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 4	N° de Página 17 de 56
Consultas: Indicar fecha estimada de inicio de obra.	

RESPUESTA 245:

Fecha estimada de inicio del servicio: Enero 2021.

CONSULTA N°12	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 23.1	N° de Página: 37 de 56.
Consultas: Se solicita la relación de canteras autorizadas para la obtención de material de préstamo para los trabajos a desarrollar	

RESPUESTA 246:

En el oficio adjunto OFICIO N° 526-2019 GR-420030-DR emitido por el Gobierno Regional, se detallan las canteras que cuentan con la debida autorización, así como canteras que se encuentran en vías de regularización.

CONSULTA N°13	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:18.2	N° de Página: 35 de 56.
Consultas: Indicar si será necesario el mantenimiento de vías o caminos de acceso y que actividades debemos considerar.	

RESPUESTA 247:

Dentro de Refinería Talara, se realizará el riego de las vías; a fin de reducir el levantamiento de polvo. Se procederá conforme al plan de manejo ambiental del EIA del PMRT e ITS del Proyecto.

CONSULTA N°14	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:18.1	N° de Página:34 de 56.
Consultas: Indicar si el corte de las planchas de los tanques en su desmantelamiento sigue algún procedimiento emitido por Petroperú. En caso de ser afirmativo, favor alcanzar dicho procedimiento.	

RESPUESTA 248:

Ver Trabajos Preliminares y Generales del numeral 2.1.4. Ejecución de las Condiciones Técnicas: *“Desmontaje integral de los dos tanques Previo al trabajo, el CONTRATISTA deberá presentar para revisión por la Supervisión y aprobación de PETROPERÚ, el respectivo Procedimiento, que incluya todas las condiciones de seguridad”.*

CONSULTA N°15	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:21	N° de Página: 37 de 56
Consultas: Solicitamos nos alcancen las actividades de prevención y desarrollo que debe ejecutar el personal del contratista respecto al covid19 durante la obra.	

RESPUESTA 249:

El CONTRATISTA deberá presentar previo al inicio del servicio su Plan Prevención y Control de COVID 19 de acuerdo - Procedimiento PROA1-350 “Medidas de Seguridad y Salud Ocupacional para retorno a labores luego de levantado el aislamiento social obligatorio por Covid-19” (Apéndice N° 6 de las Condiciones Técnicas) y “Plan de Vigilancia, Prevención y Control del Covid-19 de PETROPERÚ” (se adjunta copia).

CONSULTA N°16	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:23	N° de Página: 37 de 56
Consultas: Confirmar que no hay restricción de procedencia de los materiales y equipos tales como: planchas, tuberías, Fitting, válvulas, equipos del tanque, materiales o equipos o accesorios del sistema contra incendio, materiales o equipos o accesorios del sistema eléctrico e instrumentación	

RESPUESTA 250:

No hay restricción con respecto a la procedencia de los materiales y equipos tales como: planchas, tuberías, Fitting, válvulas, equipos del tanque, materiales o equipos o accesorios del sistema contra incendio, materiales o equipos o accesorios del sistema eléctrico e instrumentación, sin embargo, todos los materiales deben cumplir con todos los procedimientos y controles de calidad y tener las certificaciones correspondientes de acuerdo a la normativa vigente.

CONSULTA N° 17	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:10	N° de Página: 22 de 56
Consultas: Confirmar si para empresas extranjeras es posible presentar en lugar de cartas fianzas, un seguro de caución, respaldado por una empresa aseguradora.	

RESPUESTA 251:

Ceñirse al numeral 10. GARANTIAS de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N° 18	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:8.0	N° de Página: 17
Consultas: Confirmar si las empresas que aún no cuentan con domicilio legal en Perú, en relación a su experiencia podrán presentar certificados o sustentos en copia simple.	

RESPUESTA 252:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 19	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 8.0	N° de Página: 18
Consultas: Confirmar que, en el caso de los certificados o sustentos del Residente o Gerente de proyecto del exterior, se podrá presentar certificados de copia simple	

RESPUESTA 253:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 20	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:8.0	N° de Página: 18
Consultas: Aclarar, si en el caso de un consorcio donde uno de los miembros aún no cuenta con el RNP y/o estar homologados en Achilles como proveedor de Petroperú es suficiente en la etapa de licitación solo estar avalado por un miembro del consorcio que cuenta con los requisitos como RNP y Achilles.	

RESPUESTA 254:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 21	
NUMERAL:	N° de Página:
Consultas: Se solicita una ampliación de plazo de 15 días calendario para la presentación de la oferta terminada a Petroperú.	

RESPUESTA 255:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 22	
NUMERAL:	N° de Página:
Consultas: Confirmar si es posible entregar la oferta técnica y económica en formato digital en alguna plataforma electrónica.	

RESPUESTA 256:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 23	
NUMERAL:	N° de Página:
Consultas: Confirmar si Petroperú entregara un estudio de suelos de la zona donde se instalarán los tanques nuevos.	

RESPUESTA 257:

El estudio de suelos será realizado por el CONTRATISTA responsable de la ejecución del servicio, es parte del alcance del mismo.

CONSULTA N° 24	
NUMERAL:	N° de Página:
Consultas: En caso sea negativa la pregunta 23, se solicita que Petroperú nos indique los valores referenciales al estudio de suelo para desarrollar los diseños de cimentación.	

RESPUESTA 258:

El CONTRATISTA es la encargada de determinar el costo del estudio de suelos.

CONSULTA N°25	Bases administrativas
NUMERAL:03 Participación del Proceso	N° de Página: 2 de 28
Consulta: Confirmar que los requisitos para participar en el presente proceso son únicamente los indicados en el numeral 3 indicados: sea no encontrarse en listas restrictivas y tener la inscripción vigente en la Base de Datos de Proveedores Calificados (BDPC) en alguno de los códigos del Catálogo de Productos y Servicios Siclar (Achilles) y no se requiere inscripción vigente en el Registro Nacional de Proveedores (RNP)	

RESPUESTA 259:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N°26	Bases administrativas
NUMERAL: 15	N° de Página: 09
Consulta: Es posible enviar un modelo del Contrato	

RESPUESTA 260:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N°27	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Solicitamos una ampliación en el plazo de entrega de la oferta.	

RESPUESTA 261:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N°28	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: 2. Favor enviarnos el Plot Plan en formato editable DWG para el conteo de materiales entre los tanques y el cuarto eléctrico y el cuarto de control.	

RESPUESTA 262:

El CONTRATISTA es responsable del conteo de materiales entre los tanques y el cuarto eléctrico y el cuarto de control a utilizar en el proyecto.

CONSULTA N°29	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
----------------------	---

NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: Favor enviarnos el Plot Plan en formato editable DWG para el conteo de materiales entre los tanques y el cuarto eléctrico y el cuarto de control.	

RESPUESTA 263:

El CONTRATISTA es responsable del conteo de materiales entre los tanques y el cuarto eléctrico y el cuarto de control a utilizar en el proyecto.

CONSULTA N°30	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
----------------------	---

NUMERAL: 01.00.00 ESTUDIOS, INGENIERÍA Y AUTORIZACIONES	N° de Página: 12
Consulta: Estudio de Suelos de la zona aledaña de los tanques, dado que sabemos que son terrenos de arcillas expansivas y se requiere pilotaje y mejoramiento del suelo, por lo que se debe definir la mecánica del suelo con un estudio referenciado por el cliente, con el fin de que haya igualdad de conocimiento por los ofertantes para la definición de la fundación de los tanques, confirmando de esta manera si requiere o no pilotes.	

RESPUESTA 264:

El estudio de suelos será realizado por la cía. contratista responsable de la ejecución del servicio, es parte del alcance del mismo.

CONSULTA N°31	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
----------------------	---

NUMERAL 06.01.00 SISTEMA DE PROTECCIÓN CATÓDICA POR CORRIENTE IMPRESA	N° de Página: 49
Consulta: Protección Catódica, se puede considerar malla de titanio o corriente impresa local, solo para los nuevos tanques a instalar.	

RESPUESTA 265:

El CONTRATISTA en su Ingeniería de Detalle diseñará de acuerdo a la normativa vigente, el **sistema de protección catódica por corriente impresa** para los tanques a utilizar en el proyecto; respetando como mínimo los lineamientos entregados por PETROPERU en la ingeniería básica y partidas referenciales.

CONSULTA N°32	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
----------------------	---

NUMERAL 2.1.4. Ejecución	N° de Página: 7
Consulta: Dado que se solicita mejoramiento de suelo favor indicarnos la localización de la cantera aprobada ambientalmente, de donde se podrán obtener los materiales para mejoramiento del suelo	

RESPUESTA 266:

En el oficio adjunto OFICIO N° 526-2019 GR-420030-DR emitido por el Gobierno Regional, se detallan las canteras que cuentan con la debida autorización, así como canteras que se encuentran en vías de regularización.

CONSULTA N°33	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
----------------------	---

NUMERAL	N° de Página:
Consulta: Dado que los productos a almacenar son Diesel y Gasóleo, en el Plan no se observa válvula de presión y vacío, para control de evaporación, solo se observa un cuello de ganso. Favor confirmar que no se requiere válvula de presión vacío para los nuevos tanques de almacenamiento.	

RESPUESTA 267:

El CONTRATISTA en su Ingeniería de Detalle diseñará de acuerdo a la normativa vigente, el sistema de control de evaporación para los tanques a utilizar en el proyecto; respetando como **mínimo** los lineamientos entregados por PETROPERU en las respectivas partidas.

CONSULTA N°34	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
----------------------	---

NUMERAL	N° de Página:
Consulta: Favor confirmar que en cuanto al método constructivo para la elección del tanque no hay ninguna limitante por el método a proponer por el proveedor.	

RESPUESTA 268:

EL CONTRATISTA presentará para revisión y aprobación de PETROPERU, el método constructivo de los tanques, asegurando la calidad de los trabajos de construcción de los tanques y optimización de los tiempos, el cual deberá indicar todos los requerimientos de seguridad y bioseguridad COVID 19.

CONSULTA N°35	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL	N° de Página:
Consulta: Se solicita confirmar que las líneas a dismantelar serán suministradas por Petroperú liberadas, limpias y descontaminadas para su dismantelamiento.	

RESPUESTA 269:

Las líneas a dismantelar serán bloqueadas de los sistemas de procesos. EL CONTRATISTA antes del inicio del servicio deberá presentar Procedimiento de Dismantelamiento de las Líneas, el cual deberá indicar todos los requerimientos de seguridad y bioseguridad COVID 19.

CONSULTA N°36	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL	N° de Página:
Consulta: Se Solicita establecer un límite de sobreexcavación para efectos de común acuerdo corresponda a la limpieza del suelo para casos donde haya contaminación de los tanques existentes, las excavaciones mayores pueden ser tratadas como cambios de alcance en virtud que para la presente invitación no se cuenta con información que establezca las condiciones bajo los tanques	

RESPUESTA 270:

Si el nivel de napa freática identificado por el estudio de suelos y en adición si el estrato licuefactable tuviese una profundidad que haría inviable implementar un mejoramiento de suelos, siendo la única alternativa implementar Cimentación Profunda mediante uso de Pilotes, se considerará solo en este caso un cambio de alcance, procediéndose conforme al numeral 14.4 de las condiciones técnicas.

Culminado el estudio de mecánica de suelos e ingeniería de detalle y determinada la solución mediante uso de pilotes conforme a las recomendaciones del EMS, en la estructura de costos (Apéndice 2) se incorporarán las siguientes partidas:

3.09.00 Cimentación Profunda Tanque 295

3.09.01 Pilotes

3.10.00 Cimentación Profunda Tanque 545

3.10.01 Pilotes

A su vez se procederá a efectuar el deductivo de las partidas:

3.01.00 Mejoramiento de Suelos**3.01.00 Mejoramiento de Suelos en área en fondo de tanques 295 y 545**

- 3.01.01 Excavación c/ equipo incluye taludes de reposo
- 3.01.02 Eliminación de material de suelos excedente (Clase 1 y Clase 2)
- 3.01.03 Eliminación de material contaminado a milla seis.
- 3.01.04 Relleno compactado con material de préstamo – piedra over
- 3.01.05 Relleno compactado (95% Pm) con material de préstamo – afirmado
- 3.01.06 Suministro e Instalación de geotextil no tejido, geocelda y geomembrana.
- 3.01.07 Relleno con arena gruesa para protección de geotextil
- 3.01.08 Facilidades de acceso
- 3.01.09 Bombeo para deprimir la napa freática durante trabajos de movimiento de tierra y concreto.

Asimismo, se debe tener en cuenta lo que indica el Reglamento de Contrataciones de PETROPERU, referente al **Sistema de contratación a Suma Alzada**: 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. El este sistema el postor formula su oferta por un monto fijo integral.

CONSULTA N°37	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL	N° de Página:
Consulta: Entendemos que los tanques de almacenamiento serán entregados completamente limpios y listos para ser desmantelados.	

RESPUESTA 271:

Los tanques serán entregados limpios para ser desmantelados.

CONSULTA N°38	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL	N° de Página:
Consulta: La presentación del presente proceso demanda la ingeniería de oferta, la integración de precios actualizados y las correspondientes revisiones por parte de las compañías participantes, por tratarse de un proceso firme nos gustaría contar con 4 semanas de ampliación de oferta.	

RESPUESTA 272:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N°39	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL	N° de Página:
Consulta: Con el fin de terminar de aclarar todas las condiciones del proceso, de tal forma que se pueda contar con la revisión de la primera atención a las consultas solicitamos que la emisión de consultas sea ampliada dos semanas adicionales. Siendo este un proceso de suma alzada consideramos que el riesgo puede ser mitigado con la ayuda de las aclaraciones.	

RESPUESTA 273:

La ampliación de presentación de consultas fue hasta el 12.10.2020.

CONSULTA N°40	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL	N° de Página:
Consulta: Favor confirmarnos el sitio y el estado en el que deben ser entregados todos los elementos desmantelados.	

RESPUESTA 274:

Los elementos desmantelados serán llevados por el CONTRATISTA al patio de chatarra que designe al inicio del proyecto. A la fecha el patio de chatarra se ubica en Patio Tanques Tablazo.

CONSULTA N°41	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL	N° de Página:
Consulta: Entendemos que para el presente proceso no se requiere realizar hot taps sobre las líneas existentes. Todas las conexiones a las líneas existentes serán mediante uniones pernadas.	

RESPUESTA 275:

Todas las conexiones a las líneas existentes serán definidas luego del replanteo e Ingeniería de Detalle a cargo del CONTRATISTA.

CONSULTA N°42	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL	N° de Página:
Consulta: Favor enviar la localización de los puntos de interconexión eléctrica y de control indicando el tipo de comunicación, las especificaciones de los cables a utilizar, el voltaje y ampere disponible para conexión 24VDC/ 220VAC,	

RESPUESTA 276:

Los puntos de interconexión serán en la SSEE de casa de bombas N°6 y serán dimensionados en la ingeniería de detalle.

CONSULTA N°43	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL	N° de Página:
Consulta: Favor suministrar la localización de los tableros disponibles para conexión de sistema eléctrico y Control.	

RESPUESTA 277:

La información se entregará al postor ganador.

CONSULTA N°44	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL	N° de Página:
Consulta: Favor confirmar si se tiene un tablero dedicado para los sistemas de protección catódica y si se tienen salidas disponibles para la interconexión del nuevo sistema, de no existir cuales son las celdas que tiene disponible para alimentar este sistema.	

RESPUESTA 278:

Los tableros serán diseñados en la etapa de ingeniería de detalle, en coordinación con personal de la especialidad.

X. CONSULTAS INMAC PERU:

CONSULTA N° 1	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Cronograma de Licitación
NUMERAL	N° de Página
Consulta: Solicitamos la ampliación de plazo para presentación de oferta hasta el 13 de noviembre, debido a consultas propias del proyecto y coordinaciones con proveedores externos.	

RESPUESTA 279:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 2	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 2.1.4 – Trabajos civiles	Página N° 8
Consulta: Confirmar si Petroperú entregará el estudio de suelos que confirmen que no hay inconvenientes para el acondicionamiento del terreno para poder hacer la nueva fundación civil o cimentación para la construcción de los tanques, donde estaba las anteriores fundaciones retiradas, también confirmar si es necesario realizar pilotaje ya sea de acero o concreto según las cimentaciones existentes.	

RESPUESTA 280:

PETROPERU no entregará Estudio de Suelos.

El CONTRATISTA en su Ingeniería de Detalle definirá de acuerdo a la normativa vigente, la cimentación más recomendable para los tanques a utilizar en el proyecto; respetando como mínimo los lineamientos entregados por PETROPERU en las respectivas partidas.

El Estudio de Mecánica de Suelos (EMS) (01.04.00 ESTUDIO DE MECÁNICA DE SUELOS (EMS) Y OTROS ESTUDIOS PREVIOS), el diseño de la base de los tanques y muros de contención de los cubetos, son parte de la Ingeniería Básica y Detalle del Servicio, a cargo del Contratista.

CONSULTA N° 3	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 2.1.4 – Trabajos civiles	Página N° 8
Consulta: Confirmar si Petroperú entregará el estudio de suelos que confirmen que no hay inconvenientes para el acondicionamiento del terreno para poder hacer la nueva fundación civil o cimentación para la construcción de los tanques, donde estaba las anteriores fundaciones retiradas, también confirmar si es necesario realizar pilotaje ya sea de acero o concreto según las cimentaciones existentes.	

RESPUESTA 281:

El estudio de suelos será realizado por la cía. contratista responsable de la ejecución del servicio, es parte del alcance del mismo.

El estudio de suelos, en el alcance que le corresponde, indicará si existen inconvenientes o no para realizar el acondicionamiento del terreno para ejecución de la nueva fundación civil o cimentación.

Respecto al pilotaje, será el estudio de suelos el que determine si dichos trabajos serán ejecutados.

Además, ver Respuesta 1.

CONSULTA N° 4	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 19.1 – Facilidades que dará Petroperú	Página N° 36
Consulta: Indicar si Petroperú proporcionará las instalaciones de servicios higiénicos (vestuarios, baños y duchas) para el personal del contratista o en su defecto esto será responsabilidad del contratista; si es esto último, informar si el servicio de vestuarios y duchas será dentro de las instalaciones de la refinería, pues se entiende que el servicio de baños para efectos de disminuir tiempos improductivos debe ser dentro de la refinería.	

RESPUESTA 282:

Las instalaciones de servicios higiénicos (sólo vestuarios y baños) será responsabilidad del CONTRATISTA. No se deberá considerar duchas en el interior de Refinería Talara. El CONTRATISTA es responsable de dar todas las facilidades a su personal dentro o fuera de Refinería Talara.

CONSULTA N° 5	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 19.1 – Facilidades que dará Petroperú	Página N° 36
Consulta: Indicar si Petroperú proporcionará instalaciones para el servicio de comedor del personal o en su defecto esto será responsabilidad del contratista; definiendo si se haría este servicio dentro de las instalaciones de la Refinería o externamente.	

RESPUESTA 283:

Las instalaciones para el servicio de comedor del personal será responsabilidad del CONTRATISTA; al inicio del servicio, sólo de haber disponibilidad, se gestionará área para instalación de comedor, caso contrario el CONTRATISTA es responsable de prever servicio de comedor fuera de las instalaciones de Refinería Talara.

CONSULTA N° 6	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 04.04.00 – Pintado de superficies metálicas de tanque	Página N° 46
Consulta: Especificar el Sistema de Pintura a aplicar para el recubrimiento de los tanques y tuberías en general (tipo de limpieza abrasiva chorro húmedo o seco y aplicación de pintura).	

RESPUESTA 284:

El CONTRATISTA como parte de su Ingeniería definirá bajo normativa, para revisión y aprobación de PETROPERU, el sistema de pintura a utilizar para el recubrimiento de los tanques y tuberías.

CONSULTA N° 7	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 06 – Monto Estimado Referencial	Página N° 18
Consulta: Hay alguna disposición para que la mano de obra (personal obrero) y staff sea preferentemente local, especificar si se maneja un porcentaje mínimo a respetar.	

RESPUESTA 285:

Mano de obra local no calificada mínimo 70%, según plan de responsabilidad del EIA del PMRT.

CONSULTA N° 8	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 06 – Monto Estimado Referencial	Página N° 18
Consulta: Se está aplicando algún régimen especial para la contratación de mano de obra local para la provincia de Talara, o simplemente se trabajará de acuerdo a ley con el régimen civil.	

RESPUESTA 286:

El CONTRATISTA es responsable de la contratación de su personal, respetando los regímenes de contratación de acuerdo a ley.

CONSULTA N° 9	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Cronograma de Licitación
NUMERAL	N° de Página

Consulta: En la invitación de Petroperú no refleja un cronograma de licitación de obra que indique fecha de visita técnica. Enlazado con lo anterior expuesto solicitamos la posibilidad de realizar una visita técnica a pie de obra para consolidar conocimiento total del proyecto

RESPUESTA 287:

Se programa visitas del **18.12.2020** al **23.12.2020** en el horario de Lunes a Viernes de 9:00 am a 11:00 am. Se adjunta circular para trámite de personal e inducción.

CONSULTA N° 10	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 08.01 Postor	Página N° 19
<p>Consultas:</p> <p>Teniendo en cuenta que los trabajos encomendados corresponden a obras que abarcan diversas especialidades (tales como Ingeniería, obras civiles, obras metalmecánicas, sistema contraincendio, electricidad e instrumentación, comisionado, prueba y puesta en marcha), en aras de fomentar una mayor competencia y concurrencia de postores y en virtud de los principios de libre competencia, imparcialidad, trato justo e igualitario, integridad, transparencia, equidad, economía y eficiencia nombrados en el numeral 3 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU S.A. solicitamos que el numeral "8 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS (RTM)" del proceso sobre el POSTOR, la experiencia no se limite a construcción de tanques y se extienda a obras de mantenimiento de tanques, en que se demuestre la ejecución de partidas similares, es decir, que el requerimiento se modifique a "haber realizado la construcción y/o trabajos de Mantenimiento preventivos y/o correctivos como Limpieza, Reparaciones Metalmecánicas y Pintado de tanques de acero al carbono para almacenamiento de hidrocarburos y/o derivados y/o productos químicos, de acuerdo con el API Std. 650, con capacidad hasta de 50 MB, en Contratos o Servicios EPC culminados, en Planta de Ventas y/o Terminales y/o Refinerías de Petróleo y/o Plantas Petroquímicas y/o Plantas Industriales y/u Oil&Gas, en los últimos quince (15) años.</p>	

RESPUESTA 288:

Se mantiene lo solicitado en el numeral 8 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS (RTM) del proceso sobre el POSTOR, considerando que el proceso de contratación, tiene como línea base la **construcción** de nuevos equipos con normativa propia como el API 650 de fabricación de tanques y estándares de gestión de proyectos EPC, no el mantenimiento de equipos existentes. La capacidad a acreditar se mantiene mayores o iguales a 90 MB. Lo indicado no vulnera los principios indicados en el numeral 3 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU.

CONSULTA N° 11	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 8.5 – Ingeniero Residente	Página N° 20
<p>Consultas:</p> <p>En aras de fomentar una mayor competencia y concurrencia de postores, solicitamos que el numeral "8 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS (RTM)" del proceso sobre el ingeniero residente, se solicita ampliar el requisito de experiencia incluyendo obras similares de ejecución y/o relacionado a tanques tales como trabajos de Mantenimiento preventivos y/o correctivos como Limpieza, Reparaciones Metalmecánicas y Pintado hasta una capacidad de 50MB.</p>	

RESPUESTA 289:

Se mantiene lo solicitado en el numeral 8 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS (RTM) del proceso sobre el Ingeniero Residente, considerando que el proceso de contratación, tiene como línea base la **construcción** de nuevos equipos con normativa propia como el API 650 de fabricación de tanques y estándares de gestión de proyectos EPC, no el mantenimiento de equipos existentes. La capacidad a acreditar se mantiene mayores o iguales a 90 MB.

CONSULTA N°12	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 8.0 – Requerimientos técnicos mínimos	Página N° 20
Consulta: Confirmar si es necesario la presencia de un Médico y/o Enfermero O estará a cargo del Petroperú.	

RESPUESTA 290:

El CONTRATISTA de acuerdo a su Plan de Control para la Prevención Bioseguridad COVID19 definirá la necesidad de personal médico y/o enfermero durante el proyecto.

CONSULTA N°13	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 06 – Monto Estimado Referencial	Página N° 18
Consulta: En caso de tener un convenio Petroperú con los sindicatos de la zona respecto a la contratación de personal, indicarCuál es el % de personal local a contratar ya sea calificada o no calificada	

RESPUESTA 291:

La mano de obra local no calificada será mínima 70%, de acuerdo al plan de responsabilidad social del EIA del PMRT.

Ver numeral 18.1. OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA de las Condiciones Técnicas: *Todo el personal será proporcionado por el CONTRATISTA y será de su cuenta y riesgo el pago de sueldos, jornales, vacaciones trucas, compensación por tiempo de servicios, AFP, salario dominical y demás beneficios sociales en general, sin excepción alguna, cumpliendo fielmente las normas legales vigentes.*

CONSULTA N°14	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 22 – Condiciones para el inicio del servicio	Página N° 37
Consulta: Cual es el tiempo que toma el trámite de ingreso a Refinería Talara para el personal que participará en el servicio	

RESPUESTA 292:

El tiempo de trámite de ingreso de personal dependerá de la correcta presentación de la documentación del CONTRATISTA. La entrega de pases toma en promedio 5 días calendario de presentada la información de manera correcta.

CONSULTA N°15	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 19.1 – Facilidades que dará Petroperú	Página N° 36
Consulta: Petroperú proporcionará la energía eléctrica y agua a requerirse en el servicio o lo proveerá el contratista	

RESPUESTA 293:

Ver numeral 19.1. FACILIDADES QUE DARA PETROPERU de las Condiciones Técnicas: *PETROPERU no proporcionará ningún tipo de equipo, ni facilidades tales como energía eléctrica, agua para construcción y pruebas hidrostáticas, aire comprimido, alojamiento, alimentación, movilidad, hospitalización, enfermería, etc.*

CONSULTA N°16	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 06 – Monto Estimado Referencial	Página N° 18
Consulta: Para los equipos, materiales y herramientas dejados en obra, Petroperú proporcionará la vigilancia	

RESPUESTA 294:

PETROPERU no brindará vigilancia a la propiedad de terceros.

La seguridad y custodia de los almacenes, equipos y materiales es del propio Contratista.

CONSULTA N°17	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 17 – Cuaderno de Obra	Página N° 33
Consulta: En caso de parada por fuerza mayor u otro, Petroperú garantiza la seguridad de los equipos, materiales y herramientas del contratista	

RESPUESTA 295:

PETROPERU no brindará vigilancia a la propiedad de terceros.

La seguridad y custodia de los almacenes, equipos y materiales es del propio Contratista.

CONSULTA N°18	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 19.1 – Facilidades que dará Petroperú	Página N° 36
Consulta: Para el desembarque de los equipos y materiales Petroperú proporcionará las facilidades	

RESPUESTA 296:

PETROPERU no dará facilidades para desembarque de equipos y materiales del proyecto, estas facilidades estarán a cargo del CONTRATISTA, y deberán contar con las autorizaciones de ingreso, así como guías de material, entre otras. Los trabajos de desembarque deberán generar el respectivo permiso de trabajo.

CONSULTA N°19	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: Condiciones Técnicas
Numeral 19.1 – Facilidades que dará Petroperú	Página N° 36
Consulta: Para llevar a pie de obra todos los materiales, equipos y herramientas, se tiene los accesos libres a la zona de cubetos de tanques, para tener el tránsito normal de maquinaria o transporte pesado, o en su defecto se deberá realizar trabajos preliminares de reforzamiento o acondicionamiento de pistas o accesos provisionales	

RESPUESTA 297:

Al inicio del proyecto, el CONTRATISTA deberá elaborar un Procedimiento de Ingreso de Materiales a fin de verificar si las rutas y accesos están libres y en las condiciones adecuadas para ingreso de material, de ser necesario deberá realizar trabajos preliminares de reforzamiento o acondicionamiento de pistas o accesos provisionales como parte de sus gastos, los cuales deberá coordinar oportunamente con las áreas operativas y seguridad de PETROPERU.

XI. CONSULTAS MANTENIMIENTO Y MONTAJES INDUSTRIALES S.A.

CONSULTA N° 1	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.1.1. Gestión de permisos y autorizaciones	Página N° 4
Consultas: Confirmar si PETROPERÚ cuenta con un Estudio de Impacto Ambiental (EIA) de la zona y si el Contratista deberá gestionar el Instrumento de Gestión Ambiental asociado al EIA existente de ser el caso.	

RESPUESTA 298:

Confirmado, PETROEPRU cuenta con el EIA y el CONTRATISTA deberá gestionar el respectivo Informe Técnico Sustentatorio ante la autoridad ambiental.

Ver numeral 2.1.1. Gestión de permisos y autorizaciones de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N° 2	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.1.2. Replanteo de la Ingeniería conceptual y Elaboración de la Ingeniería Básica y de Detalle	Página N° 5
Consultas: Respecto a las interferencias, se indica que se detallarán las mismas en un entregable para seguimiento y eliminación; sin embargo, no se indica de quién es la responsabilidad la eliminación de dichas interferencias. Por tanto, se solicita indicar si esta responsabilidad sería del Contratista y, de ser el caso, si esto se considerará como parte de un posible Adicional al Servicio.	

RESPUESTA 299:

El Contratista debe proyectar a su costo todas las instalaciones del presente Servicio, evitando interferir con el PMRT, de identificarse la interferencia proponer la solución en el recorrido.

EL CONTRATISTA es responsable de la eliminación de todas las interferencias existentes que se presenten durante la ejecución del Servicio, formarán parte de su propuesta integral por ser un contrato a Suma Alzada, por lo tanto, no representará un adicional al proyecto.

CONSULTA N° 3	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.1.3. Procura	Página N° 6

Consultas:

¿Se tiene alguna limitante en cuanto a la procedencia de los materiales a suministrar por el Contratista para el Servicio?

RESPUESTA 300:

No hay restricción con respecto a la procedencia de los de los materiales, sin embargo, todos deben cumplir con todos controles de calidad y tener las certificaciones correspondientes de acuerdo a la normativa vigente.

CONSULTA N° 4	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.1.3. Procura	Página N° 6
Consultas: Confirmar si PETROPERÚ suministrará directamente cables de instrumentación y bandejas portacables para los transmisores de nivel (Tipo radar, multipunto y switch de nivel), asimismo solicitamos las especificaciones y cantidad de material a suministrar.	

RESPUESTA 301:

Se confirma que Petroperú solo suministrará cableado y bandejas portacables desde la ubicación de los instrumentos instalados (Tipo radar, multipunto y switch de nivel) en el tanque hacia la Junction box, cualquier cableado adicional deberá ser suministrado por la contratista. La información solicitada será entregada al postor que obtenga la buena pro.

CONSULTA N° 5	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.1.4. Ejecución	Página N° 7
Consultas: Confirmar la distancia del Relleno desde Seguridad Milla 6 de PETROPERÚ hacia los tanques.	

RESPUESTA 302:

La distancia aproximada es 12 km desde la Refinería Talara hasta el Relleno Milla 6.

Ver respuestas 12 y 202.

CONSULTA N° 6	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.1.4. Ejecución	Página N° 7
Consultas: Se solicita el espesor de la arena de la plataforma central existente de ambos tanques. Confirmar si ambos cubetos actualmente están impermeabilizados con losa, de ser así indicar su espesor y si cuenta con acero de refuerzo.	

RESPUESTA 303:

No se cuenta el espesor de la arena de la plataforma central existente de ambos tanques.

Los cubetos no están impermeabilizados con losa.

CONSULTA N° 7	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.1.5. Precomisionamiento e integración	Página N° 10
Consultas: ¿Existe algún listado maestro o matriz de precomisionamiento? De ser el caso, se solicita hacernos llegar una copia.	

RESPUESTA 304:

El CONTRATISTA es responsable de la elaboración de listado maestro o matriz de precomisionamiento y presentación para revisión de la Supervisión y aprobación por PETROPERU.

CONSULTA N° 8	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.1.5. Pruebas y Puesta en marcha	Página N° 11

Consultas:

El numeral 19.1 de las Condiciones Técnicas indica “PETROPERÚ sólo proporcionará, de estar disponible, agua de mar del sistema CI para Prueba Hidrostática del Tanque...”; sin embargo, la partida 04.05.06 de la Estructura de Costos indica que PETROPERÚ suministrará el agua de mar para la prueba hidrostática del montaje del tanque. Esto genera incertidumbre sobre la disponibilidad de este suministro y, a su vez, impacta en el costo de esta partida. Se solicita confirmar que el suministro del agua de mar será de responsabilidad de PETROPERÚ, así como la definición del punto para su evacuación.

RESPUESTA 305:

Los puntos de abastecimiento de agua para las pruebas hidrostáticas de los tanques 545 y 295 se encuentran en el lado exterior de los muros de cubeto de dichos tanques. El diámetro del punto de abastecimiento normalmente es 2 ½” a una presión que varía entre 70 y 150 PSI.

CONSULTA N° 9	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.2 Descripción de partidas	Página N° 11
Consultas: Las Bases del proceso no mencionan visita técnica por parte de los postores. Se solicita considerarla para que la elaboración de la propuesta económica (la cual es a todo costo) sea lo más cercano a la realidad en Planta.	

RESPUESTA 306:

Se programa visitas del **18.12.2020** al **23.12.2020** en el horario de Lunes a Viernes de 9:00 am a 11:00 am. Se adjunta circular para trámite de personal e inducción.

CONSULTA N° 10	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 2.3.3. Documentación del servicio	Página N° 13
Consultas: En el numeral 2.3.3. indica, “entre otros”, el suministro de video cronológico de la ejecución del Servicio. Se solicita indicar si se implica específicamente la grabación de toda la ejecución del Servicio o puede ser elaborado/editado a partir del registro fotográfico de ejecución diaria.	

RESPUESTA 307:

El video cronológico editado se refieren a grabación de la ejecución de los trabajos del proyecto. Aparte deberá existir un Reporte Fotográfico Cronológico del proyecto.

CONSULTA N° 11	MANUAL DE PROCEDIMIENTO PETROPERU: MEDIDAS DE SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL PARA RETORNO A LABORES EN LAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ
NUMERAL 6.2.2. Control del ingreso de personas y vehículos	Página N° 15
Consultas: Considerando el Estado de Emergencia Sanitario, se solicita indicar el tiempo estimado para el otorgamiento del fotocheck de identificación o pase laboral para el ingreso del personal del Contratista a las instalaciones de Petroperú, una vez se haya presentado la documentación correspondiente al área encargada	

RESPUESTA 308:

El tiempo de trámite de ingreso de personal dependerá de la correcta presentación de la documentación del CONTRATISTA. La entrega de pases toma en promedio 5 días calendario de presentada la información de manera correcta.

CONSULTA N° 12	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 4. Plazo de ejecución	Página N° 18
Consultas: En el caso de solicitarse ampliación del horario de trabajo y autorización para laborar los fines de semana, feriados y/o en horario nocturno; se solicita confirmar que PETROPERÚ brindará las facilidades al contratista para la ejecución de dichos trabajos. Asimismo, se solicita se nos confirme que en las horas hombre del personal que asigne la supervisión del servicio, será asumido íntegramente por PETROPERÚ.	

RESPUESTA 309:

Cuando se requiera trabajar fuera del horario normal, no repercutirá el costo de supervisión en el contratista mientras este dentro del plazo contractual.

Cuando los retrasos en la finalización de un servicio son por causas imputables al CONTRATISTA, éste asumirá todos los costos que se generen por ampliaciones de trabajos de la Supervisión.

Ver respuesta 3.

CONSULTA N° 13	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 4. Plazo de ejecución	Página N° 18
Consultas: Referente a las horas muertas atribuibles a PETROPERÚ producto de paralizaciones propias de las operaciones de planta, solicitamos que se nos confirme si independientemente al reconocimiento del plazo, se reconocerán los costos directos por los improductivos generados.	

RESPUESTA 310:

Las ampliaciones de plazo se gestionan de acuerdo a lo estipulado en el Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERU.

CONSULTA N° 14	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 8. REQUERIMIENTOS TECNICOS MINIMOS (RTM)	Página N° 20
Consultas: El numeral 8.2 hace referencia al perfil que debe cumplir el Ingeniero Residente y asimismo la especialidad en la cual debe estar Titulado. Se solicita evaluar la posibilidad de incluir la especialidad de ingeniero metalúrgico, considerando que esta profesión es afín a los trabajos propios de la construcción de tanques.	

RESPUESTA 311:

Se amplía la especialidad del Ingeniero Residente de *Mecánica, Mecánica Eléctrica, Industrial, Civil* a Ingeniero **Metalúrgico**.

CONSULTA N° 15	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 8. REQUERIMIENTOS TECNICOS MINIMOS (RTM)	Página N° 20
Consultas: El numeral 8.2 indica "El Ingeniero propuesto deberá acreditar estudios concluidos en Diplomado de seguridad industrial"; se solicita que también se considere al profesional que se encuentre cursándolo.	

RESPUESTA 312:

El Ingeniero propuesto deberá acreditar estudios CONCLUIDOS en **Diplomado** de Seguridad Industrial.

CONSULTA N° 16	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 8. REQUERIMIENTOS TECNICOS MINIMOS (RTM)	Página N° 20
Consultas: El numeral 8.2 indica la experiencia que debe acreditar el Ingeniero Residente. Como es de conocimiento, la cantidad de proyectos y/o servicios que incluyan la construcción de tanques de estas capacidades es reducida, motivo por el cual se solicita incluir como experiencia válida para la calificación del Ingeniero Residente, la experiencia en mantenimiento de tanques con capacidad mayor o igual a 80 MB, ya que los mantenimientos son de igual o mayor complejidad.	

RESPUESTA 313:

Se mantiene lo solicitado en el numeral 8 REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS (RTM) del proceso sobre el Ingeniero Residente, considerando que el proceso de contratación, tiene como línea base la **construcción** de nuevos equipos con normativa propia como el API 650 de fabricación de tanques y estándares de gestión de proyectos EPC, no el mantenimiento de equipos existentes. La capacidad a acreditar se mantiene mayores o iguales a 90 MB.

CONSULTA N° 17	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 8. REQUERIMIENTOS TECNICOS MINIMOS (RTM)	Página N° 20

Consultas:

El numeral 8.2 indica el/los cargo (s) que debe acreditar el Ingeniero Residente. Se solicita considerar adicionalmente los cargos de Director de obra, Coordinador de obra y Jefe de obra, considerando que en otros países los proyectos son denominados como obras.

Asimismo, se solicita evaluar la posibilidad de acreditar la experiencia del ingeniero asistente de residente para la ejecución de servicios de habilitación y montaje de tanques de capacidad mayor o igual a 100 MB, para calificar como Ingeniero Residente para el presente servicio.

RESPUESTA 314:

Considerar lo especificado en el numeral 8. REQUERIMIENTOS TECNICOS MINIMOS (RTM) de las Condiciones Técnicas.

Para el presente proyecto, no se acreditará la experiencia del ingeniero asistente de residente en la ejecución de servicios de habilitación y montaje de tanques de capacidades mayores ó iguales a 100 MB según API 650, para cubrir el puesto del Ingeniero Residente.

CONSULTA N° 18	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 8. REQUERIMIENTOS TECNICOS MINIMOS (RTM)	Página N° 20
Consultas: Si bien el numeral 8.2 indica que el ingeniero residente propuesto deberá tener un diplomado en Gerencia de Proyectos bajo el enfoque del PMI, solicitamos evaluar la posibilidad de acreditar el diplomado con un certificado de haber completado de forma satisfactoria del Programa en Gestión de Proyectos bajo el enfoque del PMI en entidad de reconocido prestigio.	

RESPUESTA 315:

El Ingeniero Residente propuesto deberá acreditar estudios CONCLUIDOS en **Diplomado** de Gerencia de Proyectos bajo el enfoque del PMI.

CONSULTA N° 19	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 16. PERSONAL REQUERIDO	Página N° 31
Consultas: Si bien numeral 16.2 indica que el Supervisor Especialidad Mecánica deberá ser un ingeniero titulado y colegiado mecánico o mecánico- eléctrico un mínimo de 3 años de experiencia certificada como ingeniero residente y/o Supervisor y/o inspector de la construcción y montaje de tanques verticales de acero al carbono para la industria de hidrocarburos y sus derivados, de acuerdo al estándar API 650, se solicita confirmar si se puede acreditar la experiencia del ingeniero asistente de residente en la ejecución de servicios de habilitación y montaje de tanques de capacidades mayores ó iguales a 60 MB según API 650, para cubrir el puesto de dicho supervisor.	

RESPUESTA 316:

Considerar lo especificado en el numeral 16 PERSONAL REQUERIDO de las Condiciones Técnicas.

Para el presente proyecto, no se acreditará la experiencia del ingeniero asistente de residente en la ejecución de servicios de habilitación y montaje de tanques de capacidades mayores ó iguales a 60 MB según API 650, para cubrir el puesto del Supervisor Especialidad Mecánica.

CONSULTA N° 20	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 19.1. Facilidades que dará Petroperú	Página N° 36
Consultas: Se solicita confirmar que PETROPERÚ brindará en el interior de la refinería un área para ser habilitada como Almacenes, oficinas, vestuario, comedor para el contratista. Teniendo en cuenta que el área será mayor al habitual con el fin de cumplir con el distanciamiento social.	

RESPUESTA 317:

El CONTRATISTA, al inicio del servicio solicitará los espacios requeridos para sus almacenes u oficinas. De estar disponibles las áreas, se procederá informar al CONTRATISTA. De no existir áreas disponibles, el CONTRATISTA es responsable de la ubicación de sus instalaciones fuera de Refinería Talara.

CONSULTA N° 21	CONDICIONES TECNICAS
----------------	----------------------

NUMERAL 23 Entregable	Página N° 37
Consultas: Confirmar si los costos de implementación del protocolo COVID serán cargados como una partida dentro de la propuesta o asumidos como parte de los costos indirectos del contratista.	

RESPUESTA 318:

Los costos de implementación del protocolo COVID serán asumidos por el CONTRATISTA como parte de costos (gastos generales) del monto integral, no se generará partida dentro de la propuesta.

CONSULTA N° 22	CONDICIONES TECNICAS – APENDICE 1
NUMERAL 02.00.00 Trabajos Preliminares	Página N° 42
Consultas: Se solicitan que se nos alcance una copia digital de los planos en formato dwg. de la ubicación de los tanques existentes.	

RESPUESTA 319:

En el Apéndice 4 se remite ubicación referencial de los tanques en Refinería Talara.

CONSULTA N° 23	CONDICIONES TECNICAS – APENDICE 1
NUMERAL 02.00.00 Trabajos Preliminares	Página N° 42
Consultas: Confirmar si se suministrará casetas y facilidades para el personal de la supervisión del servicio tal como lo indica en el punto 02.01.04 del apéndice 01. De ser afirmativo se solicita la cantidad y descripción de facilidades a suministrar.	

RESPUESTA 320:

La oficina de campo deberá estar equipada, con todo lo necesario para asegurar adecuada comunicación y desarrollo de trabajos de gabinete (ingeniería, otros). Asimismo, el personal deberá cumplir con el distanciamiento en el interior de la oficina.

CONSULTA N° 24	CONDICIONES TECNICAS – APENDICE 1
NUMERAL 02.00.00 Trabajos Preliminares	Página N° 42
Consultas: En la partida 02.01.07 se ha considerado la demolición y eliminación de muro de contención existente, no obstante, en la partida 02.01.08 se indica demolición y eliminación de “tramos de Muro”, por lo que se solicita que se nos precisen las dimensiones de estos tramos de muro.	

RESPUESTA 321:

Esta cantidad referida a “tramos de muro” indicada en la partida 02.01.08, será determinada durante el desarrollo del servicio; previa evaluación estructural del elemento.

CONSULTA N° 25	CONDICIONES TECNICAS – APENDICE 1
NUMERAL 03.01.00 MEJORAMIENTO DE SUELOS	Página N° 43
Consultas: Confirmar la presencia y los niveles de la napa freática en la zona de trabajo y lugar para almacenamiento temporal para las aguas bombeadas.	

RESPUESTA 322:

La presencia y los niveles de napa freática, los confirmará el Estudio de suelo que el contratista realizará como parte del alcance del servicio. El lugar para las aguas bombeadas se determinará en campo en los puntos de desagüe industrial o directamente a los separadores gravimétricos API/CPI de Refinería Talara.

CONSULTA N° 26	CONDICIONES TECNICAS
NUMERAL 04.03.00 Limpieza de superficies metálicas de tanque (incluido sus accesorios)	Página N° 46

Consultas:

En las partidas de limpieza a metal blanco pertenecientes a la partida 04.03.00 se indica que estos trabajos deben ser con granalla. Se solicita considerar que la preparación/limpieza de los prefabricados se realicen mediante el proceso de arenado, siempre que dichos trabajos se realicen fuera de las instalaciones de la Refinería de Talara.

RESPUESTA 323:

Las siguientes partidas se refieren a limpieza a metal blanco de los tanques y deben ser con granalla en sitio:

04.03.01 LIMPIEZA A METAL BLANCO DEL FONDO CON GRANALLA (GLB)

04.03.02 LIMPIEZA A METAL BLANCO CON GRANALLA DEL INTERIOR Y EXTERIOR DEL CILINDRO (GLB)

04.03.03 LIMPIEZA A METAL BLANCO CON GRANALLA DEL INFERIOR Y SUPERIOR DE CUBIERTA DEL TECHO FIJO DEL TANQUE (GLB)

La siguiente partida puede considerar trabajos realizados en taller de contratista, siempre y cuando sean programados y con participación de la supervisión de PETROPERÚ para la generación de los respectivos formatos de control de calidad:

04.03.04 LIMPIEZA A METAL BLANCO CON GRANALLA DE ESCALERAS, SOPORTES, PASARELAS Y OTROS ACCESORIOS (GLB)

CONSULTA N° 27	CONDICIONES TECNICAS – APENDICE 1
NUMERAL 04.05.00 Pruebas para Montaje de Tanque	Página N° 47
Consultas: Si bien en el punto 04.05.04 se indica que las inspecciones radiográficas se efectuarán al 100% de las uniones soldadas en el cilindro, fondo metálico, techo fijo y uniones boquillas con el cilindro, se solicita confirmar si su cantidad cumplirá según lo dispuesto en la Norma API 650; asimismo, de ser negativo el cambio, indicar si se realizará una placa radiográfica por cada costura o si se aplicará una placa radiográfica cada 300 mm a lo largo de las costuras.	

RESPUESTA 324:

El API 650 da requisitos mínimos respecto a pruebas de construcción de tanques. La ubicación y cantidad de radiografías serán de acuerdo a lo indicado en el numeral 8.1 Radiographic Method API STANDARD 650.

En la partida **04.05.00 PRUEBAS PARA MONTAJE DE TANQUE**, sin ser limitativo, se indican las pruebas que deben realizarse durante la construcción de los tanques. De requerirse pruebas adicionales a las indicadas y que sean requeridas por la normativa vigente para la puesta en servicio de los tanques, estas deberán ser asumidas por el CONTRATISTA. Las pruebas deberán ser de acuerdo a lo indicado en el API 650.

Para el caso de Pruebas Radiográficas de tanque tener en cuenta el Artículo 42 literal s) del Decreto Supremo 052-93-EM: El tanque será inspeccionado radiográficamente en las uniones del cilindro, en las uniones de las boquillas con el cilindro y en la plancha anular del fondo del tanque.

Las placas son por costura terminada por 300 mm.

CONSULTA N° 28	CONDICIONES TECNICAS – APENDICE 1
NUMERAL 06.00.00 Especialidad eléctrica	Página N° 49
Consultas: Se solicitan los planos en formato dwg de la ubicación de la subestación casa de bomba 06 y ubicación de los buzones existentes. Asimismo, se solicita la capacidad de los buzones existentes para instalar los nuevos cables de alimentación.	

RESPUESTA 325:

El CONTRATISTA identificará y verificará la capacidad de buzones existentes en la Ingeniería de Detalle. De no tener capacidad los buzones existentes, el CONTRATISTA deberá considerar la construcción de buzones y facilidades para tendido de cables desde los tanques hasta la SSEE Casa Bombas 6 a su costo.

CONSULTA N° 29	CONDICIONES TECNICAS – APENDICE 1
NUMERAL 06.00.00 Especialidad eléctrica	Página N° 49

Consultas: Se solicitan las especificaciones de los equipos del sistema de protección contra descargas atmosféricas
--

RESPUESTA 326:

En el Replanteo e Ingeniería de Detalle a cargo del CONTRATISTA, elaborará las especificaciones de los equipos del sistema de protección contra descargas atmosféricas y someterá a revisión y aprobación de la Supervisión y Petroperú previo a su compra.

CONSULTA N° 30	CONDICIONES TECNICAS – APENDICE 1
NUMERAL 06.02.00 Sistema puesta a tierra	Página N° 49
Consultas: Se solicitan los planos en formato editable del sistema puesta tierra existente.	

RESPUESTA 327:

En el Replanteo e Ingeniería de Detalle a cargo del CONTRATISTA, elaborará las especificaciones del sistema puesta a tierra de los tanques y someterá a revisión y aprobación de la Supervisión y Petroperú.

CONSULTA N° 31	CONDICIONES TECNICAS – APENDICE 1
NUMERAL 06.02.00 Sistema puesta a tierra	Página N° 49
Consultas: Se solicita el plano de la sala de control y los buzones de instrumentación hacia el tanque en formato editable.	

RESPUESTA 328:

La información se entregará al postor que obtenga la buena pro, pero no en formato editable, siempre y cuando se tenga, de lo contrario es responsabilidad realizar el levantamiento correspondiente.

CONSULTA N° 32	CONDICIONES TECNICAS – APENDICE 1
NUMERAL 07.00.00 Especialidad de instrumentación	Página N° 50
Consultas: Se solicita el plano de la sala de control y los buzones de instrumentación hacia el tanque.	

RESPUESTA 329:

La información se entregará al postor que obtenga la buena pro, pero no en formato editable, siempre y cuando se tenga, de lo contrario es responsabilidad realizar el levantamiento correspondiente.

CONSULTA N° 33	CONDICIONES TECNICAS – APENDICE 1
NUMERAL 07.0.00 Especialidad de instrumentación	Página N° 51
Consultas: Se solicita el plano de recorrido en formato dwg de la fibra óptica existente para sistema Fire & Gas	

RESPUESTA 330:

La información se entregará al postor que obtenga la buena pro, pero no en formato editable, siempre y cuando se tenga, de lo contrario es responsabilidad realizar el levantamiento correspondiente.

CONSULTA N° 34	MANUAL DE SEGURIDAD SALUD Y PARA CONTRATISTAS
NUMERAL 06.03 Permiso de trabajo	Página N° 29
Consultas: Teniendo en cuenta el cumplimiento de los protocolos del COVID-19, confirmar bajo qué medios se emitirán diariamente los permisos de trabajo.	

RESPUESTA 331:

Los permisos de trabajo se emitirán diariamente de acuerdo a lo establecido, respetando y cumpliendo los monitoreos y protocolos para prevención del COVID19 establecidos en Refinería Talara.

CONSULTA N° 35	SISTEMAS DE GESTIÓN
NUMERAL 09 Sistemas de gestión ambiental	Página N° 42
Consultas: Confirmar si la disposición de residuos sólidos (contaminados y de bioseguridad), líquidos estarán a cargo de Petróleos del Perú o del contratista. De estar a cargo del contratista indicar si los manifiestos saldrán a nombre de este.	

RESPUESTA 332:

La disposición de los residuos estará a cargo del CONTRATISTA desde la zona del proyecto a Milla 6, para lo cual realizará las gestiones necesarias para dicha actividad.

CONSULTA N° 36	Expediente Técnico JTET-IPR-0009-2019
NUMERAL 01 Especificaciones	Página N°1
Consultas: El Expediente Técnico JTET-IPR-0009-2019 muestra algunas características que son referenciales; teniendo en cuenta que la ingeniería básica y la ingeniería de detalle son parte del alcance del proyecto; ¿Se puede afirmar que la ingeniería suministrada es referencial y que el contratista tendrá toda la potestad y facultad de hacer las variaciones que se requieran siempre y cuando no se incumplan los lineamientos del CÓDIGO API 650 y los expuestos en el numeral 3.1, 3.2 y 3.3 de las Condiciones Técnicas?	

RESPUESTA 333:

La ingeniería suministrada es referencial. El CONTRATISTA en su Ingeniería de Detalle definirá de acuerdo a la normativa vigente, el diseño de los tanques.

XII. CONSULTAS TARSCO:

CONSULTA N° 1	Apéndice 4
NUMERAL (1. Líneas de Proceso)	N° de Página (1)
Consultas: (Favor proveer un P&ID que muestre el límite de batería para el alcance de esta licitación, así como cantidades a ser instaladas.)	

RESPUESTA 334:

Ver Apéndice 4.

CONSULTA N° 2	Apéndice 4
NUMERAL (1. Líneas de Proceso)	N° de Página (1)
Consultas: (Favor proveer un Diagrama de Ruta de nuevas Tuberías con puntos de conexión.)	

RESPUESTA 335:

Ver Apéndice 4.

CONSULTA N° 3	Apéndice 4
NUMERAL (8. Punto de conexión de suministro eléctrico)	N° de Página (1)
Consultas: (Favor proveer un Diagrama Unifilar correspondiente a esta ampliación.)	

RESPUESTA 336:

Se adjunta el diagrama unifilar de la Subestación Casa de Bombas 6, de donde se tomará el suministro eléctrico para los dos tanques.

CONSULTA N° 4	Apéndice 4
NUMERAL (9. Punto de conexión y comunicación a la sala de control)	N° de Página (02070-TKS-INS-ILD-001)
Consultas: (¿Cuáles son los Loop Diagrams correspondientes a esta ampliación?)	

RESPUESTA 337:

La información se entregará al postor que obtenga la buena pro.

CONSULTA N° 5	Apéndice 4
NUMERAL (8. Punto de conexión de suministro eléctrico)	N° de Página (1)
Consultas: (Favor proveer un diagrama de ruteo de Bandejas y Conduit para cables de fuerza y control, así como cantidades a ser instaladas)	

RESPUESTA 338:

Esta será desarrollada por El Contratista en la Ingeniería de Detalle.

CONSULTA N° 6	Apéndice 4
NUMERAL (8. Punto de conexión de suministro eléctrico)	N° de Página (1)
Consultas: (Favor proveer Listado de Cables con longitudes y ubicaciones Desde Hasta)	

RESPUESTA 339:

Los definirá el Contratista en la ingeniería de detalle.

CONSULTA N° 7	Apéndice 4
NUMERAL (8. Punto de conexión de suministro eléctrico)	N° de Página (1)
Consultas: (Favor proveer BoQ ó Material Take-Off Eléctrico e Instrumentación para esta ampliación.)	

RESPUESTA 340:

Se adjunta el diagrama unifilar de la Subestación Casa de Bombas 6, de donde se tomará el suministro eléctrico para los dos tanques.

CONSULTA N° 8	Apéndice 4
NUMERAL (3. Diseño F&G)	N° de Página (1)
Consultas: (Favor proveer un Diagrama de Ruta de nuevas Tuberías de agua contraincendio y espuma con puntos de conexión, así como cantidades a ser instaladas)	

RESPUESTA 341:

En la Ingeniería Básica y Detalle del proyecto, así como del Estudio de Riesgos, a cargo del CONTRATISTA, diseñarán el sistema de agua contraincendio y espuma con sus respectivos puntos de conexión. El CONTRATISTA es responsable de las cantidades resultantes y requeridas para el proyecto.

CONSULTA N° 9	Apéndice 4
NUMERAL (3. Diseño F&G)	N° de Página (1)
Consultas: (Favor proveer total de I/O que se conectan a panel de Detección F&G para esta ampliación.)	

RESPUESTA 342:

Los definirá el Contratista en la ingeniería de detalle.

CONSULTA N° 10	Apéndice 4
NUMERAL (4. Sistema Parada de Emergencia)	N° de Página (1)
Consultas: (Favor proveer total de I/O que se conectan a panel ESD para esta ampliación.)	

RESPUESTA 343:

Los definirá el Contratista en la ingeniería de detalle.

CONSULTA N° 11	Apéndice 4
NUMERAL (1. Líneas de Proceso)	N° de Página (1)
Consultas: (Favor proveer BoQ ó Material Take-Off de tubería para esta ampliación.)	

RESPUESTA 344:

No se cuenta con BoQ ó Material Take-Off de tuberías. El CONTRATISTA en su Ingeniería de Detalle definirá la cantidad de materiales que deberá comprar para el proyecto bajo su responsabilidad, de acuerdo a estándares de PETROPERU.

CONSULTA N° 12	Estructura de Costos Referencial
NUMERAL (11.08.00 Tableros Eléctricos e Instrumentación)	N° de Página (1)

Consultas: (Favor proveer planos o especificaciones de los tableros eléctricos a suministrar)

RESPUESTA 345:

Los definirá el Contratista en la ingeniería de detalle.

CONSULTA N° 13	Estructura de Costos Referencial
NUMERAL (Todos)	N° de Página (1)
Consultas: (Favor indicar cantidades instaladas o demolidas para cada ítem de desglose de costos. Esto es necesario para el entendimiento del alcance y para efectuar las consideraciones necesarias como solicitado en el punto 2.1.2 del documento de condiciones técnicas)	

RESPUESTA 346:

La contratación será bajo el Sistema Suma Alzada y los postores deberá presentar su propuesta económica por un monto fijo integral con un desglose de partidas de acuerdo a la Estructura de Costos que forma parte de las Condiciones Técnicas (Apéndice N° 2). Las Partidas Globales involucran todo el costo que pueden incurrir en la ejecución de cada partida.

XIII. CONSULTAS TERMOTÉCNICA COINDUSTRIAL:

CONSULTA N°1	BASES ADMINISTRATIVAS
NUMERAL 3	N° de Página 2-3
Consultas: Solicitamos aclarar para proponentes extranjeros ¿Que documentos requieren apostillarse?, o en su defecto aclarar si se deben presentar apostillados o no para esta etapa de presentación de oferta, debido a que en los documentos publicados por la entidad no menciona algo puntual sobre la presentación de la documentación en caso de proponente extranjeros.	

RESPUESTA 347:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 2	BASES ADMINISTRATIVAS
NUMERAL:	N° de Página:
Consultas: Solicitamos a la entidad aclarar si el postor debe presentar una Garantía / póliza de Seriedad para la presentación de las ofertas, debido a que en los pliegos no se indica, solo se indica para la ejecución del contrato. Por lo que solicitamos por favor aclaración de la entidad.	

RESPUESTA 348:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 3	BASES ADMINISTRATIVAS
NUMERAL: 10.6	N° de Página 4
Consultas: Solicitamos respetuosamente a la entidad aprobar la entrega de oferta en físico con documentos escaneados e impresos de esta forma, teniendo en cuenta que nuestro domicilio principal se encuentra en Colombia – Bogotá D.C, y hasta la fecha de cierre de proceso aún no se encuentran vuelos internacionales a razón de la pandemia Covid-19, pues esto impide la presentación de documentos con firma manuscrita en original.	

RESPUESTA 349:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 4	BASES ADMINISTRATIVAS
NUMERAL: 10.6	N° de Página 4
Consultas: Solicitamos aclarar si para la acreditación de los Requerimientos Técnicos Mínimos detallados en las Condiciones técnicas, de acuerdo a lo indicado en la hoja de proceso "tipo 1", es necesario incluir las certificaciones, actas, contratos y demás documento que acrediten la experiencias solicitada en documento "Condiciones _ Técnicas _ TQ _ 295 _ & _ 545 _ Integradas _ REV. _ 21.09.2020 _ FINAL", numeral 8 requerimientos técnicos mínimos (RTM), o solo con el anexo 12 de las BASES debidamente diligenciado y firmado se cumple el requerimiento.	

RESPUESTA 350:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 5	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:	N° de Página
Consultas: Solicitamos el envío de los documentos " APÉNDICE 4", mencionados en condiciones técnicas TQ.	

RESPUESTA 351:

Se adjunta el Apéndice 4.

CONSULTA N° 6	BASES ADMINISTRATIVAS
NUMERAL: 3.2	N° de Página 2
Consultas: Para garantizar la admisibilidad de la oferta PETROPERÚ indica que el proponente debe estar inscrito en el BDPC, con tres códigos 3.5.1., 3.5.35. y 3.1.2. por favor confirmar que con la inscripción en uno solo de estos códigos la propuesta será admisible o ¿Es requisito estar en los tres códigos simultáneos?	

RESPUESTA 352:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 7	Hoja de proceso
NUMERAL: Cronograma	N° de Página 2
Consultas: Por favor considerar dentro del cronograma una fecha para realizar una visita de obra guiada en la refinería de Talara para conocer directamente las condiciones específicas del área donde se realizarán los trabajos o en caso negativo por los motivos de pandemia una visita virtual por video donde se muestren el sitio de acceso, sitio e campamento almacenaje parqueadero de maquinaria y demás factores que inciden en los costos de los trabajos.	

RESPUESTA 353:

Se programa visitas del **18.12.2020** al **23.12.2020** en el horario de Lunes a Viernes de 9:00 am a 11:00 am. Se adjunta circular para trámite de personal e inducción.

CONSULTA N° 8	Hoja de proceso
NUMERAL: Cronograma	N° de Página:2
Consultas: En concordancia con el CRONOGRAMA que tiene la HOJA DEL PROCESO, se requiere y se solicita muy comedidamente la ampliación del plazo para presentar preguntas y derecho a réplica de las respuestas recibidas de las primeras preguntas a fin de garantizar el entendimiento total e integral de los documentos que integran el proceso licitatorio.	

RESPUESTA 354:

La presentación de consultas venció el 12.10.2020.

CONSULTA N° 9	Hoja de proceso
NUMERAL: Cronograma	N° de Página 2
Consultas: De acuerdo con la anterior pregunta y con el CRONOGRAMA que tiene la HOJA DEL PROCESO, se requiere y se solicita muy comedidamente la ampliación del plazo para entregar la propuesta para el 25 de noviembre de 2020.	

RESPUESTA 355:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N°10	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:2.1.1	N° de Página: 4
Consultas: Para entregar los documentos dentro del alcance del proyecto para la gestión de permisos y autorizaciones responsabilidad de PETROPERÚ por favor confirmar cuales de estos documentos EL CONTRATISTA deberá entregar para los estudios del proyecto en relación con la gestión de permisos y autorizaciones responsabilidad de PETROPERÚ y cuales en relación con estudios de RIESGOS y en qué tiempo se requieren.	

RESPUESTA 356:

El CONTRATISTA es responsable de definir los documentos requeridos para entregar **oportunamente** a PETROPERÚ referente los permisos, autorizaciones, estudios (Estudio de

Riesgos), entre otro, a fin de realizar las gestiones de acuerdo al TUPA de las entidades gubernamentales involucradas. Ver numeral 2.1.1 de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N°11	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.1	N° de Página 4
Consultas: Para entregar los documentos dentro del alcance del proyecto para la gestión de permisos y autorizaciones responsabilidad de PETROPERÚ por favor confirmar cuales de estos documentos. EL CONTRATISTA deberá entregar para los estudios del proyecto en relación con los estudios de Instrumento de gestión ambiental, ITS el cual tomará como base el EIA del Proyecto Modernización Refinería Talara y en qué tiempo se requieren	

RESPUESTA 357:

El CONTRATISTA es responsable de definir los documentos requeridos para entregar **oportunamente** a PETROPERÚ referente al Instrumento de Gestión Ambiental ITS, a fin de realizar las gestiones de acuerdo al TUPA de las entidades gubernamentales involucradas.

CONSULTA N°12	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.1	N° de Página: 4
Consultas: Para entregar los documentos dentro del alcance del proyecto para la gestión de permisos y autorizaciones responsabilidad de PETROPERÚ por favor confirmar cuales de estos documentos EL CONTRATISTA deberá entregar para los estudios del proyecto en relación con los estudios de Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos (CIRA) de ser necesario y en qué tiempo se requieren.	

RESPUESTA 358:

El CONTRATISTA es responsable de definir los documentos requeridos para entregar **oportunamente** a PETROPERÚ referente al Certificado de Inexistencia de Restos Arqueológicos (CIRA), a fin de realizar las gestiones de acuerdo al TUPA de las entidades gubernamentales involucradas.

CONSULTA N°13	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:2.1.1	N° de Página: 4
Consultas: Para entregar los documentos dentro del alcance del proyecto para la gestión de permisos y autorizaciones responsabilidad de PETROPERÚ por favor confirmar cuales de estos documentos EL CONTRATISTA deberá entregar para los estudios del proyecto en relación con los estudios de Opinión Técnica Favorable ante OSINERGMIN y en qué tiempo se requieren.	

RESPUESTA 359:

El CONTRATISTA es responsable de definir los documentos requeridos para entregar **oportunamente** a PETROPERÚ referente a la Opinión Técnica Favorable, a fin de realizar las gestiones de acuerdo al TUPA del OSINERGMIN.

CONSULTA N°14	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:2.1.1	N° de Página: 4
Consultas: Para entregar los documentos dentro del alcance del proyecto para la gestión de permisos y autorizaciones responsabilidad de PETROPERÚ por favor confirmar y definir cuáles son los documentos detallados que EL CONTRATISTA debe entregar, denominados “entre otros” y “cualquier otro estudio diferente a los mencionados” en qué tiempo se requieren.	

RESPUESTA 360:

El CONTRATISTA es responsable de definir los PERMISOS y AUTORIZACIONES requeridos para entregar **oportunamente** a PETROPERÚ a fin de realizar las gestiones de acuerdo al TUPA de las entidades gubernamentales involucradas.

CONSULTA N°15	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
----------------------	---

NUMERAL:2.1.2	N° de Página:
Consultas: En caso de encontrar inconsistencias, diferencias de criterio o falencias en la ingeniería detallada a cargo de PETROPERÚ, por favor suministrar el procedimiento como PETROPERÚ requiere que el contratista asuma como propia esta ingeniería que indique en forma detallada las discusiones ordenes de prevalencia y tiempos que se tomaran en el procedimiento. Se debe considerar el tiempo que tomo la elaboración de esta ingeniería por PETROPERÚ para establecer los plazos similares para que el contratista la revise ajuste y tome como propia.	

RESPUESTA 361:

EL CONTRATISTA asume la responsabilidad y hace suya la ingeniería de referencia entregada por PETROPERU (Apéndice 3), a la firma de contrato.

La Ingeniería Básica y de Detalle a elaborar por el CONTRATISTA la someterá para Revisión y Aprobación de PETROPERU, tomando como referencia la Ingeniería entregada por PETROPERU.

EL CONTRATISTA entregará en su revisión final el 95% de la Ingeniería en un plazo de 90 días calendario para Aprobación de PETROPERU.

CONSULTA N°16	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:2.1.2	N° de Página:
Consultas: Por favor considerar la ampliación del plazo a 120 días calendario para la etapa de "Replanteo de la Ingeniería conceptual y Elaboración de la Ingeniería Básica y de Detalle" que está establecido en un plazo de 60 días calendario y que se sabe que con esta actividad es pre-requisito para iniciar la etapa de procura y sub siguientes etapas constructivas y que PETROPERÚ indica que si se amplía este plazo no será causal de ampliación del plazo del proyecto. Se solicita la modificación de este numeral debido a que en la realidad el plazo del proyecto es consecuencia de que la etapa de ingeniería detallada esté concluida y acorde a las necesidades de PETROPERÚ y en esta medida si se atrasa la ingeniería de detalle se atrasará todo el proyecto.	

RESPUESTA 362:

EL CONTRATISTA entregará en su revisión final el 95% de la Ingeniería en un plazo de 90 días calendario para Aprobación de PETROPERU.

CONSULTA N° 17	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:2.1.4	N° de Página:
Consultas: Para el desmantelamiento de los tanques existentes por favor confirmar la distancia y ubicación en la que se debe entregar a PETROPERÚ los materiales desmantelados como chatarra y escombros.	

RESPUESTA 363:

EL CONTRATISTA es responsable de transportar la chatarra saliente del desmantelamiento de los tanques al patio de chatarra de Refinería Talara a aproximadamente 6 km de distancia.

EL CONTRATISTA es responsable de transportar los escombros a los botaderos autorizados por la municipalidad.

CONSULTA N° 18	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página:
Consultas: Para el desmantelamiento de los tanques por favor confirmar el límite de batería de los trabajos, se debe incluir el lavado desgasificado, remoción, tratamiento y disposición de borras y residuos de cada tanque a desmantelar.	

RESPUESTA 364:

Los tanques serán entregados limpios internamente previos al desmantelamiento.

CONSULTA N° 19	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página:
Consultas: En caso de ser afirmativo la pregunta anterior (desmantelamiento de los tanques por favor confirmar el límite de batería de los trabajos...) por favor confirmar si PETROPERU recibe	

las borras y residuos de los productos que tengan los tanques. En caso negativo indicar las empresas calificadas por PETROPERÚ para realizar este servicio.

RESPUESTA 365:

El CONTRATISTA es responsable del transporte y disposición de borras o residuos contaminados al botadero Milla 6, administrado por PETROPERU. Para esta actividad el CONTRATISTA deberá contratar a empresas especialistas y autorizadas por el gobierno para realizar este tipo de actividades.

CONSULTA N° 20	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL:2.1.4	N° de Página:
Consultas: Para el desmantelamiento de la instrumentación y mezcladores de los tanques existentes a desmantelar; por favor confirmar si estos elementos en caso que sea posible su reutilización en los tanques nuevos es aceptada por PETROPERÚ. En qué lugar se entregan a PETROPERÚ estos elementos.	

RESPUESTA 366:

El CONTRATISTA deberá prever que el desmantelamiento de instrumentación sea ordenado (elaborar listado), cumpliendo estrictamente lo requerido por seguridad y transporte a la zona de chatarra de Refinería Talara.

Los tanques no poseen mezcladores

El material saliente será transportado por el CONTRATISTA al Patio de Chatarra de Refinería Talara, contiguo a Planta Ventas Talara y Patio Tanques Tablazo.

CONSULTA N° 21	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página:
Consultas: Para el desmantelamiento de los dos tanques existentes, por favor suministrar todos los planos As Built de las disciplinas civiles de cimentación, mecánicas de tuberías de interconexión, mecánicas del tanque, instrumentación y eléctrica.	

RESPUESTA 367:

No se cuenta con toda la documentación solicitada, sin embargo, en el Apéndice 6 de las Condiciones Técnicas, PETROPERU, remite el Documento **Datos 545 y 295** (En medio Digital) como referencia de información de dichos tanques.

Es preciso indicar que el desmantelamiento integral considera las disciplinas civiles de cimentación, mecánicas de tuberías de interconexión, mecánicas del tanque, instrumentación y eléctrica

CONSULTA N° 22	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página:
Consultas: Por favor suministrar los planos As Built, Layout General donde se visualice los diques de contención alturas áreas y demás tanques adyacentes junto con las vías de acceso.	

RESPUESTA 368:

En el Apéndice 3 se indican las alturas de los muros existentes.

En el Apéndice 4 se presenta en formato pdf, algunos layout de la zona del proyecto a manera de referencia.



CONSULTA N° 23	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página:
Consultas: Por favor suministrar los planos As Built Líneas de Tuberías de interconexión, Sistema Contra Incendio Sistema de Fire and Gas con todos los detalles y demás elementos adyacentes junto con las vías de acceso.	

RESPUESTA 369:

El CONTRATISTA durante la Ingeniería realizará el levantamiento de información requerida.

CONSULTA N° 24	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página:
Consultas: Para la realización de la prueba hidrostática es aceptable que esta se realice una vez finalizada en proceso de limpieza de superficies ya aplicación de recubrimiento internos y externo.	

RESPUESTA 370:

La Prueba Hidrostática se hará con los tanques pintados en su totalidad, luego el CONTRATISTA a su costo realizará lavado interior con agua dulce.

CONSULTA N°25	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página:
Consulta: Para la realización de la prueba hidrostática favor confirmar si PETROPERÚ suministra el agua. En caso afirmativo indicar a que distancia es el punto de suministro.	

RESPUESTA 371:

Ver respuesta 20.

CONSULTA N°26	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página:
Consulta: Para la terminación de la prueba hidrostática favor confirmar que PETROPERÚ es el responsable por la disposición del agua usada en la prueba hidrostática. En caso negativo por favor confirmar la distancia y ubicación del punto donde se debe disponer el agua.	

RESPUESTA 372:

Los puntos de abastecimiento de agua para las pruebas hidrostáticas de los tanques 545 y 295 se encuentran en el lado exterior de los muros de cubeto de dichos tanques. El diámetro del punto de abastecimiento normalmente es 2 ½" a una presión que varía entre 70 y 150 PSI, sin embargo, las condiciones de diámetros o presiones indicadas pueden variar de acuerdo a las condiciones operativas del SCI de Refinería Talara, para lo cual el CONTRATISTA deberá adecuarse a las mismas sin que esto represente costos o tiempos adicionales a su favor.

CONSULTA N°27	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página:
Consulta: Para la construcción de los dos (2) nuevos tanques, ¿se puede optimizar el tamaño de los dos tanques en cuanto a diámetro y altura en diámetro 166 pies y altura 48 pies? Pero siempre conservando la capacidad útil requerida por PETROPERÚ y la distancia mínima para los patios.	

RESPUESTA 373:

El CONTRATISTA en su Ingeniería de Detalle definirá el diseño del tanque de acuerdo al API 650 vigente y normativa legal vigente, respetando como **mínimo** los lineamientos entregados por PETROPERU en la ingeniería referencial.

CONSULTA N°28	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página:
Consulta: Por favor confirmar las tolerancias de corrosión para diseño de los espesores del material del fondo, cilindro techo, conexiones y estructura en los dos (2) tanques.	

RESPUESTA 374:

Las tolerancias de corrosión para el diseño de los espesores del fondo, cilindro techo, conexiones y estructura en los dos (2) tanques deberán estar acorde con la normativa vigente peruana como:

- D.S. N° 052-93-EM
- D.S. N° 017-2013-EM
- D.S. N° 039-2014-EM

CONSULTA N°29	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.2	N° de Página:
Consulta: Por favor confirmar si el documento denominado Expediente Técnico conforma el 100% de la ingeniería a cargo de PETROPERÚ para el proyecto.	

RESPUESTA 375:

La Ingeniería Conceptual suministrada por Petroperú se refiere al Apéndice 3 y Apéndice 4.

CONSULTA N°30	APÉNDICE 3
NUMERAL: GENERAL	N° de Página:
Consulta: Por favor suministrar las Hojas de Datos de Diseño Básico de los tanques que incluya todos los parámetros de diseño como tolerancia de corrosión clase y tipo de material, cuadro de conexiones y accesorios.	

RESPUESTA 376:

En la Ingeniería Conceptual del Apéndice 3 entregada por PETROPERÚ, se entregan las Hojas de Datos Generales de los Tanques 545 y 295, siendo responsabilidad del CONTRATISTA el desarrollo de la ingeniería de detalle del Servicio.

CONSULTA N°31	APÉNDICE 3
NUMERAL GENERAL	N° de Página:
Consulta: Por favor suministrar los planos de ingeniería básica que conforma los planímetros isométricos curvas de nivel y listado de Tie-In para las tuberías de interconexión de los tanques.	

RESPUESTA 377:

Los planos de ingeniería básica que conforma los planímetros isométricos curvas de nivel y listado de Tie-In para las tuberías de interconexión de los tanques, forman parte de la Ingeniería que

deberá elaborar el CONTRATISTA, la cual deberá someter a Revisión y Aprobación por PETROPERU.

CONSULTA N°32	APÉNDICE 3
NUMERAL: GENERAL	N° de Página:
Consulta: Por favor suministrar las Hojas de Datos de la instrumentación que debe ser suministrada por cada tanque.	

RESPUESTA 378:

Las Hojas de Datos de la instrumentación que debe ser suministrada por cada tanque, forman parte de la Ingeniería de detalle que deberá elaborar el CONTRATISTA, la cual deberá someter a Revisión y Aprobación por PETROPERU.

CONSULTA N°33	APÉNDICE 3
NUMERAL: GENERAL	N° de Página:
Consulta: Debido a que el ítem de pago es global, por favor suministrar los planos de ingeniería básica que contengan las cantidades detalladas de obras civiles de cimentación con las cantidades de excavación concretos rellenos y demás rubros que se deban contemplar y revisar para la construcción en los dos tanques.	

RESPUESTA 379:

No se tienen las cantidades detalladas de obras civiles de cimentación, éstas las determinará el CONTRATISTA en su Ingeniería de Detalle y formarán parte de sus costos.

CONSULTA N°34	APÉNDICE 3
NUMERAL: GENERAL	N° de Página:
Consulta: Debido a que el ítem de pago es global; Los tanques debe tener anclajes en las cimentaciones, cuantos, que dimensiones.	

RESPUESTA 380:

El diseño de pernos de anclaje de los tanques, forman parte de la Ingeniería que deberá elaborar el CONTRATISTA, la cual deberá someter a Revisión y Aprobación por PETROPERU. Los tanques deberán llevar pernos de anclaje.

CONSULTA N°35	APÉNDICE 3
NUMERAL: GENERAL	N° de Página:
Consulta: Debido a que el ítem de pago es global, por favor suministrar los planos de ingeniería básica que contengan las cantidades detalladas y que se debe revisar para la construcción en los dos tanques que contenga las rutas, lista y tipo de cables, ruta de los ductos y canalizaciones para la instrumentación, control, obras de iluminación, potencia.	

RESPUESTA 381:

El Contratista en la Ingeniería de Detalle desarrollará los planos con las rutas, lista y tipo de cables, ruta de los ductos y canalizaciones para la instrumentación, control, obras de iluminación, potencia, etc.

CONSULTA N°36	APÉNDICE 3
NUMERAL: 4	N° de Página: 17
Consulta: Por favor suministrar dentro del plazo de ejecución de los trabajos (450 días calendario) PETROPERU las fechas y periodos que tiene establecido para parar las obras por interferencias con otros proyectos o contratistas terceros u operaciones propias de PETROPERU.	

RESPUESTA 382:

El CONTRATISTA elaborará al inicio del proyecto y someterá a revisión por la Supervisión y Aprobación de PETROPERU, el CRONOGRAMA nivel 5 del proyecto, con las fechas y periodos de las diferentes actividades.

Para el caso de eliminación de interferencias, el Contratista debe proyectar todas las nuevas instalaciones del presente Servicio, evitando interferir con el PMRT, de identificarse alguna interferencia proponer la solución en el recorrido.

CONSULTA N°37	Condiciones Tecnicas TQ 295 & 545 Integradas
----------------------	--

	REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página:
Consulta: Teniendo en cuenta que los espesores que no serán mayores a 1.5" en el cilindro de los tanques. ¿Se puede ofertar para todos los anillos del cilindro lámina calidad ASTM A 516 GR 70 y para fondos y techo ASTM A 36? En el mercado no hay disponibilidad de lámina ASTM A 285 Gr C.	

RESPUESTA 383:

Considerar lo especificado en las Condiciones Técnicas (Apéndice 3) para la normativa de fabricación de las planchas. Los espesores de las planchas deberán ser comerciales, los inmediatamente superior al cálculo según API 650 incluido el espesor de corrosión.

El contratista definirá en la ingeniería de detalle.

CONSULTA N°38	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.3	N° de Página:
Consulta: Favor confirmar que elementos para la ejecución de los trabajos son suministrados por PETROPERÚ tales como suministro de válvulas manuales, válvulas automáticas, mezcladores, instrumentos, u otros.	

RESPUESTA 384:

Es responsabilidad del CONTRATISTA suministrar todos los equipos y materiales del proyecto a instalar conforme el alcance del servicio.

CONSULTA N°39	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 8.2	N° de Página: 20
Consulta: En relación con la habilitación de los requerimientos técnicos mínimos RMT, Ingeniero _Residente extranjeros, solicitamos que para esta etapa no se requiera que el ingeniero tenga colegiatura y habilitación (SUNEDU, CIP u otros), y que estas sean exigidas posterior a la adjudicación y/o inicio del servicio.	

RESPUESTA 385:

La colegiatura y habilitación se solicitará al inicio del servicio

Ver Notas para caso de Ingenieros Extranjeros del numeral 8.2 Ingeniero Residente de las Condiciones Técnicas del proyecto.

CONSULTA N°40	BASES ADMINISTRATIVAS
NUMERAL: 10.6	N° de Página:
Consulta: Agradecemos confirma que el único documento a presentar para Acreditar los requerimientos Económicos del numeral 10.6 B documento Bases administrativas, es "Anexo N° 3 de las bases" por favor confirmar.	

RESPUESTA 386:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N°41	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 10	N° de Página: 21
Consulta: Agradecemos indicar ¿si las cartas Fianzas es equivalente a fianza o póliza expedida por una entidad aseguradora, o es garantía Bancaria?	

RESPUESTA 387:

Ver numerales 10 Garantías y 11 Pólizas.

CONSULTA N°42	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 10 - 11	N° de Página: 22-23
Consulta: Solicitamos que las garantías y/o amparos contractuales sean respaldadas a través de fianzas o pólizas de seguro expedidas por una entidad aseguradora debidamente habilitada en PERÚ y no a través de garantidas bancarias.	

RESPUESTA 388:

Ver numerales 10 Garantías y 11 Pólizas.

CONSULTA N°43	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 14	N° de Página: 27-28
Consulta: Teniendo presente que es un contrato por suma alzada, por favor aclarar si existe la posibilidad de facturación por actas de avance mensual, de lo contrario indicar cuál será el es que de facturación para eventual contrato.	

RESPUESTA 389:

Considerar lo indicado en los numerales 14.1.1. Valorización (es) y 14.1.2. Facturación y Plazo para pagos del numeral 14.1. FORMA DE PAGO de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N°44	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_ REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 16	N° de Página: 29
Consulta: Solicitamos confirmar que el personal mínimo requerido para etapa de ingeniería solo estar con disponibilidad durante esta etapa (60 días)	

RESPUESTA 390:

El personal mínimo requerido para la etapa de Ingeniería deberá estar durante toda la etapa de desarrollo de la Ingeniería de Detalle, así como hasta la aprobación al 100% de los entregables de Ingeniería a cargo de PETROPERU.

CONSULTA N°45	APÉNDICE 2
NUMERAL:	N° de Página:
Consulta: ¿Agradecemos aclarar si este documento deber ser presentado como parte de oferta económica?, de ser afirmativo indicar si todos los ítems indicados hacen parte del alcance. De haber ítems que no hacen parte del alcance, ¿pueden ser dejado en cero en su valor?	

RESPUESTA 391:

Ver numeral 9. DOCUMENTOS PARA EMISION DE OTT/ SUSCRIPCIÓN DE CONTRATO de las Condiciones Técnicas.

XIV. CONSULTAS VEPICA C.A.:

CONSULTA N° 1	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: N/A	N° de Página: N/A
Consultas: No fue entregado el borrador del contrato que aplicaría para este proyecto. Por favor podrían enviarlo	

RESPUESTA 392:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 2	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: Instrumento de gestión ambiental	N° de Página: 4
Consultas: Estudios de riesgos: qué otros estudios de riesgo prevén Petroperú serán necesarios para este proyecto: ¿ACR?	

RESPUESTA 393:

Ver numeral 2.1.1. Gestión de permisos y autorizaciones, de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N° 3	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: Instrumento de gestión ambiental	N° de Página: 4
Consultas: ¿Instrumento de gestión ambiental debe gestionarlo la Contratista o solo debe dar apoyo con los soportes que Petroperú necesitaría?	

RESPUESTA 394:

Ver numeral 2.1.1. Gestión de permisos y autorizaciones, de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N° 4	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
----------------------	---

NUMERAL: 2.1.2	N° de Página: 6
Consultas: La ingeniería básica y de detalle deberá ser presentada en original y 3 copias en medio impreso y digital (4 Memorias USB's). ¿Esta exigencia se refiere a la entrega final de los libros del proyecto? ¿Las entregas para revisiones y aprobaciones de los documentos se podrán realizar por medios electrónicos por ejemplo vía correo electrónico enviando los documentos en archivos formato nativo y archivos.pdf? ¿Los comentarios pueden ser realizados sobre los archivos pdf?	

RESPUESTA 395:

La Ingeniería Básica y de Detalle deberá ser presentada en original y 3 copias en medio impreso y digital (4 Memorias USB's), en la entrega final en Revisión "0" Emisión final.

El CONTRATISTA podrá implementar las entregas para revisiones y aprobaciones de los documentos por medios electrónicos a través de sistemas de gestión de documentos, enviando los documentos en archivos formato nativo y archivos pdf. Se recomienda realizar reuniones virtuales para revisión de documentos antes de presentar para aprobación.

CONSULTA N° 5	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.1.3	N° de Página: 6
Consultas: al inicio del numeral se especifica: "La Procura y Suministro de equipos, materiales y consumibles en su totalidad, requeridos para la ejecución del SERVICIO, estarán a cargo del CONTRATISTA". Luego en la misma página 6 se especifica: "Petroperú (PMRT) sólo suministrará (desde el tanque hasta la junction box) cables de instrumentación y bandejas portacables para los transmisores de nivel (Tipo radar, multipunto y switch de nivel), los cuales se interconectarán en la Junction Box de los respectivos tanques de acuerdo a lo indicado en la información del apéndice 3" Favor clarificar.	

RESPUESTA 396:

Se confirma: "La Procura y Suministro de equipos, materiales y consumibles en su totalidad, requeridos para la ejecución del SERVICIO, estarán a cargo del CONTRATISTA"

Petroperú (PMRT) sólo suministrará cables de instrumentación y bandejas portacables para interconectar los transmisores de nivel (Tipo radar, multipunto y switch de nivel) instalados en los tanques, con las Junction Box instalados al lado exterior de los cubetos de los tanques.

CONSULTA N° 6	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página: 7
Consultas: En el numeral se especifica: "El CONTRATISTA traslada el residuo sólido peligroso hasta el interior de la poza de confinamiento (Incluye adecuación: nivelación, compactación, etc.), una vez llena la poza Petroperú realiza el tapado de la poza y confinamiento final." ¿La adecuación de los residuos sólidos peligrosos implica tratamiento previo de los mismos?	

RESPUESTA 397:

La disposición final de entrega de material contaminado se realizará en Milla seis o en un Relleno Industrial particular debidamente autorizado.

Alcance de Responsabilidad del contratista:

Consideraciones Generales: Todos los trabajos involucrados en el presente servicio; se deben ejecutar en cumplimiento del Procedimiento N° PROO2-093 (V-0) "Tratamiento y Confinamiento de residuos sólidos peligrosos en relleno de seguridad" y el Instructivo de Transporte de Suelos y Material de Excavación INS01-009 (Se adjuntan documentos).

El personal que manipule (transporte, tratamiento y confinamiento) residuos peligrosos como borra, tierra contaminada, lana mineral, asbesto, soda; deben pertenecer a la planilla de EPS-RS, de acuerdo a lo establecido en la Ley 27314, Ley General de Residuos Sólidos.

Para la eliminación de material contaminado a milla seis, debe contar con el **REGISTRO DE EMPRESA PRESTADORA DE SERVICIOS DE RESIDUOS SOLIDOS EPS-RS²**, constancia vigente de inscripción en el Registro de Empresas Prestadoras de Servicios de Residuos Sólidos EPS-RS, a la fecha de presentación de propuestas, emitido por la DIGESA (Dirección de Salud Ambiental) del Ministerio de Salud, de acuerdo a la Ley 27314 y su Reglamento D.S N° 057-2004-PCM

² Es responsabilidad del contratista, mantener vigente su Registro durante todo el servicio.

En milla seis o en el Relleno Industrial particular que esté autorizado y cuente con las certificaciones requeridas según Ley en el área contigua a la poza de confinamiento, de acuerdo a lo establecido en el Procedimiento PROO2-093 (V-0) "Tratamiento y Confinamiento de residuos sólidos peligrosos en relleno de seguridad", se debe mezclar la borra o tierra contaminada retirada, con tierra o greda limpia-seca. La mezcla estará aproximadamente en la proporción de 1 volumen de borra por 1, 2 ó 3 de tierra limpia-seca, dependiente de la consistencia de la borra (Humedad total).

La mezcla debe ser uniforme y la tierra debe quedar de una consistencia adecuada "Residuo Seco", no barrosa, si la mezcla todavía es visiblemente húmeda, se continuará agregando tierra seca del lugar hasta lograr la consistencia deseada, de tal manera que permita su fácil manejo; posteriormente se depositará en la respectiva poza de confinamiento para su disposición final.

Al finalizar el trabajo, el área de estabilización deberá quedar completamente limpia y libre de tierra con aceite, uniforme y sin excedentes de tierra de la excavación.

Esta partida incluye el vaciado final de la mezcla en la poza de confinamiento del Relleno Industrial particular. Para la realización de esta partida, la Contratista debe contar con la maquinaria pesada tal como cargador frontal, volquetes, retroexcavadoras, motoniveladora, etc).

CONSULTA N° 7	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.1.5	N° de Página: 10
Consultas: Pre Comisionado e Integración . ¿En esta oferta la actividad integración implica entrar al sistema de control y configurarlo para las nuevas señales?	

RESPUESTA 398:

Es responsabilidad de la contratista realizar todas las actividades que permitan la correcta instalación de los sistemas de control tanto en campo como en la sala de control.

CONSULTA N° 8	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.3.2	N° de Página: 12
Consultas: Para la oferta: ¿se tiene que entregar un Plan Maestro o un Plan Detallado de Actividades? Adicionalmente, ¿se debe entregar una narrativa explicativa de las actividades y un histograma de recursos por fases? Favor aclarar.	

RESPUESTA 399:

Entregar un Plan Maestro, un Plan Detallado de Actividades y un histograma de recursos por fases.

CONSULTA N° 9	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 16.2.1	N° de Página: 32
Consultas: ¿Con la propuesta hay que entregar los currículos del personal clave que participará en el proyecto en las distintas fases?	

RESPUESTA 400:

Como parte de la documentación requerida en la propuesta técnica, deberán presentar la documentación según numeral 8 Requerimientos Técnicos Mínimos, de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N°10	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 23.5	N° de Página: 40
Consultas: El documento especifica: "Maqueta virtual 3D de todo el proyecto completo, con el Software 3D o equivalente, haciendo un levantamiento 3D de las estructuras y terreno existente y simulando la instalación del Proyecto, considerando recorrido, soportes, conexiones etc., en cumplimiento con la totalidad del objetivo." ¿Se tiene que hacer un levantamiento 3D de las instalaciones circundantes al área de trabajo para añadirlo al Modelo 3D del trabajo descrito en el alcance de este documento?	

RESPUESTA 401:

Es conforme. Se deberá elaborar con SMARTPLANT 3D.

Se debe realizar un levantamiento 3D de las instalaciones circundantes; siempre y cuando éstas formen de manera indirectamente parte del proyecto.

CONSULTA N°11	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 23.5	N° de Página: 40

Consultas: El documento especifica:

“Maqueta virtual 3D de todo el proyecto completo, con el Software 3D o equivalente”

¿Existe alguna preferencia de uso de software 3D por parte de Petroperú?

¿El proyecto PMRT que software de diseño utilizó? Favor especificar software y versiones del mismo.

RESPUESTA 402:

Deberán utilizar el SMARTPLAND 3D para todas las especialidades. El CONTRATISTA al inicio del servicio, verificará la versión utilizada en el PMRT.

CONSULTA N°12	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: N/A	N° de Página: N/A
Consultas: ¿si se tiene un participante internacional dentro de los participantes, este debe estar registrado obligatoriamente en el SEACE o puede participar bajo la figura de subcontrato?	

RESPUESTA 403:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N°13	Listado de Tie ins
NUMERAL: N/A	N° de Página: 1
Consultas: El documento especifica: ¿La cantidad de 8 tie-ins a realizar? ¿Esto se tienen contemplados realizarse en paradas de planta o con la planta en operación?	

RESPUESTA 404:

Los Tie-Ins se realizarán con planta en operación.

CONSULTA N°14	Listado de Tie ins
NUMERAL: N/A	N° de Página: 1
Consultas: Los siguientes documentos por favor pueden volverlos a entregar ya que presentan problemas para ser visualizados: EI-02070-TKS-INS-ILD-001-R01-0001 RSC, 2070-TKS-INS-ILD-001-R01-0002_RSC y MSDS-Diésel B5.	

RESPUESTA 405:

Se adjuntan EI-02070-TKS-INS-ILD-001-R01-0001 RSC, 2070-TKS-INS-ILD-001-R01-0002_RSC La MSDS de Diésel B5 se encuentra en el Apéndice 3.

CONSULTA N°15	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: Numerales: 2.1.2, 2.1.4 y 8.1	N° de Página: 7
Consultas: Validar la capacidad nominal y operativa de los nuevos tanques, debido a que en los puntos 2.1.2 y 2.1.4 se dice capacidad operativa de 163 MB y en el punto 8.1 se menciona que la capacidad de cada tanque es mayor o igual a 90MB?	

RESPUESTA 406:

En los puntos 2.1.2 y 2.1.4 se refiere a la capacidad operativa de 163 MB de los nuevos tanques a construir.

En el punto 8.1 se refiere a capacidades de tanques para sustentar los Requisitos Técnicos Mínimos (RTM) de los Postores e Ingenieros Residentes para el proceso de contratación.

CONSULTA N°16	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página: 7
Consultas: ¿Petroperú contempla la entrega de P&ID's de Desmantelamientos de los tanques 0295 y 0545 y líneas asociadas?	

RESPUESTA 407:

EL CONTRATISTA es responsable de elaborar Procedimiento de Desmantelamiento de Tanques y Líneas, para revisión y aprobación de PETROPERU.

CONSULTA N°17	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.1.4 Trabajos Metalmecánicos	N° de Página: 9
Consultas: Aclarar el significado de la frase “El límite de baterías de Tuberías: Tanques – Casa de	

Bombas No. 6".

Confirmar que los límites de baterías son los puntos de conexión de líneas de procesos mostrados en la tabla CONEXIONES DE LÍNEAS DE PROCESO mostrada en la página 9 y que desde estos puntos de conexión hacia las bombas todas las líneas son existentes.

RESPUESTA 408:

El límite de baterías de Tuberías: Tanques – Casa de Bombas No. 6, se refiere a que las líneas listadas en las Condiciones Técnicas pueden conectarse a tuberías existentes en rack de tuberías o Casa Bombas 6. Las definiciones específicas de las conexiones serán determinadas por el CONTRATISTA durante el Replanteo y elaboración de Ingeniería Básica y de Detalle a su cargo, previas coordinaciones con el área operativa.

CONSULTA N°18	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.1.4 Trabajos Metalmecánicos	N° de Página: 9
Consultas: Confirmar que los diámetros de las líneas de procesos desde los puntos de interconexión hasta los tanques están definidos por Petroperú y no es parte del alcance de este proyecto validar estos diámetros durante la ingeniería que conllevaría a simular hidráulicamente todos los cabezales y escenarios posibles de producción y bombeo.	
Los cabezales principales o colectores de carga y descarga de producto no cambiarán sus diámetros.	
En otras palabras, las dimensiones de los tanques están validados y la hidráulica del proceso se mantiene.	

RESPUESTA 409:

EL CONTRATISTA como parte de su Ingeniería de Detalle, validará los diámetros y espesores de tuberías que se instalarán como parte del alcance del proyecto, mediante cálculo hidráulico del sistema involucrado. La validación no significa reducir especificaciones técnicas indicadas en las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N°19	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.1.4 Trabajos Metalmecánicos	N° de Página: 8
Consultas: Aclarar si el sistema de homogenización de los tanques consta de agitador y jet mixer.	
En caso afirmativo, entregar la hoja de datos de los agitadores.	

RESPUESTA 410:

El sistema de homogenización de los tanques consta de agitadores, mezcladores en línea y jet mixer, para lo cual el CONTRATISTA deberá considerar el sistema como parte de su Ingeniería de Detalle a su cargo. El número de agitadores dependerá del diseño hidráulico que el CONTRATISTA elabore por medio de empresas especializadas.

El CONTRATISTA deberá elaborar y someter para aprobación de PETROPERU las Hojas de Datos de los agitadores como parte de su Ingeniería de Detalle.

CONSULTA N°20	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.1.4 - Trabajos Metalmecánicos	N° de Página: 8
Consultas: Aclarar si el mezclador en línea a instalar en el sistema L1 de los nuevos tanques es dedicado para los mismos e indicar los puntos de conexión de este sistema de mezclado en línea con los dos nuevos tanques (T295 y T545). Favor suministrar el P&ID No. 02070-TKS-PRO-PID-005-1.	

RESPUESTA 411:

El CONTRATISTA definirá como parte de la Ingeniería de Detalle el número y ubicación de los mezcladores estáticos.

No se tiene P&ID No. 02070-TKS-PRO-PID-005-1.

CONSULTA N°21	Expediente Técnico JTEL-IPR-0009-2019
NUMERAL: 4.5.9 - Interconexión al sistema de tuberías existentes	N° de Página :12
Consultas: Favor indicar los puntos de conexión entre las nuevas líneas de procesos L1, L2 de 16" Ø y línea de Biodiesel de 12" Ø para cada uno de los nuevos tanques y las líneas existentes de 12" Ø.	

RESPUESTA 412:

El CONTRATISTA definirá en coordinación con PETROPERU durante el desarrollo de la Ingeniería de Detalle los puntos de conexión entre las nuevas líneas de procesos de los tanques con las líneas existentes.

CONSULTA N°22	Expediente Técnico JTEL-IPR-0009-2019	
NUMERAL: 4.5.9 - Interconexión al sistema de tuberías existentes		N° de Página: 12
Consultas: Favor aclarar a que se refieren con línea auxiliar (GOL/otros) de 16" Ø e indicar los puntos de conexión entre cada uno de los nuevos tanques y las líneas existentes.		

RESPUESTA 413:

Línea GOL es una línea de proceso, utilizado para recibir gasóleo liviano.

El CONTRATISTA definirá como parte de la Ingeniería de Detalle los puntos de conexión entre las nuevas líneas de procesos de los tanques con las líneas existentes.

CONSULTA N°23	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf	
NUMERAL: Tanque 295		N° de Página: N/A
Consultas: ¿Cuáles son las dimensiones de las 160 columnas tipo H que soportan el techo del tanque actual?		

RESPUESTA 414:

Se dispone de las medidas de los tanques como componente principal.

CONSULTA N° 24	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf	
NUMERAL: Tanque 295		N° de Página: N/A
Consultas: ¿Cuáles son las dimensiones de las vigas radiales que soportan el techo del tanque actual?		

RESPUESTA 415:

Se dispone de las medidas de los tanques como componente principal.

CONSULTA N° 25	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf	
NUMERAL: Tanque 295		N° de Página: N/A
Consultas: ¿El tanque actual tiene vigas circunferenciales, en caso afirmativo cuál es su cantidad y dimensiones?		

RESPUESTA 416:

Se dispone de las medidas de los tanques como componente principal.

CONSULTA N° 26	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf	
NUMERAL: Tanque 295		N° de Página: N/A
Consultas: ¿Pueden enviar detalles de la escalera de acceso al techo de tanque actual?		

RESPUESTA 417:

Se adjunta foto de la escalera de principal.



CONSULTA N° 27	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf	
NUMERAL: Tanque 295		N° de Página: N/A
Consultas: Confirmar que el tanque actual no tiene barandas en el techo.		

RESPUESTA 418:

El tanque 295 no cuenta con barandas en el techo.

CONSULTA N° 28	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf
NUMERAL: Tanque 545	N° de Página: N/A
Consultas: ¿Cuáles son las dimensiones y cantidad de columnas que soportan el techo del tanque actual?	

RESPUESTA 419:

Se dispone de las medidas de los tanques como componente principal.

CONSULTA N° 29	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf
NUMERAL: Tanque 545	N° de Página: N/A
Consultas: ¿Cuáles son las dimensiones y cantidad de las vigas radiales que soportan el techo del tanque actual?	

RESPUESTA 420:

Se dispone de las medidas de los tanques como componente principal.

CONSULTA N° 30	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf
NUMERAL: Tanque 545	N° de Página: N/A
Consultas: ¿El tanque actual tiene vigas circunferenciales, en caso afirmativo cuál es su cantidad y dimensiones?	

RESPUESTA 421:

No se cuenta con la información.

CONSULTA N° 31	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf
NUMERAL: Tanque 545	N° de Página: N/A
Consultas: ¿Cuáles son los espesores de los anillos 2, 3 y 4 del tanque actual?	

RESPUESTA 422:

Descripción	Espesores (Pulg.)
	Esp. Orig.
1er Anillo	0.812
2do Anillo	0.640
3er Anillo	0.468
4to Anillo	0.468
5to Anillo	0.312

CONSULTA N° 32	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf
NUMERAL: Tanque 545	N° de Página: N/A
Consultas: ¿Cuál es el espesor de las planchas del fondo del tanque actual?	

RESPUESTA 423:

Se tiene registro, sólo como referencia, de planchas de fondo de 5/16" de espesor. El CONTRATISTA asumirá los gastos del desmantelamiento integral de los tanques.

CONSULTA N° 33	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf
NUMERAL: Tanque 545	N° de Página: N/A
Consultas: ¿Indicar las dimensiones de la escalera de acceso al techo del tanque actual?	

RESPUESTA 424:

No se cuenta con la información. El CONTRATISTA asumirá los gastos del desmantelamiento integral de los tanques.

CONSULTA N° 34	04 DATOS Tanques 545 y 295.pdf
----------------	--------------------------------

NUMERAL: Tanque 545	N° de Página: N/A
Consultas: Confirmar que el tanque actual no tiene baranda en el techo.	

RESPUESTA 425:

El tanque 545 no cuenta con barandas en el techo.

CONSULTA N° 35	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL: 4.3 -TABLA 1	N° de Página: 4
Consultas: Las capacidades indicadas no coinciden con las indicadas en el ANEXO 5 Hojas de Datos de los Tanques 295 y 545, confirmar que lo indicado en el ANEXO 5 es mandatorio.	

RESPUESTA 426:

Considerar la información del Anexo 3 y Anexo 5 del EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019.

CONSULTA N° 36	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL: 4.5.2	N° de Página: 6
Consultas: Se agradece que envíen las premisas referenciales indicadas en el documento para los tanques NL 296, NL 501, NL 502 y NL 503.	

RESPUESTA 427:

Se entregará al inicio de la ejecución del servicio.

CONSULTA N° 37	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL: 4.5.3	N° de Página: 7
Consultas: Confirmar que los techos de los tanques pueden ser Cónicos soportados o auto soportados tipo Domo, en las Hojas de datos solo indica techo cónico soportado.	

RESPUESTA 428:

Los techos de los nuevos tanques 295 y 545 serán Fijo soportado.

CONSULTA N° 38	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL: 4.5.3 - TABLA 5, notas 1 y 2	N° de Página: 7
Consultas: El número de anillos indicado no coincide con lo indicado en el ANEXO 3 Cálculo de Planchas, confirmar que es mandatorio lo indicado en el ANEXO 3.	

RESPUESTA 429:

El Contratista definirá en la ingeniería de detalle del Servicio.

CONSULTA N° 39	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL: 4.5.7 Tanque NL 295	N° de Página: 9
Consultas: Se indica que el ejecutante del proyecto será responsable por la instalación de lo indicado en la nota N 4 del P&ID 02070-TKS-PRO-PID-017-1 REV 6, sin embargo, en el P&ID indica que el suministro y la instalación es por PETROPERÚ, favor aclarar.	

RESPUESTA 430:

Se aclara que: El CONTRATISTA realizará el suministro e instalación de todos los instrumentos como parte del presente proyecto.

El documento P&ID 02070-TKS-PRO-PID-017-1 REV 6, al ser un documento del PMRT, en su nota 4 indica que PETROPERU, a través de un CONTRATISTA realizará el suministro e instalación de todos los instrumentos.

CONSULTA N° 40	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL: 4.5.7 Tanque NL 545	N° de Página: 10
Consultas: Se indica que el ejecutante del proyecto será responsable por la instalación de lo indicado en la nota N 4 del P&ID 02070-TKS-PRO-PID-005-2 REV 6, sin embargo, en el P&ID indica que el suministro y la instalación es por Petroperú, favor aclarar.	

RESPUESTA 431:

El CONTRATISTA es responsable de la ingeniería, suministro, instalación y pruebas de equipos mecánicos, eléctricos, instrumentación y sistema contraincendio

El documento P&ID 02070-TKS-PRO-PID-005-2 REV 6, al ser un documento del PMRT, en su nota 4 indica que PETROPERU, a través de un CONTRATISTA realizará el suministro e instalación equipos mecánicos, eléctricos, instrumentación y sistema contraincendio.

CONSULTA N° 41	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL: 4.5.9 Tanque NL 295 y NL 545	N° de Página: 12 y 13
Consultas: En el listado de conexiones, no se indican conexiones en el techo, cámaras de espuma, bocas de visita, favor confirmar las conexiones faltantes.	

RESPUESTA 432:

El CONTRATISTA es responsable de considerar en su diseño de la Ingeniería de Detalle, todas las conexiones requeridas en techo, casco, para la correcta operación y mantenimiento de los tanques de acuerdo a la normativa vigente y API 650.

CONSULTA N° 42	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL: ANEXO 3	N° de Página: desde la 25 hasta la 27
Consultas: Confirmar si a los efectos de la oferta se deben considerar los espesores de planchas indicados en los cálculos entregados en el ANEXO 3.	

RESPUESTA 433:

Tomar como referencia la información del Anexo 3, sin embargo, el CONTRATISTA deberá verificar en su Ingeniería de Detalle de acuerdo al API 650, los espesores indicados, y considerar los espesores comerciales inmediatos superiores para ambos tanques.

CONSULTA N° 43	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL: ANEXO 4	N° de Página: desde la 28 hasta la 30
Consultas: Los P&ID's no corresponden con los tanques actuales en cuanto a dimensiones, confirmar cual es la información válida.	

RESPUESTA 434:

El contratista definirá en la ingeniería de detalle.

CONSULTA N° 44	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL (ANEXO 5)	N° de Página: desde la 35 hasta la 43
Consultas: No están indicadas todas las conexiones que deben tener los tanques, indicar las faltantes, bocas de visita, venteos, conexiones para cámaras de espuma, entre otras, confirmar que no se requiere puerta de limpieza para los tanques.	

RESPUESTA 435:

El CONTRATISTA es responsable de considerar en su diseño de la Ingeniería de Detalle, todas las conexiones requeridas en techo, bocas de visita, venteos, conexiones para cámaras de espuma, entre otras, para la correcta operación y mantenimiento de los tanques de acuerdo a los requerimientos operativos, normativa vigente y API 650.

CONSULTA N°45	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL: ANEXO 5	N° de Página: desde la 36 hasta la 44
Consultas: No se indican otros accesorios en la Tabla 4 de las Hojas de datos.	

RESPUESTA 436:

Las Hojas de Datos del Anexo N° 5 del EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019, muestran la información más importante de los nuevos tanques 545 y 295, por lo que, el CONTRATISTA deberá elaborar dichas Hojas de Datos con toda la información requerida para el diseño de los tanques de acuerdo a la normativa vigente y API 650, como parte de la Ingeniería de Detalle.

CONSULTA N°46	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.1.2	N° de Página: 5
Consultas: En el numeral se especifica: Por otro lado, la CONTRATISTA debe realizar la revisión y verificación de las Interferencias con las nuevas instalaciones del Proyecto Modernización de Refinería Talara, las cuales detallará en un entregable para seguimiento y eliminación, a fin de	

considerar su levantamiento como parte del servicio de manera que los tanques 295 y 545 operen a conformidad de Petroperú.
No está muy claro el requerimiento. Por favor dar más detalles de lo requerido en el entregable. Entendemos que serán entregados los planos del área circundante a los tanques a sustituir de todas las disciplinas y el modelo 3D del proyecto Modernización de Refinería Talara.

RESPUESTA 437:

No se entregarán planos del área circundante. De ser necesario, al ganador de la buena pro se entregará el Modelo 3D del PMRT.

CONSULTA N°47	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página: 9
Consultas: En la tabla de conexiones de líneas de procesos, no se indica donde se interconectan la Línea 1, Línea 2 y Línea de biodiesel. Por favor, aclarar y definir.	

RESPUESTA 438:

El CONTRATISTA en el desarrollo de la Ingeniería de Detalle se definirán los puntos de conexión, previa coordinación con personal operativo.

CONSULTA N°48	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 2.3.3	N° de Página:13
Consultas: ¿Existe algún requerimiento específico en relación a las escalas y tamaños de hojas que deben ser usadas en los planos a desarrollar? Favor establecer tamaño de formatos a utilizar.	

RESPUESTA 439:

No se tienen requerimientos específicos en relación a las escalas y tamaños de hojas que deben ser usadas en los planos.

CONSULTA N°49	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: 4	N° de Página:17
Consultas: En el numeral se especifica: “El CONTRATISTA deberá considerar que la elaboración de la Ingeniería Básica y de detalle, de todas las especialidades, y planos de los dos (02) nuevos tanques de 163 MB a construirse, deben ser entregados integralmente en su revisión final en un plazo máximo de Sesenta (60) días calendarios, después de iniciado el SERVICIO.” ¿Están considerados documentos entregables asociados a los trabajos de desmontaje (P&IDs y planos de desmantelamiento)? De ser así, ¿la elaboración de los mismos está incluida en el plazo de (60) días?	

RESPUESTA 440:

EL CONTRATISTA presentará su Ingeniería Básica y Detalle en su revisión final al 95% a los 90 días calendarios, dicho plazo no incluye los procedimientos ni instructivos del proyecto, sin embargo, al ser el Procedimiento de Desmantelamiento de los tanques, importante, y cuya necesidad de aprobar es primordial, el CONTRATISTA deberá priorizar su elaboración y aprobación.

CONSULTA N°50	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: Apéndice 1. Partida 04.07.00	N° de Página: 47
Consultas: ¿Se debe considerar revestimiento para las tuberías enterradas?	

RESPUESTA 441:

La Ingeniería de Detalle a cargo del CONTRATISTA deberá priorizar en su diseño, que las tuberías del proyecto no se instalen enterradas, éstas deberán ser aéreas.

CONSULTA N°51	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020 FINAL
NUMERAL: Apéndice 1. Partidas 04.07.01 y 05.05.01	N° de Página: 47 y 48
Consultas: Las partidas 04.07.01 y 05.05.01 se refieren a la limpieza externa de tuberías de acero al carbono, hasta metal blanco. La partida 04.07.01 implica el uso de arena como medio abrasivo,	

mientras la partida 05.05.01 implica el uso de granallas. ¿A qué se debe esta diferencia?, ¿Por qué no se usa el mismo medio en ambos casos? Favor aclarar criterio.

RESPUESTA 442:

Utilizar granalla como medio abrasivo para las partidas 04.07.01 y 05.05.01.

CONSULTA N°52	General
NUMERAL: N/A	N° de Página: N/A
Consultas: ¿Es posible la entrega en nativo de los planos disponibles?	

RESPUESTA 443:

No se cuenta con la información solicitada.

CONSULTA N° 53	General
NUMERAL: N/A	N° de Página: N/A
Consultas: En la información suministrada no existe un plano que muestre la ubicación de los puntos de conexión (Tie-ins) de las líneas nuevas con las líneas existentes y/o con las líneas del Proyecto Modernización de Refinería Talara. De estos puntos de conexión se requiere, además de la ubicación, el tipo de conexión (a brida, a válvula, corte y soldadura, etc), diámetro de la conexión, rating, servicio, etc. Por favor suministrar la ubicación de todos los tie ins de las líneas a instalar: procesos, sistema contra incendio, drenajes, recirculación, mezclado. Y además, aclarar si ¿se tiene contemplada una parada de planta para realizar esas conexiones?	

RESPUESTA 444:

El CONTRATISTA en la Ingeniería de Detalle, en coordinación con el área operativo, definirá los tie-ins de las líneas del proyecto con las existentes y/o del PMRT, así como el tipo de conexión. Las actividades de conexiones de los tie-ins deberán ser programadas y planificadas como parte del cronograma del proyecto.

CONSULTA N° 54	General
NUMERAL: N/A	N° de Página: N/A
Consultas: En la información suministrada no enviaron planos en formato nativo. Es decir, para poder realizar la pre-ingeniería y contabilizar materiales y partidas de instalación se requieren planos de todas las disciplinas en aplicación nativa (Autocad) tales como planos de implantación, planos ortográficos, planos de topografía, planos de ruta de canalizaciones, planos de diques, planos de los sistemas de drenaje de lluvia y de aguas aceitosas, planos de electricidad, entre otros.	

RESPUESTA 445:

No se cuenta con los planos ni información en formato nativo.

CONSULTA N° 55	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4 - Trabajos de Electricidad e Instrumentación	N° de Página: 10
Consultas: ¿Cuál será el nivel de tensión y cantidad de fases con la que será alimentado el sistema de iluminación?	

RESPUESTA 446:

Será definido en la ingeniería de detalle.

CONSULTA N° 56	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4 - Trabajos de Electricidad e Instrumentación	N° de Página: 10
Consultas: ¿Los circuitos eléctricos del sistema de iluminación serán alimentados desde un tablero existente o se deberá considerar un nuevo tablero exclusivo para la iluminación de los nuevos tanques? En caso de ser un nuevo tablero, ¿estaría ubicado dentro de la Subestación Casa de Bombas Número 6 ó será instalado en intemperie cercano al dique de los tanques?	

RESPUESTA 447:

Será definido en la ingeniería de detalle, de preferencia el control debe estar ubicado en el interior de la SSEE de casa de bombas N°6.

CONSULTA N° 57	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL 2.1.4 - Trabajos de Electricidad e Instrumentación	N° de Página: 10
Consultas: ¿Cuál será el nivel de tensión y cantidad de fases con la que serán alimentados los actuadores de las válvulas motorizadas?	

RESPUESTA 448:

El diseño será definido por la ingeniería de detalle.

CONSULTA N°58	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL 2.1.4 - Trabajos de Electricidad e Instrumentación	N° de Página: 10
Consultas: ¿Los circuitos eléctricos para la alimentación de los actuadores de las válvulas motorizadas serán alimentados desde un tablero existente o se deberá considerar un nuevo tablero exclusivo para las válvulas motorizadas asociadas a los nuevos tanques?	
En caso de ser un nuevo tablero, ¿estaría ubicado dentro de la Subestación Casa de Bombas Número 6 ó será instalado en intemperie cercano al dique de los tanques?	

RESPUESTA 449:

Será determinado en la Ingeniería de Detalle a ser desarrollado por La Contratista.

CONSULTA N° 59	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL 2.1.4 - Trabajos de Electricidad e Instrumentación y NUMERAL 23.4	N° de Página: 10 y 38
Consultas: En el numeral 2.1.4 se indica como parte de los trabajos un Sistema de protección contra perturbaciones atmosféricas, sin embargo, en el Numeral 23.4 no se menciona como un entregable. ¿Un sistema de protección contra perturbaciones atmosféricas forma parte del alcance?	

RESPUESTA 450:

El sistema de protección contra perturbaciones atmosféricas SI forma parte del alcance.

CONSULTA N° 60	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL 2.1.4 - Trabajos de Electricidad e Instrumentación	N° de Página: 10
Consultas: En caso de que aplique, ¿Petroperú tiene algún método preferido para el Sistema de protección contra perturbaciones atmosféricas? Por ejemplo: instalación de pararrayos, uso de cables de guarda para apantallar los tanques, etc. Favor especificar.	

RESPUESTA 451:

El diseño será definido por la ingeniería de detalle.

CONSULTA N° 61	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 2.1.4	N° de Página: N° 7
Consultas: Con el sub-título Trabajos Preliminares y Generales se describen todas las estructuras existentes a demoler, pero existen los planos de esas fundaciones de los Tanques y otros elementos que describen. Por favor enviar estos documentos para poder calcular las partidas de desmantelamiento con precisión.	

RESPUESTA 452:

Tomar como base la ingeniería básica referencial.

CONSULTA N° 62	Condiciones_Tecnicas_TQ_295&545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 01.04.00 ESTUDIO DE MECÁNICA DE SUELOS (EMS) Y OTROS ESTUDIOS	N° de Página: 2
Consultas: ¿La realización de estos estudios (mecánica de suelos, resistividad, detección de elementos enterrados, entre otros) están enmarcado dentro del tiempo de elaboración de la ingeniería Básica y Detalle (60 días calendario)? ¿O se considerará hacerlo semanas previas al inicio de la Ingeniería para comenzar el desarrollo de estas con esos resultados en mano?	

RESPUESTA 453:

EL CONTRATISTA presentará su Ingeniería Básica y Detalle en su revisión final al 95% a los 90 días calendario, dicho plazo no incluye los estudios (mecánica de suelos, resistividad, detección de elementos enterrados, entre otros).

CONSULTA N° 63	Condiciones Técnicas TQ 295&545 Integradas REV 21.09.2020_FINAL
NUMERAL: 01.04.00 ESTUDIO DE MECÁNICA DE SUELOS (EMS) Y OTROS ESTUDIOS	N° de Página: 2
Consultas: ¿Dentro de esta partida se incluye la realización de otros Estudios, no mencionados explícitamente, tales como: ¿Estudio Topográfico, Estudio o Detección de Elementos Enterrados y Estudio de Resistividad?	

RESPUESTA 454:

Incluye todos los estudios técnicos requeridos para culminar la Ingeniería de Detalle del proyecto, así como cualquier otro estudio diferente a los mencionados que requiera aprobación de las autoridades competentes, y que deberá ser elaborado y gestionado por el CONTRATISTA.

CONSULTA N° 64	Expediente técnico JTET-IPR-0009-2019
NUMERAL: Apartado 4. Análisis - 4.5 Diseño del tanque de almacenamiento - 4.5.7 Instrumentación	N° de Página: 9
Se indica que se debe instalar en el tanque: Medidor de nivel tipo radar, Medidor de temperatura multipunto, Medidor local de nivel, Medidor de densidad por método de presión diferencial, Sensores de alto-alto, alto y bajo nivel. En este sentido ¿deben considerarse los trabajos asociados y procura de los instrumentos que no están instalados propiamente en los tanques? Es decir: válvulas motorizadas, válvulas de alivio indicadas en los diagramas de tubería e instrumentación. Se hace la pregunta porque la instalación de las válvulas motorizadas no parece listada en la lista de partidas, pero entendemos que no van a ser recuperados esos elementos, ni otros. Favor aclarar.	

RESPUESTA 455:

Actualmente las instalaciones de los tanques no tienen válvulas motorizadas, todos sus componentes se irán a chatarra por obsolescencia.

Los nuevos tanques deberán estar implementados de acuerdo a lo establecido en la ingeniería referencial y diseñado en la ingeniería de detalle.

CONSULTA N° 65	Expediente técnico JTET-IPR-0009-2019
NUMERAL: P&ID 02070-TKS-PRO-PID-017-1 P&ID 02070-TKS-PRO-PID-005-2	N° de Página: N/A
En el P&ID 02070-TKS-PRO-PID-017-1 se indica la siguiente nota: "Nota 4: Instrumentos a ser suministrados e instalados por PETROPERÚ". Mientras que en el documento: "Condiciones técnicas TQ 295 & 545 Integradas REV 21.09.2020_FINAL se indica que PETROPERÚ no suministrará equipos eléctricos ni equipos de instrumentación". ¿PETROPERÚ suministrará algún instrumento y/o equipo a ser instalado en los tanques? "En el P&ID 02070-TKS-PRO-PID-005-2 se indica la siguiente nota: Nota 3: Instrumentos a ser suministrados e instalados por PETROPERÚ." Por favor aclarar ¿SI PETROPERÚ suministrará e instalará algún instrumento que sea parte del alcance de este proyecto?	

RESPUESTA 456:

Se aclara que: El CONTRATISTA realizará el suministro e instalación de todos los instrumentos como parte del presente proyecto.

El documento P&ID 02070-TKS-PRO-PID-017-1 REV 6, al ser un documento del PMRT, en su nota 4 indica que PETROPERÚ, a través de un CONTRATISTA realizará el suministro e instalación de todos los instrumentos.

El CONTRATISTA es responsable de la ingeniería, suministro, instalación y pruebas de equipos mecánicos, eléctricos, instrumentación y sistema contratincendio

El documento P&ID 02070-TKS-PRO-PID-005-2 REV 6, al ser un documento del PMRT, en su nota 4 indica que PETROPERU, a través de un CONTRATISTA realizará el suministro e instalación equipos mecánicos, eléctricos, instrumentación y sistema contraincendio.

CONSULTA N° 66	GENERAL
NUMERAL: Diagramas de lazo, conexonado, hojas de datos de instrumentos	N° de Página: N/A
¿Para la elaboración de diagramas de lazos y/o conexonados, hojas de datos de instrumentos debe considerarse algún software específico, ejemplo: SmartPlant instrumentación (SPI)?	
¿Debe considerarse la introducción de datos en alguna base de datos de PETROPERU para la inclusión de información de los nuevos instrumentos a instalar en los tanques? En caso afirmativo, ¿PETROPERU suministrará la base de datos 3D del proyecto PMRT?	

RESPUESTA 457:

Considerar el SmartPlant instrumentación (SPI) para la elaboración de diagramas de lazos y/o conexonados, hojas de datos de instrumentos. Se deberá tener la información y nativos en formatos SMARTPLANT 3D para que a futuro se pueda integrar al modelo SP3D.

La contratista podrá utilizar los softwares que estime conveniente para el correcto desarrollo del servicio. Petroperú S.A. entregará la información estrictamente relacionada con el alcance del servicio, entre ellos la Maqueta en 3D del Proyecto PMRT de ser necesario.

CONSULTA N° 67	GENERAL
NUMERAL: Controladores lógicos programables (PLC's)	N° de Página: N/A
Confirmar que los controladores lógicos programables (PLC's) de cada uno de los sistemas: DCS, SIS y F&G tienen la disponibilidad para el conexonado de los instrumentos a ser instalados en los tanques. Se entiende que los PLC's son existentes.	
Por favor confirmar que no debemos considerar PLC's nuevos.	

RESPUESTA 458:

Será determinado en la Ingeniería de Detalle a ser desarrollado por La Contratista.

CONSULTA N° 68	GENERAL
NUMERAL: Estudio HAZOP/SIL	N° de Página: N/A
¿Es requerido realizar un estudio de HAZOP/SIL? O basta con un suplemento al ya realizado. Por favor confirmar.	

RESPUESTA 459:

Se deberá realizar estudio de riesgos operativos HAZOP/SIL propio de los tanques.

CONSULTA N° 69	Sistema de Espuma
NUMERAL: N/A	N° de Página: N/A
Consultas: ¿El suministro del o de los proporcionadores para el sistema de espuma de los tanques es responsabilidad de PETROPERU o forma parte de nuestro alcance de suministro?	

RESPUESTA 460:

El CONTRATISTA es responsable de la ingeniería, suministro, instalación y pruebas de todos los equipos mecánicos, eléctricos, instrumentación y sistema contraincendios.

CONSULTA N° 70	Condiciones Tecnicas TQ_295_ &_ 545 Integradas REV_21.09.2020FINAL
NUMERAL: 23.2	N° de Página: 38
Consultas: Cuando se mencionan escaleras rectas para acceso al techo del tanque ¿A qué se refiere? En las hojas de datos ANEXO 5 del documento EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019, páginas 36 y 44 no se indica el tipo de escalera. Por favor, confirmar si las escaleras pueden ser en espiral adosadas a la pared de los tanques.	

RESPUESTA 461:

Las escaleras serán rectas fijas. No considerar escaleras espirales adosadas a la pared del tanque.

CONSULTA N° 71	S/N
NUMERAL: S/N	N° de Página: S/N
Consultas: ¿Se pueden considerar los dos tanques geoméricamente iguales a fin de simplificar los entregables de ingeniería? Las dimensiones indicadas en las Hojas de Datos son muy similares y la capacidad neta indicada es la misma, la diferencia está en una pequeña variación en la capacidad máxima. Por favor podrían aclarar este punto.	

RESPUESTA 462:

Se puede considerar, siempre y cuando cumplan con las normativas vigentes.

CONSULTA N° 72	EXPEDIENTE TECNICO JTET-IPR-009-2019
NUMERAL: ANEXO 5	N° de Página: 34 y 42
Consultas: Confirmar que la pintura es según estándar del fabricante.	

RESPUESTA 463:

El CONTRATISTA es responsable de elaborar el Procedimiento de pintura tomando como referencia el estándar de PETROPERU, el cual debe someter a aprobación por PETROPERU.

CONSULTA N° 73	Manual Corporativo Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratista. CÓDIGO M.SEGU-CO-06
NUMERAL: 2.2 y 4.4	N° de Página: 13 y 24
Consultas: En dichos numerales especifican que se requiere el certificado de vacunas, indican algunas y dependería de la zona de riesgo. Por favor, aclarar para el caso de este proyecto y la zona de riesgo, cuáles son las que corresponden.	

RESPUESTA 464:

El certificado de vacunas depende de la operación donde trabajará el CONTRATISTA. Cumplir lo indicado en el Manual Corporativo Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratista.

CONSULTA N° 74	Manual Corporativo Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratista. CÓDIGO M.SEGU-CO-06
NUMERAL: 3.1.1	N° de Página: 15
Consultas: En el punto j, se indica que entre la documentación mínima que exige la normativa legal está la "Relación de persona", por favor aclarar a que se refiere.	

RESPUESTA 465:

Es el listado del personal que entraría a laboral a cargo del CONTRATISTA debe ser entregado a la Jefatura QHSSE de Refinería Talara.

CONSULTA N° 75	Manual Corporativo Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratista. CÓDIGO M.SEGU-CO-06
NUMERAL: 3.2.2	N° de Página: 16
Consultas: El certificado de aprobación del curso de Manejo Defensivo, es emitido por un tercero o por PETROPERÚ, por favor aclarar.	

RESPUESTA 466:

Los conductores deben presentar certificado de aprobación de un curso de Manejo Defensivo, con una antigüedad no mayor a dos años, emitido por una empresa autorizada por el MTC.

CONSULTA N° 76	Manual Corporativo Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratista M.SEGU-CO-06
NUMERAL: 8.2	N° de Página: 18
Consultas: El punto a indica que, en caso de un accidente, el lesionado será evaluado por el Servicios Médico. Por favor aclarar, si se refiere al Servicio Médico de PETROPERÚ o la Contratista debe tener un Servicio Médico dentro de las instalaciones.	

RESPUESTA 467:

Se refiere al servicio médico que el Contratista debe tener a disposición, debiendo asegurar la disponibilidad de una ambulancia durante un accidente, conforme a Ley.

CONSULTA N° 77	MANUAL DE PROCEDIMIENTOS DE PETROPERÚ. CÓDIGO PROA1-350
NUMERAL: 6.1.6	N° de Página: 9
Consultas: En el punto E se indica, que antes de ingresar a laborar a la instalación PETROPERÚ, los contratistas, concesionarios e inquilinos deberán efectuar la clasificación por riesgo de exposición COVID-19 de sus puestos de trabajo de acuerdo con lo indicado en la Resolución Ministerial N°239-2020-MINSA, es decir, puestos de bajo, mediano, alto o muy alto riesgo. Debiéndose aplicar pruebas COVID-19 (serológicas o moleculares) u otras de acuerdo con el flujograma que establezca la normativa del MINSA, a los puestos de mediano, alto y muy alto riesgo. ¿Esta prueba la realiza Servicio Médico de PETROPERÚ?	

RESPUESTA 468:

El CONTRATISTA gestiona y es responsable de efectuar a través de centros médicos autorizados las pruebas COVID19 de su personal de acuerdo a la frecuencia requerida por la exposición al riesgo según la normativa vigente.

CONSULTA N° 78	General
NUMERAL: N/A	N° de Página: N/A
Consultas: Con respecto a las instalaciones provisionales, cuáles son los requerimientos para la cantidad de baños, sanitarios, lavamanos, vestuarios y área de comedor por trabajador.	

RESPUESTA 469:

La cantidad de baños, sanitarios, lavamanos, vestuarios y comedor depende del Plan Prevención COVID19 y número de personas en el proyecto.

La instalación del comedor y vestuario depende de la disponibilidad de área en la zona de trabajo.

CONSULTA N° 79	General
NUMERAL: N/A	N° de Página: N/A
Consultas: ¿Confirmar si se debe entregar un Plan de HSE y otro Plan de Prevención contra COVID-19?	

RESPUESTA 470:

Se debe entregar un Plan de HSE como parte del Plan de Gestión de Proyectos.

Se debe entregar Plan de Prevención contra COVID-19.

CONSULTA N° 80	General
NUMERAL: N/A	N° de Página: N/A
Consultas: ¿Confirmar si debe tener un servicio de Ambulancia y Servicio médico propio de la Contratista dentro de las instalaciones?	

RESPUESTA 471:

Considerando la magnitud del proyecto y actividades del Plan de Prevención contra COVID-19, el Contratista deberá contar con personal de salud para los respectivo monitoreos de bioseguridad del personal. El servicio de ambulancia debe asegurar su disponibilidad inmediata.

CONSULTA N° 81	Expediente Tecnico JTET-IPR-0009-2019
NUMERAL: 4.5.4	N° de Página: 7
Consultas: En el numeral se especifica: "Los materiales seleccionados deben estar acorde con el documento 02070-GEN-PNG-SPE-001V.008 Piping Class del proyecto PMRT, así mismo los espesores no deben ser inferiores a los especificados en dicho documento." El documento mencionado no se encuentra en la información recibida, por favor enviar.	

RESPUESTA 472:

Se adjunta el documento 02070-GEN-PNG-SPE-001V.008 Piping Class del proyecto PMRT para considerar en la elaboración de la Ingeniería de Detalle del proyecto.

CONSULTA N° 82	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL N/A	N° de Página: N/A

Consultas: Cuando mencionan la existencia del mixer en línea ¿este elemento tiene asociado una bomba o la mezcla se inducirá por presión y flujo en el mixer?		
CONSULTA N° 83	BASES ADMINISTRATIVAS	
NUMERAL 14		N° de Página: 8
Consultas: ¿Es posible que aperturemos la carta fianza con nuestro banco local en Colombia a través de un Banco Filial en el Perú de acuerdo al formato exigido por Petroperú?		

RESPUESTA 473:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFFP

XV. CONSULTAS Y&V INGENIERÍA Y CONSTRUCCIÓN:

CONSULTA N° 1	BASES ADM	
NUMERAL: N/A		N° de Página: N/A
Consultas: PETROPERU maneja algún modelo de contrato con el cual se registrá la relación contractual para estos servicios. Favor enviar modelo para revisión en caso de tenerlo establecido.		

RESPUESTA 474:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFFP

CONSULTA N° 2	Condiciones Técnicas	
NUMERAL: N/A		N° de Página: N/A
Consultas:		
PETROPERU cuenta con algún tabulador de sueldo/salario y beneficios mínimos el cual el contratista que sea adjudicado para este servicio deba cumplir, es especial para personal que laborara en las actividades dentro de las instalaciones de la refinería, para el desmantelamiento y montaje de los nuevos tanques. En caso de que sea así, favor enviar dicho tabulador o cualquier otra normativa laboral que deba cumplir el contratista adicional a la normativa legal.		

RESPUESTA 475:

PETROPERU no cuenta con tabulador de sueldo/salario y beneficios mínimos.

El pago de las valorizaciones, estará supeditado a la acreditación previa por parte del CONTRATISTA del pago de los sueldos, salarios y demás beneficios sociales que de acuerdo a la legislación laboral vigente les corresponden a sus trabajadores que intervienen en la prestación del SERVICIO.

CONSULTA N° 3	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL	
NUMERAL: 10. GARANTIAS		N° de Página: 21
Consultas:		
Para las Garantías exigidas en las condiciones técnicas en la que indican que se otorgarán mediante Carta Fianza ¿Son aceptables cartas de fianzas emitidas por Compañías de Seguros? Como por ejemplo la que enviamos como referencia adjunto.		

RESPUESTA 476:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFFP

CONSULTA N° 4	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL	
NUMERAL: APENDICE 2 Estructura de Costos Referencial		N° de Página:52
Consultas:		
Dentro de la propuesta económica, ¿se debe entregar el desglose del precio como se indica en el Apéndice 2 APENDICE 2 Estructura de Costos Referencial o solo se debe entregar el Anexo N° 3 de las bases?		

RESPUESTA 477:

La Estructura de costos referencial según Apéndice N°2, deberá presentarse como parte de su Propuesta Económica y para la firma de contrato.

CONSULTA N° 5	Hoja de proceso	
NUMERAL Cronograma		N° de Página 2
Consultas:		

Existe alguna posibilidad de que las propuestas puedan ser entregadas vía correo electrónico o algún otro medio electrónico

RESPUESTA 478:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 6	BASES ADM
NUMERAL 15. FORMALIZACIÓN CONTRACTUAL	N° de Página 10
Consultas: Es posible que para las empresas extranjeras se considere un tiempo mayor para la entrega de documentación indicada en el numeral 15.1 para la formalización contractual en caso de adjudicación.	

RESPUESTA 479:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 7	Hoja de proceso
NUMERAL Cronograma	N° de Página 2
Consultas: Solicitamos respetuosamente la posibilidad de obtener un tiempo adicional de un (01) mes para presentar la propuesta después de recibir todas las respuestas a las consultas.	

RESPUESTA 480:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 8	BASES ADM
NUMERAL ANEXOS 1 AL 14	N° de Página 13
Consultas: En algunos de los anexos que se encuentran en las bases, se debe indicar el RUC de la empresa, y DNI del representante. Entendemos que para empresas extranjeras que no posean sucursales o filiales en Perú; se debe indicar entonces el tipo y número de registro equivalente del país de origen. Favor confirmar.	

RESPUESTA 481:

Absuelve Unidad Contrataciones – OFP

CONSULTA N° 9	Condiciones_Tecnicas_TQ_295_&_545_Integradas_REV_21.09.2020_FINAL
NUMERAL 8.2. INGENIERO RESIDENTE	N° de Página 20
Consultas: En caso que el ingeniero residente propuesto cuente con certificación PMP o algunos otros estudios de postgrado (Ej.: especialización, maestría) en gerencia de proyecto y seguridad industrial, se pudiera cumplir el requisito en vez del diplomado.	

RESPUESTA 482:

Se mantiene lo indicado en los Requerimientos Técnicos Mínimos numeral **8.2 Ingeniero Residente**: El Ingeniero propuesto deberá tener un **Diplomado** en Gestión de Proyectos bajo el Enfoque PMI el cual debe ser acreditado con un diploma o constancia de haber culminado el diplomado.

Adjuntos del ANEXO N° 1:

Generales

1. TK 545-PLANTA - ZONA ESTANCA
2. TK 295-PLANTA - ZONA ESTANCA
3. TK 295-PLANTA - UBICACIÓN VALE
4. TK 545-PLANTA Y ELEVACIÓN

Seguridad

5. PLAN VPC COVID-19 PETROPERÚ (25.08.2020) - VERSIÓN FINAL
6. EIA del PMRT
7. JR TL-006-2020 Requisitos Gestión Pases durante emergencia sanitaria RTAL-PMRT
8. 23.06.2020 Anexo I Lista RQ Ingreso PERSONAL

9. 23.06.2020 Anexo II Lista RQ Ingreso VEHÍCULAR
10. GHSE-5357-2020 Circular inducción corporativa QHSSE - inscripción virtual
11. GASO-5212-2020 Aprobación Plan Covid-19 v.1 (18.08.2020)

Modelo 3D

12. PP-TAL-C-047_03_A (1)
13. PP-TAL-C-012_05_ACC (1)

Materiales

14. TAL-GEN-PNG-SPE-0001_03_RSC

Civil

15. OFICIO N° 526-2019 GR-420030-DR
16. INSTRUCTIVO TRANSPORTE DE SUELOS Y MATERIAL DE EXCAVACION11122018082639
17. Tratamiento y Confinamiento de RSP-PROO2-093 V.0

Instrumentación

18. EI-02070-TKS-INS-ILD-001-R01-0001 RSC
19. EI-02070-TKS-INS-ILD-001-R01-0002_RSC

Electricidad

20. 3BPEPO3005M0105 (170837-004-7-005)_R0
21. 3BPEPO3005M0106 (170837-004-7-006)_R0

Talara, 04 de diciembre de 2020