

CONDICIONES TECNICAS

SERVICIO DE INSPECCIÓN POR ONDAS GUIADAS DE LOS TRES OLEODUCTOS DE REFINERÍA TALARA

I. GENERALIDADES

1.1. OBJETO

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A., en adelante PETROPERÚ, requiere contratar el servicio evaluación del estado mecánico de los 3 oleoductos de Refinería Talara mediante la técnica de Ondas Guiadas. Dentro del marco del Sistema de Gerenciamiento de Integridad de Ductos implementado por Petroperú Refinería Talara, se plantea como opción válida de inspección en aquellos tramos enterrados o de difícil acceso por herramientas de inspección directa, la metodología de ondas guiadas.

1.2. SISTEMA DE CONTRATACIÓN

A Precios Unitarios. de acuerdo con el formato de cotización en Sección VII de las presentes Condiciones Técnicas.

1.3. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL

El Monto Estimado Referencial es de carácter **RESERVADO y en SOLES**. Debe incluir todos los tributos, seguros, transporte, mediciones, pruebas y de ser el caso los costos laborales respectivos conforme a la legislación vigente, así como cualquier otro concepto que le sea aplicable y que pueda incidir sobre el valor del servicio.

1.4. TIPO DE ACTIVIDAD

Servicios Generales.

1.5. SUBCONTRATACIÓN

(X) SÍ

El CONTRATISTA podrá subcontratar actividades suplementarias como la excavación y relleno del terreno para el acceso a la tubería.

En caso de requerirse subcontratación durante la ejecución contractual, se autorizará previa comunicación y aprobación del Administrador del Servicio de Petroperú, y se procederá conforme a lo establecido en el Artículo 70 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU.

Aun cuando el CONTRATISTA haya subcontratado, conforme con lo indicado precedentemente, es el único responsable de la ejecución total del contrato frente a PETROPERÚ. Las obligaciones y responsabilidades derivadas de la subcontratación son ajenas a PETROPERÚ.

Adicionalmente, el CONTRATISTA debe ser responsable de lo siguiente:

- Formalizar los contratos y/o acuerdos escritos con sus subcontratistas y proveedores para comprometerlos a realizar sus trabajos según lo establecido en el contrato.
- Incorporar los términos y condiciones en todos los contratos y/o acuerdos escritos que se realicen con los subcontratistas y/o los proveedores.

- Todos los subcontratistas deberán cumplir con las obligaciones del pago de beneficios sociales y aportes provisionales respecto a todos sus trabajadores, obreros y empleados.

Ser plenamente responsable ante PETROPERU por las acciones y omisiones de los subcontratistas, los proveedores y otras personas que estén directa o indirectamente empleados por ellos y por las acciones y omisiones de las personas directamente empleadas por el Subcontratista o proveedor

1.6. CLASIFICACIÓN DEL RIESGO ÁREA Vs. ACTIVIDAD (Según Tabla 3 del PROO1-S390)

Se considera trabajo de alto riesgo.

1.7. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD

- La administración estará a cargo de la Jefatura Ingeniería de Mantenimiento
- La Supervisión estará a cargo del Supervisor de Integridad Mecánica designado por la Coordinación de Integridad Mecánica de la de la Jefatura Ingeniería de Mantenimiento de la Gerencia Departamento Técnica, así mismo la conformidad, la dará el jefe de Ingeniería de Mantenimiento de la misma dependencia.
- La conformidad será aprobada por el jefe de Ingeniería de Mantenimiento de la misma dependencia.
- El plazo para la conformidad de la prestación será de Diez (10) días calendario]. Este plazo no está comprendido dentro del plazo de ejecución del servicio o entrega del bien.

1.8. CAUSALES DE RESOLUCION

El Contrato podrá ser resuelto de conformidad con lo indicado en el Artículo 76 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.

a) El contrato podrá resolverse:

- i. Por mutuo disenso.
- ii. Por terminación anticipada.
- iii. Por caso fortuito o fuerza mayor.

b) PETROPERÚ podrá resolver el contrato cuando:

- i. El Contratista incumpla obligaciones contractuales, legales o reglamentarias a su cargo, pese a haber sido requerido para corregir tal situación; o
- ii. El Contratista haya acumulado el monto máximo de las penalidades establecidas en las Bases; o
- iii. Se verifique la presentación de información falsa y/o inexacta durante la ejecución contractual; o
- iv. Sin expresión de causa.

PETROPERÚ reconocerá al contratista por los servicios realmente ejecutado.

La aprobación de la resolución de contrato deberá efectuarse según lo establecido en el Cuadro de Niveles de Aprobación de Contrataciones vigente.

La resolución del contrato por incumplimiento del contratista será registrada en la Base de Datos de Proveedores y Contratistas (BDPC) de Petroperú.

Asimismo, en el supuesto detallado en el literal b.iii. (arriba), se deberán adoptar las acciones legales respectivas contra el Contratista.

El Contratista podrá resolver el contrato cuando PETROPERÚ incumpla sus obligaciones, contempladas en las Bases o en el contrato, pese a haber sido requerida para corregir tal situación.

Si alguna de las partes falta al cumplimiento de sus obligaciones, la parte perjudicada deberá requerirla mediante carta notarial para que las satisfaga en un plazo no mayor a cinco (05) días calendario, bajo apercibimiento de resolver el contrato.

Dependiendo del monto contractual y de la complejidad de la adquisición o contratación, se podrán otorgar plazos mayores, pero en ningún caso mayor a quince (15) días calendario. Si vencido dicho plazo el incumplimiento continúa, la parte perjudicada resolverá el contrato en forma total o parcial, mediante carta notarial.

No será necesario efectuar un requerimiento previo cuando la resolución del contrato se deba a la acumulación del monto máximo de penalidad o cuando la situación de incumplimiento no pueda ser revertida. En este caso, bastará comunicar al contratista, mediante carta notarial, la decisión de resolver el contrato.

La resolución parcial sólo involucrará a aquella parte del contrato afectada por el incumplimiento y siempre que dicha parte sea separable e independiente del resto de las obligaciones contractuales, y que la resolución total del contrato pudiera afectar los intereses de PETROPERÚ. En tal sentido, el requerimiento que se efectúe deberá precisar con claridad qué parte del contrato quedaría resuelta si persistiera el incumplimiento.

De no hacerse tal precisión, se entenderá que la resolución será total en caso de persistir el incumplimiento.

Posterior a la Resolución de contrato, el Contratista podrá solicitar hasta en un plazo de 15 días el trato directo y de no haber solución, solicitará el arbitraje u otro, como los establece el Reglamento de Contrataciones de PETROPERU vigente.

Asimismo, se procederá de acuerdo con lo indicado en el artículo 80 Reglamento de Contrataciones de PETROPERU vigente, el cual establece que cualquier controversia relacionada con la resolución del contrato puede ser sometida por la parte interesada a conciliación y/o arbitraje dentro de los treinta (30) días hábiles siguientes de notificada la resolución. Vencido este plazo sin que se haya iniciado ninguno de estos procedimientos, la resolución del contrato quedará consentida, sin dar lugar a reclamo posterior.

1.9. VISITA TÉCNICA OPCIONAL DURANTE EL PROCESO DE CONTRATACIÓN

(X) SÍ

PETROPERÚ evaluará y programará, bajo solicitud del POSTOR, una Visita Técnica de reconocimiento de la Zona de Trabajo en los oleoductos; con la finalidad que el POSTOR pueda determinar y cuantificar de manera objetiva: los recursos, tiempos y facilidades para el mejor desempeño en la ejecución del Servicio solicitado, asumiendo EL POSTOR todos los costos y responsabilidades que de ello derive.

Esta será coordinada con el Ing. Eddy Benites, Supervisor Integridad Facilidades y debe ser solicitada vía correo a la dirección: ebenites@petroperu.com.pe

El Postor debe tener activo su SCTR de Salud y Pensión; carnet de vacuna contra el Covid 19 así como tener ropa de seguridad: pantalón, camisa y zapatos caña alta

II. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS (RTM)

2.1. POSTOR

Se evaluará el “Monto Facturado Acumulado” mínimo de S/ Tres Millones (3’000,000.00 de soles) el cual deberá acreditarse con un mínimo de cinco (05) servicios concluidos en la especialidad de ensayos no destructivos en la especialidad de ondas guiadas para ductos enterrados de transporte de hidrocarburos líquidos y/o gas, ejecutados por el postor en los últimos diez (10) años a la fecha de presentación de las propuestas.

Forma de acreditar:

La experiencia del postor será acreditada de cualquiera de las siguientes formas:

- Copia de los contratos suscritos y la respectiva conformidad de culminación de la prestación de cada uno de los Servicios/Obras, donde se especifique claramente el periodo de ejecución y el monto ejecutado; en caso algún contrato culminado que no cuente con la respectiva conformidad de culminación, no se considerará válido.
- Copia simple de facturas y/u otros comprobantes de pago debidamente cancelados.

La cancelación de los montos consignados en los comprobantes de pago (Facturas), se acreditará documental y fehacientemente, para lo cual bastará con adjuntar voucher de depósito o reporte de estados de cuenta donde pueda verificarse el pago efectuado, o que la cancelación por parte de la entidad bancaria o de la institución a cargo del cumplimiento de dicha prestación conste en el mismo comprobante. En caso los postores presenten varios comprobantes de pago para acreditar una sola contratación, se debe acreditar que corresponden a dicha contratación; de lo contrario, se asumirá que los comprobantes acreditan contrataciones independientes.

Es responsabilidad del postor distinguir adecuada y detalladamente el alcance (características esenciales) del Contrato y/o comprobantes de pago presentados para la evaluación, para ello, de ser necesario debe adjuntar a su Contrato y/o comprobantes de pagos presentados, las condiciones técnicas, condiciones específicas, valorización, u otro documento que detalle las prestaciones desarrolladas. Asimismo, en caso EL POSTOR requiera acreditar contratos que incluyan otros servicios y que no se pueda diferenciar en el mismo, EL POSTOR deberá presentar el presupuesto y/o desagregado que muestre el detalle indicado para cada prestación. De no ser así, dicho contrato no será tomado en cuenta durante la evaluación de las propuestas.

2.2. PERSONAL PROPUESTO

A continuación, se describen los perfiles y años de experiencia para la evaluación del personal del POSTOR. La descripción de funciones requeridos se detalla en el Numeral 6.4.2.

a) Ingeniero Residente

Profesional en cualquiera de las siguientes especialidades: Química, y/o Ingeniería Química, y/o Ingeniería Petroquímica, y/o Ingeniería de Materiales y/o Ingeniería Industrial.

Con experiencia mínima acreditada de cinco (05) años de ejercicio profesional (continua o acumulada), desempeñando labores como Residente en el rubro hidrocarburos.

Deberá estar certificado con Nivel II en Ondas Guiadas con antigüedad mínima de 02 años

Haber trabajo en inspección de ondas guiadas en al menos 03 proyectos de un mínimo total de 50 km.

Ser inspector nivel II en ultrasonido industrial, certificado de acuerdo con los requerimientos de la practica recomendada SNT-TC-1A de la ASNT. Tiempo de certificación vigente mínima 2 años.

La experiencia y conocimiento mínima solicitado al Ingeniero Responsable del Servicio (Residente) deberá acreditarse con:

- ✓ Copia simple de título de ingeniero, colegiatura y habilitación por el Colegio de Ingenieros del Perú (CIP).
- ✓ Copia simple de contrato u OTT, con su respectiva acta de conformidad final del servicio donde se especifique el cargo que ocupó en el servicio.
- ✓ Constancias o Certificado de Trabajo, donde se especifique claramente la fecha de inicio y término del periodo de trabajo.
- ✓ Acta de Conformidad del servicio o cualquier otra documentación que, de manera fehaciente demuestre la experiencia del personal propuesto, expedidos por las empresas donde laboró, que precisen el trabajo que realizó y el periodo correspondiente, consignando el nombre del profesional propuesto.
- ✓ Copia simple de facturas y/u otros comprobantes de pago debidamente cancelados donde se especifique el servicio prestado y el monto ejecuta de dichos servicios.
- ✓ Para los conocimientos o estudios solicitados al Ingeniero residente, se acreditarán a través de copias simple de certificados.

Nota. En caso sea factible, los contratos o actas pueden ser reemplazados por una carta que la empresa le remita al trabajador los proyectos y actividades que desempeñó.

En caso de reemplazo (al inicio o durante la ejecución contractual) del personal propuesto con el cual se acreditó el RTM, el Contratista deberá solicitar a PETROPERÚ la autorización de dicho reemplazo, para lo cual deberá alcanzar el sustento correspondiente, así como la documentación del nuevo personal propuesto el cual debe tener un perfil igual o superior al del inicialmente presentado. El cambio máximo de personal será de 2 ocasiones por todo el periodo laboral. Previa revisión y autorización de PETROPERU.

2.3. DE LA AUDITORÍA DEL SISTEMA DE GESTIÓN DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

El Postor deberá entregar a PETROPERÚ como parte de los Requerimientos Técnicos Mínimos (RTM) para la evaluación de su propuesta, **la última auditoría del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo** (debe evidenciarse a través del Informe de Auditoría Oficial y en concordancia al Artículo 43 de la Ley 29783). Así mismo, en el informe de auditoría, se deberá evidenciar el número de registro del auditor o auditores, otorgado por el MTPE; asimismo, se adjuntará una copia de la resolución que lo acredite.

III. GARANTÍAS Y PÓLIZAS

3.1 GARANTÍAS

(X) SÍ

Se otorgarán mediante Cartas Fianzas, las que serán solidarias, irrevocables, de carácter incondicional, de realización automática y sin beneficio de excusión, al solo requerimiento de PETROPERÚ, bajo responsabilidad de las entidades que las emiten, las mismas que deberán estar dentro del ámbito de la Superintendencia de Banca y Seguros y AFP, o estar consideradas en la última lista de Bancos Extranjeros de primera categoría que periódicamente publica el Banco Central de Reserva.

En conformidad a lo establecido en el Artículo 75 “Ejecución de Garantías” del reglamento de Contrataciones de PETROPERU, las garantías otorgadas se ejecutarán, entre otros, según lo establecido en el Artículo antes indicado.

Serán de cargo del CONTRATISTA todos los gastos vinculados a las Cartas Fianza, así como los gastos administrativos y notariales en los que PETROPERU incurra por la ejecución de las mismas, incluyendo el costo de las cartas notariales solicitando su ejecución y los costos de cobranza de las mismas.

En conformidad a lo establecido en el Artículo 25 “Tipos de Garantías” del reglamento de Contrataciones de PETROPERU, las garantías solicitadas por PETROPERU para el presente Servicio son las siguientes:

3.1.1. CARTA FIANZA DE FIEL CUMPLIMIENTO DEL SERVICIO

El Postor ganador de la Buena Pro deberá entregar una Carta Fianza como Garantía de Fiel Cumplimiento de sus obligaciones contractuales, la cual será emitida por una suma equivalente al diez por ciento (10%) del Monto Contractual y tendrá vigencia hasta la conformidad de la recepción de la prestación a cargo LA CONTRATISTA para garantizar el fiel cumplimiento de las obligaciones del Contrato. En el caso que fuese prorrogado el plazo del Contrato, la Garantía de Fiel Cumplimiento deberá también ser renovada por un término igual al señalado para el cumplimiento de este. La Carta Fianza de Fiel Cumplimiento del Contrato debe presentarse previo a la firma de contrato.

En el caso que las Partes acuerden incrementar el monto del SERVICIO, por cualquier motivo, el CONTRATISTA debe presentar una nueva Carta Fianza de Fiel Cumplimiento que sea por un monto igual al diez por ciento (10%) del nuevo monto contractual y en los mismos términos y condiciones establecidos.

Dicha Carta Fianza deberá ser presentada como máximo a los diez (10) días calendarios siguientes a la fecha en que las Partes acuerden incrementar el monto contractual, pudiendo el CONTRATISTA solicitar una ampliación de plazo para dicha gestión, siendo su presentación requisito indispensable para que se produzca el incremento del monto contractual de SERVICIO. Siendo ello así, el CONTRATISTA reconoce que no se producirá un incremento en el Monto Contractual del SERVICIO (ni en el monto a facturar correspondiente). En ningún supuesto el incremento antes indicado será retroactivo. Cualquier demora en la entrega de la nueva Carta Fianza de Fiel Cumplimiento será de responsabilidad del CONTRATISTA quien no podrá solicitar compensación alguna ni ampliación

del plazo para cumplir con sus obligaciones establecidas en las presentes Condiciones Técnicas.

Asimismo, el CONTRATISTA asumirá todos los gastos y/o costos administrativos, financieros y por cualquier otro concepto relacionado a cada emisión de nuevas cartas fianzas. PETROPERÚ no reconocerá el pago de dichos gastos y/o costos.

3.1.2. CARTA FIANZA DE CUMPLIMIENTO DE OBLIGACIONES LABORALES

El Postor ganador de la Buena Pro deberá entregar una Carta Fianza como Garantía de Cumplimiento de Obligaciones Laborales, la misma que debe garantizar el pago de dos (02) meses de remuneraciones y derechos y beneficios laborales aplicables a la totalidad de trabajadores destacados y las obligaciones previsionales respectivas, para reconocer el pago de remuneraciones y beneficios colaterales del personal asignado al servicio. La CONTRATISTA, deberá entregar antes de la suscripción del contrato una carta fianza de cumplimiento de obligaciones laborales y tendrá una vigencia hasta 90 días después de suscribir el acta de recepción del servicio.

Cuando LA CONTRATISTA incumpla sus obligaciones laborales, PETROPERU S.A. otorgará al Contratista un plazo de cinco días hábiles, para que subsane el pago; de persistir el incumplimiento, independientemente de las acciones que correspondan,

PETROPERU S.A. ejecutará dicha carta fianza hasta por el monto adeudado por LA CONTRATISTA a su personal destacado en el servicio por concepto de remuneraciones y beneficios colaterales. En ese caso, PETROPERU S.A. procederá al pago directo que LA CONTRATISTA adeuda a su personal en mención, y LA CONTRATISTA presentará en un plazo no mayor a diez días hábiles una nueva carta fianza por el mismo concepto y monto o ampliará la misma, según corresponda, pudiendo ser causal de resolución del contrato el incumplimiento de su presentación.

En caso de que el CONTRATISTA no presente la nueva Carta Fianza dentro de los plazos aprobados por PETROPERÚ, el Administrador de Contrato designado por PETROPERÚ o su Representante, puede considerar dicho incumplimiento como causal de resolución del contrato, y proceder con lo establecido en el Numeral 1.9 - CAUSALES DE RESOLUCIÓN DE CONTRATO” de las presentes Condiciones Técnicas.

3. 2 SEGUROS

(X) SÍ

LA CONTRATISTA es responsable de contratar y mantener vigentes durante el plazo de tiempo de ejecución del contrato, todas las pólizas de seguros y coberturas que por Ley le competen a su actividad (Seguro de Vida Ley y Seguro Complementario por Trabajo de Riesgo -SCTR- para el personal que labore en el contrato, tanto en la cobertura de salud -Essalud o EPS- como en la de invalidez, muerte y sepelio -ONP o Cía. de Seguros- entre otras, ésta póliza se entregará cuando se inicien los trabajos de campo y/o taller incluyendo la factura que acredite el pago de la póliza y serán actualizadas cada vez que ingrese personal nuevo).

Adicionalmente y en amparo al presente contrato, deberá contar las siguientes pólizas de seguros:

3.2.1 Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil General

Por una Suma Asegurada no menor de US\$ 500,000.00 en límite único y combinado, por evento y en agregado anual, la misma que debe tener como mínimo las siguientes coberturas:

- Responsabilidad Civil Extracontractual.
- Responsabilidad Civil Patronal, la misma que debe cubrir a todo el personal,
- independientemente de su modalidad de contratación, es decir, así no se encuentre en planilla.
- Responsabilidad Civil por Transporte de personal en vehículos o medios de transporte en general. incluyendo transporte terrestre propios y/o de terceros contratados para tal fin.
- Responsabilidad Civil Contractual
- Gastos admitidos hasta US\$ 5,000 por evento y en Limite agregado vigencia
- Gastos penales hasta US\$ 5,000 por evento y en Limite agregado vigencia
- Responsabilidad civil por Incendio y/o explosión y/o daños por agua y/o daños por humo.
- Responsabilidad Civil por actos de contratistas independientes y/o subcontratistas.
- Responsabilidad Civil de vehículos propios y ajenos. (si aplica)
- Responsabilidad Civil cruzada

La póliza debe describir el tipo de servicio brindado que se encuentra cubierto y debe hacer mención del contrato suscrito con PETROPERU.

3.2.2 Póliza de Autos

- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Automóviles:** (sólo en caso de que el contratista requiera la utilización de vehículos como parte de los servicios brindados a Petroperú) El Contratista deberá proveer estas coberturas, para vehículos propios, no propios o alquilados, con un límite único combinado por vehículo, por accidente no menor a US\$ 150,000.00 (Ciento Cincuenta Mil y 00/100 dólares americanos), que cubra pérdidas y/o daños materiales y/o personales frente a terceras personas y con un límite no menor por pasajeros u ocupantes de US\$ 20,000 (veinte mil dólares americanos) por persona. Este seguro debe contar con la cláusula de vías no autorizadas y la cláusula de responsabilidad civil por ausencia de control con un límite no menor por unidad de US\$ 100,000.
- **Accidentes Personales Pasajeros y Ocupantes** (sólo en caso de que el contratista requiera la utilización de vehículos como parte de los servicios brindados a Petroperú) Cobertura para los ocupantes y pasajeros incluyendo el chofer y tripulantes de los vehículos propios, no propios o alquilados del Contratista sin limitación de ubicación ni actividad, que cubra Muerte Natural e Invalidez Permanente hasta un límite no menor de US\$ 20,000 por cada persona, Gastos de Curación

con un límite no menor a US\$ 2,000 por persona y Gastos de Sepelio con un límite no menor a US\$ 1,000 por persona.

3.2.3 SOAT

La cobertura de accidentes personales.

3.2.4 Seguro Complementario de Trabajo de Riesgo (SCTR)

Durante la vigencia del presente Contrato, el Contratista será responsable de contratar y mantener vigente para cualesquiera de sus empleados y obreros, el Seguro Complementario de Trabajo de Riesgo, en caso la actividad desarrollada por el Contratista sea considerada de Riesgo de acuerdo con el APÉNDICE N° 5 del D.S. N° 009-97-SA y otra legislación aplicable, y toda vez que el Contratista preste servicios a empresas que realizan actividades consideradas de riesgo, como es el caso del PETROPERÚ.

3.2.5 Disposiciones Generales para las Pólizas de Seguros:

- Las pólizas de seguros, con excepción del SOAT, deberán tener el carácter de primarias. Cualquier otra póliza de seguro contratada sobre el mismo interés asegurado, es en exceso y no concurrente.
- El CONTRATISTA y su asegurador renuncia a su derecho de subrogación contra PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores.
- El CONTRATISTA deberá obtener autorización expresa y por escrito de PETROPERÚ, antes de efectuar cualquier cambio, modificación o cancelación en las pólizas de seguro contratadas.
- Asimismo, cada póliza de seguro o certificado de seguro deberá incluir una disposición por la cual se estipule que el asegurador deberá cursar notificación por escrito a PETROPERÚ, en caso de que fuera a producirse algún cambio o cancelación o suspensión de cobertura por falta de pago, por lo menos treinta días (30) antes de dicho cambio o cancelación o suspensión.
- Incluir a PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o compañías afiliadas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores, como Asegurados Adicionales, a fin de brindar cobertura a PETROPERU por las reclamaciones de terceros en las que resulte responsable solidario y/o tercero civil responsable por las actividades del asegurado principal (No aplicable para RC Profesional).
- La póliza de Responsabilidad Civil considerará como terceros a los familiares de los
- trabajadores, al personal contratado y de contratistas y/o subcontratistas, y/o empresas que
- prestan servicios a PETROPERU.
- PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o compañías afiliadas y/o asociadas, funcionarios y
- trabajadores tendrán la denominación de terceros en caso de siniestro donde sean los afectados.
- Asimismo, la cobertura de responsabilidad civil debe extenderse sobre los bienes en los que EL CONTRATISTA ejecute trabajos.
- Incluir una disposición por la cual se estipule que la aseguradora se obliga a cursar notificación por escrito a PETROPERÚ S.A. en caso fuera

a producirse alguna modificación, anulación de las pólizas de seguros o incumplimiento de pago de primas.

IV. DOCUMENTOS FORMALIZACION CONTRACTUAL

4.1 El Postor ganador de la Buena Pro deberá entregar a PETROPERÚ, los siguientes documentos para la formalización del CONTRATO:

- ✓ Análisis de costos unitarios de cada una de las partidas del servicio. Ver Apéndice 1.1.
- ✓ Carta fianza de fiel cumplimiento del servicio conforme al numeral 3.1.1.
- ✓ Carta fianza de fiel cumplimiento de obligaciones laborales conforme al numeral 3.1.2.
- ✓ Presentar la contratación y vigencia de todos los seguros indicados en los ítems indicados en los numerales 3.2.1, 3.2.2, 3.2.3 y 3.2.4.
- ✓ Deberá presentar a un Asistente CASS con un perfil mínimo de acuerdo con el PROO1-390 v.1, para el presente servicio “con menos de 20 trabajadores (Alto, Medio y Bajo Riesgo) y empresas de “ALTO RIESGO con menos de 20 trabajadores”. Ver numeral 6.4.2. El Asistente CASS será el mismo Supervisor de Seguridad. Ver numeral 6.4.2. h).
- ✓ Declaración Jurada de Implementación de un Sistema de Seguridad y Salud en el Trabajo, según la ley 29783 y su reglamento; asimismo, se implementará y cumplirá los requerimientos aplicables de ambiente y seguridad exigidos por la reglamentación sectorial y por PETROPERÚ (ver Procedimiento PROO1-390 v.1 en el Apéndice N° 04 del presente documento).
- ✓ Declaración Jurada de paralización de trabajos por riesgo inminente STOP WORK. (Ver Apéndice N° 9).
- ✓ Los documentos que la Jefatura Técnica y Contrataciones Talara solicite.

V. DOCUMENTOS PARA DESEMBOLSOS Y PAGOS

5.1 ADELANTOS

(X) NO

Petroperú S.A. para el presente servicio NO otorgará adelantos

5.2 FACTURACIÓN

5.2.1. Valorizaciones

Las valorizaciones se presentarán de conforme al avance de los trabajos. Una primera valorización con el 25% de avance, segunda valorización con el 60% de avance y la última valorización al finalizar completamente el servicio.

LA CONTRATISTA presentará por cada partida a valorizar el metrado documentado y con evidencias para su aprobación, caso contrario no se aprobará dicha valorización.

Asimismo, deberá adjuntar las boletas de pago y otros documentos que correspondan del personal asignado al servicio, debiendo evidenciar en las mismas la conformidad del trabajador.

Sobre los documentos sustentatorios, PETROPERÚ dará su conformidad y aprobará la valorización en un plazo que no excederá los diez (10) días hábiles de ser éstos recibidos, siempre que el Administrador del contrato de PETROPERU certifique y avale 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 a La CONTRATISTA para su subsanación, rigiendo el plazo a partir de la fecha de su correcta presentación.

5.2.2. Ampliación de plazo

PETROPERÚ podrá aprobar ampliaciones de plazo por atrasos y/o paralizaciones en la ejecución del CONTRATO, cuando se aprueban adicionales o por caso fortuito y/o fuerza mayor. Las ampliaciones del plazo serán tratados de acuerdo con lo establecido en el artículo 67 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.

Las ampliaciones de plazo darán lugar al pago de los costos directos y gastos generales, si así fuera demostrado por el Contratista (real afectación). Asimismo, sólo se dará reconocimiento a la utilidad respectiva, cuando sean consecuencia de prestaciones adicionales. En el caso de reconocimiento de costos directos y/o gastos generales, estos deben de estar debidamente acreditados, siempre que así lo considere justificado el Administrador del Contrato, para tales efectos se aplicará la definición y clasificación de gastos generales prevista en el Anexo N°3 "Definiciones" del Reglamento de Contrataciones de Petroperú.

Nota: Caso fortuito o de fuerza mayor es "la causa no imputable, consistente en un evento extraordinario, imprevisible e irresistible, que impida la ejecución de la obligación o determina su cumplimiento parcial, tardío o defectuoso". Cabe precisar que para que un hecho se configure como caso fortuito o de fuerza mayor, los tres (03) requisitos deben desarrollarse de manera concurrente. En ese sentido, dicho acontecimiento debe ser extraordinario, es decir, que las circunstancias en la cuales se presente deben ser excepcionales e irrumpir en el curso de la normalidad. Asimismo, el hecho debe ser imprevisible, es decir, que en circunstancias ordinarias no habría podido predecirse su ocurrencia. Y finalmente el acontecimiento debe ser irresistible, es decir, que su ocurrencia no haya podido ser evitada.

5.2.3. Forma de Pago

La Factura se presentará después que PETROPERÚ dé la conformidad del servicio entregado.

La Factura deberá ser presentada a nombre de Petróleos del Perú – Petroperú S.A. con número de RUC N° 20100128218.

La Facturación deberá presentarse en Oficina de Gestión Documentaria ubicada en el Edificio Administrativo de EL EMPLEADOR: Prolongación Avenida N°G-2, Zona de Refinería Talara, Piura, Talara, Pariñas, en el horario de 8:00 a.m. a 12 m. y de 1:00 a 3:00 p.m., de lunes a viernes

Tratándose de comprobantes de pago electrónico, éstos deberán ser autorizados por la SUNAT. La impresión del comprobante de pago electrónico deberá ser presentar en Oficina de Gestión Documentaria, según lo indicado en los párrafos precedentes. Los proveedores pueden remitir sus comprobantes de pagos electrónicos (con las documentaciones solicitadas para el pago a PETROPERÚ a través de la Nueva mesa

de partes virtual, previo registro en siguiente enlace:
<https://scdp.petroperu.com.pe/mpv/>

Coordinación Contabilidad Talara efectuará el pago a los sesenta (60) días calendario, posteriores a la correcta presentación de la factura correspondiente. El pago de las valorizaciones (parcial o total) estará supeditado a la acreditación previa por parte del contratista del pago de los sueldos, salarios y demás beneficios sociales que de acuerdo con la legislación laboral vigente les corresponden a sus trabajadores que intervienen en la prestación del SERVICIO.

El plazo de pago para la cancelación de facturas o recibos por honorarios emitidos por una MYPE será a los treinta (30) días calendario, contados a partir de la fecha de emisión de la factura o recibo por honorarios. Para tal efecto la MYPE deberá entregar lo siguiente:

- a) Declaración jurada del Impuesto a la Renta correspondiente al ejercicio fiscal inmediatamente anterior a la fecha de emisión de la factura o recibo por honorarios.
- b) Número de cuenta de la empresa del sistema financiero en la que se le debe abonar el importe de la factura o recibos por honorarios emitido, de conformidad con el TUO de la Ley para la lucha contra la evasión y para la formalización de la economía, cuyo TUO fue aprobado por Decreto Supremo N°150-2007-EF y modificatorias.

El / los comprobantes de pago electrónico(s) deberá ser presentado(s) a través de Mesa de Partes Virtual, al siguiente correo electrónico: mesadepartesvirtual@petroperu.com.pe. Ambos tipos de comprobantes de pago deberán estar acompañadas de:

- a) Para el caso de pagos parciales: Copia del Contrato u Orden de Trabajo a Terceros (OTT), la valorización aprobada y/u otros documentos que acrediten la prestación del servicio.
- b) Para el caso del pago final: Contrato u Orden de Trabajo a Terceros (OTT) original, la valorización final aprobada, el acta de conformidad de recepción, acta de liquidación, entre otros

El Contratista consignará obligatoriamente en su factura el número y descripción del Contrato u OTT y el número de HES.

Tratándose de comprobantes de pago electrónico, éstos deberán ser autorizados por la SUNAT.

Aquellos comprobantes de pago presentados incorrectamente o presentados antes de obtener la conformidad serán devueltos para su subsanación, rigiendo el nuevo plazo a partir de la fecha de su correcta presentación.

VI. DESCRIPCION DE ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO

6.1 NORMATIVA TECNICA

Serán aplicables las siguientes normas, códigos y estándares en su última edición, vigente al momento de su aplicación:

Base Legal

- D.S. N° 081-2007-EM Reglamento de Seguridad para el Transporte de Hidrocarburos por Ductos.
- D.S. N° 039-2014-EM Reglamento para la Protección Ambiental en la actividad de Hidrocarburos.
- D.S. N° 043-2007-EM Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos.
- D.L. N° 1278 Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos.
- Ley N° 29783 Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo y sus modificatorias.
- D.S. N° 005-2012-TR Reglamento de Seguridad y Salud en el Trabajo y sus modificatorias.
- D.S. N° 004-2014-MINAGRI Decreto Supremo que aprueba la actualización de la lista de clasificación y categorización de las especies amenazadas de fauna silvestre legalmente protegidas.
- D.S. N° 043-2006-AG Aprueban Categorización de Especies Amenazadas de Flora Silvestre.
- R.M. N° 050-2013-TR Aprueban Formatos Referenciales que contemplan la información mínima que deben contener los registros obligatorios del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo.
- RM N°448-2020-MINSA Lineamientos para la vigilancia, prevención y control de la salud de los trabajadores con riesgo de exposición a COVID-19”.

Base Normativa

- ASME B31.4 Pipeline Transportation Systems for Liquids and Slurries.
- API 1160 Managing System Integrity for Hazardous Liquid Pipelines.
- ASTM E2775 Standard Practice For Guided Wave testing of Above Ground Steel Pipework using Piezoelectric Effect Transduction.
- NACE SP0502 Standard Practice for Pipeline External Corrosion Direct Assessment.
- ASME B31.G Manual for Determining the Remaining Strength of Corroded Pipelines.
- API RP 579 Fitness For Service
- M.SEGU-CO-PR Manual corporativo de seguridad, salud y protección ambiental para contratistas.
- PROA1-359 v.0 “Procedimiento Corporativo de Limpieza, Sanitización, Desinfección y Fumigación en PETROPERÚ ante el COVID-19”.
- PROA1-350 “Medidas de Seguridad y Salud Ocupacional para retorno a labores luego de levantado el aislamiento social obligatorio por COVID-19”.

EL CONTRATISTA trabajará con la edición actualizada o vigente de cada una de las normas aplicables en el Servicio.

6.2 LUGAR DE EJECUCIÓN

El servicio se desarrollará en los tramos de los oleoductos Folche, Pariñas y Overales de la Refinería Talara. Las características de los oleoductos involucrados en el presente Servicio se detallan en los **APÉNDICES 1 y 1.2**.

6.3 PLAZO DE EJECUCIÓN:

El servicio será ejecutado en un plazo de 120 días calendarios, el trabajo incluye los días de campo y gabinete.

El Servicio podría terminar cuando se presente cualquiera de las siguientes condiciones, la que ocurra primero:

- a) Cuando se cumpla con el Plazo de Ejecución del Servicio, o
- b) Cuando se haya agotado el monto contractual.

6.4 ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO

6.4.1. Alcance Técnico Del Servicio

El servicio consiste en:

Evaluar el estado físico y de integridad mecánica de los tramos enterrados, mediante la inspección ultrasónica por ondas guiadas de largo alcance para detectar áreas de corrosión y otro tipo de defectos, con la finalidad de determinar el estado de los materiales y consecuentemente el nivel de operación y confiabilidad de estos. Para esto será necesario desenterrar la tubería, limpiar revestimiento, hacer la evaluación con ondas guiadas, volver a revestir y a enterrar la tubería.

Ver detalles en APÉNDICE 1.

6.4.2. Personal Requerido

Previo al inicio del servicio, se presentará al Supervisor Administrador del Servicio la documentación que acredite los estudios y experiencia solicitados para el personal técnico. El personal técnico necesario para la realización del servicio será como mínimo de las siguientes características:

a) Ingeniero Residente

Un especialista titulado según numeral 2.2 a). Será el encargado de realizar las labores de campo, técnicas y administrativas., coordinará los trabajos a realizar con el Administrador del servicio de PETROPERU S.A., deberá firmar los respectivos permisos de trabajos diarios y será responsable de las decisiones técnicas de campo. Deberá contar con conocimientos de las normas técnicas nacionales e internacionales aplicables y procedimientos de seguridad y medio ambiente.

Este ingeniero estará a cargo de la dirección técnica administrativa del servicio y de los trabajos, el mismo que tendrá poder de decisión y no requerirá ratificación alguna por parte del CONTRATISTA, pues ejercerá en nombre y en representación de éste, el manejo técnico, administrativo, contractual y demás asuntos necesarios para la correcta ejecución de la prestación.

Dentro de Refinería Talara todo el personal del CONTRATISTA estará bajo su mando, siendo responsable de las acciones de su personal y siendo el responsable de coordinar con el administrador del servicio. Deberá avalar con su firma los resultados del muestreo y los análisis químicos, así como las demás actividades contractuales que realicen los grupos de trabajo.

Para tal efecto, durante el desarrollo y ejecución de labores de campo, es decir en los Oleoductos y Estaciones de bombeo de la Refinería Talara deberá estar de manera permanente en dichas áreas durante las etapas de campo de la ejecución del servicio.

- Para acreditar la formación: Copia simple del certificado o constancia de la Colegiatura y Habilidad emitido por el Colegio de Ingenieros del Perú (CIP).
- Para la experiencia Para acreditar la experiencia: (i) Copia simple del Contrato del personal propuesto y su respectiva conformidad de la empresa donde laboró, y/o (ii) Constancias, y/o (iii) Certificados, y/o (iv) cualquier otra documentación que, de manera fehaciente, demuestre la experiencia del personal propuesto.
- Para los conocimientos y/o Certificaciones: Copia simple de certificación, copia simple de certificados de capacitación y/o estudios.

Para caso de los profesionales extranjeros, los grados y títulos deberán ser registrados por la Superintendencia Nacional de Educación Universitaria (SUNEDU). (A fin de ser evaluados).

El Certificado de Habilidad se presentará al inicio del servicio y deberá estar vigente durante el servicio.

b) Técnico Aplicador de revestimiento: Un técnico con experiencia en aplicación de revestimiento para tuberías, así como en limpieza de superficie para aplicación de revestimientos. Experiencia mínima un año en aplicación de revestimientos para tuberías, avalado con certificado de trabajo o contrato.

Para acreditar la experiencia: (i) Copia simple del Contrato del personal propuesto y su respectiva conformidad de la empresa donde laboró, y/o (ii) Constancias, y/o (iii) Certificados, y/o (iv) cualquier otra documentación que, de manera fehaciente, demuestre la experiencia del personal propuesto

c) Inspector para medición de espesores: Un Inspector en ensayos no destructivos con nivel II vigente en ultrasonido. Experiencia mínima un año de mediciones de campo en el nivel indicado.

Para acreditar la experiencia: (i) Copia simple del Contrato del personal propuesto y su respectiva conformidad de la empresa donde laboró, y/o (ii) Constancias, y/o (iii) Certificados, y/o (iv) cualquier otra documentación que, de manera fehaciente, demuestre la experiencia del personal propuesto

d) Supervisor en Prevención de Seguridad/CASS

El personal propuesto deberá ser un técnico en seguridad con experiencia acreditada acumulada mínima de dos (02) años en trabajos de seguridad industrial y/o Ambiental en industrias del sector hidrocarburos y/o energético y/o Oil&Gas y/o minero. Este Supervisor de Seguridad será la misma persona que el Supervisor CASS.

Para acreditar la experiencia: (i) Copia simple del Contrato del personal propuesto y su respectiva conformidad de la empresa donde laboró, y/o (ii) Constancias, y/o (iii) Certificados, y/o (iv) cualquier otra documentación que, de manera fehaciente, demuestre la experiencia del personal propuesto

e) Capataz. Con experiencia en excavación y relleno de terreno con tuberías enterradas. Experiencia mínima dos años en la actividad indicada.

Para acreditar la experiencia: (i) Copia simple del Contrato del personal propuesto y su respectiva conformidad de la empresa donde laboró, y/o (ii) Constancias, y/o (iii) Certificados, y/o (iv) cualquier otra documentación que, de manera fehaciente, demuestre la experiencia del personal propuesto

f) Personal para excavación, Un mínimo de 04 personas.

g) **Operador de retroexcavadora.** Con Certificado de calificación como operador de vigencia mínima un año. Experiencia mínima un año.

Para acreditar la experiencia: (i) Copia simple del Contrato del personal propuesto y su respectiva conformidad de la empresa donde laboró, y/o (ii) Constancias, y/o (iii) Certificados, y/o (iv) cualquier otra documentación que, de manera fehaciente, demuestre la experiencia del personal propuesto.

6.4.3. HORARIOS

El trabajo deberá ejecutarse de acuerdo a los requerimientos y horarios definidos por EL PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A Y/O SU REPRESENTANTE. Para tal efecto, se deberá tener en cuenta lo siguiente:

Para el horario de trabajo, LA CONTRATISTA debe cumplir con lo estipulado en el Decreto Supremo D.S. N° 004-2006-TR - Reglamento de control de asistencia y de salida en el régimen laboral de la actividad privada, publicado en el Diario El Peruano el 06.04.2006.

La jornada normal (referencial) de trabajo será de lunes a viernes desde las 07:30 horas hasta las 17:06 horas, con un intermedio de tiempo desde las 12:00 a 12:45 horas.

Para efectuar gestiones administrativas, el horario del PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A es de lunes a viernes de 07:00 a 16:36 horas.

Se precisa que el contratista deberá ceñirse al calendario interno de Petroperú, el cual cuenta feriados propios, acogiéndose además a los feriados dados por el Gobierno, mediante Decretos Supremos.

Sin embargo, la contratista a pedido del Administrador del Contrato, está en la obligación de ejecutar el servicio también fuera del horario normal de trabajo, incluso sábados, domingos y feriados, sin incurrir en costos adicionales.

6.5 CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO

Luego de firmado el Contrato por ambas partes, el servicio se iniciará con la apertura del Cuaderno del Servicio por parte de la Administración de PETROPERÚ, para tal efecto El CONTRATISTA deberá presentar y/o acreditar al Administrador del Contrato, con carácter obligatorio, lo siguiente:

a) Se realizará una reunión de apertura antes del desarrollo del servicio (Kick off Meeting), de manera virtual o presencial en la oficina de Petroperú en la ciudad de Talara. Ver Apéndice 11 – Documentos.

Personal propuesto para el servicio.

b) Acreditación del personal de acuerdo a numeral 6.4.2.

c) El contratista deberá presentar el plan de trabajo, para revisión y aprobación de Petroperú, con la descripción detallada de la ejecución del Servicio, debiendo incluir como mínimo lo siguiente:

- Cronograma de actividades.

- Procedimientos de trabajo
- Personal.
- Gestión permisos, cursos

Este documento será revisado por Petroperú y podrá estar sujeto a modificación.

- d) El personal que participará del servicio deberá aprobar los cursos QHSSE que brinda PETROPERÚ al personal contratista:
- Curso de Identificación de Peligros, Evaluación de Riesgos y Control (IPERC) y Análisis de Trabajo Seguro (ATS).
 - Curso de la Ley 29783 “Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo y su Reglamento” y modificatorias.
 - Conocimientos en aspectos e impactos ambientales, así como de la normativa nacional aplicable.
- En adición el Ingeniero Residente deberá llevar aprobar el curso de “Permisos de trabajo”
- e) Gestión de la autorización de pases de ingreso del personal y vehículos a las instalaciones de Refinería Talara
- f) Todos los documentos de seguridad solicitados en el procedimiento PROO1-390 “Procedimiento Gestión Ambiental, Seguridad y Salud Ocupacional para Contratistas” v.1.
- g) Certificado de Antecedentes Penales y Policiales.

6.6 ENTREGABLES

El servicio efectuado por el CONTRATISTA se dará por concluido una vez se haya verificado su conformidad y se haya aprobado el Informe Final. Así mismo se hayan realizado las inspecciones a satisfacción por parte de PETROPERÚ. Se definen como entregables del presente Servicio, sin ser limitativo lo siguiente:

A. Al inicio del Servicio:

- Cronograma del servicio general.
- Desagregado de Gastos generales contractual.
- Copia de las pólizas de seguros y comprobantes que certifiquen el pago de las primas de seguros garantías señaladas en los **artículos 3.1 y 3.2** de las presentes condiciones técnicas. Si la prima estuviera sujeta a financiamiento, se deberá adjuntar copia del documento de financiamiento y el comprobante de pago de las primas de acuerdo con dicho financiamiento.
- Listado resumen de las herramientas y equipos e implementos que asignará al servicio, precisando la cantidad y tipo de cada una y si las herramientas son propias o alquiladas, así como las especificaciones técnicas de los equipos.

B. Al finalizar el Servicio:

Al final del Servicio, el contratista deberá entregar a PETROPERÚ S.A. un Informe Final en el cual se presenten Tablas y gráficos con el consolidado de las mediciones por oleoducto. Este informe se entregará impreso en original y una copia, así como en una memoria USB, en Microsoft Word y/o Microsoft Excel para ambiente de Windows.

El informe será preparado y sustentado y firmado en cada página por el Ingeniero Residente, y se presentará debidamente foliado, encuadernado y acompañado, de ser necesario, de croquis, fotografías a colores, curvas, gráficos, tablas, para una mejor ilustración de los mismos.

El incumplimiento de este requerimiento ocasionará una penalidad diaria de acuerdo con el ítem 35 de la Tabla del numeral 6.7.2 de las presentes Condiciones Técnicas.

La presentación del Informe Final es requisito indispensable para el pago de la factura del Contratista. El pago de su última factura del Servicio estará sujeta a la entrega del Informe Final y la memoria USB mencionada anteriormente.

El reporte final se integrará en el siguiente orden:

1. Resumen general

- Objetivo
- Alcance
- Conclusiones
- Recomendaciones

2. Disparos

- Oscilogramas obtenidos en campo por cada disparo.
- Interpretación de los oscilogramas y evaluación de indicaciones por parte del inspector en ondas guiadas.
- Isométrico de la instalación intervenida indicando los rangos de alcance y localización de las indicaciones detectadas.
- Registro fotográfico de las etapas de inspección donde se aprecie la zona de ubicación del anillo en la instalación.
- Datos de la instalación intervenida.
- Datos del equipo de inspección.

Todas las hojas deberán ir numeradas y firmadas por el Ingeniero Residente.

6.7 PENALIDADES

6.7.1 Por retraso injustificado en la culminación del servicio

En caso de retraso injustificado, PETROPERÚ aplicará la penalidad por cada día de atraso, hasta un máximo del diez por ciento (10%) del Monto de la Partida y de aquellas que se generan retraso por la misma. La penalidad se calculará automáticamente y se calculará de acuerdo con la siguiente formula:

Penalidad diaria = $(0.10 \times \text{Monto}) / (F \times \text{Plazo en días})$.

Donde “F” tendrá los siguientes valores:

F = 0.40 Plazos menores o iguales a sesenta (60) días.

F = 0.25 Plazos mayores a sesenta (60) días.

Monto: Se refiere al monto contractual celebrado con el Contratista, vigente a la fecha de aplicación de la penalidad e incluye otros montos reconocidos y aprobados por la Administración de Contrato, como gastos generales u otros que incidan en el monto de contrato.

Plazo: Se considera desde la fecha de inicio de la ejecución del contrato hasta el plazo otorgado según ampliaciones de plazo aprobadas, de ser el caso.

Las penalidades aplicadas 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.

6.7.2 Penalidad por infracciones (por día)

En virtud del artículo 74 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, PETROPERÚ podrá aplicar penalidad por infracciones a las siguientes obligaciones contractuales:

INFRAC	INCUMPLIMIENTO	PENALIDAD
01.	<p>Incumplir alguna medida de seguridad y salud en el trabajo contemplada en el procedimiento PROO1-390 "Gestión GCASS para Contratistas" y "Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ", que como consecuencia origine alguno de los siguientes eventos, según determine el proceso de investigación a cargo de PETROPERÚ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Accidente mortal o Accidente incapacitante total o parcial permanente... - Accidente incapacitante temporal (por ocurrencia)..... - Incidente peligroso, - Accidente leve (sólo si la compañía registra anteriormente por lo menos 2 accidentes leves o 1 incapacitante en el contrato vigente)..... <p>El CONTRATISTA tendrá cinco días hábiles para presentar sus descargos a los resultados de la investigación de PETROPERÚ, pudiendo ser ampliados en caso lo justifique mediante carta al Administrador de Contrato.</p> <p>Es preciso indicar que en el caso de un accidente mortal o accidente incapacitante total o parcial permanente, PETROPERÚ evaluará la continuidad del contrato de la compañía CONTRATISTA. Si se decide resolver el contrato, no le aplicará la penalidad.</p>	<p>% de UIT</p> <p>5% por evento</p> <p>2% por evento 1% por evento</p> <p>1% por evento</p>
02.	No informar de inmediato y/u ocultar a PETROPERÚ cualquier incidente o accidente de trabajo.	2% UIT por evento
03.	No realizar los exámenes médicos ocupacionales (pre-ocupacionales, periódicos y/o de retiro) al personal a su cargo de acuerdo con la normativa legal y los riesgos de su actividad.	1% UIT por persona
04.	No contar con los supervisores CASS en la operación, de acuerdo con el perfil y nivel de riesgo establecido en las Condiciones Técnicas.	1% UIT por evento
05.	Realizar trabajos no autorizados por PETROPERÚ, no contemplados en el permiso de Trabajo, o emplear personal que trabaja para otra compañía CONTRATISTA o servicio diferente.	1% UIT por evento
06.	Intento de ingresar o haber ingresado de manera oculta armas, equipos no intrínsecos (teléfono celular, cámara fotográfica) o sustancias prohibidas (drogas, alcohol), dentro de las instalaciones de PETROPERÚ.	1% UIT por evento
07.	Incumplir algún control establecido en la matriz de Identificación de Peligros, Evaluación de Riesgos y Determinación de Controles (IPERC), en el Permiso de Trabajo, en el Análisis de Trabajo Seguro o en la matriz ambiental.	0.6% UIT por evento
08.	No devolver a PETROPERÚ los pases de ingreso vencidos o de aquel personal que ya no cuenta con vínculo laboral o autorización para ingresar a las instalaciones.	0.3% UIT por evento
09.	Adulteración de documentos y/o documentación vencida.	0.3% UIT por evento
10.	Acto doloso (hurto de cualquier tipo, soborno, complicidad u otro).	1% UIT por evento

11.	Ingreso o intento de ingreso a las Instalaciones en estado etílico, bajo efectos de drogas o estupefacientes y/o inyectarlos dentro de las instalaciones, asimismo, el negarse a pasar los controles de verificación respectivos.	0.3% UIT por evento
12.	No asistir a las reuniones de seguridad para CONTRATISTAS programadas por las dependencias de seguridad de la sede de trabajo correspondiente.	0.3% UIT por evento
13.	Incumplir el procedimiento PROO1-246 Gestión de Permisos de Trabajo , Análisis de Trabajo Seguro y/o Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ vigentes.	1 % UIT por evento
14.	En caso aplique, no respetar las normas de conducción de vehículos que se utilicen como parte del Contrato dentro de las instalaciones de PETROPERÚ y/o en relación a sus procesos, que se encuentran establecidas lineamiento LINA1-056 y/o en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas.	1 % UIT por evento
15.	Por ausencia del "Ingeniero Responsable del servicio" en el lugar de trabajo o, realizar actividades distintas a las obligaciones contractuales contraídas del presente Servicio, sobre todo durante la ejecución de los trabajos de alto riesgo contemplados en el Permiso de Trabajo.	1 % UIT por evento
16.	Emplear equipos de protección personal sin certificación, deteriorados, en condiciones insalubres (e.g.: empleo de botas humedecidas) o entregar equipos al personal que no sean nuevos o no proporcionar equipos a su personal.	0.50 % UIT por evento
17.	Identificar personal que no haga uso o trabaje con Equipos de Protección Personal deteriorados. Aplicable por cada personal identificado.	0.10 % UIT por evento
18.	No contar o incumplir el Programa de Actividades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional del contratista para el servicio u obra, de acuerdo con lo requerido en el procedimiento PROO1-390 y el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas.	0.50 % UIT por evento
19.	Emplear equipos, máquinas sin la capacitación y/o autorización respectiva, o hacer uso de herramientas no estandarizadas o no diseñadas para la labor que se ejecuta.	0.50 % UIT por evento
20.	Sobrepasar las doce horas de trabajo máximo en las instalaciones de PETROPERÚ o el horario indicado en el Permiso de Trabajo, sin la respectiva autorización.	0.10 % UIT por evento
21.	No realizar un adecuado acopio, almacenamiento temporal, transporte, tratamiento y/o disposición final de los residuos sólidos generados como resultado del desarrollo de sus actividades en áreas operativas o tópicos médicos, según aplique al tipo de residuo y al alcance del trabajo a cargo del CONTRATISTA	0.50 % UIT por evento
22.	No adoptar medidas para el control y minimización de los impactos generados por siniestros o emergencias (e.g.: derrames, fugas, etc.) ocurridos a causa o con ocasión del desarrollo de sus actividades, o no efectuar la limpieza y descontaminación de las áreas afectadas como consecuencia. Esta penalidad es aplicable a las actividades del contratista que impliquen la manipulación de componentes (infraestructuras, equipos o vehículos) destinados al almacenamiento, transporte, despacho, recepción o procesamiento de materiales peligrosos (hidrocarburos, sustancias químicas o residuos).	2 % UIT por evento
23.	No contar con elementos de seguridad aplicables a la actividad como extintores, conos, señalizaciones, entre otros.	0.1 % UIT por evento

24.	Paralizaciones del personal debido a incumplimientos de pagos o beneficios por parte de la CONTRATISTA.	0.2 % UIT por evento
25.	Falta de medios de comunicación (Celular antiexplosivo) operativos. Esta penalidad se aplicará también cuando el número de equipos suministrados sea parcial.	0.1 % UIT por día
26.	Falta de personal para la ejecución de trabajos establecidos. No reemplazar al personal en el tiempo establecido, que a juicio de Petroperú S.A. no reúna las condiciones técnicas requeridas, tenga bajo rendimiento, no se encuentre en buen estado de salud o se encuentre con permiso o descanso médico.	0.1 % UIT por día
27.	Falta de materiales, maquinarias, equipos o herramientas en condición operativa o que no cumplan con los requisitos mínimos indicados en los términos de referencia. Incluye presentar equipos y/o herramientas con una antigüedad mayor a la máxima admitida. No reemplazar equipos que a juicio de Petroperú S.A. no reúnan las condiciones técnicas o no se encuentren en buen estado.	0.1 % UIT por día
28.	Por falta de camioneta en condiciones óptimas de operación o que no se dedique exclusivamente a las labores del servicio o con una antigüedad mayor a la máxima admitida.	0.1 % UIT por día
29.	Por utilizar facilidades o recursos de Petroperú sin autorización (agua, energía eléctrica).	0.10 % UIT por suceso
30.	Trabajar sin Permiso de Trabajo vigente o la alteración de estos.	1.00 % UIT por suceso
31.	Por pérdida del Cuaderno de Servicio por parte de la Contratista.	0.50 % UIT por suceso
32.	Falta de limpieza y orden en el área de trabajo	0.50 % UIT por suceso
33.	Por sub-Contratar sin autorización escrita de PETROPERÚ S.A.	1.00 % UIT por suceso
34.	Encontrar a personal en áreas no autorizadas, y desplazarse caminando por áreas no autorizadas por PETROPERÚ	0.20 % UIT por suceso
35.	No presentar informes de acuerdo a lo indicado en las Condiciones Técnicas.	0.1 UIT por día

✓ Donde: UIT, es la Unidad Impositiva Tributaria vigente a la aplicación de la penalidad.

El procedimiento para la aplicación de las multas es la siguiente:

A la primera infracción del Contratista, PETROPERÚ solicitará a la subsanación de la infracción y se impondrá la penalidad correspondiente.

Si el Contratista no subsana el incumplimiento pese haber sido requerido, PETROPERÚ podrá duplicar la penalidad.

Toda infracción debe ser levantada y subsanada en el momento o día de su ocurrencia. Si el Contratista, pese a habérsele aplicado la penalidad, no subsanara el incumplimiento, PETROPERÚ podrá resolver el Contrato conforme al artículo 76 literal b) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, cuando se haya acumulado el equivalente al 10% del monto contractual.

Una vez que el Administrador de PETROPERÚ tome conocimiento de la infracción cometida, la penalidad se hará efectiva dentro de los diez (10) días hábiles siguientes a este hecho, la misma que será descontada en la facturación más próxima.

Si después de detectada la falta esta prosiguiera, no se deberá otorgar el permiso de trabajo hasta que ésta sea subsanada, entretanto, esta demora será contabilizada como parte del plazo de ejecución y tomada en cuenta para efectos de mora.

El cobro de la Penalidad se realizará de manera directa, mediante una comunicación escrita al Contratista, donde se hará referencia a la Penalidad o sanción cometida, el monto de la penalidad y la forma de cobro.

6.7.3 Cláusulas y Penalidades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional para nuevos contratos y servicios

Con el objetivo de contribuir a la prevención de impactos ambientales, accidentes y enfermedades ocupacionales, a través del cumplimiento de los estándares de seguridad y ambiente establecidos por PETROPERÚ como parte de su Sistema de Gestión Integrado y marco legal vigente, para el CONTRATO aplican las “Cláusulas y Penalidades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional para Nuevos Contratos de Servicios y Obras”, las cuales se muestran en el **APÉNDICE N° 05**.

Si el Contratista, pese a habersele aplicado la penalidad, no subsanara el incumplimiento, PETROPERÚ podrá resolver el Contrato conforme al artículo 76 literal b) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, cuando se haya acumulado el equivalente al 15% del monto contractual. documentos que correspondan del personal asignado al servicio.

6.8 OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA

En Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A. aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP y sus modificatorias y las demás disposiciones legales vigentes que sean de aplicación, en el Artículo 68 indica:

“El contratista es responsable de ejecutar la totalidad de las obligaciones a su cargo, de acuerdo con lo establecido en el contrato. En los contratos de ejecución de obra, además, se debe cumplir lo dispuesto en los numerales 2) y 3) del artículo 1774 del Código Civil.

Por lo tanto, El CONTRATISTA es el único responsable de la ejecución del servicio contratado y deberá presentar indicadores de monitoreo y control (como: Avance físico, Avance de ejecución presupuestal, Cumplimiento de hitos, entre otros).

En las Bases se establecen las responsabilidades del Contratista, dentro de las cuales deberá indicarse el ejecutar el servicio con el plantel de profesionales calificados, el cual podrá ser reemplazado durante la ejecución contractual siempre que PETROPERÚ lo autorice y éste cumpla o supere los requerimientos mínimos establecidos en las Bases, así como cumplir con la normativa y procedimientos de la política de calidad, ambiente, seguridad y salud en el trabajo vigentes en PETROPERÚ y demás políticas que resulten aplicables.

El contratista reconoce que, si infringe las obligaciones establecidas en el contrato, responderá por todos los daños y perjuicios que dicho incumplimiento ocasione a PETROPERÚ.

LA CONTRATISTA tendrá las siguientes obligaciones:

- a. La CONTRATISTA deberá considerar en sus costos todos los equipos y facilidades para la ejecución de los trabajos, tanto en calidad como en cantidad, que permitan asegurar la eficiente, continua y segura ejecución de los trabajos incluidos en el presente servicio.

- b. El CONTRATISTA proporcionará la dirección técnica especializada permanente y absolverá las consultas de PETROPERÚ, que garantice el fiel cumplimiento de los trabajos. Si LA SUPERVISIÓN no cumple con este requerimiento, PETROPERÚ paralizará el trabajo por causa imputable a este y se le aplicará la penalidad correspondiente.
- c. Se obliga a ejecutar la prestación objeto del Servicio, con el personal profesional que ha sido materia de evaluación por parte de EL PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.
- d. La CONTRATISTA deberá tener en cuenta que la cantidad mínima de trabajadores asignados está en función a contar con más de un frente de trabajo en simultaneo. Para tal efecto, deberá contar con equipos, herramientas y facilidades en cantidad suficiente que le permitan la atención satisfactoria de los trabajos asignados.
- e. LA CONTRATISTA a solicitud de EL PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A, deberá presentar un cronograma utilizando el software Microsoft Project, en él se describirán todas las actividades necesarias para el cumplimiento del alcance del Contrato según corresponda, el cual tendrá como input por parte de PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.
- f. La CONTRATISTA deberá mantener en óptimas condiciones, todos los equipos, herramientas y facilidades que utilizará en el servicio, reemplazando oportunamente los que se encuentren en mal estado.
- g. La contratista deberá proporcionar todos los instrumentos de medición, revestimientos para tuberías, limpieza de estas para aplicación de revestimiento; los equipos de movimiento de tierra para el desenterrado y enterrado de tuberías y facilidades necesarias para la ejecución del servicio. Ver detalles en APÉNDICE 1.
- h. El CONTRATISTA proporcionará el transporte a su personal, equipos, herramientas y suministros necesarios previos al inicio, durante, hasta el término del servicio. El servicio debe incluir una unidad móvil, consistente en Camioneta Diesel 4x4 doble cabina, con una antigüedad no mayor a 5 años, en buen estado mecánico.
- i. El CONTRATISTA se ceñirá estrictamente a las Normas Básicas de Seguridad para Contratistas, las Normas Básicas de Protección Ambiental, las Reglas de Seguridad que reciba durante la realización de los trabajos y las disposiciones Nacionales e Internacionales en lo que a Seguridad corresponde, siendo el único responsable de la integridad física, tanto del personal e instalaciones de PETROPERU, como del personal del CONTRATISTA; por negligencias atribuibles al CONTRATISTA durante la ejecución del Servicio.
- j. La CONTRATISTA deberá asignar dos (02) teléfonos móviles deberán ser intrínsecamente seguros (a prueba de explosión EX), asignados: a su ingeniero residente y a su ingeniero de seguridad un teléfono móvil, para su fácil y permanente ubicación.
- k. La CONTRATISTA deberá gestionar el permiso correspondiente para el uso de mínimo una (01) cámara digital anti-explosión o intrínsecamente segura dentro de las Instalaciones de PETROPERÚ. Ver APÉNDICE 1 - Actividad 3.7
- l. El CONTRATISTA será responsable de proveer como mínimo a su personal los siguientes implementos de seguridad y protección personal:
 - Mínimo dos (02) camisas manga larga de material antifiama, con el logotipo que identifique a su empresa.
 - Mínimo dos (02) pantalones tipo jean de material antifiama.
 - Un (01) zapato industrial de punta de acero, de acuerdo con su uso y deterioro.

- Guantes de cuero de acuerdo con su uso y deterioro.
 - Lente de seguridad de acuerdo con su uso y deterioro.
 - Protector auditivo de acuerdo con su uso y deterioro.
 - Casco de seguridad de acuerdo con su uso y deterioro.
 - Mascarilla KN95
 - Protector facial adosado al casco.
- m. La CONTRATISTA de ser necesario y no tener facilidades propias de Petroperú en zona próxima, deberá contar con mínimo 01 baño químico para su personal, y se encarga de la limpieza respectiva para evitar malos olores y contaminación ambiental.
- n. La CONTRATISTA deberá proporcionar en forma permanente agua potable para su personal. El agua deberá ser proporcionada en bidones con vasos reutilizables en cantidad suficiente. La calidad del agua proporcionada debe ser apropiada para el consumo humano, lo cual será verificado en forma inopinada por el área médica de Petroperú. En caso de no cumplir con las apropiadas condiciones higiénicas y de salubridad, se considerará como incumplimiento de las condiciones contractuales.
- o. El CONTRATISTA será responsable de brindar asistencia médica a su personal en casos de accidente o enfermedades imprevistas, salvo algunos casos de primeros auxilios que podría brindar PETROPERÚ.
- p. El CONTRATISTA internará dentro de las instalaciones de PETROPERU, con un inventario detallado, solamente los equipos, herramientas y materiales necesarios para la ejecución del servicio, siendo el CONTRATISTA el único responsable de velar por la seguridad de sus equipos, materiales y herramientas.
- q. El CONTRATISTA en representación de PETROPERÚ, es responsable por la gestión de Salud y Seguridad ocupacional de los trabajadores que laboren en los servicios asignados y de las consecuencias que estos determinen.
- r. El CONTRATISTA está obligado a mantener el lugar de trabajo ordenado, limpio y al retiro de los desechos generados a un lugar adecuado durante la ejecución de los trabajos contratados.
- s. El CONTRATISTA realizará las gestiones de las autorizaciones y/o permisos requeridos por las autoridades pertinentes.
- t. El CONTRATISTA gestionará las Autorizaciones de Ingreso “Fotocheck” de su personal a las instalaciones de la Refinería Talara, para lo cual mediante carta simple dirigida al Administrador del Contrato debe adjuntar: Copia simple del DNI, Certificado de Antecedentes Policiales, Certificado Judicial de Antecedentes Penales, Certificado Médico y Declaración Jurada Simple de Domicilio.
- u. El Personal del CONTRATISTA al ingresar a las instalaciones de la Refinería Talara debe contar con la debida Autorización de Ingreso “Fotocheck” otorgado por Seguridad Petroperú y su D.N.I. para su identificación en las Garitas de Vigilancia cuantas veces le sea solicitada.
- v. El CONTRATISTA será el único responsable de verificar, validar, supervisar la ejecución de los trabajos encomendados.
- w. Ejecutar los trabajos conforme al contrato y a las presentes Condiciones Técnicas.
- x. Cuidará que toda información, de cualquier origen, referida a las instalaciones y personal de EL PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A, que por razones de trabajo llegue a conocimiento de su personal, se mantenga en estricta reserva. Cualquier infidencia que a criterio de EL PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A pueda afectarle, será considerada como falta grave, por lo que el PETRÓLEOS

DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A podrá resolver los Contratos Específicos y/o CONTRATO.

- y. Al final del servicio, el CONTRATISTA deberá realizar la limpieza total del Área de Oficinas y campamento de campo en Refinería Talara, como condición indispensable para la finalización del Servicio.

6.8.1 RESPONSABILIDADES RESPECTO A LOS SEGUROS:

- Las pólizas de seguros deberán contratarse en compañías de seguros sujetas al ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP.
- El Contratista deberá proporcionar a PETROPERÚ S.A. antes del inicio del contrato, prueba que ha obtenido las coberturas de seguro exigidas en este Apéndice. Dicha prueba deberá consistir en la presentación del original o copia certificada de las pólizas de seguro o certificados de seguros adecuados expedidos por la Compañía de Seguros, adjuntando copia del documento que acredite que se ha efectuado el pago de las primas correspondientes. En caso de que dichos documentos no hubiesen sido expedidos antes del inicio del contrato, el Contratista deberá presentar una carta de los aseguradores, en la que se declare que el seguro en referencia ha sido contratado y se encuentra en plena vigencia (Cobertura Provisional); al expedirse las pólizas de seguro, el Contratista deberá presentar el original o copia certificada de las mismas, acompañadas de las constancias de pago correspondiente.
- El CONTRATISTA se obliga a cumplir con todas las condiciones, cargas y obligaciones
- estipuladas en las pólizas contratadas, a fin de garantizar que la cobertura se encuentre y
- mantenga siempre vigente. Caso contrario, la reposición de los daños directos y consecuenciales serán de entera responsabilidad del CONTRATISTA.
- La responsabilidad del CONTRATISTA no se limita al monto asegurado en las pólizas
- contratadas ni a sus coberturas; por lo que este responderá por todos los daños y perjuicios
- resultantes con ocasión de la prestación del Servicio.
- Todos y cada uno de los deducibles y el pago de las primas de seguros correspondientes a las pólizas mencionadas, serán asumidos por el CONTRATISTA y corren por cuenta y riesgo de estos.
- Es responsabilidad del CONTRATISTA obtener coberturas adicionales, a las señaladas
- anteriormente, cuando sea aplicable. La no contratación de las pólizas necesarias y adicionales no libera de responsabilidad al CONTRATISTA por los daños ocasionados a PETROPERÚ S.A. y/o a cualquier tercero que se vea afectado, siempre que le sean imputables.
- Independientemente de los requerimientos de los seguros a ser contratados, según este
- Apéndice, la insolvencia, quiebra o falta de pago de los reclamos que surjan en virtud del contrato por parte de la compañía de seguros, no deberá ser interpretada como una renuncia a cualquiera de las

disposiciones del contrato, y la existencia de las coberturas de seguro requeridas en el presente documento no será interpretada de ninguna manera como una limitación de la responsabilidad que deberá asumir el Contratista hacia PETROPERÚ S.A. y/o a cualquier otra persona, resultante de sus operaciones en virtud del contrato o relacionado de alguna otra manera con el contrato.

- En el supuesto caso que las pólizas de seguros sean insuficientes o no puedan ejecutarse por cualquier motivo, ante la eventualidad de un siniestro, el Contratista asumirá directamente el pago de la indemnización a terceras personas, así como a PETROPERÚ S.A. y a su personal.
- En caso de siniestro, el importe del deducible será asumido por el Contratista. PETROPERÚ S.A., su personal y terceros afectados, serán íntegramente indemnizados.
- Los contratistas independientes/subcontratistas deben de tener las coberturas indicadas

6.8.2 EN EL DESARROLLO DE LAS ACTIVIDADES DE CAMPO DEL SERVICIO:

- El Administrador del Servicio tendrá libre acceso a las áreas de trabajo, en cualquier etapa del servicio para supervisar que los trabajos se efectúen con calidad, sin perjuicio de la responsabilidad inherente al CONTRATISTA. Asimismo, el CONTRATISTA deberá brindarle las facilidades que requiera para cumplir con esta labor.
- La participación del personal de PETROPERÚ en la Coordinación, Supervisión y Administración del Servicio se ejecutarán sin perjuicio de la responsabilidad exclusiva del CONTRATISTA, respecto de la correcta ejecución de los trabajos.
- PETROPERÚ se reserva el derecho de detener o suspender los trabajos que considere (a su criterio) que no cumplen con las condiciones técnicas, especificaciones técnicas y/o condiciones de seguridad.
- El CONTRATISTA deberá brindar las facilidades para asegurar la disponibilidad para una comunicación fluida (comunicación móvil, WhatsApp o similar) con la finalidad de presentar de manera oportuna los avances del Servicio.
- Los accesorios, equipos y herramientas que se encuentren en mal estado o defectuosos, deberán ser reemplazados de inmediato, en resguardo de la calidad y seguridad de los trabajos que realiza.

Adicionalmente,

- Las pólizas de seguros deberán contratarse en compañías de seguros sujetas al ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP.
- Entregar a PETROPERÚ S.A. copia de las pólizas de seguros y comprobantes que certifiquen el pago de la prima de seguro, antes de iniciar los trabajos. Para el caso de SCTR, el certificado se exige para el ingreso a los locales de la entidad.
- El CONTRATISTA se obliga a cumplir con todas las condiciones, cargas y obligaciones estipuladas en las pólizas contratadas, a fin de garantizar que la cobertura se encuentre y mantenga siempre vigente. Caso contrario, la

reposición de los daños directos y consecuenciales serán de entera responsabilidad del CONTRATISTA.

- La responsabilidad del CONTRATISTA no se limita al monto asegurado en las pólizas contratadas ni a sus coberturas; por lo que este responderá por todos los daños y perjuicios resultantes con ocasión de la prestación del Servicio.
- Todos y cada uno de los deducibles y el pago de las primas de seguros correspondientes a las pólizas mencionadas, serán asumidos por el CONTRATISTA y corren por cuenta y riesgo de estos.
- Es responsabilidad del CONTRATISTA obtener coberturas adicionales, a las señaladas anteriormente, cuando sea aplicable. La no contratación de las pólizas necesarias y adicionales no libera de responsabilidad al CONTRATISTA por los daños ocasionados a PETROPERÚ S.A. y/o a cualquier tercero que se vea afectado, siempre que le sean imputables.
- Realizar levantamiento de información en sitio, coordinar con las diferentes áreas de PETROPERU S.A. encontrar soluciones de ingeniería necesarias para el cumplimiento del alcance del Servicio.

6.8.3 RESPONSABILIDAD CIVIL PROFESIONAL

La CONTRATISTA asumirá la responsabilidad técnica total de los servicios profesionales prestados bajo el Contrato.

La aprobación de documentos por parte de PETROPERÚ S.A. durante la prestación de los servicios, no exime a La CONTRATISTA de su responsabilidad final y total por los servicios prestados.

Asimismo, será responsable de la vigilancia y conservación de los equipos y/o materiales que PETROPERÚ S.A. pueda proporcionarle, de ser el caso.

6.8.2.1 ASIGNACIÓN Y CALIFICACIÓN DEL PERSONAL

Es responsabilidad de La CONTRATISTA considerar todos los recursos humanos (técnicos y profesionales) necesarios para el gerenciamiento del Servicio, desde la planificación, seguida del control y hasta el cierre de este, así como los necesarios para garantizar un buen control de la calidad.

La CONTRATISTA cumplirá sus deberes y responsabilidades mediante la asignación de personal experimentado, que haya especificado en su propuesta técnica. Cualquier cambio en el personal propuesto tendrá carácter excepcional y deberá contar con la aprobación escrita de PETROPERÚ S.A.

6.8.2.2 EQUIPOS, MAQUINARIAS Y FACILIDADES PARA TRABAJOS

El CONTRATISTA debe contar con las herramientas y equipos necesarios para la ejecución del Servicio solicitado, los cuales deberán estar en óptimas condiciones y con hoja de calibración expedida por un organismo autorizado por INACAL, con fecha vigente. De manera excepcional, en caso no exista a nivel nacional institución alguna con la capacidad de calibrar o dar conformidad del funcionamiento de dichos equipos, aplica la certificación de conformidad del fabricante, el cual debe ser con fecha vigente.

En caso de que el CONTRATISTA no cuente con el certificado de conformidad del fabricante, el CONTRATISTA deberá elaborar un Procedimiento de Verificación o Calibración de sus equipos que incluya la

base utilizada para la verificación o calibración, que cumpla los requerimientos establecidos en la norma ISO 9001 vigente. Como mínimo se requiere lo siguiente:

EQUIPOS PARA INSPECCIÓN DE COMPONENTES METÁLICOS

- EQUIPO ULTRASONIDO A-Scan. Ver detalles en APÉNDICE 1 ítem 3.2.2.
- Equipo de inspección por ondas guiadas. Ver detalles en APÉNDICE 1 ítem 3.2.1.
- Cámara digital con certificación ATEX o Explosión Proof, o dispositivo móvil intrínsecamente seguro basado en Android que incorpore cámara con una resolución no menor a 5 Megapíxeles.
- PC portátil,
- Dispositivo o sistema de localización por satélite GPS.

Queda a criterio del CONTRATISTA disponer de los equipos que considere necesarios para asegurar el cumplimiento del objeto del SERVICIO.

FACILIDADES PROPORCIONADAS POR EL CONTRATISTA

El CONTRATISTA es responsable del uso adecuado de los equipos de inspección necesarios para la correcta ejecución de las actividades detalladas en el APÉNDICE 1, para el cumplimiento de todos los requerimientos mínimos establecidos por la normativa internacional y peruana aplicable correspondiente.

Es obligatorio el uso de herramientas “explosion proof” para los trabajos donde se tenga contacto directo con las estructuras metálicas dentro de áreas clasificadas.

Los equipos electrónicos de inspección deberán contar con conectores y extensiones para áreas industriales, con dispositivos de protección ante salpicaduras de agua y reductores de chispas (IEC, NEMA, IP 66).

Queda a criterio del CONTRATISTA disponer de otros equipos que considere necesarios para asegurar el cumplimiento del objeto del Servicio.

6.8.2.3 CLÁUSULAS CONTRACTUALES

En el marco de la Política Corporativa de PETROPERÚ Antifraude y Anticorrupción y de la Política del Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, LA CONTRATISTA deberá cumplir con lo especificado en la Circular N° GGRL-1485-2021 (Apéndices N° 09 y 10) correspondiente a sus Cláusulas siguientes:

- Política de Prevención de Lavado de Activos y de Financiamiento del Terrorismo, de delitos de Corrupción y de Gestión Antisoborno.
- Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de delitos de Corrupción y de Delitos.

El CONTRATISTA deberá cumplir la Ley N° 29742 “Ley de Prevención y Sanción del Hostigamiento Sexual” y alinearse con lo especificado en el Compromiso de Tolerancia Cero al Acoso u Hostigamiento Sexual correspondiente a la Circular GGRL-1429-2021: Compromiso del CONTRATISTA de Tolerancia Cero al Acoso u Hostigamiento Sexual y sus adjuntos (carta de compromiso y declaración jurada).

6.8.2.4 RESPONSABILIDAD CIVIL

La CONTRATISTA dejará a salvo a PETROPERÚ S.A. por reclamos judiciales y/o extrajudiciales hechos por terceras personas que resulten de actos y/u omisiones relacionadas exclusivamente con la ejecución de su trabajo bajo El Contrato.

6.8.2.5 INCONFORMIDADES, DAÑOS, PERJUICIOS Y REPARACIONES:

El CONTRATISTA asumirá responsabilidad por cualquier inconformidad, daño, perjuicio que su personal ocasione a los equipos, instalaciones o al personal de PETROPERÚ.

El CONTRATISTA procederá por su propia cuenta a indemnizar, el daño causado al personal antes mencionado y a reparar los deterioros que ocasione a los bienes (equipos, instalaciones, etc.) de PETROPERÚ

El CONTRATISTA procederá por su propia cuenta a indemnizar en favor de PETROPERÚ, el daño causado por negligencia constructiva o durante la inspección a los equipos, tuberías y otros componentes y a reparar los deterioros que ocasione a los bienes (equipos, instalaciones, etc.) de PETROPERÚ o de terceros.

6.9 OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DE PETROPERU

- PETROPERÚ no proporcionará al CONTRATISTA facilidades como traslado, alimentación ni alojamiento. Es responsabilidad del CONTRATISTA gestionar la atención de las necesidades básicas del personal, manteniendo un ambiente saludable, seguro y cumpliendo los Protocolos establecidos en el "Plan de Vigilancia, Prevención y Control del COVID-19".
- PETROPERU S.A facilitará el acceso a todas las instalaciones que sean necesarias para el cumplimiento de El Servicio.
- Facilitará el ingreso de equipos requeridos para la ejecución, inspecciones y levantamiento de información de los trabajos dentro de las instalaciones de PETROPERÚ.
- PETROPERÚ S.A. proporcionará la "Autorización de Ingreso" o el "Fotocheck" para el personal propuesto que cumpla con los trámites exigidos por la Unidad Seguridad, el mismo que debe tramitarse con dos (02) días de anticipación, debiendo el CONTRATISTA gestionar el correspondiente permiso para su ingreso.
- PETROPERÚ entregará al CONTRATISTA la información disponible relacionada estrictamente a la materia del alcance del presente Servicio, siendo esta información proporcionada de carácter CONFIDENCIAL.
- PETROPERÚ tendrá acceso a la zona de trabajo con la finalidad de constatar el fiel cumplimiento de las Especificaciones Técnicas y los trabajos ejecutados. La participación de PETROPERÚ en la supervisión del Servicio no libera de responsabilidad al CONTRATISTA respecto a la correcta ejecución del Servicio.
- PETROPERÚ se reserva el derecho de detener, suspender los trabajos que crea (a su criterio) que no cumplen con las condiciones técnicas, especificaciones técnicas y/o condiciones de seguridad.
- PETROPERÚ podrá solicitar el reemplazo de cualquier persona propuesta cuando su desempeño no permita un desarrollo idóneo del servicio en cuanto a rendimiento.

- El personal del CONTRATISTA podrá utilizar los servicios básicos disponibles en la zona industrial de cada Estación, durante el horario de trabajo regular.
- De ser requerido y solicitado por el CONTRATISTA, con la debida anticipación, PETROPERÚ brindará áreas que se encuentren disponibles en los tramos del Oleoducto para la instalación temporal de contenedores tipo oficina y/o contenedores para almacenamiento de equipos y materiales, los cuales deberán contar con todas las exigencias de seguridad y requisitos del sistema contra incendio, aplicables a este tipo de instalaciones. El costo de la logística, equipamientos, consumibles y recursos, utilizados para la instalación de oficinas temporales será asumida en su totalidad por el CONTRATISTA.
- PETROPERÚ SA proporcionará un espacio para instalación de los baños químicos de LA CONTRATISTA.
- PETROPERÚ de acuerdo con lo establecido en el Art. 63 de la Ley 29783, Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo, ha implementado la autoridad para detener trabajos, denominada “STOP WORK”, cuya aplicación se ejecuta siempre y cuando no se haya llegado a un acuerdo en controlar el peligro que constituye un riesgo al personal; esta búsqueda del respectivo control se lleva a cabo en el proceso de intervención mediante el uso de la Tarjeta PETROPERÚ T-Cuida o similares, relacionados con el enfoque de Seguridad Basada en el Comportamiento, en cuyo sentido todo trabajador de PETROPERÚ no solo tiene el derecho sino la obligación de detener el trabajo si las condiciones en las instalaciones de PETROPERÚ no son seguras para quien lo ejecuta o para los trabajadores que se encuentran cerca; la no aplicación del “STOP WORK” o el hostigamiento por parte de EL CONTRATISTA para no aplicarlo será considerado como Falta.

Petroperú NO proporcionará

PETROPERU no proporcionará ningún tipo de equipo, ni facilidades tales como: equipos de izaje, energía eléctrica, agua para consumo del personal contratista, aire comprimido, alojamiento, alimentación, movilidad, hospitalización ni enfermería.

6.9.1 DERECHOS DE PETROPERÚ:

- PETROPERÚ tendrá acceso a la Zona de Trabajo del CONTRATISTA con la finalidad de constatar el fiel cumplimiento del alcance del servicio, las especificaciones técnicas y avance del trabajo ejecutado. La participación de PETROPERÚ en la supervisión del servicio no libera de responsabilidad al CONTRATISTA respecto a la correcta ejecución del servicio.
- En caso, el CONTRATISTA no proceda a levantar las observaciones formuladas por PETROPERÚ, éste se reserva el derecho a tomar las acciones correspondientes, de acuerdo con lo establecido en las Bases, la Ley y el Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ vigente.
- Proporcionar la Autorización de ingreso para el personal propuesto que cumpla con los trámites exigidos por la Gerencia Departamento QHSSE, el mismo que debe tramitarse con dos (02) días de anticipación.
- Si el CONTRATISTA deviniera en insolvente, ingresará en proceso de reestructuración patrimonial o efectuará cesión de su posición contractual en el presente Contrato, PETROPERÚ se encontrará facultado a resolver de manera inmediata el Contrato, comunicando su decisión al CONTRATISTA mediante Carta Notarial.



PETROPERÚ evaluará a LA CONTRATISTA desde el inicio de la ejecución contractual hasta la entrega del bien, o culminación del servicio.

VII. ESTRUCTURA DE COSTOS / FORMATO PROPUESTA ECONOMICA DETALLADA

FORMATO DE PROPUESTA ECONOMICA

Lugar, de del 202..

Señores:

Petróleos del Perú -PETROPERU S.A.

Referencia: “SERVICIO DE INSPECCIÓN POR ONDAS GUIADAS DE LOS TRES OLEODUCTOS DE REFINERÍA TALARA”

ITEM	DESCRIPCIÓN	UND	CANT	PREC UNIT S/.	SUB TOTAL S/.
1	Movilización y desmovilización	GLB	1		
2	Inspección por Ondas Guiadas tramos de Oleoductos				
2.1	Disparos o puntos a intervenir con Ondas Guiadas. Incluye limpieza y remoción y aplicación de revestimiento.	UN	279		
3	Excavaciones profundidad				
3.1	Excavación y relleno - 0.5 m	UN	2		
3.2	Excavación y relleno - 1.0 m	UN	4		
3.3	Excavación y relleno - 1.5 m	UN	6		
3.4	Excavación y rellenos - 2.0 m	UN	5		
3.5	Excavación y rellenos - 2.5 m	UN	22		
3.6	Excavación y relleno - 3.0 m	UN	65		
3.7	Excavación y relleno - 3.5 m	UN	51		
3.8	Excavación y rellenos - 4.0 m	UN	43		
3.9	Excavación y relleno - 4.5 m	UN	24		
3.10	Excavación y relleno - 5.0 m	UN	5		
4	Verificación de Defectos. Profundidad promedio 3 m.	UN	6		
5	Informe final	UN	1		
COSTO DIRECTO S/.					
GASTOS GENERALES S/.					
UTILIDAD S/.					
TOTAL SIN IGV S/.					
IGV (18%) S/.					
TOTAL GENERAL S/.					

NOTA. Para un adecuado conocimiento de actividades por partida, antes de calcular los costos se deberá haber leído y comprendido la totalidad de las Condiciones Técnicas.

(Nombre/ Razón Social) POSTOR

Ruc / DNI

Firma del Representante Legal

NOTA 1: Los porcentajes de Gastos Generales y Utilidad se establecerán sobre el costo directo y son indicados por EL CONTRATISTA.

NOTA 2: El costo total incluye la generación de Entregables y la entrega de archivos digitales en formato nativo y/o editable obtenidos desde los dispositivos electrónicos a usarse en el presente Servicio.

VIII. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL MEDIOAMBIENTE

Considerar las Normas y reglas Básicas de Seguridad, Protección Ambiental y Salud, que reciba durante la realización de los trabajos.

El CONTRATISTA deberá cumplir con lo establecido en el Manual Corporativo de Seguridad, que se entregará al inicio del servicio.

El CONTRATISTA es el responsable de los daños originados al ambiente y consecuencias económicas que se deriven de los defectos de la ejecución del servicio.

Se deberá coordinar con el Administrador del Servicio sobre segregación, así como la disposición final de los residuos originados a causa de las actividades a desarrollar.

Además, estos son los lineamientos mínimos que deberá cumplir el CONTRATISTA en concordancia con el Sistema Integrado de Gestión de PETROPERU S.A. EL CONTRATISTA cumplirá lo que exija PETROPERU con respecto a Seguridad, Salud en el Trabajo, Medio Ambiente y la Legislación vigente en estos temas aplicable a su actividad, tales como: en Seguridad y Salud en el Trabajo: Ley 29783, D.S. 009-2005-TR, D.S. 007-2007-TR, D.S. 043-2007/EM, R.M N° 161-2007- MEM/DM y en Medio Ambiente la Ley N° 28611, D.S. 015-2006/EM, entre otros; en sus últimas versiones y/o recientes modificatorias.

- EL CONTRATISTA deberá tomar todas las medidas en Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental; a fin de prevenir accidentes, incidentes o impactos ambientales cumpliendo con lo establecido en los Sistemas de Gestión de Seguridad, Salud en el Trabajo y de Gestión Ambiental de PETROPERU; así como lo establecido en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas y las instrucciones adicionales impartidas por PETROPERU.
- EL CONTRATISTA deberá cumplir con el procedimiento PROO1-390, Gestión CASS para Contratistas.
- EL CONTRATISTA deberá presentar durante la reunión de Apertura, los documentos de Seguridad indicado en el numeral 6.5. a.2 del PROO1-390, revisar APÉNDICE 4.
- El contratista debe cumplir con el procedimiento PROO1-246, Gestión de Permisos de Trabajo.
- EL CONTRATISTA podrá ser auditado por PETROPERU en asuntos de Seguridad, Salud en el Trabajo y Medio Ambiente.

- Al ocurrir un accidente o incidente, EL CONTRATISTA deberá informar al Supervisor de PETROPERU del hecho ocurrido, para lo cual deberá presentar un Informe detallado. Además, deberá informar al Ministerio de Trabajo y Promoción del Empleo y OSINERGMIN.
- EL CONTRATISTA presentará un Estudio de Riesgos de acuerdo con el Sistema de Seguridad y Salud en el Trabajo de PETROPERU y de acuerdo a las normas legales vigentes, debiendo implantar las medidas apropiadas para controlar los peligros y riesgos asociados en la ejecución de sus actividades a realizar.
- Cuando se detecte un Peligro o Riesgo que no cuente con medidas de control, PETROPERU podrá paralizar el servicio hasta que se tomen las medidas de control, corriendo por cuenta de EL CONTRATISTA los gastos que se deriven de esta acción.
- EL CONTRATISTA presentará una Evaluación de Significancia de sus Aspectos Ambientales, que incluya los correspondientes controles operacionales, seguimiento y la verificación de aquellos que son significativos, de acuerdo a lo establecido en el Sistema de Gestión Ambiental ISO 14001 de PETROPERU.
- EL CONTRATISTA presentará un Programa de Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental de acuerdo a lo establecido por las normas legales en estos temas y en donde indicará las actividades preventivas, en especial las relativas a evitar situaciones de inminente peligro y/o de Significancia ambiental, que le sean de aplicación a los trabajos a ejecutar.
- EL CONTRATISTA tendrá la obligación de realizar el examen médico a sus trabajadores de acuerdo a los riesgos que estos se encontrarán expuestos y según lo establecido en las normas legales vigentes.
- EL CONTRATISTA asegurará que su personal conozca, comprenda y ejecute sus actividades durante el servicio, de acuerdo con las normas en materia de Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental y dotará a su personal de la ropa adecuada para el trabajo a realizar; así como los implementos de seguridad certificados con los estándares nacionales o internacionales según el tipo de actividad.
- EL CONTRATISTA responderá por cualquier accidente o incidente ocurrido durante la ejecución del servicio, reservándose PETROPERU el derecho de hacer recaer sobre las obligaciones generadas por el mencionado evento. EL CONTRATISTA restaurará el daño producido por el incumplimiento de las disposiciones de PETROPERU en materia de Seguridad, Salud en el Trabajo y Medio Ambiente y la Legislación vigente en estos temas.
- El Encargado del servicio del CONTRATISTA será responsable de la vigilancia y el cumplimiento de su Programa de Seguridad, Salud en el Trabajo y Medio Ambiente, así como de la normativa legal vigente en estos temas.
- Ante un incumplimiento de la Legislación en Seguridad, Salud en el Trabajo y Medio Ambiente y de las disposiciones de los Sistemas de Gestión de Seguridad, Salud en el Trabajo y Gestión Ambiental de PETROPERU por parte de las contratistas, se le otorgará un plazo adecuado para su corrección y en caso de no haber superado las observaciones, PETROPERU quedará facultado para imponer sanciones y/o descuentos considerados en estas bases
- EL CONTRATISTA en caso de adquirir productos químicos para las actividades que realizará en las instalaciones de PETROPERU, deberá obtener de la SUNAT la autorización de uso, en caso corresponda a insumos químicos y bienes fiscalizados (IQBF). EL CONTRATISTA deberá proporcionar a PETROPERU la Hoja de Seguridad del Material conocido también como MSDS (Material Safety Data Sheet) de acuerdo a la norma ISO 11014-1 y en el idioma español, el cual a la vez será difundido al personal del

CONTRATISTA. Las Empresas Proveedoras o Fabricantes que proporcionen a PETROPERU equipos o materiales, deberán indicar la fecha de fabricación, envasado y caducidad del producto, así como la metodología de manipulación, almacenamiento, montaje, etc., del mismo. Además, el fabricante o proveedor deberá proporcionar las Fichas Técnicas o las Hojas Técnicas de Seguridad del material conocido también como MSDS (Material Safety Data Sheet) de acuerdo a la norma ISO 11014-1 y en el idioma español.

8.1. Medidas de prevención Y Control COVID 19

Sin ser limitativo, el CONTRATISTA deberá cumplir a cabalidad y responsablemente lo establecido en los siguientes documentos normativos referidos a las medidas de prevención y control contra el coronavirus COVID-19:

1. Plan para la Vigilancia, Prevención y Control de la COVID-19 de PETROPERÚ S.A. vigente.
2. Documentación COVID-19 de Contratistas para Ingreso a Instalaciones: Con el objetivo de verificar la estrategia preventiva y cumplimiento normativo COVID-19 por parte de las compañías contratistas, PETROPERÚ solicita a la CONTRATISTA como requisito para ingresar a laborar a nuestras instalaciones la validación de la siguiente documentación:
 - a. Plan para la Vigilancia, Prevención y Control de la COVID-19 de la contratista debidamente actualizado y aprobado, así como, la evidencia de envío al MINSA/CENSOPAS.
 - b. Registro de capacitación de los trabajadores en medidas de bioseguridad y su propio Plan COVID-19, con duración mínima de dos horas.
 - c. Informe resumen digital de evaluación COVID-19 del personal (firmado por el representante de salud ocupacional del contratista).
 - d. Carta del representante legal del contratista que autoriza las labores del personal del grupo de riesgo, según sea el caso.

PETROPERÚ asignará un usuario y clave en el aplicativo web Tema Integra® para el ingreso de dicha información por parte del CONTRATISTA. Dicha documentación será validada y se emitirá la constancia respectiva. Seguidamente, el CONTRATISTA incluirá la constancia de validación que emite el aplicativo dentro de su expediente de solicitud de ingreso de personal.

3. Curso de Inducción Prevención y Control Covid-19 para personal contratista de PETROPERÚ:

Para promover y fomentar el cumplimiento con lo dispuesto en la Resolución Ministerial RM-N°-448-2020 MINSA de fecha 30 de junio 2020; y, asegurar la vigilancia de la salud de los trabajadores y contratistas, ante el riesgo de exposición COVID-19, PETROPERÚ pone a disposición del CONTRATISTA, el curso de Inducción Prevención y Control COVID- 19.

El personal del CONTRATISTA que vaya a realizar actividades en las instalaciones de PETROPERÚ deberá acreditar estar capacitado en Prevención y Control COVID-19.

EL CONTRATISTA deberá solicitar a la Escuela Iberoamericana de Negocios - EIN, información sobre el proceso de inscripción y costos del soporte del aula virtual que brindan ellos para acceder al curso, mediante el envío de un correo electrónico a la dirección: induccionscovid19.petroperu@einsafety.com o llamar al teléfono +51 960 935 123, Srta. Karolyne Ramos.

Efectuada la inscripción, el personal de la empresa contratista podrá acceder al curso ingresando al portal web de PETROPERÚ, sección Juntos contra el

COVID-19, y dar click en Link correspondiente: Link: <http://3.90.241.118> (Contratista).

PETROPERÚ da esta opción, a fin de facilitar la capacitación de su personal en la prevención y control Covid-19.

4. Medidas de Seguridad para Uso de Alcohol en Gel: Con el objeto de prevenir la infección y propagación del coronavirus COVID-19, se requiere que el personal del CONTRATISTA cumpla a cabalidad y responsablemente con el lavado de manos frecuente durante veinte segundos con agua y jabón, o una solución hidro-alcohólica (gel, mínimo 70% de alcohol) si no se cuenta con la primera opción. Cabe señalar que, el alcohol en gel es un elemento complementario o de ayuda en la higiene, no reemplaza el correcto lavado de manos con agua y jabón.

Medidas de seguridad para el uso de alcohol en gel:

El alcohol en gel para manos es un producto de higiene complementario para combatir la infección y propagación del coronavirus COVID-19, no obstante, es necesario que el personal del CONTRATISTA y los responsables de su aprovisionamiento sigan las siguientes medidas de seguridad:

- a) El recipiente o dispensador de alcohol en gel debe mostrar los riesgos que dicho producto posee, es decir:
- b) Salud: el contacto con la piel y los ojos causan irritación; en caso de ingestión causa irritación gastro-intestinal.
- c) Inflamabilidad: se enciende a temperatura ambiente (menos a 37 °C).
- d) Personas con pieles sensibles, irritadas o dañadas no deben emplear alcohol en gel. En adición, debe evitarse el contacto con los ojos y su inhalación en forma prolongada.
- e) Si el trabajador presenta irritación en la piel u ojos, enjuagar con abundante agua y acudir al personal de salud de la sede. Igualmente, en caso de ingestión accidental, es necesario enjuagarse la boca con agua y asistir al médico.
- f) En caso de amago o conato de incendio, extinguir con el uso de extintores de polvo químico seco, dióxido de carbono o espuma resistente al alcohol. Si se trata de fuegos de mayores proporciones, llamar a la brigada industrial contra incendio.
- g) El almacenamiento del alcohol e gel debe realizarse en un ambiente fresco, seco y ventilado, lejos de fuentes de ignición y sin exponerse directamente al sol.
- h) Si se manipulan grandes volúmenes de alcohol en gel es requerido el uso de respiradores con filtros para vapores orgánicos, protección facial, guantes de nitrilo y ropa de protección de algodón o antífama. En ambientes cerrados, es requerido el uso de ventilación forzada.
- i) Las hojas de seguridad del alcohol en gel contienen información detallada sobre el uso del producto y acciones a seguir ante emergencias, por lo cual deben estar disponibles para consulta en lugares cercanos a los puntos de uso, y de forma digital, a través del aplicativo web del Sistema Integrado de Gestión. Estas hojas son entregadas por el proveedor correspondiente.

El CONTRATISTA debe cumplir responsablemente las medidas antes indicadas en beneficio de la salud y seguridad de sus trabajadores.

5. Medidas de Prevención ante la Emergencia por Coronavirus COVID-19: Con el objeto de prevenir la infección y propagación del coronavirus, se requiere que el personal del CONTRATISTA cumpla a cabalidad y responsablemente con las siguientes medidas de bioseguridad:

- a. Higiene de manos.

- b. Distancia entre personas.
- c. Orden y limpieza de ambientes de trabajo.
- d. Uso de protector respiratorio (mascarilla, respirador con filtros, otros).

IX. APENDICES

- ✓ APÉNDICE 1: Alcance del servicio
 - APÉNDICE 1.1 Detalles de Actividades por Partidas
 - APÉNDICE 1.2 Características Técnicas de los Oleoductos
 - APÉNDICE 1.3 Tramos a Intervenir Ondas Guiadas
- ✓ APÉNDICE 2: Procedimiento de Excavación y Relleno para Oleoductos
- ✓ APÉNDICE 3: Manual Corporativo de Seguridad y Protección Ambiental para Contratistas
- ✓ APÉNDICE 4: PROO1-390 GESTIÓN CASS PARA CONTRATISTAS
- ✓ APÉNDICE 5: Cláusulas y Penalidades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional para Nuevos Contratos de Servicios y Obras
- ✓ APÉNDICE 6: Política de Prevención de Lavado de Activos y de Financiamiento del Terrorismo, de delitos de corrupción y de Gestión Antisoborno – Política LAFT
- ✓ APÉNDICE 7: Clausula Sistema de Integridad.
- ✓ APÉNDICE 8: Declaración Jurada de Implementación de un Sistema de Seguridad y Salud en el Trabajo
- ✓ APÉNDICE 9: Declaración Jurada de Paralización de Trabajos por Riesgo Inminente – STOPWORK.
- ✓ APÉNDICE 10: PROA1-060 Gestión y Manejo de Residuos Sólidos
- ✓ APÉNDICE 11: Documentos

<u>ELABORADO POR:</u>	<u>REVISADO POR:</u>	<u>APROBADO POR:</u>
EDDY N. BENITES DELGADO SUPERVISOR INTEGRIDAD	JORGE URIBE ROCHA COORDINADO INTEGRIDAD MECÁNICA	JORGE RODRIGUEZ RODRIGUEZ JEFE INGENIERÍA DE MANTENIMIENTO

APÉNDICE 1

ALCANCE DEL SERVICIO

1. Descripción de la Contratación

Evaluar el estado físico, mecánico de integridad de los tramos enterrados, mediante la inspección ultrasónica por ondas guiadas de largo alcance para detectar áreas de corrosión y otro tipo de defectos, con la finalidad de determinar el estado de los materiales y consecuentemente el nivel de operación y confiabilidad de estos.

2. Alcance

Los trabajos referidos se requieren en los tres oleoductos de Refinería Talara cuyos datos técnicos son los siguientes:

	Descripción	Producto	Diámetro (pulgadas)	Longitud (m)
1	Folche - PTT	Crudo	10	23,340
2	Estación 172 Pariñas - PTT	Crudo	8	12, 050
3	Estación 59 Overales - PTT	Crudo	6	9,340

Ver detalles de las características de los oleoductos en el **APÉNDICE 1.2**.

3. Descripción General de las Actividades a Desarrollar

3.1 INSPECCIÓN DE LÍNEAS DE TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO MEDIANTE ONDAS GUIADAS:

Se ha considerado medición en tramos enterrados de los oleoductos para lo cual se hará una excavación para medición cada 20 metros; sin embargo, se definirán previamente los sitios dónde la técnica es aplicable, detallando en planos los mismos, la logística y las facilidades necesarias, así como la planificación, los recursos de personal y las medidas de seguridad que deberán adoptarse. La tarea de inspección se divide en 3 tareas puntuales:

3.1.1 Definición de lugares y largo de inspección

Petroperú entregará en campo los lugares donde la técnica es aplicable, los mismos que consisten en cruces de quebrada.

El grado de información proporcionada deberá ser tal que respete el sistema de referencia común adoptado y no se presenten ambigüedades al momento de realizar las excavaciones y la remoción del revestimiento del ducto, además se deberán acordar los procedimientos en los cuales se mostrará los requerimientos de la excavación (ver **APÉNDICE 1.1** - Partida 3 y **APÉNDICE 1.3**) y la preparación de superficie (Ver **APÉNDICE 1.1** - Actividad 2.1).

3.1.2 Verificación de la sanidad en los puntos de colocación del anillo

El Contratista deberá asegurar fehacientemente que los lugares a inspeccionar se encuentren sanos, definiendo “sano” a aquella situación en la cual no exista corrosión externa ni interna ya que esta situación desfavorecerá la calidad de la información.

La tarea de verificación se divide en:

- Inspección visual: Se realizará la búsqueda de defectos externos,
- Inspección por ultrasonido: Búsqueda de defectos internos.

APÉNDICE 1 (Cont.)

Una variación del espesor de 10% determinará que la zona no es óptima para la realización del ensayo y se procederá a buscar otro lugar para realizar el disparo.

3.1.3 Armado y configuración de los ensayos

El Contratista deberá verificar por anticipado las condiciones de temperatura óptimas de piel en la tubería y deberá la misma quedar registrada en el ensayo. El Contratista deberá presentar los procedimientos para cada una de las etapas del proceso. El Contratista deberá asegurar y verificar el correcto funcionamiento de cada uno de los transductores y el buen funcionamiento del sistema en general, asegurando de esta manera resultados óptimos en cada una de las inspecciones.

3.2 MATERIAL Y EQUIPO NECESARIO

Para la ejecución de los trabajos de inspección y evaluación motivo de este servicio, se considera la utilización del siguiente equipo de inspección.

3.2.1 Equipo de última generación de ondas guiadas

Se requiere equipo con anillos de transductores para diámetros en tubería de 6, 8 y 10" Ø. el equipo debe tener la capacidad de generar modos de onda longitudinales y torsionales.

El software del equipo ultrasónico de ondas guiadas debe tener la capacidad calcular los siguientes hallazgos en la tubería inspeccionada:

- porcentaje de la pérdida de sección transversal.
- porcentaje de la distribución de la pérdida del material en la circunferencia.

Lo anterior de manera que identifique profundidad y tipo de defecto.

El contratista debe anexar certificados de calibración del equipo de ondas guiadas.

3.2.2 Medición de discontinuidades por ultrasonido

EQUIPO ULTRASONIDO A Scan. Un mínimo de 3 transductores, para medición de espesor de metales sin necesidad de retirarle el recubrimiento, diferentes frecuencias diámetro. Los equipos utilizados deben ser de una marca reconocida y un modelo ya probado en el mercado.

Los equipos que serán utilizados para inspección ultrasónica y para medición de espesores, deben contar con certificado de calibración vigente. Así mismo al inicio y al término de cada jornada de inspección se debe verificar y/o calibrar el equipo.

3.2.3 Equipo electrónico de alta resolución para localización de ductos

Para el sondeo y localización de tuberías el contratista debe contar con equipo electrónico de alta resolución operando bajo localización inductivo. Los equipos propuestos por el contratista deberán ser de modelo reciente del tipo Radiodetection RD RD8200, RD7200 o similar.

Toda la maquinaria y equipo que se utilizara para la ejecución del servicio serán proporcionados por el contratista en calidad y en cantidad en el sitio del servicio y de acuerdo al programa respectivo.

Todo el equipo de inspección que utilizará el contratista debe estar condiciones óptimas de operación, claramente identificado de forma permanente grabado con un número único de identificación interna, debe contar con un sistema de control de calibración periódica y vigente durante la duración de este contrato.

APÉNDICE 1 (Cont.)

Notas:

- La lista anterior es enunciativa más no limitativa.
- Los equipos pueden ser propios o alquilados.
- El CONTRATISTA deberá presentar certificados de calibración de sus equipos a utilizar en el servicio.

3.3 VERIFICACIÓN DE DEFECTOS

Para defectos con una prioridad de seguimiento alta, se deberán caracterizar las anomalías volumétricas siguiendo el Manual ASME B31G, anomalías planas (fisuras, grietas, acanaladuras) y anomalías geométricas (indentaciones, ovalidades, etc.) según corresponda.

Se considerará aceptada la inspección cuando 06 defectos volumétricos sean medidos y caigan dentro de la clasificación obtenida en la inspección estando dentro del rango de distancia de $\pm 100\text{mm}$.

En caso de obtenerse un registro incompleto, no interpretable o de difícil correlación, después de una corrida programada de inspección, el Contratista se obliga a realizar tantas corridas adicionales como fueran necesarias para obtener el registro satisfactorio, sin costo adicional para Petroperú. El trabajo se considerará completo, cuando el Informe Final sea presentado por el Contratista y se hayan identificado y ubicado y correlacionado in situ a satisfacción de Petroperú un mínimo de 06 (seis) defectos o referencias consignados en el informe Final de Inspección.

Para la aceptación de la correlación de los registros se deja establecido lo siguiente: La ubicación física de los defectos deberá estar de acuerdo con la precisión indicada por el Contratista en su propuesta. Las condiciones físicas encontradas de los defectos deberán estar razonablemente de acuerdo con los márgenes, tolerancias o precisiones indicados por el Contratista. Caso contrario Petroperú podrá solicitar al Contratista realice las correcciones que fueran necesarias. Ubicado y correlacionado in situ significa que el Contratista, con la utilización de sus equipos de posicionamiento, indica en el campo el lugar del defecto. Adicionalmente el defecto debe tener las dimensiones indicadas en el informe por el Contratista.

APÉNDICE 1.1

DETALLES DE ACTIVIDADES POR PARTIDAS

PARTIDA 1. MOVILIZACIÓN Y DESMOVILIZACIÓN

Incluye transporte de personal, herramientas y maquinaria hasta el lugar de los trabajos y retorno a lugar de origen.

PARTIDA 2.- INSPECCIÓN POR ONDAS GUIADAS

Son las actividades a realizar con la tubería ya accesible, una vez finalizada la excavación y remoción del terreno.

Actividad 2.1.- Limpieza manual de tubería y revestimiento

Para facilitar las mediciones se deberá remover el revestimiento de acuerdo a lo siguiente:

Revestimiento tipo Cinta

- Desprender con rasqueta para aflojar la cinta de polietileno existente sin dañar la tubería.
- Rasqueteo de la tubería en forma manual hasta eliminar totalmente la cinta de polietileno.
- Eliminar el imprimante adherido a la superficie de la tubería con solventes, sin dejar residuos de la cinta de polietileno o cualquier materia extraña.
- Limpieza y retiro de materiales sobrantes.
- Acarreo hasta 50 m. del material retirado.

Revestimiento tipo Pintura

- Desprender con herramientas mecánicas, rasqueta y/o lija. Limpieza equivalente a Limpieza Mecánica, especificación SSPC-SP3.
- Limpieza y retiro de materiales sobrantes.

Renovación del revestimiento. Finalizada la medición con ondas guiadas, para ambos tipos de revestimiento, cinta o pintura, restituir el revestimiento removido con la aplicación de cinta equivalente a sistema Polyguard de acuerdo con estándar de ingeniería S13-22-48. El nuevo revestimiento hará un traslape de 4" (10 cm) sobre el revestimiento original. Para las reparaciones de revestimiento puntuales o producto de acción mecánica de golpe de palana u otro, se protegerá este punto con producto STOPAQ WRAPPINGBAND CZH, previa limpieza manual mecánica.

Actividad 2.2– inspección ultrasónica por ondas guiadas

- Antes del inicio de esta actividad se deberá realizar la preparación de la superficie de la tubería a inspeccionar.
- Previo a la inspección mediante ondas guiadas se deberá realizar una inspección con ultrasonido convencional para determinar la sanidad de la sección de tubería donde se colocará el anillo de transductores del equipo ultrasónico de ondas guiadas.
- Una vez comprobada la sanidad del área, se coloca el anillo de transductores y se conecta al equipo de ondas guiadas.
- La distancia entre disparos podrá variar entre 10 y 60 metros dependiendo de los factores relacionados con la geometría de la tubería; condiciones de corrosión generalizada; tipo y estado de la protección anticorrosiva; tipo de producto que transporta; así como su condición física (superficial o enterrada).

APÉNDICE 1.1 (Cont.)

- Para el cálculo de número de disparos del presente servicio se ha considerado una distancia promedio de 20 m. en cada disparo (10 metros por lado).
- Una vez recopilada la información generada en campo mediante el equipo ultrasónico de ondas guiadas, se procederá a analizarla en gabinete utilizando para ello el software de análisis, proporcionado por el fabricante del equipo.
- El inspector nivel II SNT-TC-1A, ASNT-TC-1A en conjunto con el operador del equipo ultrasónico de ondas guiadas realizarán la interpretación y evaluación de cada uno de los gráficos obtenidos durante las inspecciones realizadas en campo. Dichas actividades deberán ser revisadas y avaladas por el técnico nivel III ASNT ASNT-TC-1A.
- Como resultado de la interpretación de la gráfica de ondas guiadas se determinarán las indicaciones que requieren ser verificadas, estableciendo la severidad de cada indicación, utilizando los indicadores establecidos por el software del equipo. Quedando esto plasmado en un reporte preliminar de resultados.
- Se elaborará un reporte parcial por cada disparo ejecutado, que contendrá como mínimo interpretación de las gráficas obtenidas con el equipo de ondas guiadas, el gráfico del equipo de ondas guiadas, obtenido en campo, un dibujo isométrico de la instalación intervenida, fotografías, así como el equipo utilizado y el nombre del técnico que efectuó la inspección.
- La contratista deberá considerar la limpieza del área de trabajo después de concluir sus actividades diarias, recogiendo toda la basura, desperdicios y escombros generados.
- Constituyendo un servicio por precios unitarios se cancelarán los disparos realmente efectuados. Así mismo, se cancelará en cantidad y profundidad las excavaciones realmente efectuadas.
- Toma de fotografías a color con cámara digital, equipada con fechador automático. Ver **Actividad 3.7.**

PARTIDA 3.- EXCAVACIONES¹

- Corte con herramienta manual o desbroce del área de trabajo
- Limpieza del área de trabajo.

a) Localización y sondeo de tuberías

- Incluye transporte, carga, acarreo y descarga de materiales y equipos necesarios, desde el almacén del contratista hasta el lugar de los trabajos.
- Incluye transporte del personal hasta el lugar de los trabajos.
- Localizar los ductos en operación mediante procedimientos electrónicos o magnéticos, utilizando detector que garantice la ubicación de las líneas, cubriendo el ancho del derecho de vía. Para tal efecto se deberá utilizar un detector de tuberías enterradas (pipe locator), el mismo que será proporcionado por el contratista y con calibración vigente.

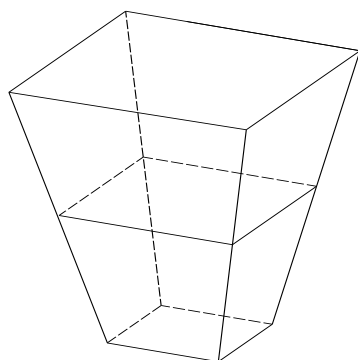
¹ Las excavaciones se realizarán de acuerdo a la normatividad nacional vigente; así como con el Procedimiento del APÉNDICE 2.

APÉNDICE 1.1 (Cont.)

- De acuerdo al resultado del pipe locator, se excavarán a profundidad de ubicación de la tubería de 5.0 m, de encontrarse a mayores profundidades no se excavará en estos sectores.
- Se deberán registrar las excavaciones y tapado elaborándose croquis en autocad.
- Esta labor de la localización y sondeo de la tubería se incluirá en el Reporte Final el cual indicará el equipo utilizado, diámetros de las tuberías existentes, croquis de localización, separación entre tuberías, profundidad, referencias consideradas para la localización, además de contener la firma del responsable del contratista.

b) Dimensiones de las zanjas

Tomando como base una excavación de 2.5 m de profundidad, se calcula el volumen de excavación sobre la base del cálculo del volumen de una pirámide trunca, tal como se muestra en la siguiente figura:



$$Volumen = \frac{h}{3} (A_{BM} + A_{Bm} + \sqrt{A_{BM} \times A_{Bm}})$$

Siendo h la altura del tronco de pirámide, A_{BM} el área de la base mayor y A_{Bm} el área de la base menor.

Profundidad de excavación:

Zanja de h= 2.5 m de prof.	Lados de la base : 2x2 m	Área de la base menor $A_{Bm} = 4m^2$.
	Lados superior : 4.5 x 4.5 m	Área de la base mayor $A_{BM} = 20.25 m^2$.
	Volumen:	27.71 m³.
Zanja de h= 5.0 m de prof.	Lados de la base : 2x2 m	Área de la base menor $A_{Bm} = 4m^2$.
	Lados superior : 12 x 12 m	Área de la base mayor $A_{BM} = 144m^2$.
	Volumen:	286.67 m³.

De acuerdo con lo anterior:

Volumen de una zanja de 2.5 m de profundidad sería de 27.71 m³.

Volumen de una zanja de 5.0 m. de profundidad sería de 286.67 m³.

El volumen sería menor en caso varíe el ángulo del talud de la excavación con la posibilidad de pared vertical. También puede variar los lados de la zanja en el fondo de la misma, debiendo ser más probable la disminución del volumen total.

En todos los casos, se pagará lo realmente ejecutado.

c) Excavaciones con excavadora hasta 5.01 mts. de profundidad

- Suministro de materiales a utilizar.
- Proporcionar maquinaria y equipo requerido.
- Trazo del eje de la zanja.
- Afloje, ruptura, remoción y extracción del material.
- Trabajos de excavación. Ver APÉNDICE 2.

APÉNDICE 1.1 (Cont.)

- Uso de motobomba en tramos con napa freática cercana.
 - Transporte de maquinaria y equipo desde el almacén del Contratista al lugar de trabajo y viceversa.
 - Transporte de personal.
- d) Excavaciones con herramientas manuales de 3.01 mts. en adelante de profundidad**
- Suministro de materiales a utilizar.
 - Proporcionar herramientas requeridas.
 - Trazo del eje de la zanja.
 - Afloje, ruptura, remoción y extracción del material.
 - Trabajos de excavación. Ver **APÉNDICE 2**.
 - Transporte de maquinaria y equipo desde el almacén del Contratista al lugar de trabajo y viceversa.
 - Transporte de personal.
- e) Inspección por ondas guiadas en zona Inundable**
- Deberán considerarse personal, equipos y materiales requeridos para la correcta ejecución de los trabajos, los cuales se integrarán por medio costales rellenos de arena, o bien tablones de madera, para contención de agua en zona baja inundable.
- f) Tapado y compactado del terreno**
- f.1) Tapado y compactado con maquinaria**
- Limpieza del material de relleno, el cual será preferentemente el producto de la excavación. se eliminarán troncos, ramas, basura o materias orgánicas. se ejecutará acarreo del material en una distancia de hasta 4 m horizontales.
 - Se realizará tendido del material y se rellenará la excavación compactando con pisón manual o maquinaria.
- f.2) Tapado y compactado con herramienta manual**
- El tapado de zanja se debe efectuar vertiendo el producto de la excavación, con acarreo libre hasta 10.0 m.
 - El relleno se debe efectuar con material suave, producto de la excavación, limpio de impurezas (troncos, ramas, basura, materia orgánica).
 - El material sobrante de la excavación se alineará sobre la zanja con excepción de aquellos lugares en que se obstruyan los caminos, pasos y drenajes.
 - Limpieza del área de trabajo.
 - Se realizará tendido del material y se rellenará la excavación compactando con pisón manual o maquinaria.
- g) Fotografía**
- g.1) Alcance:** para fines de cuantificación del servicio, el contratista tomará registros fotográficos.
- g.2)** Durante la inspección el contratista tomará fotografías con cámara digital, la cual debe estar equipada con fechador automático, que indique además de la fecha, la hora de la toma, estabilizador de imagen para tomas aéreas, mínimo 10 megapíxeles.

APÉNDICE 1.1 (Cont.)

- g.3) Las fotografías deberán contar con la calidad y nitidez suficientes para ser aceptadas por la supervisión de PETROPERÚ S.A. El contratista deberá entregar, bajo solicitud del supervisor un álbum fotográfico digital describiendo al margen, o en la parte inferior de la hoja la leyenda descriptiva de cada toma (nombre del oleoducto, kilometraje y coordenadas UTM, nombre y tipo de instalación, y una breve descripción de la anomalía).
- g.4) Elaborar un reporte de los hallazgos encontrados en una memoria USB y de las instalaciones superficiales de cada ducto con fotografías y posicionamiento global GPS.

h) Posicionamiento con equipo GPS

- h.1) Los posicionamientos con equipos GPS. serán realizados por personal con experiencia comprobable.
- h.2) Antes de utilizar en la primera ocasión los equipos posicionadores, estos deberán ser verificados por el supervisor de PETROPERÚ S.A. en un punto de referencia conocido.
- h.3) El equipo navegador GPS, deberá reunir las siguientes características:
 - Precisión de hasta +/- 50cm
 - Cable USB para bajar los datos a la computadora y seguir usando toda la capacidad de memoria nuevamente
 - Poder usarlo en la mano o en el vehículo.
 - Impermeable.
 - Control de iluminación de pantalla y teclas de varios niveles
 - Pantalla a colores
 - Que se pueda usar para aplicaciones GIS.
 - Incluya altímetro barométrico para más precisión en la elevación.
 - Incluya brújula electrónica. Excelente recepción de satélites, hasta en condiciones difíciles.
- h.4) El trabajo se realizará para la ubicación de coordenadas GPS en campo, que proporcionará el supervisor con el fin de localizar anomalías en ductos que fueron inspeccionados con equipos instrumentados.
- h.5) Las coordenadas serán señaladas en el terreno natural, mediante la colocación de una estaca de madera pintada de color blanco y rotulada a mano con un número consecutivo, color rojo, limpiando la periferia de maleza en un área de 4 mts².

PARTIDA 4. VERIFICACIÓN DE DEFECTOS

Una vez finalizada la inspección con Ondas Guiadas, el Contratista emitirá un Informe Preliminar en el que se hayan identificado un mínimo de 06 (seis) defectos o referencias en los 3 oleoductos.

Se efectuará la ubicación física de los defectos la cual deberá estar de acuerdo con la precisión indicada por el Contratista en su propuesta. Localizado el punto se realizará la excavación respectiva, la remoción del revestimiento (de tratarse de cinta) y la medición ultrasónica del defecto, el cual deberá estar razonablemente de acuerdo con los márgenes, tolerancias o precisiones indicados por el Contratista.

Finalizada la determinación se volverá a revestir la tubería y a tapar la zanja.

APÉNDICE 1.1 (Cont.)

PARTIDA 5. INFORME FINAL

Los resultados de esta actividad deberán ser informados en forma completa, ver detalles en numeral 6.6.

APÉNDICE 1.2

CARACTERÍSTICAS TÉCNICAS DE LOS OLEODUCTOS

Oleoducto Folche Playa de Tanques Tablazo

El crudo transportado por el Oleoducto de 10", es bombeado desde la Estación Carrizo, la cual es administrada por la Cía. CNPC, juntamente con el primer tramo de tubería (7 km), desde Carrizo a la antigua Estación Folche. El sector de tubería perteneciente a Petroperú se inicia en Folche, siendo el punto de inicio la válvula de compuerta de 10" ubicada en este punto y finaliza en la Playa de Tanques Tablazo. Ver Figura 1.

Oleoducto Estación 172 Pariñas a Playa de Tanques Tablazo

Este Oleoducto se inicia en la Estación 172 en Pariñas, donde se recibe petróleo crudo de las Contratistas InterOil Perú S.A. y Unipetro, cuyo volumen mensual en promedio es de 15.0 MB y 10 MB respectivamente. Ver Figura 1. En la Estación Petroperú cuenta con dos bombas reciprocantes.

Oleoducto Estación 59 Overales a Playa de Tanques Tablazo

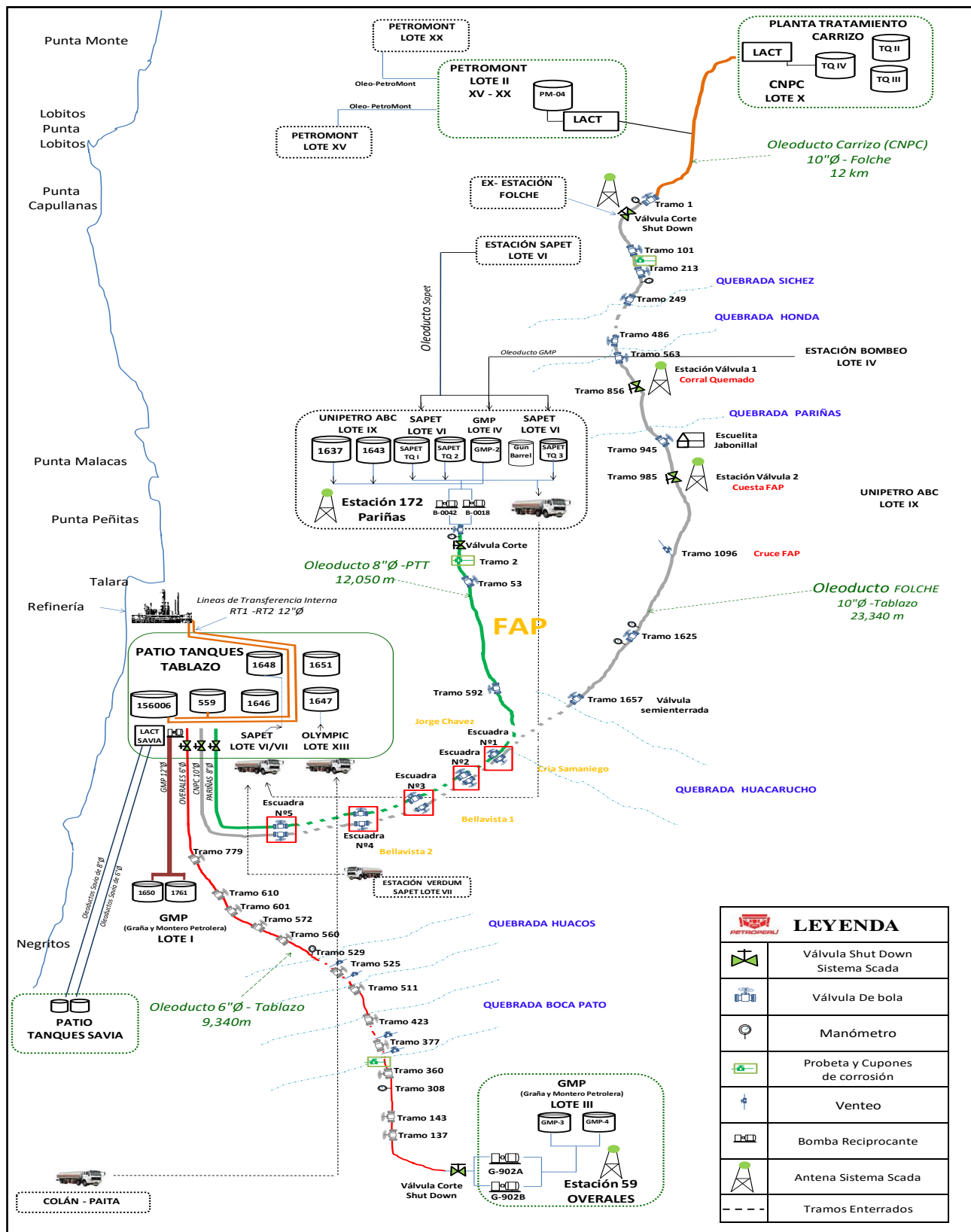
Este Oleoducto se inicia en la Estación 59 en Overales, donde se recibe petróleo crudo de las Contratistas InterOil Perú SAC (Lote III). En la Estación Petroperú cuenta con dos bombas reciprocantes. Ver Figura 1.

En la Estación 59 existen 5 tanques de almacenamiento de crudo los cuales son administrados por la Compañía Contratista.

Tabla 3. Especificaciones Técnicas Oleoductos

	OLEODUCTO FOCHE	OLEODUCTO PARIÑAS	OLEODUCTO OVERALES
Diámetro	10"	8"	6"
Material de la tubería	ASTM A-53B SCH 20, 40	ASTM A-53B SCH 20, 40	ASTM A-53B SCH 20, 40
Producto	Petróleo Crudo	Petróleo Crudo	Petróleo Crudo
Espesor	0.250", 0.365"	0.322"	0.280"
Longitud	23,340 m.	12,050 m.	9,340 m.
Presión de oper. máx.	250 psi	250 psi	250 psi
Tipo de construcción	Soldada	Soldada	Soldada
Lugar de inicio	Ex -Estación Folche	Estación 172 Pariñas	Estación 59 Overales
Lugar de término	Patio de Tanques Tablazo	Patio de Tanques Tablazo	Patio de Tanques Tablazo

APÉNDICE 1.2 (Cont.)



APÉNDICE 1.2 (Cont.)

COMPONENTES DE LOS OLEODUCTOS

1.1. TRAMO: EST. 172 PARIÑAS - PTT.²

TRAMPAS DE LANZAMIENTO Y RECEPCIÓN

- Trampa de Lanzamiento	:	01 Und.
- Trampa de Recepción	:	01 Und.

OLEODUCTO

- Línea Aérea	:	7.0 Km.
- <u>Línea Enterrada</u>	:	<u>5.0 Km.</u>
- Línea Total	:	12.0 Km.

DIÁMETRO

- Diámetro máximo	:	8 in.
- <u>Diámetro mínimo</u>	:	<u>6 in.</u>
- Diámetro promedio	:	8 in.
- Cambios de diámetros	:	18 Und.

CRUCES Y OTROS

- Cruces de Escorrentías	:	04 Und.
- Cruces de Carreteras	:	05 Und.
- Cruces de Accesos	:	08 Und.
- Cruces de Otros ductos	:	02 Und.
- Zonas Pobladas	:	04 Und.

ACCESORIOS

- Válvulas de Bloqueo	:	02 Und.
- Uniones Bridadas	:	09 Und.
- Conexiones para Instrumentos	:	01 Und.
- Válvulas Enterrados	:	05 Und.
- Accesorios de Piping No Recomendables	:	177 Und.
- Tramos con uniones soldadas	:	08 Und.
- Curvaturas fuera de norma ASME B31.4	:	07 Und.
- Cupones de Corrosión	:	01 Und.
- Probeta de Corrosión	:	01 Und.

SOPORTES

- Soportes tipo H	:	752 Und.
- Soportes tipo A	:	48 Und.
- Soportes de concreto	:	53 Und.
- <u>Soportes torre en Quebradas</u>	:	<u>7 Und.</u>
- Total Soportes	:	860 Und.

1.2. TRAMO: EST. 059 OVERALES - PTT.

TRAMPAS DE LANZAMIENTO Y RECEPCIÓN

- Trampa de Lanzamiento	:	01 Und.
- Trampa de Recepción	:	01 Und.

² Cantidad exacta de elementos puede variar ligeramente respecto a los registrados aquí.

APÉNDICE 1.2 (Cont.)

OLEODUCTO

- Línea Aérea	:	8.3 Km.
- <u>Línea Enterrada</u>	:	<u>1.0 Km.</u>
- Línea Total	:	9.30 Km.

DIÁMETRO

	Long metros	Espesor pulg
Total 6"	607.18	0.28
Total 8"	9,222.3	0.32
Total 9 7/8"	1,923.84	0.39
Total 9 5/8"	296.68	0.39

Total	12,298.50
-------	-----------

CRUCES Y OTROS

- Cruces de Quebradas	:	03 Und.
- Cruces de Carreteras	:	02 Und.
- Cruces de Accesos	:	12 Und.
- Cruces de Otros ductos	:	01 Und.
- Zonas Pobladas	:	00 Und.

ACCESORIOS

- Válvulas de Bloqueo	:	10 Und.
- Uniones Bridadas	:	28 Und.
- Conexiones para Instrumentos	:	00 Und.
- Válvulas Enterradas	:	00 Und.
- Accesorios de Piping No Recomendables	:	00 Und.
- Curvaturas fuera de norma ASME B31.4	:	04 Und.
- Cupones de Corrosión	:	01 Und.
- Probeta de Corrosión	:	01 Und.

SOPORTES

- Soportes tipo H	:	953 Und.
- Soportes tipo A	:	76 Und.
- Soportes tipo Reforzado	:	09 Und.
- <u>Soportes torre en Quebradas</u>	:	<u>04 Und.</u>
- Total Soportes	:	1042 Und.

1.3. TRAMO: EST. CARRIZO - PTT.

TRAMPAS DE LANZAMIENTO Y RECEPCIÓN

- Trampa de Lanzamiento	:	01 Und.
- Trampa de Recepción	:	01 Und.

OLEODUCTO

- Línea Aérea	:	23.50 Km.
- <u>Línea Enterrada</u>	:	<u>7.50 Km.</u>
- Línea Total	:	31.00 Km.
- Línea Petroperú	:	19.00 Km.

APÉNDICE 1.2 (Cont.)

DIÁMETRO

- | | | |
|------------------|---|--------|
| - Diámetro común | : | 10 in. |
|------------------|---|--------|

CRUCES Y OTROS

- | | | |
|--------------------------|---|---------|
| - Cruces de Quebradas | : | 04 Und. |
| - Cruce de Escorrentías | : | 07 Und. |
| - Cruces de Carreteras | : | 04 Und. |
| - Cruces de Accesos | : | 28 Und. |
| - Cruces de Otros ductos | : | 09 Und. |
| - Zonas Pobladas | : | 04 Und. |

ACCESORIOS

- | | | |
|---|---|---------|
| - Válvulas de Bloqueo | : | 13 Und. |
| - Uniones Bridadas | : | 22 Und. |
| - Conexiones para Instrumentos | : | -- Und. |
| - Válvulas Enterradas | : | -- Und. |
| - Accesorios de Piping No Recomendables | : | 01 Und. |
| - Curvaturas fuera de normativa ASME B31.4: | : | 08 Und. |
| - Cupones de Corrosión + Probeta | : | 00 Und. |

SOPORTES

- | | | |
|----------------------------------|---|----------------|
| - Soportes Tipo H | : | 2375 Und. |
| - Soportes Tipo Torre | : | 21 Und. |
| - Soportes Tipo A | : | 131 Und. |
| - Soportes Tipo Concreto | : | 12 Und. |
| - Soportes Tipo Caballete | : | 31 Und. |
| - <u>Soportes Tipo Reforzado</u> | : | <u>01 Und.</u> |
| - Total Soportes | : | 2571 Und. |

APÉNDICE 1.3

TRAMOS A INTERVENIR ONDAS GUIADAS

OLEODUCTO FOLCHE						
N°	Tramo N°	Descripción	Longitud	Disparos	Profundidad	Observación
1	248	Quebrada Sicches	284	12	Primer Punto: 0.5 m 6 puntos a: 3.5m 4 puntos a: 4.0m Último Punto a: 1.0m	Uso de excavadora sobre orugas CAT 320C.
2	475-563	Quebrada Honda	972	54	Primer Punto: 0.0m 20 puntos a: 2.5 m 16 puntos a: 3.0m 16 puntos a: 3.5m Último Punto a: 0.0m	Uso de excavadora.
3	881-948	Quebrada Pariñas	1189	54	Primer punto: 1.0m 4 puntos: 1.50m 16 puntos a: 3.0 m 16 puntos a: 3.5 m 16 puntos a: 4.5m Último punto a: 0.5m	Napa freática a un metro. Uso de motobomba. Uso de excavadora hasta 5m de profundidad.

NOTAS.

1. En todos los casos se pagará las dimensiones realmente trabajadas, si la altura de la zanja no está en lo registrado en las tablas, se interpolará para calcular volumen real, así como el costo real. Este costo se llevará a la equivalencia más cercana en profundidad para que pueda ser valorizado.
2. Ver dimensiones promedio de excavaciones en **APÉNDICE 1.1 – Actividad 3.2.**

APÉNDICE 1.3 (Cont.)

TRAMOS A INTERVENIR ONDAS GUIADAS (Cont.)

OLEODUCTO FOLCHE						
N°	Tramo N°	Descripción	Longitud	Disparos	Profundidad	Observación
4	1626-1633	Quebrada Huacarucho	5240	52	Un punto: 1.0 m 25 puntos a: 3.0 m 25 puntos a: 4 m Último Punto a: 1.0m	Napa freática a tres metros aprox. Uso de motobomba. Uso de excavadora sobre orugas CAT 320C. Ancho de la zanja debe ser de un mínimo de 1.5m ya que abarca las tuberías de 10 y 8" de Oleoductos Folche y Pariñas. Sólo se excavará en los extremos de la quebrada al encontrarse invadido gran sector de este tramo.

APÉNDICE 1.3 (Cont.)

TRAMOS A INTERVENIR ONDAS GUIADAS (Cont.)

OLEODUCTO OVERALES						
N°	Tramo N°	Descripción	Longitud	Disparos	Profundidad	Observación
1	135-143	Cruce de Quebrada La Débora	150	7	3 Puntos a 2.0 m. 3 Puntos a: 3.5m 1 punto a: 1.5 m.	Uso de excavadora.
2	376-424	Cruce de Quebrada El Acholao	892	44	1 Puntos a 2.5 m. 8 Puntos a 3.0 m. 8 Puntos a: 3.5m 14 Puntos a: 4.0m 8 Puntos a: 4.5m 5 Puntos a: 5.0m	Todos los disparos deben ser desde tramo horizontal enterrado. Uso de excavadora sobre orugas CAT 320C.
3	511-525	Cruce de Quebrada Manta	127	4	Primer Punto: 2.5 m 2 Puntos a: 3.5m Último Punto a: 2.0m	Uso de excavadora.

APÉNDICE 1.3 (Cont.)

TRAMOS A INTERVENIR ONDAS GUIADAS						
OLEODUCTO PARIÑAS						
N°	Tramo N°	Descripción	Longitud	Disparos	Profundidad	Observación
1	539-595	Quebrada Huacarucho	5240	52	Dos puntos: 2.0m	Son 52 disparos pero se consideran 2 puntos de excavación del tramo inicial ya que los siguientes puntos que se harán en la misma zanja junto con el Oleoducto Folche.

APÉNDICE 1.3 (Cont.)

TRAMOS A INTERVENIR ONDAS GUIADAS

TOTAL EXCAVACIONES

Profundidad de Excavación (m)	Número de Excavaciones - Folche	Número de Excavaciones - Overales	Número de Excavaciones - Pariñas	TOTAL
0.0	2	0	0	2
0.5	2	0	0	2
1.0	4	0	0	4
1.5	4	2	0	6
2.0	0	3	2	5
2.5	20	2	0	22
3.0	57	8	0	65
3.5	38	13	0	51
4.0	29	14	0	43
4.5	16	8	0	24
5.0	0	5	0	5
Verificaciones. Profundidad 3 m.				6
				229

Son 229 puntos a evaluar con ondas guiadas, 231 excavaciones, así como 279 disparos de ondas guiadas.

APÉNDICE 2

PROCEDIMIENTO DE EXCAVACIÓN Y RELLENO PARA OLEODUCTOS

1. OBJETIVO

El propósito de este procedimiento es establecer los requisitos de seguridad para la protección del personal al ingreso a excavaciones tales como zanjas estrechas para actividades de mantenimiento de ductos o similar.

Se establece este procedimiento con la finalidad de:

- Describir los métodos utilizados para ayudar a proteger a los trabajadores, representantes de la empresa y a cualquier persona, de lesiones durante las actividades de excavación;
- Minimizar el riesgo de daños a estructuras e instalaciones durante las excavaciones;

2. NORMATIVIDAD APLICABLE

Norma OSHA 29 CFR 1926.656, 651 y 652

Norma G.050 Seguridad durante la Construcción

3. REFERENCIA

Este procedimiento se aplica a las excavaciones realizadas y/o coordinadas por todo el personal, empresa o contratista, que trabajan en los oleoductos administrados por Petroperu Refinería Talara.

Este procedimiento cubre actividades cuando se realizan excavaciones abiertas (por ejemplo, excavación de zanjas, pilotes, pozos de agua subterránea, perforación del suelo, instalación de tuberías, conductos, cimientos, etc.).

4. GENERALIDADES

Para la seguridad del personal, planificar todas las excavaciones con antelación, tomando en consideración elementos tales como instalaciones subterráneas, la estabilidad del suelo, condiciones climáticas, y otras actividades de construcción.

5. GLOSARIO

- 5.1 **Excavación.** - Significa cualquier corte, cavidad, excavación o depresión hecha por el hombre en una superficie terrestre, formada por remoción de tierra generando condiciones de irregularidad en el terreno.
- 5.2 **Zanja.** - Una excavación angosta bajo el nivel de la superficie del terreno de menos de 5 m de ancho y más profunda que ancha.
- 5.3 **Escalonado.** - Este es un método para proteger al personal contra derrumbes, desprendimientos y deslizamientos que se obtiene cavando los lados de una excavación para formar uno o una serie de peldaños horizontales.
- 5.4 **Talud.** - Una pendiente natural o artificial que previene o evita la caída de material dentro de la zanja o excavación.
- 5.5 **Entibamiento.** - Es una estructura que sujeta los lados de una excavación y que está diseñada para evitar o prevenir derrumbes.
- 5.6 **Defensas.** - Es una estructura capaz de soportar las fuerzas que se le impongan en un derrumbe.

APÉNDICE 2 (Cont.)

- 5.7 **Caras o lados.** Significan las superficies de tierra verticales o inclinadas formadas como resultado de trabajos de excavación.
- 5.8 **Falla.** Significa la rotura, el desplazamiento o la deformación permanente de un elemento estructural o conexión para reducir su integridad estructural y sus capacidades de soporte.
- 5.9 **Atmósfera peligrosa.** Significa una atmósfera que, por ser explosiva, inflamable, venenosa, corrosiva, oxidante, irritante, deficiente en oxígeno, tóxica o dañina, puede causar muerte, enfermedad o lesión.
- 5.10 **Sistema de protección.** Significa un método para proteger a los empleados de las cavernas, del material que podría caer o rodar desde una cara de excavación o en una excavación, o del colapso de estructuras adyacentes. Los sistemas de protección incluyen sistemas de soporte, sistemas inclinados y de apoyo, sistemas de blindaje y otros sistemas que proporcionan la protección necesaria.
- 5.11 **Rampa.** Significa una superficie inclinada para caminar o trabajar que se utiliza para acceder a un punto desde otro, y está construida a partir de tierra o de materiales estructurales como el acero o la madera.
- 5.12 **Escudo.** Significa una estructura que es capaz de soportar las fuerzas impuestas en ella por un derrumbe y por lo tanto proteger a los empleados dentro de la estructura. Los escudos pueden ser estructuras permanentes o pueden ser diseñados para ser portátiles y se mueven a medida que avanza el trabajo. Además, los escudos pueden ser prefabricados o contruidos de acuerdo con OSHA 1926.652 (c) (3) o (c) (4).
- 5.13 **Pendiente (sistema inclinado)** significa un método para proteger a los trabajadores donde los lados de la excavación están inclinados a fin de evitar que se derrumben. El ángulo de inclinación requerido para evitar un derrumbe varía por diferentes factores tales como el tipo de suelo, las condiciones ambientales de exposición y la aplicación de sobrecargas.
- 5.14 **Roca estable.** Material mineral sólido natural que puede ser excavado con los lados verticales y permanecerá intacto mientras está expuesto. La roca inestable se considera estable cuando el material de roca en los lados de la excavación está asegurado contra excavaciones o movimiento por pernos de anclaje o por otro sistema de protección que ha sido diseñado por un ingeniero de la especialidad colegiado.

6. PROCEDIMIENTO

6.1 Preparación de Excavaciones

- 6.1.1 Notificar a las otras empresas operadoras que puedan ser afectadas por la excavación y solicitarles localizar sus estructuras subterráneas.
- 6.1.2 Notificar a todos los propietarios de los terrenos afectados.
- 6.1.3 Cuando sea factible, extraer o estabilizar los árboles, rocas y otros impedimentos superficiales que constituyan un riesgo.

6.2 Protección del Personal de movimientos de tierra

- 6.2.1 Proteger al personal de movimiento de tierra en cualquier excavación utilizando un sistema de soporte o una inclinación.
- 6.2.2 Habilitar una pendiente en el terreno o sistema de apoyo para:

APÉNDICE 2 (Cont.)

- (1) Excavaciones de 1.5 metros de profundidad o mayores.
 - (2) Zanjas de profundidad menor a 1.5 metros, si se puede esperar movimientos peligrosos del suelo.
 - (3) Zanjas de 1.5 metros de profundidad o más.
- 6.2.3 Si la profundidad de las excavaciones va a ser mayor de 2 m., se requiere contar con el estudio de mecánica de suelos que contenga las recomendaciones del proceso constructivo y que estén refrendadas por un ingeniero civil colegiado.
- 6.2.4 Usar instalaciones de apoyo en zanjas de 1.5 metros o más de profundidad y 2.4 metros o más de largo. Para suelo tipo C como el de los oleoductos las excavaciones deberán tener una pendiente en un ángulo no mayor de una horizontal y media a una vertical (34° medidos desde la horizontal). Existen sectores en que la pendiente sea mucho menor, según la evaluación técnica respectiva.
- 6.2.5 Escudos o cajas pueden ser utilizados en lugar de apuntalamiento o pendiente.
- 6.2.6 Proporcionar un sistema de salida o evacuación de la zanja, tales como rampas, escaleras o escalones situados de modo que la distancia máxima de desplazamiento es de 7.6 metros cuando los trabajadores deben laborar en zanjas de 1.2 metros de profundidad o más.
- 6.2.7 Mover arriostramientos o apuntalamientos, junto con la excavación.
- 6.2.8 Remover los soportes de la zanja desde el fondo a medida que las operaciones de relleno progresan. Usar cuerdas que se removerán después que el personal ha limpiado la zanja.
- 6.3 Precauciones para todas las excavaciones
- 6.3.1 Inspeccionar las excavaciones al menos diariamente y después de cada lluvia u ocurrencia de otro peligro mayor.
 - 6.3.2 No permitir acumulaciones peligrosas de agua que puedan debilitar las paredes, obstaculicen la posibilidad de escape de una persona ante una situación de emergencia, o cualquier causa que ponga en peligro al personal.
 - 6.3.3 Colocar el material excavado a al menos 0.61 metros del borde de excavaciones o usar barreras efectivas para evitar que el material caiga.
 - 6.3.4 No permitir que nadie permanezca debajo de las cargas que están siendo levantadas por equipo de izaje.
 - 6.3.5 Marcar correctamente o aislar cualquier excavación que quede abierta después de las horas de trabajo.
 - 6.3.6 El perímetro de la excavación será protegido por un cerco ubicado a una distancia equivalente a 2/5 de la profundidad de la excavación y nunca menor de 2 m, medidos a partir del borde de la excavación
 - 6.3.7 Proteger al personal de gases inflamables y/o tóxicos cuando la ventilación es inadecuada.
 - 6.3.8 Proporcionar equipos de rescate de emergencia, incluyendo aparatos respiratorios y arneses y líneas de rescate donde podrían estar presentes acumulaciones peligrosas de vapor o gas en una excavación donde ingrese personal.

APÉNDICE 2 (Cont.)

6.3.9 Observar las reglas de señalización de precaución en zanjas, cuando las excavaciones se encuentran en los cruces de carreteras. Proporcionar chalecos de alta visibilidad para todo el personal expuesto al tráfico.

6.4 Achique con bomba sumergible

Selección, carga, acarreo y descarga del equipo a usarse desde el almacén del contratista hasta el sitio de los trabajos

Instalación de bomba de 5 hp, en el sitio de trabajo.

Mangueras de succión y descarga

Instalación de la bomba en el sitio de trabajo

Operación de esta.

Suministro de combustible

Retiro del equipo del área de trabajo.

Limpieza del área de trabajo.

La distancia a la que se tendrán que trasladar tanto el equipo como el combustible es de 15 km la mínima y la distancia máxima es 30 km tomando como origen la ciudad de Talara.

6.5 Diseño de Sistemas de protección

5.4.1 Diseñar todos los sistemas de apoyo utilizando los principios de ingeniería o los requerimientos gubernamentales aceptados si son más estrictos.

5.4.2 Ver el Reglamento de OSHA aplicables para la pendiente y los requisitos de entibación.

6.6 Protección del personal de la acumulación de vapores peligrosos y Gases

6.5.1 Antes de ingresar en una excavación, que tiene el potencial de contener vapores o gases peligrosos, la atmósfera se someterá a ensayo con un instrumento adecuado, que ha sido calibrado antes de su uso.

(1) Si la excavación no contiene una atmósfera peligrosa, se podría ingresar, pero se hará monitoreo continuo mientras el personal permanezca en la excavación.

(2) Si la excavación tiene una atmósfera peligrosa, se negará el ingreso. La excavación deberá clasificarse con un valor de un confinado espacio que requiere permiso especial y deberá realizarse una Planificación y Permiso de Entrada antes de ingresar.

6.5.2 La Compañía deberá tener los respiradores y los aparatos de respiración adecuados para su uso cuando sea necesario entrar en la atmósfera peligrosa.

6.5.3 La Compañía debe poseer arneses y líneas de rescate para uso en excavaciones en lugares peligrosos.

6.7 Cuidado de la tubería

APÉNDICE 2 (Cont.)

- 6.6.1 El fondo de la zanja debe ser preparado para la colocación directa del tubo y ha de ser continuo, relativamente suave, libre de piedras y capaz de proveer apoyo uniforme.
- 6.6.2 Donde se encuentren salientes de roca, frentes duros, o cantos rodados, debe acondicionarse el fondo de la zanja con una base de por lo menos 10 centímetros (4 pulgadas) de espesor formado por material granular fino compactado.
- 6.6.3 Los tubos pueden ser instalados sobre una amplia variedad de suelos naturales. La base debe ser estable y estar colocada de tal manera que soporte uniformemente y proteja físicamente los tubos de los daños.
- 6.6.4 Los tubos deben ser soportados uniforme y continuamente a través de toda su longitud y sobre un material firme y estable. No debe apoyarse puntualmente para cambiar la pendiente de la tubería o para sostenerla intermitentemente a través de secciones excavadas.
- 6.6.5 La profundidad de la zanja deberá ser apropiada al recorrido que tendrá la tubería, al uso que se da, de la superficie del terreno, las características del terreno y las cargas impuestas por las carreteras y ferrocarriles. Todas las tuberías enterradas se instalarán por debajo del nivel normal de cultivo y con una cobertura mínima no inferior a la indicada en la Tabla 1. Cuando no se puedan cumplir las disposiciones de tapada de la Tabla 1, se puede instalar tubería con menos tapada si se proporciona protección adicional para soportar cargas externas anticipadas y minimizar el daño a la tubería por fuerzas externas.
- 6.6.6 El ancho y el grado de la zanja deberán ser tales que permitan el descenso de la tubería en la zanja para minimizar el daño al revestimiento y facilitar la instalación de la tubería a la zanja.
- 6.6.7 La ubicación de las estructuras subterráneas que intersectan el recorrido de la zanja deberá determinarse con antelación a las actividades de construcción para evitar daños a dichas estructuras.
- 6.6.8 Las operaciones de zanjeo deberán seguir las buenas prácticas de oleoductos y considerar la seguridad pública. El API RP 1102 proporciona orientación adicional.
- 6.6.9 En la Figura 1 se indica las partes asociadas al proceso para un relleno controlado de la zanja.
- 6.8 Tapado y compactado del terreno

Actividad 6.8.1- Tapado y compactado con maquinaria

- Limpieza del material de relleno, el cual será preferentemente el producto de la excavación. se eliminarán troncos, ramas, basura o materias orgánicas. se ejecutará acarreo del material en una distancia de hasta 4 m horizontales.
- Se realizará tendido del material y se rellenará la excavación compactando con pisón manual o maquinaria.

Actividad 6.8.2- Tapado y compactado con herramienta manual

APÉNDICE 2 (Cont.)

- El tapado de zanja se debe efectuar vertiendo el producto de la excavación, con acarreo libre hasta 10.0 m.
- El relleno se debe efectuar con material suave, producto de la excavación, limpio de impurezas (troncos, ramas, basura, materia orgánica).
- El material sobrante de la excavación se alineará sobre la zanja con excepción de aquellos lugares en que se obstruyan los caminos, pasos y drenajes.
- Limpieza del área de trabajo.
- Se realizará tendido del material y se rellenará la excavación compactando con pisón manual o maquinaria.

TABLA 1. Cubierta mínima para tuberías enterradas

Ubicación	Para Excavación Normal Pulg. (m)	Para excavación de roca que requiere voladura o remoción por medios equivalentes, Pulg. (m)
Áreas Cultivadas, agrícolas donde es común el uso de arado o excavar el subsuelo	48 (1.2) [Nota (1)]	N/ A
Áreas industriales, comerciales y residenciales	48 (1.2)	30 (0.75)
Cruce de ríos y arroyos	48 (1.2)	18 (0.45)
Zanjas de drenaje en carreteras y ferrocarriles	48 (1.2)	30 (0.75)
Todas las demás áreas	36 (0.9)	18 (0.45)

NOTA:

(1) Los ductos pueden requerir mayor profundidad para evitar daños causados por el arado profundo; el diseñador debe ser advertido de esta posibilidad.

APÉNDICE 2 (Cont.)

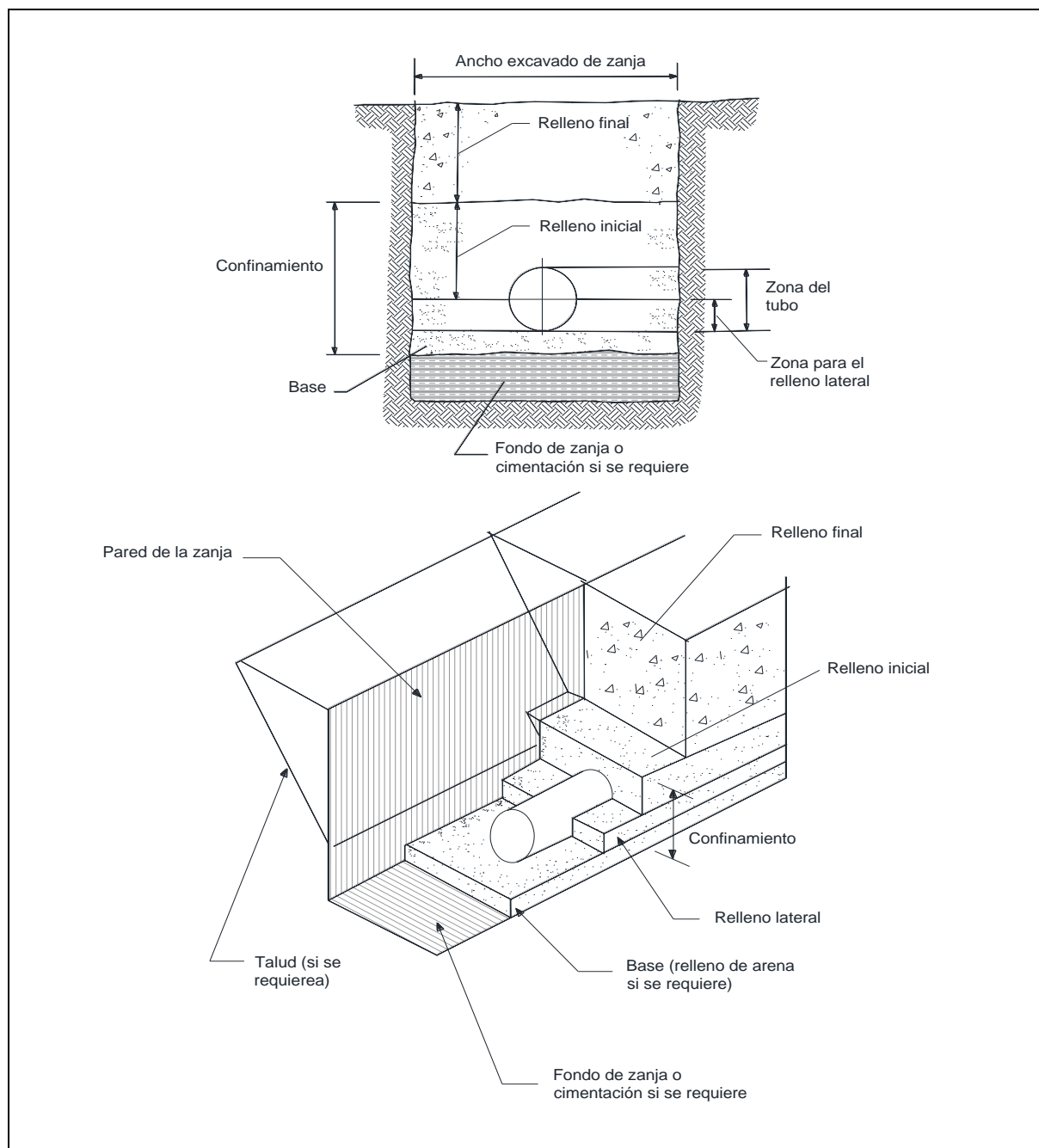


Figura 1. Sección transversal e isométrica de la zanja para un relleno controlado.

APÉNDICE N° 3:

**MANUAL CORPORATIVO DE SEGURIDAD, SALUD Y PROTECCIÓN AMBIENTAL
PARA CONTRATISTAS**

[MANUAL CORPORATIVO DE SEGURIDAD, SALUD Y PROTECCION
AMBIENTAL.pdf](#)

APÉNDICE N° 4

PROO1-390 GESTIÓN CASS PARA CONTRATISTAS

[MANUAL GESTION CASS PARA CONTRATISTAS.pdf](#)

APÉNDICE N° 5

CLÁUSULAS Y PENALIDADES DE AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO PARA NUEVOS CONTRATOS DE SERVICIOS Y OBRAS

1. Las presentes cláusulas y penalidades de Ambiente, Seguridad y Salud en el Trabajo se debe aplicar para los **nuevos contratos de servicios y obras** que se lleven a cabo en las instalaciones de PETROPERÚ o de terceros donde PETROPERÚ brinde un servicio operativo (ejm: servicios en minas, en instalaciones portuarias, etc.). Se incluye la zona de reserva de vía del Oleoducto Nor Peruano, así como actividades de transporte de hidrocarburos vía terrestre, fluvial o marítima.
2. Cualquier modificación de las cláusulas y penalidades, durante el proceso de elaboración de Condiciones Técnicas, absolución de consultas o integración de bases, debe ser coordinada con la Función Seguridad de la sede correspondiente, dejando constancia de dicha coordinación a través de una evidencia objetiva (correo electrónico, memorando y/o informe).
3. En caso el Contratista, sus trabajadores y/o personal:
 - Intente o cometa actos de sustracción (robo o hurto) de bienes o sustancias de propiedad de PETROPERÚ, o
 - Atente contra su seguridad o la seguridad de terceros, o
 - Se presente a laborar bajo la influencia del alcohol o drogas,
 PETROPERÚ como medida inmediata prohibirá el ingreso del trabajador relacionado con dicho incumplimiento a cualquier de sus instalaciones de manera indeterminada, sin perjuicio de adoptar las medidas pertinentes contra el Contratista.
4. PETROPERÚ aplicará penalidades que serán deducidas de las facturaciones mensuales o de garantías de fiel cumplimiento del contratista.
5. En caso, un mismo incumplimiento califique para la aplicación de más de una penalidad, se aplicará aquella de mayor monto.
6. Las penalidades se ejecutarán en base a la valorización mensual (monto contractual).
7. El monto máximo de la acumulación de penalidades aplicable por parte de PETROPERÚ en un mes a la CONTRATISTA, será hasta un equivalente del 10% de la valorización mensual.
8. En caso las penalidades acumulen el 10% del monto contractual total, el administrador de contrato evaluará resolver el contrato; sin perjuicio de ello, aun cuando se decida no resolver el contrato, se seguirán aplicando las penalidades.
9. El listado de **penalidades mínimas obligatorias** para los nuevos contratos de servicios y obras es el siguiente:

DESCRIPCIÓN DEL EVENTO A PENALIZAR		Requerimiento Legal Relacionado	Aplicación de Penalidad*	Penalidad (% de la valorización mensual, incluye impuestos)
1	<p>Incumplir alguna medida de seguridad y salud en el trabajo contemplada en el procedimiento PROO1-390 "Gestión CASS para Contratistas" y "Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ", que como consecuencia origine alguno de los siguientes eventos, según determine el proceso de investigación a cargo de PETROPERÚ:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Accidente mortal o Accidente incapacitante total o parcial permanente - Accidente incapacitante temporal (por ocurrencia) - Incidente peligroso, - Accidente leve (sólo si la compañía registra anteriormente por lo menos 2 accidentes leves o 1 incapacitante en el contrato vigente) <p>El contratista tendrá cinco días hábiles para presentar sus descargos, pudiendo ser ampliados en caso lo justifique mediante carta al Administrador de Contrato.</p> <p>Es preciso indicar que en el caso de un accidente mortal o accidente incapacitante total o parcial permanente, PETROPERÚ evaluará la continuidad del contrato de la compañía contratista.</p>	Ley 29783 Art. 21°	Por evento	...5% ...2% ...1% ...1%
2	No informar de inmediato y/o ocultar a PETROPERÚ cualquier incidente o accidente de trabajo.	RCD 253-2021-OS/CD Art. 6° DS 005-2012-TR Art. 110°	Por evento	2%
3	No realizar los exámenes médicos ocupacionales (pre-ocupacional, periódicos y/o de retiro) del personal a su cargo, de acuerdo con la normativa legal y los riesgos de su actividad.	Ley 29783 Art. 49° d	Por persona	1%
4	No contar con los supervisores CASS en la operación, de acuerdo con el perfil y nivel de riesgo establecido en las Condiciones Técnicas.	DS 043-2007-EM Art. 11.2° DS 005-2012-TR Art. 39° RM 448-2020-MINSA	Por evento	1%
5	Realizar trabajos no autorizados por PETROPERÚ, no contemplados en el Permiso de Trabajo, o emplear personal que trabaja para otra compañía contratista o servicio diferente.	DS 043-2007-EM Art. 61°	Por evento	1%

APÉNDICE N° 5

DESCRIPCIÓN DEL EVENTO A PENALIZAR		Requerimiento Legal Relacionado	Aplicación de Penalidad*	Penalidad (% del monto contractual, incluye impuestos)
9	No asistir a las reuniones de seguridad para contratistas programadas por las dependencias de seguridad de la sede de trabajo correspondiente.	DS 043-2007-EM Art. 17.1°	Por evento	0.3%
10	Incumplir el procedimiento PROO1-246 Gestión de Permisos de Trabajo , Análisis de Trabajo Seguro y/o Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ vigentes.	DS 043-2007-EM Art. 61°	Por evento	1%
11	En caso aplique, no respetar las normas de conducción de vehículos que se utilicen como parte del Contrato dentro de las instalaciones de PETROPERÚ y/o en relación a sus procesos, que se encuentran establecidas lineamiento LINA1-056 y/o en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas.	DS 016-2009-MTC	Por evento	1%
12	Ausencia, en la zona de labores, del Responsable de Ejecutar el Trabajo durante la ejecución de los trabajos de alto riesgo contemplados en el Permiso de Trabajo.	DS 005-2012-TR Art. 26° c	Por evento	1%
13	Emplear equipos de protección personal sin certificación, deteriorados, en condiciones insalubres (ejm: empleo de botas humedecidas) o entregar equipos al personal que no sean nuevos.	DS 043-2007-EM Art. 17.1°	Por evento	0.5%
14	Identificar personal que no haga uso o trabaje con Equipos de Protección Personal deteriorados. Aplicable por cada personal identificado.	Ley 29783 Art. 21° e	Por evento	0.1%
15	No contar o incumplir el Programa de Actividades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional del contratista para el servicio u obra, de acuerdo con lo requerido en el procedimiento PROO1-390 y el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas.	DS 005-2012-TR Art. 26° h	Por evento	0.5%
16	Emplear equipos, máquinas sin la capacitación y/o autorización respectiva, o hacer uso de herramientas no estandarizadas o no diseñadas para la labor que se ejecuta.	Ley 29783 Art. 69° b DS 043-2007-EM Art. 17.1°	Por evento	0.5%
17	Sobrepasar las doce horas de trabajo máximo en las instalaciones de PETROPERÚ o el horario indicado en el Permiso de Trabajo, sin la respectiva autorización.	DS 043-2007-EM Art. 61°	Por evento	0.1%
18	No realizar un adecuado acopio, almacenamiento temporal, transporte, tratamiento y/o disposición final de los residuos sólidos generados como resultado del desarrollo de sus actividades en áreas operativas o tópicos médicos, según aplique al tipo de residuo y al alcance del trabajo a cargo del contratista.	Ley 27314	Por evento	0.5%
19	No adoptar medidas para el control y minimización de los impactos generados por siniestros o emergencias (e.g.: derrames, fugas, etc.) ocurridos a causa o con ocasión del desarrollo de sus actividades, o no efectuar la limpieza y descontaminación de las áreas afectadas como consecuencia. Esta penalidad es aplicable a las actividades del contratista que impliquen la manipulación de componentes (infraestructuras, equipos o vehículos) destinados al almacenamiento, transporte, despacho, recepción o procesamiento de materiales peligrosos (hidrocarburos, sustancias químicas o residuos).	DS 043-2007-EM Art. 17.1°	Por evento	2%
20	Alteración o manipulación del sistema de medición referencial del producto en cisterna, según aplique.		Por evento	0.5%
21	Incumplimiento y/o inoperatividad de controles operacionales de sus actividades, como en el proceso de carga en las islas de despacho, en el manejo de vehículos, en el sistema de sobrellenado de cisternas.	Ley 29783 Principio de prevención	Por evento	0.5%
22	Ingreso de equipos a las instalaciones sin sistemas de protección y/o retiro de estos (guardas, protección de válvulas de carga de cisterna, entre otros).	Ley 29783 Principio de prevención	Por evento	0.5%
23	Derrame de producto ocasionado por cisterna o vehículo en mal estado o defectuoso.		Por evento	0.3%
24	No contar con elementos de seguridad aplicables a la actividad como extintores, conos, señalizaciones, entre otros.	Ley 29783 Principio de prevención	Por evento	0.1%

DEFINICIONES APLICABLES AL CUADRO DE PENALIDADES:

* **Penalidad por Evento:** En caso un tipo de incumplimiento sea detectado dos o más veces durante el desarrollo de una misma acción de supervisión, se aplicará una única penalidad, la cual corresponderá al evento detectado en su conjunto. Si se verifica la reincidencia del incumplimiento durante una acción de supervisión posterior, ésta dará lugar a la imposición de una nueva penalidad.

Accidente Mortal: Suceso cuyas lesiones producen la muerte del trabajador.

Accidente Incapacitante: suceso cuya lesión, resultado de la evaluación médica, da lugar a descanso, ausencia justificada al trabajo y tratamiento. Para fines estadísticos, no se tomará en cuenta el día de ocurrido el accidente. Según el grado de incapacidad los accidentes de trabajo pueden ser:

- Total Temporal: cuando la lesión genera en el accidentado la imposibilidad de utilizar su organismo; se otorgará tratamiento médico hasta su plena recuperación.
- Parcial Permanente: cuando la lesión genera la pérdida parcial de un miembro u órgano o de las funciones del mismo.
- Total Permanente: cuando la lesión genera la pérdida anatómica o funcional total de un miembro u órgano; o de las funciones del mismo. Se considera a partir de la pérdida del dedo meñique.

Incidente Peligroso: Todo suceso potencialmente riesgoso que pudiera causar lesiones o enfermedades a las personas en su trabajo o a la población.

Accidente Leve: Suceso cuya lesión, resultado de la evaluación médica, que genera en el accidentado un descanso breve con retorno máximo al día siguiente a sus labores habituales.

Incidente: Suceso acaecido en el curso del trabajo o en relación con el trabajo, en el que la persona afectada no sufre lesiones corporales, o en el que éstas sólo requieren cuidados de primeros auxilios.

Accidente de Trabajo: Todo suceso repentino que sobrevenga por causa o con ocasión del trabajo y que produzca en el trabajador una lesión orgánica, una perturbación funcional, una invalidez o la muerte. Es también accidente de trabajo aquel que se produce durante la ejecución de órdenes del empleador, o durante la ejecución de una labor bajo su autoridad, y aun fuera del lugar y horas de trabajo.

**POLÍTICA DE PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS Y DE FINANCIAMIENTO DEL TERRORISMO, DE DELITOS DE CORRUPCIÓN Y DE GESTIÓN ANTISOBORNO**

El Directorio de Petróleos del Perú (en adelante PETROPERÚ S.A.) dedicada a la refinación, distribución y comercialización de combustibles y productos derivados de los hidrocarburos, expresa su rechazo a todo acto o intento de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo; de Corrupción, bajo las formas de Cohecho Activo Genérico, Específico y Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple y Agravada y otros; así como prohíbe todo acto o intento de Soborno; por parte de sus funcionarios, trabajadores y/o clientes, proveedores, socios o terceros relacionados; estando comprometido a que la Empresa cumpla las leyes de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo; de lucha contra la Corrupción y Antisoborno tales como la Ley de Prácticas Corruptas en el Extranjero de los Estados Unidos de 1977 (FCPA); así como los requisitos del Sistema de Gestión Antisoborno; manteniendo y cautelando la mejora continua del Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo en su calidad de Sujeto Obligado, conforme a la Ley 27693 y su Reglamento; del Sistema de Prevención de Delitos de Corrupción bajo los alcances de la Ley No. 30424 y normas modificatorias y reglamentarias; así como del Sistema de Gestión Antisoborno conforme a la Norma ISO 37001:2016; así como cualquier otra normativa que resulta aplicable.

En dicho marco, PETROPERÚ declara que no iniciará relaciones contractuales, laborales ni comerciales, con personas naturales o jurídicas, si éstas o algunos de sus Socios (con la titularidad del 10% o más de acciones o participaciones), Directores o Gerentes; han sido: i) Condenados, mediante sentencia firme, por delito de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo, delitos precedentes como Narcotráfico, Delitos Tributarios o Aduaneros, Minería Ilegal, Corrupción u otros que genere ganancias ilegales; Cohecho Activo Genérico, Específico y Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple y Agravada, Soborno; en el ámbito nacional o internacional, durante el tiempo que dure la pena impuesta en la sentencia; y/o hubieran aceptado haber cometido tales delitos en dichos ámbitos, durante el lapso de 15 años desde la aceptación, salvo disposición legal en contrario; o, ii) Comprendidos en la Lista OFAC (Oficina de Control de Activos Extranjeros del departamento de Tesoro de los Estados Unidos de América), Lista de Terroristas del Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas, Lista relacionadas con el Financiamiento de la Proliferación de Armas de Destrucción Masiva emitida por el Consejo de Seguridad de la ONU; o, iii) Han presentado documentación falsa u omisiones en Declaración Jurada entregada a la Empresa, según lo previsto en el Código Penal Peruano, por el lapso de 6 años desde que se produjo el hecho.

El Directorio ha encargado al Oficial de Cumplimiento, para que juntamente con el ente colegiado; ejerza la supervisión de la implementación y el mantenimiento de los referidos Sistemas de Prevención y/o Gestión; debiendo velar porque goce de autoridad, autonomía e independencia para el ejercicio de sus funciones; reportándole el Oficial, de cualquier actuación, conducta, información o evidencia que pueda vulnerar la presente Política.

La Empresa promueve y garantiza la implementación y funcionamiento del Procedimiento de Planteamiento de Inquietudes (denominado "*Línea de Integridad*"), mediante consultas o denuncias de buena fe ante hechos o conductas sospechosas; garantizando la confidencialidad de estas, así como la protección ante cualquier tipo de represalias al denunciante.

Los trabajadores y/o terceros o partes interesadas que incumplan cualquiera de las disposiciones de esta Política serán sujetos, previa investigación, a las medidas administrativas, civiles, penales y/o acciones contractuales correspondientes.

Acuerdo de Directorio No. 031-2021-PP de fecha 18.03.2021.
LA EMPRESA.

APÉNDICE N° 6 (Cont.)



POLICY FOR THE PREVENTION OF MONEY LAUNDERING AND THE FINANCING OF TERRORISM, FELONIES OF CORRUPTION AND ANTI-BRIBERY MANAGEMENT

The Board of Directors of Petróleos del Peru (hereinafter referred to as PETROPERÚ S.A.) dedicated to the refining, distribution and commercialization of fuels and products derived from hydrocarbons, DOES HEREBY reject any act or attempt of Money Laundering and Terrorism Financing; and Corruption, under the form of Generic, Specific and Transnational Active Bribery, Influence Trafficking, Simple and Aggravated Collusion and others; as well as any act or attempt of bribery by its officials, workers and/or clients, suppliers, partners or related third parties, is committed to ensuring that the Company complies with the laws of Prevention of Money Laundering and Financing of Terrorism; Anti-Corruption and Anti-Bribery such as the United States Foreign Corrupt Practices Act of 1977 (FCPA); as well as the requirements of the Anti-Bribery Management System; maintaining and ensuring the continuous improvement of the Asset Laundering and Terrorism Financing Prevention System as Liable Party, in accordance with Law 27693 and its Regulations of the Corruption Crimes Prevention System under the scope of Law No. 30424, and amending and regulatory rules; as well as the Anti-bribery Management System in accordance with the Standard ISO 37001: 2016; as well as any other applicable regulations.

In this framework, PETROPERÚ declares that not contractual, labor or commercial relationships with natural or legal persons will be initiated, if they or some of their Partners (with the ownership of 10% or more of shares or participations), Directors or Managers; have been: i) Convicted, through a final judgment, for the crime of Money Laundering, Terrorism Financing, preceding crimes such as Drug Trafficking, Tax or Customs Crimes, Illegal Mining, Corruption or others that generate illegal profits; Generic, Specific and Transnational Active Bribery, Influence Trafficking, Simple and Aggravated Collusion, Bribery; at the national or international level, for the duration of the punishment imposed in the sentence; and/or if they would have accepted to have committed such crimes in said areas, during the period of 15 years from the acceptance, unless otherwise provided by law; or, ii) if they are included in the OFAC List (Office of Foreign Assets Control of the Treasury Department of the United States of America), List of Terrorists of the United Nations Security Council, List related to the Financing of the Proliferation of Arms Mass Destruction issued by the UN Security Council; or, iii) if they have submitted false documentation or omissions in the Affidavit delivered to the Company, as provided in the Peruvian Criminal Code, for a period of 6 years since the event occurred.

The Board of Directors has commissioned the Compliance Officer to, together with the licensed entity; supervise the implementation and maintenance of the aforementioned Prevention and/or Management Systems; being able to ensure that he/she enjoys authority, autonomy, and independence for the exercise of his/her functions; reporting to the Officer, any action, conduct, information or evidence that may violate this Policy.

The Company promotes and guarantees the implementation and operation of the Raising Concerns Procedure (called "Integrity Line"), through inquiries or complaints in good faith regarding suspicious facts or behavior, guaranteeing the confidentiality of these, as well as protection against any type of retaliation to the complainant.

Workers and/or third parties or interested parties who breach any of the provisions of this Policy will be subject, after investigation, to the corresponding administrative, civil, criminal measures and/or contractual actions.

Board Agreement No. 031-2021-PP dated 03.18.2021.
THE COMPANY.

APÉNDICE N° 6 (Cont.)

PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS Y FINANCIAMIENTO DEL TERRORISMO, DE DELITOS DE CORRUPCIÓN Y DE SOBORNO

En virtud de la presente cláusula, el CONTRATISTA declara haber recibido y leído la Política de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Gestión Antisoborno de PETROPERÚ adjunta al presente contrato; manifestando comprenderla y comprometiéndose a cumplirla, conjuntamente con sus socios o asociados, directores, integrantes de los órganos de administración, representantes legales, apoderados, y toda persona natural o jurídica que actúa por su cuenta o beneficio, por su encargo o en su representación; con énfasis en los siguientes aspectos:

- Utilizar recursos en la ejecución del presente contrato y la totalidad de pagos o cualquier otra transferencia de recursos, incluyendo garantías reales, efectuadas en favor de PETROPERÚ S.A., que proceden de fondos lícitos.
- No incurrir en delitos de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo, o Corrupción bajo las formas de: Cohecho Activo Genérico, Específico o Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple o Agravada, entre otros delitos que las leyes de la materia establezcan, tales como la Ley N° 30424 y sus normas modificatorias, en relación con la celebración y la ejecución del presente contrato.
- No realizar, ofrecer, autorizar, solicitar o aceptar cualquier pago indebido o ilegal o, en general, cualquier beneficio indebido o ilegal o soborno, en relación con la celebración y la ejecución del presente contrato.
- Que ni el, ni sus socios o asociados (con la titularidad del 10% o más de acciones o participaciones), directores y gerentes: a) Tienen condena, mediante sentencia firme, por delito de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo, delitos precedentes como Narcotráfico, Delitos Tributarios o Aduaneros, Minería Ilegal, Corrupción u otros que genere ganancias ilegales; Cohecho Activo Genérico, Específico y Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple y Agravada o Soborno; en el ámbito nacional o internacional; b) Se encuentran comprendidos en la Lista OFAC (Oficina de Control de Activos Extranjeros del departamento de Tesoro de los Estados Unidos de América), Lista de Terroristas del Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas, Lista relacionada con el Financiamiento de la Proliferación de Armas de Destrucción Masiva emitida por el Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas.
- Prevenir el soborno, adoptando medidas técnicas, organizativas o de personal apropiadas para evitar acto o práctica indebidos o conductas ilícitas; en la materia sobre la que versa el presente contrato.
- Poner a disposición de PETROPERÚ S.A. información veraz y completa, y en caso ésta sufra variaciones, presentar la información actualizada en un plazo de quince (15) días hábiles. PETROPERÚ S.A. puede solicitar la información que considere pertinente en cumplimiento de la legislación de lavado de activos y financiamiento del terrorismo.
- Comunicar a PETROPERÚ S.A. y las autoridades competentes, de manera directa y oportuna, cualquier acto o práctica indebidos o conductas ilícitas de la que tuviera conocimiento en relación con la celebración y la ejecución del presente contrato.
- PETROPERÚ S.A. puede resolver en cualquier momento el presente Contrato de pleno derecho, mediante notificación escrita al CONTRATISTA si, respaldado por evidencias, considera que el CONTRATISTA ha incumplido cualquiera de los compromisos mencionados en esta cláusula, situando a PETROPERÚ S.A. frente a un riesgo legal, patrimonial o reputacional o que pueda generarle sanciones administrativas, civiles, penales; sin perjuicio de que PETROPERÚ S.A. brinde información a las autoridades competentes e inicie las acciones legales pertinentes, incluyendo las indemnizatorias que resulten aplicables.

APÉNDICE N° 7

CLÁUSULA SISTEMA DE INTEGRIDAD

“El Sistema de Integridad tiene como finalidad gestionar la ética e integridad en PETROPERÚ, asumiendo un compromiso con las normas del sistema, así como fortalecer la cultura ética basada en la política de tolerancia cero frente al fraude, a la corrupción y a cualquier acto irregular, proporcionando así las directrices a seguir para desarrollar acciones preventivas y detectar actos irregulares.

En ese sentido, el CONTRATISTA/CLIENTE se obliga al cumplimiento de lo dispuesto en: i) el Código de Integridad de PETROPERÚ; ii) la Política Corporativa de Integridad y Lucha contra la Corrupción y el Fraude; y, iii) los lineamientos del Sistema de Integridad, en lo que le sea aplicable a las obligaciones a su cargo.

El Código de Integridad de PETROPERÚ, la Política Corporativa de Integridad y Lucha contra la Corrupción y el Fraude, así como los Lineamientos del Sistema de Integridad se encuentran publicados en el portal de PETROPERÚ, en el siguiente enlace: <https://www.petroperu.com.pe/buen-gobierno-corporativo/nuestro-sistema-de-integridad/>”

APÉNDICE N° 8

DECLARACIÓN JURADA DE IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

Lima, de de 2023

Señores:
Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.
Presente. –

Yo identificado con DNI N°
Gerente General / Representante Legal de la empresa
con RUC N°, con domicilio legal en;
declaro bajo juramento que:

La empresa a la cual represento ha implementado un Sistema de Seguridad y Salud en el Trabajo, conforme a lo ordenado por la Ley N° 29783 y su reglamento; asimismo, se implementará y cumplirá los requerimientos aplicables de ambiente y seguridad exigidos por la reglamentación sectorial y por PETROPERÚ.

APÉNDICE N° 9

***DECLARACION JURADA DE PARALIZACION DE TRABAJOS POR RIESGO
INMINENTE***

Yo _____, Representante Legal / Gerente General de la empresa _____ con RUC _____, me comprometo a garantizar la identificación de todos los peligros y riesgos asociados a mis actividades, así como ejecutar los controles de eliminación, sustitución, controles de ingeniería, controles administrativos y/o correcto uso de los Equipos de Protección Personal requeridos para la ejecución de un trabajo seguro.

Del mismo modo, de identificar o concurrir riesgo grave o inminente para la seguridad o salud de los trabajadores de mi empresa o de terceros, **GARANTIZO LA PARALIZACIÓN O PROHIBICIÓN INMEDIATA DE TRABAJOS Y/O TAREAS.**

Garantizo que:

- Las ordenes de paralización o prohibición de trabajos por riesgo grave o inminente deben ser inmediatamente ejecutadas.
- Antes de reiniciar las actividades operativas, me comprometo a levantar las condiciones subestándares identificadas.
- En caso la paralización de trabajo haya sido por causa de mi representada, ésta se ejecutará sin perjuicio a PETROPERÚ, quien no asumirá ningún costo asociado por las horas paralizadas.

Representante Legal / Gerente General

APÉNDICE N° 9

STOPWORK

[MANUAL INSTRUCTIVO STOPWORK.pdf](#)

APÉNDICE N° 10

PROA1-060 GESTIÓN Y MANEJO DE RESIDUOS SÓLIDOS

[PROA1-060 GESTION Y MANEJO DE RESIDUOS SOLIDOS.pdf](#)

APÉNDICE N° 11

a.2 Documentos a presentar por la empresa contratista:

Para la reunión de apertura el contratista debe proveer previamente en digital al administrador de contrato la siguiente información, según aplique:

1. Mapa de Proceso de la contratista, en la que esté incluido el servicio a ejecutar en PETROPERÚ.
2. Registro de entrega a todo el personal de la "Política de Gestión Integrada de la Calidad, Ambiente, Seguridad de Procesos y Seguridad en el Trabajo" de PETROPERÚ y del contratista.
3. Registro de entrega a todo el personal del Reglamento Interno de Seguridad y Salud en el Trabajo (RISST) de PETROPERÚ y del contratista.
4. Estructura organizacional de la empresa contratista, incluir los puestos de dirección (gerencias), puestos del proyecto (operativos y CASS); especificando nombres, correos y números de contacto. (Es responsabilidad del contratista mantener actualizada la estructura y puestos).
5. Perfil de cada puesto de trabajo.
6. Programa de Capacitación en Seguridad y Salud en el Trabajo o gestión integrada con un mínimo de 04 cursos de seguridad/año; la programación y ejecución debe ser proporcional al tiempo de duración del servicio. (artículo 35 literal b Ley N° 29783).
7. Procedimientos operativos y de seguridad aplicables al servicio, tales como procedimiento de la actividad a ejecutar, IPERC, trabajos de alto riesgo, investigación de incidentes, entre otros aplicables.
8. Matriz IPERC y Ambiental de las actividades del servicio a ejecutar, de acuerdo con los procedimientos vigentes de PETROPERÚ.
9. Inducción específica en el área de trabajo (Anexo 06) de todos los trabajadores.
10. Estadísticas de Seguridad y Salud en el Trabajo de los últimos tres años, según aplique.
11. Plan de respuesta a emergencias, de acuerdo con sus procesos y la naturaleza del servicio.
12. Formato FORO1-228, "Plan de Actividades de Seguridad, Salud y Ambiente (PASSA)". El mismo que debe contener el programa de reuniones del comité, inspecciones, auditorias, capacitaciones, vigilancia médica, calibración de instrumentos, monitoreos, simulacros, presupuestos, entre otros aplicables..
13. Certificaciones requeridas del personal, de acuerdo con el trabajo a ejecutar.
14. En caso de empresas contratistas de transporte de materiales peligrosos por vía terrestre deben presentar el plan y programa de fatiga y somnolencia.
15. En caso de transporte de RR.SS. debe cumplirse con toda la documentación solicitada en el Reglamento de la Ley de Residuos Sólidos y deben tener toda la documentación exigible a una EO-RS.
16. Requisitos que establece el contrato u otros aplicables al servicio.
 - En caso de empresas contratistas que brinden servicios portuarios básicos deben presentar información documentada de su Sistema de Gestión de Calidad (Política, manuales, procedimientos).
 - Culminada la Reunión de Apertura, el administrador de contrato debe rellenar el formato FORO1-689, "Check List de Reunión de Apertura", el cual será un requisito indispensable

para el inicio de labores operativas de la empresa contratista; en caso de no ser presentado, se restringirá el ingreso de la empresa contratista a las instalaciones de PETROPERÚ.