

ABSOLUCIÓN CONSULTAS PROCESO SEL-0143-2022-OFP

EMPRESA:	CONSULTORIA ENERGÉTICA & AMBIENTAL SAC
RUC:	20509702561

CONSULTA N° 1	Condiciones Técnicas
NUMERAL 8.1 RTM DEL POSTOR	N° de Página 13
Consultas: Para una mayor pluralidad de postores se solicita: Acreditación en 12 (doce) servicios, en los últimos doce (12) años, a la fecha de presentación de propuesta.	
RESPUESTA: El POSTOR deberá acreditar experiencia en servicios de consultoría de elaboración y/o adecuación y/o actualización de estudios de riesgos y planes de contingencia / emergencia en refinerías de petróleo y/o plantas de procesamiento de hidrocarburos y/o plantas de abastecimiento de hidrocarburos y/o instalaciones de hidrocarburos en general, con un monto facturado de S/ 1'.000,000.00 (un millón con 00/100 soles), en los últimos 12 años, a la fecha de presentación de propuestas. <small>*Texto en las CT</small>	

CONSULTA N° 2	Condiciones Técnicas
NUMERAL 10 GARANTÍAS	N° de Página 14
Carta fianza Solicitarles que, según lo establecido en el Reglamento de Contrataciones Petroperú, en su artículo 26 del capítulo 6, respecto a la Garantía de Fiel Cumplimiento nos acogemos a lo establecido conforme a la Ley N° 28015 Ley de Promoción y Formalización de la Micro y Pequeña Empresa, el cual expresa que Petroperú retenga el 10% del monto contractual, en las valorizaciones hasta completar el monto total de la garantía.	
RESPUESTA: El Reglamento indica que: "Alternativamente, en caso de suministro periódico de bienes, ejecución periódica de servicios o contratación de obras de ejecución periódica, que implique por lo menos 2 valorizaciones; las Micro y Pequeñas Empresas podrán optar que, como garantía de fiel cumplimiento, PETROPERÚ retenga el monto de la garantía, del monto del contrato conforme a lo establecido en la Ley N° 28015, Ley de Promoción y Formalización de la Micro y Pequeña Empresa, y sus modificatorias y complementarias."; por lo que, de cumplirse con lo indicado, el ganador de la Buena Pro podrá acogerse a lo indicado, a la fecha, no es posible aceptar su solicitud puesto que el proceso se encuentra en curso.	

CONSULTA	Condiciones Técnicas
NUMERAL 17 Personal Requerido	N° de Página 17
En las CT en el numeral 17 PERSONAL REQUERIDO, se indica que el jefe del Proyecto debe contar con certificación en seguridad funcional. Se solicita precisar el alcance de la certificación en seguridad funcional, ya que las instituciones o empresas que brindan capacitación en este rubro emiten un certificado de capacitación o entrenamiento en seguridad funcional. Si lo requerido es un certificado de haber llevado este curso o seminario.	
RESPUESTA: Respecto al alcance de la certificación en seguridad funcional se agrega "deseable"	

CONSULTAS

EMPRESA:	TEMA LITOCLEAN SAC
RUC:	20521268191

CONSULTA N° 1	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.2.2 Etapa 2 Elaboración de procedimientos para análisis de peligros del proceso	N° de Página 4
<p>Consultas: En el último párrafo se solicita "...validación de competencias de personal propuesto por PETROPERÚ para liderar análisis de peligros del proceso (PHA) y determinar las brechas de las competencias requeridas, así como formular un plan de acción. Esto será determinado en un informe y entregado junto con los procedimientos requeridos.", nuestra consulta es: ¿cuántas personas serán evaluadas?</p>	
<p>RESPUESTA: "De acuerdo a las especialidades que la norma exige que participen (RCD 129-2021-MINEM/DGH, apéndice B, Metodologías y Técnicas) 4. Pautas Personal de la empresa solicitante con suficiente experiencia en la operación, mantenimiento, control y/o diseño de la instalación y/o modificación. (4 trabajadores) Operaciones - Obligatorio (1 trabajador) Ingeniería de Procesos - Obligatorio (1 trabajador) Seguridad de Procesos - Obligatorio (1 trabajador) Ingeniería de Proyectos (1 trabajador) Instrumentación & Control (1 trabajador) Mantenimiento (1 trabajador) Seguridad e Higiene (1 trabajador) Confiabilidad (1 trabajador) Otro de ser necesario Se evaluarán 6 personas de manera obligatoria." Se agregó texto de la respuesta se agregó en las CT.</p>	

CONSULTA N° 2	Condiciones Técnicas
NUMERAL 2.2.5	N° de Página 7
<p>Consultas: Agradeceremos indicar los requerimientos necesarios para el ingreso a las Plantas Aeropuerto, en la medida que es una zona restringida normada por CORPAC y sujeta a normativa OACI. (Cursos, EPP, documentación, etc.)</p>	
<p>RESPUESTA: El ingreso de ser necesario se realizará bajo la responsabilidad de PETROPERÚ, por medio del administrador de contrato, bajo la modalidad de "visita" (mínimo, DNI o CE, antecedentes, SCTR salud y pensión, inducción). No se presentará documentos especiales.</p>	

CONSULTA N° 3	Condiciones Técnicas
NUMERAL 14. Forma de Pago	N° de Página 16
<p>Consultas: Agradeceremos considerar para las Etapas 3,4,5,6 y 7 un desglose de % por cada instalación, a efectos de valorizar, dado que, si bien el proceso es paralelo, el desarrollo de los documentos por instalación, dependerán de la existencia de toda la información (En el anexo 3 se indica la NO existencia de varios documentos) y por ende de la evaluación por parte de OSINERGMIN.</p>	

RESPUESTA:

Considerando que se presentará el expediente como un solo ingreso se consideró los porcentajes en las CT. En la reunión de inicio se puede consensuar.

CONSULTA N° 4	Condiciones Técnicas
NUMERAL 17. Personal Requerido	N° de Página 17
<p>Consultas: En el numeral 17 se indica: “El Postor deberá incluir en su propuesta un ORGANIGRAMA del personal detallando el nombre y apellidos; y cargo/especialidad de acuerdo con la organización que proponga para el presente Servicio, debiendo el personal encargado de la elaboración de los Instrumentos de Gestión de Seguridad en referencia, ser profesionales que cumplan como mínimo las competencias requeridas en la R.D. N° 129-2021-MINEM/DGH / R.C.D. N° 088-2022-OS/CD”. De acuerdo con nuestra normativa en el caso de empresas se requiere un mínimo de dos personas que cumplan las competencias requeridas, por tanto, que en el desarrollo de los contenidos intervienen diversos profesionales con especialidades diferentes, por ejemplo, un secretario de PHA (hazid, hazop, etc.), calculistas y cadistas para los modelamientos, personal técnico de edición, etc. en donde no todos cumplen las competencias indicadas. Solicitamos limitar a un mínimo de tres profesionales que cumplan las competencias requeridas en la RD N° 129-2021-MINEM/DGH / R.C.D. N°088-2022-OS/CD.</p>	
<p>RESPUESTA: “La consultora puede considerar los tres profesionales que cumplan las competencias requeridas en la RD N°129-2021-MINEM/DGH/RCD N°088-2022-OS/CD, no es limitativo.” Se agregó texto a las CT.</p>	

CONSULTA N° 4	Condiciones Técnicas
NUMERAL 17. Personal Requerido	N° de Página 17
<p>Consultas: Sobre el Jefe de proyecto, se solicita contar con certificación de Seguridad Funcional, es factible que la ausencia de este certificado se supla con personal del equipo asignado que tenga esta certificación, pues será el especialista en seguridad funcional quien se responsabilice por esta parte del documento, si es que aplica y no el jefe de proyecto.</p>	
<p>RESPUESTA: Respecto al alcance de la certificación en seguridad funcional se agrega “deseable”</p>	

CONSULTA N° 5	Condiciones Técnicas
NUMERAL 24. Entregables del servicio	N° de Páginas 21 y 22
<p>Consultas: Los tiempos de entrega no coinciden lo expresado en número y letras para las etapas 3,4 y 6, favor corregir, teniendo en cuenta que:</p> <ol style="list-style-type: none">Para la etapa 7 Opinión Técnica Favorable, se indica que debe ser antes de los 05 meses o 150 días calendario, los plazos de revisión por parte de Osinergmin no podemos controlarlos, por tanto, sugerimos no considerar dentro del plazo para esta etapa.Es usual que los PRE se evalúen luego de la aprobación de los ERS, no se dan en forma paralela, los PRE tienen que ser “ajustados” posterior a la OTF de los ERS.	

<p>Por tanto, solicitamos:</p> <ul style="list-style-type: none"> a. Ampliar a por lo menos a 150 días el plazo para la entrega de los ERS. b. La entrega de los PRE debe ser luego de la OTF del ERS. <p>Nota: Corregir el nombre de la etapa 4, dice “Análisis de Consecuencia de Riesgos”, debe decir “Análisis Cuantitativo de Riesgos”.</p>
<p>RESPUESTA:</p> <p>Se corrige la tabla 24. Entregables, los números ya coinciden con las letras.</p> <ul style="list-style-type: none"> a. Se corrige la Etapa 7, la OTF es posterior al ingreso de los expedientes a OSINERGMIN. Se atiende la solicitud b. La normativa indica que el ERS O PRE pueden entregarse a la autoridad en forma paralela o secuencial. PETROPERÚ indica sea de manera paralela. <p>Nota: Se corrigió en las CT el nombre “...de consecuencias” por “Cuantitativo</p>

CONSULTA N° 5	Condiciones Técnicas
NUMERAL Anexo 1	N° de Página 26
Consultas: Agradeceremos indicarnos las capacidades de almacenamiento de cada una de las instalaciones, por tipo de combustible.	
<p>RESPUESTA:</p> <p>Se agregó Apéndice N°01 en las Condiciones Técnicas</p>	

CONSULTAS INSPECTRA S.A.

No.	CONSULTAS	RESPUESTA.
1	<p>Con relación a las Condiciones Técnicas (C.T.) en el apartado 2.2.1.</p> <p>ETAPA 1: CAPACITACIÓN DE PERSONAL de la página 3 se consulta si la capacitación puede ser virtual mediante medios digitales provistos por PETROPERU a sus participantes en cada Planta /Terminal.</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>Se agregó texto a las Condiciones Técnicas, “Las capacitaciones para los Terminales de Mollendo, Pisco e Ilo serán presenciales, las demás capacitaciones previa coordinación con el administrador de contrato pueden ser virtuales”</p>
2	<p>Con relación a las Condiciones Técnicas (C.T.) en el apartado 2.2.1.</p> <p>ETAPA 1: CAPACITACIÓN DE PERSONAL de la página 3 se consulta si los profesores pueden ser profesionales extranjeros que dicten las capacitaciones desde fuera del Perú.</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>Sí pueden ser profesionales expertos extranjeros, y las capacitaciones virtuales pueden ser dictadas desde el extranjero.</p>
3	<p>Con relación a las Condiciones Técnicas (C.T.) en el apartado 2.2.1.</p> <p>ETAPA 1: CAPACITACIÓN DE PERSONAL en la página 4 se requiere que al término de la capacitación, el CONTRATISTA entregará certificados de aprobación o participación del curso firmada por el profesional experto, según corresponda. La referida capacitación puede ser realizada por instructores expertos extranjeros, para lo cual el CONTRATISTA debe asegurar las competencias. Se solicita confirmar que es el CONTRATISTA y no es PETROPERU el que califica al instructor como experto.</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>Confirmamos, la CONTRATISTA debe asegurar las competencias que lo asegure como experto.</p>
4	<p>Con relación a las C.T. en 2.2.2.ETAPA 2: ELABORACIÓN DE PROCEDIMIENTOS PARA ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO, se solicita confirmar que se deben elaborar 7 Procedimientos de Análisis de Peligros:</p> <p>4.1. HAZOP, 4.2 What If, 4.3 HAZID, 4.4 Asignación SIL, 4.5 LOPA, 4.6 EAC, 4.7 ACR</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>Confirmado.</p>
5	<p>Con relación a las C.T. en 2.2.2.ETAPA 2: ELABORACIÓN DE PROCEDIMIENTOS PARA</p>	<p>RESPUESTA</p>

	<p>ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO, página 4, se indica que los Procedimientos serán expuestos de manera virtual a personal de PETROPERÚ antes de su aprobación.</p> <p>Se consulta:</p> <p>5.1. Cuál es el mínimo número de sesiones y la duración de cada sesión para estas exposiciones.</p> <p>5.2 Confirmar que las exposiciones cuando mucho se harán por procedimiento y no por Terminal /Planta.</p> <p>5.3 Existe algún requisito de horario para estas exposiciones.</p>	<p>5.1 Mínimo una sesión por procedimiento, de medio día cada una.</p> <p>5.2 Se harán por procedimiento.</p> <p>5.3 Previamente se coordinará con el operativo, cada sesión será de medio día.</p>
6	<p>Con relación a las C.T. en 2.2.2.ETAPA 2: ELABORACIÓN DE PROCEDIMIENTOS PARA ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO, página 4 se indica, asimismo, el CONTRATISTA deberá realizar una validación de competencias de personal propuesto por PETROPERÚ para liderar análisis de peligros del proceso (PHA) y determinar las brechas de las competencias requeridas, así como formular un plan de acción. Se solicita que se explique claramente que significa realizar una validación de competencias de personal propuesto por PETROPERÚ ¿Revisar Hojas de ida, entrevistar al personal, tomar un examen escrito virtual etc? El esfuerzo que se deba dedicar será función de lo que solicita PETROPERU.</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>Es validar mediante revisión del CV que se cumpla:</p> <p>De acuerdo a las especialidades que la norma exige que participen (RCD 129-2021-MINEM/DGH, apéndice B, Metodologías y Técnicas)</p> <p>4. Pautas</p> <p>Personal de la empresa solicitante con suficiente experiencia en la operación, mantenimiento, control y/o diseño de la instalación y/o modificación.</p> <p>(4 trabajadores) Operaciones - Obligatorio</p> <p>(1 trabajador) Ingeniería de Procesos - Obligatorio</p> <p>(1 trabajador) Seguridad de Procesos - Obligatorio</p>
7	<p>Con relación a las C.T. en 2.2.3.ETAPA 3: ACTUALIZACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN, página 5, se requiere que el análisis de peligros del proceso considere las operaciones y también el sistema contra incendio, con relación al sistema contra incendio se solicita aclarar y explicar que espera PETROPERU sea este alcance puntual del actualización de análisis de peligros.</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>SE agregó texto a las Condiciones Técnicas</p> <p>“(información que se debe solicitar como insumo al ERS y PRE)”</p>
8	<p>Con relación a las C.T. en 2.2.3.ETAPA 3: ACTUALIZACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN, página 5, se indica una relación de Información a ser entregada por PETROPERU, se solicita confirmar que el CONTRATISTA puede emitir un RFI inicial, luego de</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>Se indica en las CT, del apartado 2.2.5 (pág.9)</p> <p>“PETROPERÚ, entregará la siguiente información de acuerdo</p>

	<p>recibida la información preparará su viaje y emitirá cuando corresponda un nuevo RFI de manera de completar la información que el Especialista en Seguridad de Procesos requiere para desarrollar su trabajo, se solicita confirmar que PETROPERU se compromete a entregar toda la información que se solicite por RFI y que sea necesaria para el desarrollo del SERVICIO:</p>	<p>con el detalle por cada instalación que se muestre en el Anexo N°03 (*) tomando como base los siguientes ítems:”</p>
9	<p>Con relación a las C.T. en 2.2.3.ETAPA 3: ACTUALIZACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN, página 5 se indica que luego del viaje cuya oportunidad será determinada por el CONTRATISTA, este el Contratista deberá plantear alguna alternativa para continuar con el desarrollo del servicio, se solicita confirmar que alternativas que pudiera recomendar el CONTRATISTA no cambia la responsabilidad legal de PETROPERU como Propietario y Operador de suministrar la información técnica que pudiera faltar y que si fuera el Caso el Servicio deberá suspender su plazo hasta que PETROPERU obtenga la información faltante..</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>Se confirma la responsabilidad legal de PETROPERU como Propietario y Operador de suministrar la información técnica que pudiera faltar y que si fuera el Caso el Servicio deberá suspender su plazo hasta que PETROPERU obtenga la información faltante</p>
10	<p>Con relación a las C.T. en 2.2.3.ETAPA 3: ACTUALIZACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN, página 5 se indica que luego del viaje el Contratista deberá plantear alguna alternativa para continuar con el desarrollo del servicio, se solicita confirmar que la responsabilidad funcional del CONTRATISTA se limita a detallar la información técnica requerida para continuar el desarrollo del Servicio y que no se haya disponible ni en la documentación enviada ni se puede obtener de la interacción con personal de la Planta /Terminal.</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>La responsabilidad funcional del CONTRATISTA se encuentra en las CT La CONTRATISTA experta especializada tiene definido su alcance de la misma forma en las CT.</p>
11	<p>Con relación a las C.T. en 2.2.3.ETAPA 3: ACTUALIZACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN, página 5 se indica que luego del viaje el Contratista deberá plantear alguna alternativa para continuar con el desarrollo del servicio, se solicita confirmar que el CONTRATISTA no tendrá la obligación de señalar acciones de ingeniería específicas (levantamientos as Built, estudios topográficos, estudios con nubes de puntos mediante dron, desarrollo de memorias de cálculos etc) para obtener la información faltante toda vez que el CONTRATISTA es experto en</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>La responsabilidad funcional del CONTRATISTA se encuentra en las CT. La CONTRATISTA experta especializada tiene definido su alcance de la misma forma en las CT.</p>

	Estudios de Seguridad de Procesos y no en otras ramas de ingeniería.	
12	Con relación a las C.T. en 2.2.3.ETAPA 3: ACTUALIZACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN, página 5 se indica que los talleres o sesiones de análisis de peligros del proceso serán presenciales en las instalaciones de PETROPERÚ y que las sesiones serán lideradas por un moderador, se solicita permitir que el moderador pueda dirigir de manera virtual desde las oficinas del CONTRATISTA o del exterior con un secretario del CONTRATISTA in situ, toda vez que los expertos pudieran no calificar medicamente para el ingreso a trabajar en Plantas /Terminales.	<p>RESPUESTA</p> <p>El ingreso a una sede principal (Arequipa) del sur para los talleres HAZOP son responsabilidad de PETROPERÚ y se coordinará y agotará las vías procedimentales para la gestión de accesos que corresponda.</p>
13	<p>Con relación a las C.T. en 2.2.4.ETAPA 4: ACTUALIZACIÓN DE ANÁLISIS CUANTITATIVO DE RIESGOS POR INSTALACIÓN, página 6, se indica que verificada la información técnica disponible con la visita de campo (señalada en los párrafos anteriores) el Contratista deberá plantear alguna alternativa para continuar con el desarrollo del servicio.</p> <p>Al respecto se solicita lo siguiente</p> <p>13.1 confirmar que PETROPERU se compromete a entregar toda la información que se solicite por RFI y que sea necesaria para el desarrollo del SERVICIO.</p> <p>13.2 confirmar que alternativas que pudiera recomendar el CONTRATISTA no cambia la responsabilidad legal de PETROPERU como Propietario y Operador de suministrar la información técnica que pudiera faltar y que si fuera el Caso el Servicio deberá suspender su plazo hasta que PETROPERU obtenga la información faltante.</p> <p>13.3. confirmar que el CONTRATISTA no tendrá la obligación de señalar acciones de ingeniería específicas (levantamientos as Built, estudios topográficos, estudios con nubes de puntos mediante dron, desarrollo de memorias de cálculos etc) para obtener la información faltante toda vez que el CONTRATISTA es experto en Estudios de Seguridad de Procesos y no en otras ramas de ingeniería.</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>13.1 PETROPERÚ recibe el RFI, lo analiza y remite la información solicitada.</p> <p>13.2 Las alternativas de la CONTRATISTA no cambia la responsabilidad de PETROPERÚ ante la autoridad competente, la responsabilidad del CONTRATISTA se encuentra en las CT.</p> <p>13.3 La CONTRATISTA opinará, sugerirá, planteará alternativas de acuerdo a su experiencia y especialización, la responsabilidad del CONTRATISTA se encuentra en las CT.</p>
14	Con relación a las C.T en 2.2.5. ETAPA 5: ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD, página 7, se requiere que “en la	<p>RESPUESTA</p> <p>A la solicitud se agrega texto, en las Condiciones Técnicas:</p>

	<p>elaboración del Estudio de Riesgos de Seguridad de Terminal Ilo, Pisco y Mollendo, el CONTRATISTA se deberá presentar el Estudio de Riesgos de Seguridad (ERS) bajo dos (02) normativas, el D.S 052-97 EM para los tanques y facilidades y el D.S-081-2007-EM, para las tuberías submarinas. De tal manera, que la enviar estos expedientes al OSINERGMIN, deben ser enviados a dos áreas distintas (Jefe Transporte Marítimo y Ductos de Hidrocarburos y Jefe de Plantas y Refinerías de Hidrocarburos Líquidos, ambas divisiones de la Supervisión de Hidrocarburos Líquidos), dentro de la misma autoridad competente”. Se solicita que PETROPERU explique claramente como ha planificado que se va a presentar el Estudio de Riesgos toda vez que la Normativa indica claramente que tal como Uds. han recalcado <i>“La actualización de los ERS y PRE debe realizarse de forma integral, no son admitidos actualizaciones parciales de los mencionados instrumentos”, mencionado R.C.D. N° 088-2022-OS/CD</i></p>	<p>“Significando que adicional parte del análisis HAZOP por unidad e instalación en la zona de facilidades y almacenamiento de los terminales, se deberá analizar las líneas de recepción de productos blancos y negros y su operación, incluyendo escenarios (tramos terrestres, aéreos, enterrados, siendo estos escenarios NO limitativos) como:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Derrame por fuga en tubería de productos blancos. - Derrame por fuga en tubería de productos negros. - Derrame debido a rotura de tubería submarina de productos blancos. - Derrame debido a rotura de tubería submarina de productos negros. - Derrame debido a fuga de cuello de ganso en línea de productos blancos /negros. <p>Los expedientes serán dirigidos a:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. La Jefatura Exploración Explotación de Hidrocarburos 2. A la Jefatura Transporte Marítimo y Ductos de Hidrocarburos, ambos órganos de OSINERGMIN <p>NO SE REFIERE AL SISTEMA DE INTEGRIDAD DE DUCTOS”</p>
15	<p>Con relación a las C.T en 2.2.5. ETAPA 5: ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD, página 7, se requiere que “en la</p>	<p>RESPUESTA A la solicitud se agrega texto, en las Condiciones Técnicas:</p>

	<p>elaboración del Estudio de Riesgos de Seguridad de Terminal Ilo, Pisco y Mollendo, el CONTRATISTA se deberá presentar el Estudio de Riesgos de Seguridad (ERS) bajo dos (02) normativas, el D.S 052-97 EM para los tanques y facilidades y el D.S-081-2007-EM, para las tuberías submarinas, se solicita que se explique a que se refieren toda vez que la Normativa que se cumple no se limita a los dos D.S. mencionados sino como Uds. mismos han colocado hay una extensa base Normativa. Favor explicar que quieren decir con esta afirmación y que esperan que desarrolle el CONTRATISTA bajo este punto.</p>	<p>“Significando que adicional parte del análisis HAZOP por unidad e instalación en la zona de facilidades y almacenamiento de los terminales, se deberá analizar las líneas de recepción de productos blancos y negros y su operación, incluyendo escenarios (tramos terrestres, aéreos, enterrados, siendo estos escenarios NO limitativos) como:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Derrame por fuga en tubería de productos blancos. - Derrame por fuga en tubería de productos negros. - Derrame debido a rotura de tubería submarina de productos blancos. - Derrame de debido a rotura de tubería submarina de productos negros. - Derrame debido a fuga de cuello de ganso en línea de productos blancos /negros. <p>Los expedientes serán dirigidos a:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. La Jefatura Exploración Explotación de Hidrocarburos 2. A la Jefatura Transporte Marítimo y Ductos de Hidrocarburos, ambos órganos de OSINERGMIN <p>NO SE REFIERE AL SISTEMA DE INTEGRIDAD DE DUCTOS”</p>
16	<p>Con relación a las C.T en 2.2.5. ETAPA 5: ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD, página 7, se requiere que el</p>	<p>RESPUESTA Identificación correcta de los límites de batería.</p>

	<p>CONTRATISTA realice la delimitación de alguna línea de interconectado o interconecting hasta el límite de batería de llegue o salga de la unidad o equipo, para que de acuerdo al análisis técnico se incluya dicho tramo que pueda impactar a las personas u equipos. Favor aclarar este punto.</p>	
17	<p>Con relación a las C.T en 2.2.5. ETAPA 5: ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD, página 8 se indica que Nota.- Verificada la información técnica disponible con la visita de campo (señalada en párrafo anterior) el Contratista deberá plantear alguna alternativa para continuar con el desarrollo del servicio.</p> <p>Al respecto se solicita lo siguiente</p> <p>17.1 confirmar que PETROPERU se compromete a entregar toda la información que se solicite por RFI y que sea necesaria para el desarrollo del SERVICIO.</p> <p>17.2 confirmar que alternativas que pudiera recomendar el CONTRATISTA no cambia la responsabilidad legal de PETROPERU como Propietario y Operador de suministrar la información técnica que pudiera faltar y que si fuera el Caso el Servicio deberá suspender su plazo hasta que PETROPERU obtenga la información faltante.</p> <p>17.3. confirmar que el CONTRATISTA no tendrá la obligación de señalar acciones de ingeniería específicas (levantamientos as Built, estudios topográficos, estudios con nubes de puntos mediante dron, desarrollo de memorias de cálculos etc) para obtener la información faltante toda vez que el CONTRATISTA es experto en Estudios de Seguridad de Procesos y no en otras ramas de ingeniería.</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>17.1 PETROPERÚ entregará la información del RFI</p> <p>17.2 PETROPERÚ es responsable ante la autoridad competente, la responsabilidad del CONTRATISTA se encuentra en las CT.</p> <p>17.3 La CONTRATISTA tiene su alcance en las CT, sugiere y propone por ser especialista – experta, la responsabilidad del CONTRATISTA se encuentra en las CT.</p>
18	<p>Con relación a las C.T en 2.2.5. ETAPA 5: ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD, página 8 se indica que como parte del Estudio de Riesgos de Seguridad, el CONTRATISTA realizará la verificación documentaria (con la información proporcionada por PETROPERÚ) de cumplimiento legal y técnico del sistema de protección contra incendio de cada instalación; asimismo, deberá elaborar el Estudio de Alcance de Consecuencias (EAC) de cada instalación y verificar documentariamente las distancias de seguridad entre los equipos de procesos, edificaciones, entre otros, en base a lo establecido en la normativa legal y técnica vigente.</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>La CONTRATISTA solicitará información requerida como insumo para el ERS Y PRE.</p>

	Se solicita confirmar que el CONTRATISTA no será responsable por las limitaciones que pudiera tener la información suministrada por PETROPERU.	
20	Con relación a las C.T en 2.2.5. ETAPA 5: ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD, página 8 se indica que para las Plantas Aeropuerto, el CONTRATISTA debe considerar actividades y coordinaciones con los Operadores de los aeropuertos, debido a que las Plantas Aeropuerto se encuentran dentro de las instalaciones de los aeropuertos (PETROPERÚ alquila un área para realizar sus operaciones); asimismo, considerar en los análisis correspondientes los Estudios de Riesgos y Planes de Respuestas de Emergencia de los aeropuertos. Se solicita confirmar que PETROPERU será el encargado de suministrar copias de los Estudios de Riesgos y Planes de Respuestas de Emergencia de los aeropuertos	<p>RESPUESTA</p> <p>PETROPERÚ proporcionará copias y toda la información relacionada a los ERS y PRE anteriores.</p>
21	Con relación a las C.T en 2.2.5. ETAPA 5: ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD, página 8 se indica que el CONTRATISTA requerirá la participación de PETROPERÚ para definir los compromisos que deben ser considerados en las recomendaciones de los estudios de riesgos de seguridad. Para este propósito, el CONTRATISTA deberá realizar un (1) taller virtual desde sus Oficinas en Lima que incluya cada instalación, en el cual expondrá los resultados del estudio de riesgos y se discutirán virtualmente las recomendaciones con personal de PETROPERÚ. Se solicita confirmar que será decisión del CONTRATISTA determinar el número de talleres y/o la duración de los mismos que requiera para presentar los Estudios solicitados para cada instalación.	<p>RESPUESTA</p> <p>El CONTRATISTA por ser el experto – especialista podrá decidir, previa coordinación con el administrador de contrato.</p>
22	Con relación a las C.T. en 2.2.6.ETAPA 6: ACTUALIZACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIAS se indica que Verificada la información técnica disponible con la visita de campo (señalada en párrafo anterior) el Contratista deberá plantear alguna alternativa para continuar con el desarrollo del servicio. Al respecto se solicita. 22.1 confirmar que PETROPERU se compromete a entregar toda la información que se solicite por RFI y que sea necesaria para el desarrollo del SERVICIO.	<p>RESPUESTA</p> <p>22.1 PETROPERÚ entregará la información del RFI</p> <p>2.2 La responsabilidad es de PETROPERÚ ante las autoridades competentes, la responsabilidad del CONTRATISTA se encuentra en las CT.</p>

	2.2 confirmar que alternativas que pudiera recomendar el CONTRATISTA no cambia la responsabilidad legal de PETROPERU como Propietario y Operador de suministrar la información técnica que pudiera faltar y que si fuera el Caso el Servicio deberá suspender su plazo hasta que PETROPERU obtenga la información faltante.	
23	<p>Con relación a las C.T. en 2.2.6. ETAPA 6: ACTUALIZACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIAS, página 9, se indica que Para el caso de los terminales (portuarios) el CONTRATISTA debe desarrollar en un Anexo aparte los aspectos referidos al alcance de la R.D. N° 0497-98/DCG “Lineamientos para elaboración de Planes de Contingencias en caso de Derrames de Hidrocarburos al Mar”, y que no se hayan considerado en el desarrollo de la actualización de los Planes de Respuesta a Emergencias según la R.D. N°129- 2021-MINEM/DGH y R.C.D. N° 088-2022-OS/CD, caso específico entre otros lineamientos los referidos a:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Operaciones de Respuesta: procedimientos de notificación, procedimientos de mitigación del derrame, actividades de respuesta, áreas sensibles y plan de disposición y eliminación. - Apéndices: información específica de la instalación (planos de ubicación y planos de las instalaciones). <p>Se solicita retirar esta exigencia toda vez que en Perú esto corresponde al trabajo de otros tipos de especialistas.</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>La CONTRATISTA desarrolla todo lo relacionado a ERS y PRE. Otros temas que no sean de su alcance no se abordaran. La responsabilidad del CONTRATISTA se encuentra en las CT.</p>
24	<p>En las C.T. en 4.PLAZO DE EJECUCIÓN, página 12, se indica que el servicio será ejecutado en un plazo de cinco (5) meses, contados a partir de la fecha de inicio del Servicio. El plazo es para culminar los Instrumentos de Gestión requeridos por el servicio (incluyendo la revisión respectiva por PETROPERU) y dejar listos estos instrumentos para el ingreso de los Expedientes a la Autoridad para su aprobación u opinión técnica favorable.</p> <p>Confirmar que el plazo es hasta la aprobación de PETROPERU de los Estudios de Seguridad de Procesos y no incluye el tiempo que tome PETROPERU en ingresar los Expedientes a Osinergmin</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>Se corrigió tabla 24. Entregables, verificar la Etapa 7.</p>
25	En las C.T. en 8.1. RTM DEL POSTOR, página 13, se requiere que POSTOR deberá acreditar experiencia en servicios de consultoría de	<p>RESPUESTA</p> <p>Texto en las CT:</p>

	<p>elaboración de estudios de riesgos y planes de contingencia en refinerías de petróleo y/o plantas de procesamiento de hidrocarburos y/o plantas de abastecimiento de hidrocarburos y/o instalaciones de hidrocarburos en general, con un monto facturado de S/ 1'200.000,00 (un millón doscientos mil soles con 00/100 soles) en ocho (08) servicios, en los últimos ocho (08) años, a la fecha de presentación de propuestas, se solicita modificar el número de servicios a 10 (10) servicios en los últimos diez (10) años.</p>	<p>“El POSTOR deberá acreditar experiencia en servicios de consultoría de elaboración y/o adecuación y/o actualización de estudios de riesgos y planes de contingencia / emergencia en refinerías de petróleo y/o plantas de procesamiento de hidrocarburos y/o plantas de abastecimiento de hidrocarburos y/o instalaciones de hidrocarburos en general, con un monto facturado de S/ 1'.000,000.00 (un millón con 00/100 soles), en los últimos 12 años, a la fecha de presentación de propuestas. En caso de presentarse información en moneda extranjera, se deberá adjuntar el tipo de cambio oficial del período en que se desarrolló el servicio a efectos de realizar el cambio de moneda respectivo”</p>
26	<p>Con relación a las C.T. en 11.PÓLIZAS, es un hecho real que las empresas de seguros ni están emitiendo pólizas para muchas empresa del Oil & Gas del Peru se solicita eliminar estos requisitos de pólizas. Se sugiere consultar de esta situación con las empresa aseguradoras con las que trabaja PETROPERU.</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>Se mantiene lo que indica las CT.</p>
27	<p>Con relación a las C.T. en 17.PERSONAL REQUERIDO, página 17, se requiere definir un Jefe del Proyecto, quien en adición a los requisitos establecidos por la R.D. N°129-2021-MINEM-/DGH para los aspectos de formación, experiencia y conocimientos, deberá cumplir entre otros lo siguiente: Contar con certificación en Seguridad Funcional. Se solicita eliminar este requisito porque no está solicitado en la Norma y puede reducir la competencia al "Proceso. Se entiende que competencias adicionales no mandatorias pueden mejorar las competencias del Postor pero no pueden descalificar Postores</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>Se agregó el texto “deseable” en las CT, del certificado Funcional Si el Jefe del Proyecto no es responsable de la elaboración del expediente, no requiere que cumpla esta condición.</p>
28	<p>En las C.T. en 24.ENTREGABLES DEL SERVICIO pagina 21- 22 se indica</p> <p>Etapa 7. Opinión Técnica Favorable. Antes de los cinco (05) meses o 150 días calendario</p>	<p>RESPUESTA</p> <p>Se corrigió tabla 24. Entregables, verificar la Etapa 7.</p>

	<p>Toda vez que el Plazo termina con la Aprobación de PETROPERU de los Estudios antes de la entrega a Osinergmin esta etapa 7 debe indicar</p> <p>Etapa 7. Aprobación por PETROPERU de los ERS. Antes de los cinco (05) meses o 150 días calendario</p> <p>Se solicita modificar esta condición.</p>	
29	Se solicita se indique claramente el programa de valorizaciones según cada Hito.	<p>RESPUESTA</p> <p>Las valorizaciones están señalas en cada etapa, se cumplirá lo que indica las CT.</p>

HIMSAC

No.	CONSULTAS	RESPUESTA.
1	<p>La ETAPA 2: ELABORACIÓN DE PROCEDIMIENTOS PARA ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO, establece desarrollar procedimientos para el desarrollo de cada una de las metodologías de análisis de peligros del proceso (metodología HAZOP, What If, HAZID, asignación SIL, LOPA, EAC, ACR); sin embargo, la metodología HAZID no se encuentra listada dentro del cuadro de metodologías para las cuales se debe realizar actividades de capacitación.</p> <p>CONSULTA: ¿Se deberá realizar capacitaciones para la metodología HAZID en la ETAPA 1?</p>	Se cumplirá lo indicado en las CT
2	<p>Respecto a la forma de pago, el cuadro de valorizaciones que se encuentra en la sección 14 de las condiciones técnicas, no consigna el hito de Análisis Cuantitativo de Riesgos, solo se consigna el hito de Análisis de Consecuencias de Riesgos.</p> <p>CONSULTA: ¿debemos entender que el hito de valorización de la etapa 4 (Análisis de Consecuencias de Riesgos), equivale al hito de desarrollar el Análisis Cuantitativo de Riesgos?</p>	Se cumplirá lo que indica las CT. Y se coordinará con el Administrador de Contrato
3	<p>Respecto a los Terminales de Abastecimiento de Ilo, Pisco y Mollendo.</p> <p>CONSULTA: ¿Forma parte del alcance desarrollar Estudios de Riesgos de Seguridad para las Líneas Submarinas, de forma independiente a los Estudios de Riesgos de Seguridad de las facilidades que conforman la parte de la Planta?</p>	<p>En la elaboración del Estudio de Riesgos de Seguridad de Terminal Ilo, Pisco y Mollendo, el CONTRATISTA se deberá presentar el Estudio de Riesgos de Seguridad (ERS) bajo dos (02) normativas, el D.S 052-97 EM para los tanques y facilidades y el D.S-081-2007-EM, para las tuberías submarinas. De tal manera, que la enviar estos expedientes al OSINERGMIN, deben ser enviados a dos áreas distintas (Jefe Transporte Marítimo y Ductos de Hidrocarburos y Jefe de Plantas y Refinerías de Hidrocarburos Líquidos, ambas divisiones de la Supervisión de Hidrocarburos Líquidos), dentro de la misma autoridad competente.</p> <p>Se cumple lo que indica las CT</p>