



PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.

CONDICIONES TÉCNICAS

N° JATD-1036-2024

“SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS – CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO NORPERUANO”

APROBADO POR:

JEFATURA AMBIENTAL TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN

DICIEMBRE 2024

INDICE

1.	GENERALIDADES	4
1.1.	OBJETO	4
1.2.	ÍTEM(S)	4
1.3.	SISTEMA DE CONTRATACIÓN	4
1.4.	MONTO ESTIMADO REFERENCIAL	4
1.5.	TIPO DE ACTIVIDAD.....	5
1.6.	CLASIFICACIÓN DEL RIESGO ÁREA Vs. ACTIVIDAD	5
1.7.	SUBCONTRATACIÓN.....	5
1.8.	ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD	5
1.9.	CAUSALES DE RESOLUCIÓN	5
1.10.	VISITA TÉCNICA OPCIONAL DURANTE EL PROCESO DE CONTRATACIÓN ...	6
2.	REQUERIMIENTOS	6
2.1.	POSTOR	6
2.2.	DE LAS CERTIFICACIONES	7
2.3.	PERSONAL	7
3.	GARANTIAS Y POLIZAS	8
3.1.	SEGUROS	8
4.	DOCUMENTOS FORMALIZACIÓN CONTRACTUAL	9
4.1.	DOCUMENTOS FORMALIZACION CONTRACTUAL	9
5.	FORMA DE PAGO	9
5.1.	ADELANTOS	9
5.2.	FACTURACIÓN.....	9
5.3.	FORMA DE PAGO	10
6.	DESCRIPCIÓN DE ALCANCE TECNICO DEL SERVICIO	10
6.1.	NORMATIVA TÉCNICA	10
6.2.	LUGAR DE EJECUCIÓN.....	12
6.3.	PLAZO DE EJECUCIÓN:.....	12
6.4.	ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO	12
6.4.1.	Estaciones del ONP.....	12
6.4.2.	PERSONAL TÉCNICO	14
6.5.	CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO	16
6.6.	ENTREGABLES	16
6.7.	PENALIDADES	18

6.8. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA	20
6.9. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DE PETROPERU	24
7. ESTRUCTURA DE COSTOS	26
8. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN AMBIENTAL	26
9. APÉNDICES	28
APÉNDICE 1A: FORMATO PROPUESTA ECONÓMICA.....	29
APÉNDICE 1B: FORMATO DETALLE DE PROPUESTA ECONÓMICA	30
APÉNDICE 2A: FORMATO DE EXPERIENCIA DEL POSTOR.....	38
APÉNDICE 2B: FORMATO DE EXPERIENCIA DEL COORDINADOR DEL SERVICIO .	39
APÉNDICE 3: CRONOGRAMA DE ENTREGA DE INFORMES DE MONITOREO AMBIENTAL	40
APÉNDICE 4: LISTADO DE PUNTOS DE MONITOREO DEL ONP	41
APÉNDICE 5: PENALIDADES DE AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL	58
APÉNDICE 6: LINEAMIENTOS Y PROCEDIMIENTOS DE PETROPERÚ CONTRA EL COVID-19.	64
APÉNDICE 7: CLÁUSULAS PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS Y FINANCIAMIENTO DEL TERRORISMO, DE DELITOS DE CORRUPCIÓN Y DE SOBORNO	65
APÉNDICE 8: MODELO DE DECLARACIONES JURADAS	67
APÉNDICE 9: POLÍTICA DE GESTIÓN SOCIAL	74
APÉNDICE 10 EXÁMENES MÉDICOS	75
APÉNDICE 11 ESTÁNDARES Y DIRECTIVAS	76

CONDICIONES TECNICAS N° JATD-1036-2024**“SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS – CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO NORPERUANO”****I. GENERALIDADES****1.1. OBJETO**

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A., en adelante PETROPERÚ, requiere contratar el **“SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS – CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO NORPERUANO”**, el cual consiste en contratar una Empresa y/o Laboratorio acreditado en los métodos de ensayo para el monitoreo y análisis de las emisiones gaseosas, calidad de agua, calidad del aire y calidad de suelo y sedimentos, según la norma NTP ISO/IEC 17025, D.S. N° 003-2017-MINAM, así como el monitoreo efluentes líquidos, de acuerdo con los protocolos, guías de monitoreo y normatividad vigente establecidos por los organismos competentes.

1.2. ÍTEM(S)

(01) Un Ítem

1.3. SISTEMA DE CONTRATACIÓN

- ☐ Suma alzada
☒ Precios Unitarios
☐ Costos reembolsables
☐ Mixto

El sistema de contratación del SERVICIO se efectuará a Precios Unitarios, según la estructura definida en:

[APÉNDICE 1A: FORMATO PROPUESTA ECONÓMICA](#)

[APÉNDICE 1B: FORMATO DETALLE DE PROPUESTA ECONÓMICA](#)

1.4. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL

RESERVADO en Soles. Debe incluir todos los tributos, seguros, transporte, inspecciones, 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.

1.5. TIPO DE ACTIVIDAD

- (.....) Intermediación laboral
(.....) Tercerización
(.....) Consultoría/ Asesoría
(...X...) Servicio general

1.6. CLASIFICACIÓN DEL RIESGO ÁREA Vs. ACTIVIDAD

- (.....) Bajo
(X) Medio
(.....) Alto
(.....) No Aplica

1.7. SUBCONTRATACIÓN

- (...X...) SÍ (.....) NO

Conforme al Artículo 70 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, durante la ejecución contractual se reserva el derecho de autorizar los porcentajes de subcontratación de prestaciones.

Toda subcontratación que realice el Contratista no podrá exceder el 40% de las prestaciones a su cargo y debe ser previamente comunicada y autorizada por PETROPERÚ.

En caso de subcontratación, EL CONTRATISTA quedará obligado a suscribir con todos los subcontratistas un Compromiso de Confidencialidad. Previamente deberá contar con el aval y aprobación de PETROPERÚ, en ese sentido deberá presentar la copia de los contratos que suscriba con sus proveedores y los términos y condiciones de la subcontratación, este documento deberá ser remitido a PETROPERU a los cinco días calendario de firmado dichos contratos.

1.8. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD

La administración de EL SERVICIO estará a cargo del Supervisor(a) de la Jefatura Ambiental Transporte y Distribución, de la Jefatura Ambiental o a quien esta delegue.

La aprobación de la conformidad de EL SERVICIO estará a cargo de la Jefatura Ambiental Transporte y Distribución, a través de un "Acta de Conformidad Final" del Servicio".

El plazo para la conformidad de la prestación será de diez (10) días calendario una vez finalizado el Servicio y aprobado todos sus entregables con la respectiva acta. Este plazo no está comprendido dentro del plazo de ejecución del servicio/obra.

1.9. CAUSALES DE RESOLUCIÓN

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

- El contrato podrá resolverse por terminación anticipada
- PETROPERÚ podrá resolver el contrato sin expresión de causa.

1.10. VISITA TÉCNICA OPCIONAL DURANTE EL PROCESO DE CONTRATACIÓN

(...X..) SÍ

(.....) NO

Las coordinaciones para la visita técnica durante el proceso de contratación se realizarán con la Ing. Yanina Alfaro Rodríguez, Jefa (i) Ambiental Transporte y Distribución y la Ing. Evelyn Velasco Mendoza, Supervisora Ambiental Transporte y Distribución, mediante correos electrónicos yalfaro@petroperu.com.pe y evelasco@petroperu.com.pe respectivamente. Los gastos de la visita técnica serán asumidos por el postor que lo realice.

II. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS**2.1. POSTOR**

El Postor debe ser una empresa con experiencia sustentada con por lo menos cinco (05) servicios de monitoreo de calidad de ruido y/o emisiones y/o calidad del aire y/o calidad de agua y/o calidad de suelo en los últimos cinco (05) años contados desde la presentación de su propuesta hacia atrás por un monto total estimado de S/300,000.00 incluido IGV. Se considerará la experiencia en servicios concluidos y no en ejecución.

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.

El postor es responsable que la descripción de los trabajos y/o partidas consignadas en los contratos y/o comprobantes de pagos presentados, sean lo suficientemente claras para que pueda ser calificada la experiencia que se pretende acreditar.

No se aceptarán otros documentos distintos a los solicitados, estos documentos deben cumplir con las siguientes características: ser legibles, indicar el monto, tipo de moneda, fecha, razón social del postor y descripción detallada de la prestación, caso contrario no se tendrán en cuenta para la evaluación técnica. Ver APÉNDICE 2 Experiencia del Postor.

2.2. DE LAS CERTIFICACIONES

El Postor debe presentar copia simple de certificado del Laboratorio Acreditado por INACAL que acredita el cumplimiento de los criterios establecidos en el Reglamento General de Acreditación y en la norma NTP-ISO/IEC 17025:2006 "Requisitos generales para la competencia de laboratorios de ensayo y calibración". Pudiendo ser también laboratorio con acreditación IAS con reconocimiento de INACAL.

2.3. PERSONAL

a) Un (01) COORDINADOR DEL SERVICIO

Formación: Profesional titulado en Ingeniería Petroquímica y/o Ingeniería Química y/o Químico y/o Ingeniería Ambiental y/o Ingeniería de Seguridad e Higiene y/o Ingeniería Ambiental y de Recursos Naturales y/o Ingeniería Industrial y/o Ingeniería Agrícola. El postor presentará Declaración Jurada de la Colegiatura del Coordinador del Servicio.

Experiencia: Mínima acumulada de dos (02) años como líder de equipo o coordinador, en trabajos realizados en Monitoreo Ambiental y/o elaboración de línea base de estudios ambientales. La experiencia será acreditada mediante la presentación de copia simple de constancias y/o certificados de trabajo o de servicios, en los cuales se señale las prestaciones efectuadas. La experiencia se contabilizará después de obtenido la colegiatura. Ver APÉNDICE 2A

La formación académica del Coordinador del Servicio se acreditará mediante la presentación de copia simple del Título Profesional.

En el caso de personal extranjero, los títulos y/o certificados deberán presentarse acompañados de traducción efectuada por un traductor público juramentado.

Los grados y títulos expedidos en el extranjero, del personal propuesto por los postores deben encontrarse registrados en la Superintendencia Nacional de Educación Universitaria (SUNEDU).

Nota: Para el caso de profesionales extranjeros, el Postor deberá adjuntar el documento expedido por la SUNEDU que acredite inscripción de los profesionales propuestos en el Registro correspondiente. Asimismo, la experiencia de los profesionales extranjeros será acreditada a partir de la obtención del título en su país de origen.

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

- Copia simple de contrato y su respectiva conformidad, o
- Constancias, o
- Certificados, o
- Cualquier otra documentación que, de manera fehaciente, demuestre la experiencia del personal propuesto.

3.1. SEGUROS

() NO

- a) El **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 actividad¹. Adicionalmente y en amparo al presente contrato, deberá contar con las siguientes pólizas de seguros:
- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil General Comprensiva**, constituida por la Responsabilidad civil Extracontractual, Responsabilidad Civil Contractual y Responsabilidad Civil Patronal (están cubiertos los trabajadores. Sean estos empleados u obreros) que además incluya la cobertura por daños directos a terceros, trabajos terminados, daños corporales, daños materiales o patrimoniales, por una Suma Asegurada no menor a US\$ 500,000.00 por cada una de las coberturas solicitadas durante el periodo de vigencia.
 - **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Automóviles**² hasta por una suma asegurada de US\$100,000.00 por cada vehículo que ingrese a las instalaciones.
- b) Las Pólizas de Seguros de Responsabilidad Civil deberán incluir a PETROPERÚ S.A. y a su personal como Terceras Personas.
- c) 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.
- d) La aseguradora renuncia a su derecho de subrogación contra PETROPERÚ S.A., sus agentes, funcionarios y trabajadores en general.
- e) 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.

¹ 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. Esta póliza se entregará cuando se inicien los trabajos de campos y/o taller incluyendo la factura que acredite el pago de la póliza y serán actualizadas cada vez que ingrese personal nuevo.

² En caso se requiera contar con vehículos para la ejecución del servicio por parte del Contratista, se deberá considerar esta póliza.

IV. DOCUMENTOS FORMALIZACIÓN CONTRACTUAL

4.1. DOCUMENTOS FORMALIZACION CONTRACTUAL

Para la emisión de la OTT, el CONTRATISTA deberá presentar los siguientes documentos:

- Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil General Comprensiva, de acuerdo con el numeral 3.2.
- Presentar los documentos descritos en el **Expediente CASS N° 06**, en base a lo establecido en el procedimiento "PROO1-390 Gestión CASS para contratistas" (versión 1), para el nivel de riesgo "**medio**", para una empresa con **menos de 20 trabajadores** y con la actividad "**operativo**".

Expedientes CASS (Ver Link):

https://petroperuofp-my.sharepoint.com/:f:/g/personal/egomez_petroperu_com_pe/EkiuvEXrvCNElwqP-ITLoT8BKIG0NxtWVNBIR7bJJY3rDA?e=OJ2an7

V. FORMA DE PAGO

5.1. ADELANTOS

(...) SI

(X) NO

5.2. FACTURACIÓN

EL CONTRATISTA presentará valorizaciones periódicas después de entregar el informe de monitoreo ambiental bimestral, mensual y/o trimestral al Administrador de Contrato por parte de PETROPERÚ S.A, tal como se indica a continuación:

La facturación será previa recepción y visto bueno de los Informe de monitoreo periódico por parte del área usuaria, respectivamente.

El plazo para la conformidad de la prestación será de 10 días calendario, este plazo no está comprendido dentro del plazo de ejecución del servicio.

El pago será efectivo a los sesenta (60) días calendario contados desde la correcta presentación de factura. La facturación deberá presentarse en mesa parte virtual: <https://mesadepartesvirtual.petroperu.com.pe>, acompañada de:

- Para el caso de pagos parciales: copia del contrato u OTT de EL SERVICIO, la valorización e informes técnicos previamente aprobados.
- Para el caso del pago final: contrato u OTT original de EL SERVICIO, valorización final aprobada, acta de conformidad del Servicio, acta de liquidación e informes técnicos previamente aprobados.

Emitir factura a nombre de : Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

RUC : 20100128218

- Los Contratistas deberán presentar su Factura una vez recibida la HES del Administrador del Contrato y la conformidad de las prestaciones;
- El Contratista consignará obligatoriamente en su factura el número de la OTT, la descripción del servicio contratado y el número de HES que será proporcionada por el Administrador de Contrato.
- Aquellas facturas presentadas incorrectamente serán devueltas para su corrección, rigiendo el plazo a partir de la nueva fecha de su presentación. La aprobación para el pago final deberá contar con la conformidad del servicio, otorgada por el Gerente Departamento Ambiental.

5.3. FORMA DE PAGO

El pago será efectivo a los sesenta (60) días calendario contados desde la correcta presentación de factura.

Asimismo, para la Micro y Pequeña Empresa (en adelante (MYPE) deberá considerar lo siguiente:

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 junto a la factura 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.

VI. DESCRIPCION DE ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO

6.1. NORMATIVA TÉCNICA

Para la ejecución del Servicio deberá tenerse en cuenta la normatividad legal en materia de Seguridad y Salud Ocupacional:

La normatividad aplicable se enuncia a continuación, la cual será considerada por EL CONTRATISTA en lo que corresponda:

- Ley General del Ambiente. Ley N° 28611.
- D.S. N° 039-2014-EM, Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos.
- D.S. N° 023-2018-EM, Modifica el Reglamento de Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos, publicado el 07.09.2018, en cuyo Art.58° establece que los Informes de Monitoreo deben ser presentados ante la Autoridad Competente en Materia de Fiscalización Ambiental el último día hábil del mes siguiente al vencimiento de cada periodo de monitoreo.
- D.S. 010-2019-MINAM Decreto Supremo que aprueba el Protocolo Nacional de Monitoreo de la Calidad Ambiental del Aire.

- D.S. N° 003-2017-MINAM, Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para Aire y disposiciones complementarias.
- Decreto Supremo N° 004-2017-MINAM: Modifican los Estándares Nacionales de Calidad Ambiental para Agua y establecen disposiciones complementarias para su aplicación.
- D.S. N° 014-2010-MINAM "Aprueban los Límites Máximos Permisibles para las Emisiones Gaseosas y de Partículas de las Actividades del Sub-Sector Hidrocarburos".
- Decreto Supremo N° 003-2010-MINAM (16.03.2010): Aprueban Límites Máximos Permisibles para los efluentes de Plantas de Tratamiento de Aguas Residuales Domésticas o Municipales.
- Decreto Supremo N° 037-2008-PCM. Establecen Límites Máximos Permisibles de Efluentes Líquidos para el Subsector Hidrocarburos.
- D.S. N° 081-2007-EM "Reglamento de Seguridad para el transporte de hidrocarburos por ductos".
- D.S. N° 043-2007-EM "Reglamento de Seguridad para las actividades de hidrocarburos".
- D.S. N° 069-2003-PCM "Establecen Valor Anual de Concentración de Plomo".
- Decreto Supremo N° 085-2003-MINAM: Aprueban los Estándares Nacionales de Calidad Ambiental para Ruido.
- Resolución Jefatural N° 010-2016-ANA: Aprobar Protocolo Nacional de Monitoreo de la Calidad de los Cuerpos Naturales de agua superficial.
- Resolución Jefatural N° 202-2010 – Anexo 1: Clasificación de cuerpos de agua superficiales: Ríos, Lagos, Lagunas.
- Decreto Supremo N° 002-2013-MINAM, Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para Suelo.
- D.S. N° 011-2017-MINAM "Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para Suelo.
- Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.
- Guía "Canadian Sediment Quality Guidelines for Protection of Aquatic Life" (2001).
- Guía de Monitoreo de Suelos (aprobado mediante Resolución Ministerial N° 085-2014-MINAM).
- Risk-Based Corrective Action User Guide (Atlantic PIRI) 2012. Appendix 2 "Ecological Screening Protocol Tier 1 Sediment Ecological Screening Levels.
- Sediment Management Standards. Charter 173-204 WAC.
- Otras normas aplicables a EL SERVICIO (protocolos, guías, etc.).

6.2. LUGAR DE EJECUCIÓN

La ubicación geográfica de los lugares involucrados para el presente Servicio se detalla en la Tabla 1:

Tabla N° 1. Ubicación de las Instalaciones

LUGAR	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	CASERÍO
Estación 1	Loreto	Loreto	Urarinas	San José de Saramuro
Estación Morona	Loreto	Datem del Marañón	Morona	Fernando Rosas
Estación 5	Loreto	Datem del Marañón	Manseriche	Félix Flores
Estación Andoas	Loreto	Datem del Marañón	Andoas	Andoas
Estación 6	Amazonas	Bagua	Imaza	Imaza
Estación 7	Amazonas	Utcubamba	El milagro	El Milagro
Estación 8	Cajamarca	Jaén	Pucará	Pucará
Estación 9	Piura	Huancabamba	Huarmaca	Huarmaca
Terminal Bayóvar	Piura	Sechura	Sechura	Sechura

6.3. PLAZO DE EJECUCIÓN:

El servicio será ejecutado en un plazo de 365 días calendario.

El inicio de ejecución contractual será establecido entre el Administrador del SERVICIO y EL CONTRATISTA, generando un acta de la "Reunión de Inicio del Servicio".

EL SERVICIO se ejecutará hasta cuando se entregue la conformidad de todos los informes correspondientes a los monitoreos detallados en el APÉNDICE 3.

6.4. ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO

6.4.1. Estaciones del ONP

A. Monitoreo y Análisis de la calidad de aire: Este muestreo y análisis se realizará para determinar el cumplimiento de los parámetros detallados en el APÉNDICE 4. La frecuencia del muestreo será mensual y deberá realizarse tomando como referencia los pasos establecidos en el Protocolo de Monitoreo de la normatividad vigente y aplicable, el personal que realiza el muestreo debe estar capacitado en la manipulación de los equipos. Los puntos de muestreo se encuentran detallados en el APÉNDICE 4.

B. Muestreo y análisis de las emisiones: Este muestreo y análisis se realizará en los puntos de control detallados en el APÉNDICE 4. Los puntos de monitoreo para las emisiones gaseosas de los tanques sumideros deben efectuarse aproximadamente a 20 cm de la boca del tanque. Los tanques por monitorear en cada área serán informados por el administrador del contrato de PETROPERÚ en las fechas en que se realice el monitoreo, los cuales tendrán una periodicidad mensual.

Si algún monitoreo no puede realizarse por condiciones operativas u otra razón excepcional, el administrador del contrato de PETROPERÚ puede indicar otro punto de muestreo tanto de calidad de aire o emisiones gaseosas, que serán monitoreados y analizados en los mismos términos del contrato.

Las pruebas y el análisis necesariamente serán instrumentales y deben realizarse con equipos de calibración vigente (NTP-ISO/IEC 17025), deberá tener consigo el certificado de calibración.

El personal que efectúe esta labor debe estar entrenado y calificado para operar este equipo, esta calificación deberá ser otorgada por el fabricante del equipo u otro organismo competente. Esta condición será verificada en la etapa contractual. Se requiere que los equipos sean intrínsecamente seguros, para ello, previo al inicio del monitoreo se otorgará un Permiso de Trabajo, donde se efectuarán las pruebas de explosividad requeridas para la labor.

El laboratorio que efectúa el ensayo / análisis de las muestras, debe tener cada ensayo acreditado necesariamente ante **INACAL** haciendo la salvedad que en el caso que a nivel nacional alguno de los ensayos no esté acreditado por ningún laboratorio, éste deberá utilizar métodos de comprobada reproducibilidad y que en cuyo informe figurará la trazabilidad del ensayo como es el caso del muestreo, transporte, equipos usados, reactivos, profesionales responsables, horas, fechas y otros. El Laboratorio deberá llenar un registro con los resultados de los análisis realizados cuando realice el monitoreo según corresponda.

Para cada punto de monitoreo debe registrarse las coordenadas UTM mediante GPS y guardar un registro fotográfico, que serán incluidas en el Informe Final.

Considerar personal de vigilancia para el resguardo de los materiales y equipos a usar.

El monitoreo se debe coordinar con la Jefatura Ambiental Transporte y Distribución, así como el muestreo, la ejecución de los análisis y la emisión de los informes correspondientes, los cuales deben ser remitidos inmediatamente para la revisión correspondiente y posterior remisión a la Autoridad.

El periodo de medición de los monitoreos será continuo (más de 1 día), ya que los periodos de medición de los monitoreos dependen de los Métodos Normalizados usados. Durante la ejecución del muestreo, el personal de campo deberá tener consigo los procedimientos de muestreo y los certificados de Calibración vigentes de los equipos de campo.

C. La recolección de las muestras el detalle de puntos, frecuencia y parámetros a monitorear se incluye en el **APÉNDICE 4**.

La recolección de muestras, métodos de detección, ejecución de mediciones y determinaciones analíticas, así como la presentación de los informes de ensayo y los registros de resultados se realizará cumpliendo los correspondientes Protocolos de Monitoreo aprobados por la Autoridad Competente.

La determinación analítica de los parámetros deberá realizarse a través de métodos de ensayos acreditados por INACAL.

En caso de aquellos parámetros excepcionales que no están acreditados por INACAL, EL CONTRATISTA deberá presentar los sustentos o certificaciones correspondientes aceptados por las Autoridades Competentes.

La determinación analítica de los parámetros solicitados en el APÉNDICE 4, deberá realizarse a través de métodos de ensayos en la medida que se cuenten acreditados por INACAL.

Para la medición de Partículas en Emisiones Gaseosas, se cotizará medición directa con Testo (método de cálculo para partículas con EPA-AP42).

Los métodos acreditados y no acreditados, así como los instrumentos y equipos que se usen deberán estar calibrados (certificados vigentes), y los patrones empleados deben demostrar la trazabilidad del método analítico.

El monitoreo se deberá realizar en condiciones normales de operación a fin de evitar resultados no representativos en las mediciones. Para tal fin, **EL CONTRATISTA** deberá remitir, al administrador de EL SERVICIO, el Plan de trabajo por cada planta de venta a monitorear.

- D. Elaboración de los informes de monitoreo de acuerdo con la frecuencia de monitoreo aprobada para la Planta de Ventas Piura. El detalle del número, tipo y frecuencia de los informes de monitoreo a presentar se consigna en el **APÉNDICE 3**.

Los informes con los resultados de los ensayos serán entregados a la Jefatura Ambiental Transporte y Distribución, como máximo a los diez (10) días calendarios de realizado los muestreos correspondientes al monitoreo según corresponde y deberán estar debidamente firmados y sellados por el Coordinador del Servicio.

Cada informe de monitoreo deberá incluir la descripción de las características de los equipos utilizados, acompañados de sus respectivos certificados de calibración vigentes al momento de realizarse el correspondiente ensayo, así como los Informes de ensayo oficiales.

6.4.2. PERSONAL TÉCNICO

El número de profesionales y técnicos deberá ser suficiente para garantizar la adecuada ejecución y supervisión de todas las actividades que se realizarán, según la planificación de **EL POSTOR**. Estos especialistas deberán mantenerse durante el tiempo que dure **EL SERVICIO**, y ser capaces de interactuar con fluidez con el equipo supervisor y administrador de **PETROPERÚ**.

El personal propuesto que sea aceptado por **PETROPERÚ** quedará comprometido con el proyecto y no podrá ser sustituido o retirado de su función sin la previa autorización de **PETROPERÚ**. Caso contrario, será materia de penalidades.

En caso el cambio de personal proceda, **EL CONTRATISTA** deberá asignar a un personal de iguales o superiores características al ofertado inicialmente en la propuesta técnica, presentando la debida acreditación documentaria.

Durante la ejecución de **EL SERVICIO**, **PETROPERÚ** se reserva el derecho de rechazar al personal que a su juicio no reúna la experiencia suficiente para la ejecución de **EL SERVICIO**. La aprobación del personal así contratado no limita la facultad de **PETROPERÚ** de solicitar la remoción de cualquier integrante del personal de **EL CONTRATISTA**, cuando el avance u organización de los trabajos no sean satisfactorios.

Para efectos de **EL SERVICIO**, **PETROPERÚ** requerirá la disponibilidad suficiente del Coordinador y de cada uno de los especialistas asignados para la atención, en tiempo y forma, de todos los requerimientos asociados a **EL SERVICIO**.

Se detalla a continuación la conformación y perfil del equipo³ de trabajo mínimo requerido para la ejecución de **EL SERVICIO**:

a) UN (01) COORDINADOR DEL SERVICIO

Formación y Experiencia requeridas se encuentran detalladas en Numeral 2.3 como parte de los Requerimientos Técnicos Mínimos de **EL SERVICIO**.

b) TÉCNICOS EN MONITOREO AMBIENTAL

Cantidad: Mínimo dos (02).

Formación: Técnicos en Análisis Químico y/o Bachilleres en Química y/o Ingeniería Petroquímica y/o Ingeniería Química y/o Ingeniería Ambiental y/o Ingeniería de Seguridad e Higiene y/o Ingeniería Ambiental y de Recursos Naturales y/o Ingeniería Industrial la que será acreditada mediante la presentación de la copia del Título Profesional y/o Bachiller y/o Técnico.

Experiencia: mínima de tres (03) meses en actividades de monitoreo ambiental. La experiencia será acreditada mediante la presentación de copia simple de constancias y/o certificados de trabajo o de servicios, en los cuales se señale las prestaciones efectuadas.

Tanto la formación académica como la experiencia mínima de este personal será verificada previo al inicio de **EL SERVICIO**.

c) Asistente CASS: Titulado en Ingeniería Química o Ingeniería Petroquímica o Ingeniería Ambiental o Ingeniería de Seguridad e Higiene Industrial o Ingeniería Industrial, y/o técnicos y/o bomberos en actividad con formación en seguridad, higiene industrial y/o procesos químicos, formación que será acreditada mediante la presentación de la copia del Título profesional y/o bachiller.

Experiencia laboral mínima de tres (03) años en la gestión de seguridad y/o salud ocupacional y ambiental en la actividad de hidrocarburos y/o minería y/o industrias químicas o afín a la actividad que realiza la empresa contratista. La experiencia será acreditada mediante la presentación de copia simple de constancias y/o certificados de trabajo o de servicios, en los cuales se señale las prestaciones efectuadas.

Conocimiento:

Deben evidenciar mínimamente cursos en centros de capacitación sobre la Gestión de Seguridad, Salud y Ambiente, los cuales deberán incluir trabajos de alto riesgo aplicables a la ejecución del servicio, con una duración acumulada mínima de 60 horas.

Los profesionales que participen en **EL SERVICIO** deberán ser los mismos que se presentó en su propuesta, además, cuando aplique, deberán estar colegiados y habilitados durante toda la ejecución del servicio. En caso de renuncia o retiro por fuerza mayor, deberá ser reemplazado por otro de similar experiencia y calidad en un plazo de dos días calendario de ocurrido la renuncia. Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. se reserva el derecho de vetar al personal que considere no

³ El documento que acredite la colegiatura y habilitación de los profesionales del equipo técnico (cuando corresponda) será entregada al administrador del contrato, en el momento que el personal realice las actividades asignadas.

idóneo. PETROPERÚ S.A. se reserva el derecho de verificar los currículos del personal profesional propuesto, solicitando la documentación respectiva en cualquier momento, pudiendo solicitar su cambio de considerarlo necesario.

El presente **SERVICIO** tiene una calificación de riesgo **MEDIO con menos de 20 trabajadores**, por ende, un personal diferente a los técnicos de monitoreo debe cumplir las funciones del profesional QHSSE y deberá aprobar los cursos de PETROPERÚ: Inducción, IPERC/ATS y Permisos de Trabajo.

6.5. CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO

Para el inicio del servicio, el Contratista deberá presentar al Administrador del Contrato de PETROPERÚ S.A. la documentación siguiente:

- SCTR pensión y salud (Seguro Complementario de Trabajo de Riesgo) del personal de la Contratista que ingresará a las Instalaciones de PEROPERÚ.
- El Contratista debe presentar la estructura organizacional (organigrama, identificación y descripción del perfil de los profesionales) para el Servicio
- Documento de Identidad vigentes del personal de la Contratista que ejecutará el Servicio.
- Currículo Vitae documentado del personal de la contratista de acuerdo con lo requerido.
- Declaración Jurada del personal propuesto, que sea aceptado por PETROPERÚ, quedará comprometido con el proyecto hasta la culminación del Servicio y no podrá ser sustituido o retirado de su función sin previa autorización de PETROPERÚ.
- La matriz IPERC (Identificación de peligros, evaluación y control de riesgos).
- La matriz ambiental, en la cual se identifiquen los aspectos ambientales producto de sus labores y se evalúe el impacto ambiental, estableciendo controles que permitan evitar ese daño ambiental.
- Plan de Trabajo y Cronograma General de ejecución del servicio aprobado por el administrador del contrato.

En caso de requerir el ingreso de vehículo a las instalaciones, el **CONTRATISTA** deberá presentar:

- Tarjeta de Propiedad.
- SOAT vigente.
- Póliza de Responsabilidad Civil contra terceros.
- Brevete del conductor vigente.
- Inspección Técnica Vehicular vigente.
- Curso de Manejo Defensivo. *(A cargo del **CONTRATISTA**)*
- Certificado de operatividad del vehículo.
- El vehículo debe estrictamente contar con motor a diésel.

6.6. ENTREGABLES

Iniciado **EL SERVICIO**, **EL CONTRATISTA** deberá sostener una reunión de inicio con **PETROPERÚ** presentar el Plan de Trabajo y el cronograma de ejecución de **EL SERVICIO**.

De igual forma, **EL CONTRATISTA** deberá remitir el Plan de Trabajo Detallado (Fecha y hora de actividades por día) por la planta de venta.

Concluido cada periodo de monitoreo, **EL CONTRATISTA** presentará a la Jefatura Ambiental Transporte y Distribución, los siguientes entregables:

Informes de Monitoreo Ambiental:

EL CONTRATISTA deberá presentar a Jefatura Ambiental Transporte y Distribución un Informe de Monitoreo Ambiental por cada instalación, de acuerdo con los parámetros indicados en el APÉNDICE 4, así como los resultados serán comparados con los Estándares Nacionales de Calidad de agua, aire, suelo y ruido ambiental y Límites Máximos Permisibles para emisiones gaseosas y efluentes líquidos.

Los Informes de Monitoreo Ambiental deberán ser elaborados según la siguiente estructura:

- Índice
- Introducción: Objetivos, marco normativo aplicable, metodología de trabajo, protocolo de monitoreo, estándares de comparación
- Puntos de control de monitoreo: Descripción del punto y coordenadas UTM
- Parámetros y métodos de análisis
- Resultados del monitoreo⁴
- Análisis de los resultados obtenidos, conclusiones y recomendaciones
- Anexos:
 - Esquema de ubicación de las estaciones de monitoreo (mapa).
 - Formato "Punto de Control de Monitoreo", fotografía que muestre este punto y sus coordenadas U.T.M. (Norte, Este, Altitud y Zona). Ref. Anexo 3 D.S. N°014-2010-MINAM.
 - Informes de ensayo oficiales
 - Certificado de acreditación del laboratorio, Acreditación de INCACAL o ISO/IEC 17025 de los métodos de ensayo empleados para los parámetros de calidad del aire.
 - Certificados de calibración de los equipos empleados en el monitoreo y análisis.
 - Registros de trazabilidad de la muestra
 - Cadena de custodia de los parámetros medidos
 - Bitácora de actividades diarias, condiciones climáticas, señalar actividades que se realizan alrededor del punto de control, observaciones, alguna condición en el momento de realizar el monitoreo que pueda afectar los resultados, registro fotográfico
 - Respecto a la calidad de aire deberá presentar los datos de entrada que se utilizaron para determinar las concentraciones de cada uno de los parámetros medidos.
 - Reportes de ensayo de los parámetros evaluados firmados por el profesional acreditado para tal fin.
 - Fichas de descripción de los puntos de control con fotografías debidamente fechados por cada punto monitoreado

El detalle del número, tipo y frecuencia de los informes de monitoreo a presentar se consigna en el **APÉNDICE 3**.

EL CONTRATISTA deberá entregar los Informes de Monitoreo Ambiental, como plazo máximo a los 15 días hábiles de haber culminado los trabajos de campo, para que PETROPERÚ cumpla con lo establecido en el D.S. N°023-2018-EM Art. 58°, el cual establece que los Informes de Monitoreo deben ser presentados a la Autoridad

⁴ Para el caso de monitoreo de aire deberá presentar un diagrama de rosa de vientos.

Competente en Materia de Fiscalización Ambiental el último día útil del mes siguiente al vencimiento de cada periodo de monitoreo.

Adicionalmente, **PETROPERÚ** requiere que todos los datos analíticos obtenidos durante la ejecución de **EL SERVICIO**, así como los informes de ensayo y las cadenas de custodia correspondientes, sean exportados por **EL CONTRATISTA** al Módulo de Monitoreo Ambiental de su Sistema Informático de Gestión y Desempeño Ambiental. Para ello, **PETROPERÚ** otorgará a **EL CONTRATISTA** un usuario y clave de acceso, así como el correspondiente Manual de Uso de la herramienta informática.

De la presentación de los informes

EL CONTRATISTA deberá alcanzar, en forma adicional y en primera instancia, los resultados de los análisis de Laboratorio junto con el borrador del informe y las hojas de cálculo y otra información necesaria para la presentación de los resultados, por medio de correo electrónico dirigido al administrador del contrato. Esta información deberá ser enviada **a más tardar a los 5 días hábiles de haber salido los resultados de las muestras al laboratorio.**

A la aprobación de los entregables, por parte de **PETROPERÚ**, **EL CONTRATISTA** presentará en las oficinas principales de Lima o conforme indique el administrador de contrato, el digital de los **Informes de Monitoreo Ambiental** y de los **Reportes de Ensayo** correspondiente de la instalación. Los entregables deberán ser presentados en un plazo no mayor a los quince (15) días hábiles posteriores a la fecha de culminación del muestreo.

Toda información escrita será entregada en formatos .DOC y .XLS (versión editable) y PDF (versión firmada por el coordinador del servicio y versión con opción de búsqueda), mientras que los planos, mapas y gráficos que se generen deberán ser entregados también en versión final (visada) y editable.

PETROPERÚ revisará el contenido de los entregables y de considerar necesario emitirá las observaciones de los entregables presentados por **EL CONTRATISTA** en un plazo no mayor a los cuatro (04) días hábiles. **EL CONTRATISTA** deberá realizar el levantamiento de las observaciones en un plazo no mayor a los cuatro (04) días hábiles.

6.7. PENALIDADES

En caso de retraso injustificado en la ejecución de las prestaciones objeto de la Orden de Trabajos a Terceros, **PETROPERÚ** aplicará a **EL CONTRATISTA** una penalidad por mora por cada día de atraso, hasta por un monto máximo equivalente al 10% del monto contractual, incluyendo los adicionales y/o reducciones, o de ser el caso, del ítem, tramo, etapa o lote que debió ejecutarse o de la prestación parcial en el caso de ejecución periódica.

La penalidad se calculará de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$\text{Penalidad diaria} = (0.10 \times \text{monto contractual}) / F \times \text{plazo en días}$$

Donde F tendrá los siguientes valores:

- ✓ Para plazos menores o iguales a sesenta (60) días: $F = 0.40$
- ✓ Para plazos mayores a sesenta (60) días: $F = 0.25$

PETROPERÚ S.A. podrá aplicar penalidades por infracciones a las siguientes obligaciones contractuales:

Ítem	Incumplimiento injustificado de la Obligación Contractual siguiente:	Penalidad***
01	Falta de medios de comunicación (celulares a prueba de explosión)	0.50 UIT

Ítem	Incumplimiento injustificado de la Obligación Contractual siguiente:	Penalidad***
	operativos)	
02	Por cambio de personal especializado sin conocimiento ni autorización de PETROPERÚ S.A.	0.50 UIT
03	Por Sub-Contratar sin autorización de PETROPERÚ S.A.	0.50 UIT
04	No brindar respuesta a las quejas o reclamos en los plazos establecidos, en el procedimiento de quejas y reclamos de PETROPERÚ	0.50 UIT
05	Realizar negociaciones con la Comunidad o localidad sin informar a PETROPERÚ	2.00 UIT
06	Incumplimiento o demora en presentación de informes, reportes o entregables, por evento	3 UIT
07	En caso La Contratista, no cumpla su Plan COVID	0.50 UIT
08	Otras Infracciones y/o Incumplimientos, no listados anteriormente, que hayan sido notificados para subsanar, sin respuesta satisfactoria en el plazo establecido, por evento.	1 UIT

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

* Se aplicará una penalidad a la CONTRATISTA de 0.1 UIT por evento hasta por un monto máximo al 10% del monto contractual.

** Monto máximo por penalidad acumulado equivalente al 10% del monto contractual. La Unidad Impositiva Tributaria (UIT) será la vigente al momento de aplicar la penalidad y será cargada (concesionario/arrendatario) o deducida (contratista/proveedor) de los pagos a cuenta, del pago final o en la liquidación final.

*** Si los incumplimientos son reiterativos se penalidades serán duplicadas por cada evento.

Se considera como infracción el incumplimiento de las obligaciones contractuales. Cuando ocurra alguna deficiencia comprobada por incumplimiento de los requisitos establecidos en las Condiciones Técnicas, se aplicará la penalidad por cada ocurrencia, tomando como referencia el porcentaje (%) del valor del Contrato sin I.G.V. de acuerdo con el cuadro que se relaciona a continuación, la cual será aplicada en la factura que corresponda al mes de la ocurrencia.

Adicionalmente PETROPERÚ podrá aplicar las penalidades evidenciadas, durante la ejecución del servicio al momento de la liquidación del CONTRATO, donde se aplicará el descuento respectivo en la factura final.

A la primera infracción cometida por EL CONTRATISTA, el Supervisor Administrador de Contrato de Campo de PETROPERÚ notificará por única vez mediante carta y/o correo electrónico la Infracción cometida y se le dará un plazo entre 1 a 5 días calendarios para levantar las observaciones dependiendo de la gravedad de la infracción: Si EL CONTRATISTA no ha levantado las observaciones dentro del plazo establecido se le aplicará la penalidad correspondiente a la infracción cometida.

CLÁUSULAS Y PENALIDADES DE AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

Las cláusulas y penalidades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional se encuentran establecido en el APÉNDICE 5: PENALIDADES DE AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL.

6.8. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA

- a) Cumplir y hacer cumplir lo dispuesto en las presentes Condiciones Técnicas en el Contrato, así como lo dispuesto en Reglamento de Contrataciones de **PETROPERÚ**.
- b) **EL CONTRATISTA** declara haber examinado cuidadosamente las presentes Condiciones Técnicas y las condiciones inherentes a **EL SERVICIO**, el lugar donde se ejecutará **EL SERVICIO**, así como las demás condiciones; como las relacionadas con el transporte, alimentación para su personal, disponibilidad de mano de obra para los apoyos necesarios, características de los equipos e instalaciones que se necesitan antes y durante la ejecución de **EL SERVICIO**, obstáculos y problemas de todo orden, condiciones geográficas y climatológicas, las cuales no constituirán impedimento alguno para la correcta y eficiente ejecución de **EL SERVICIO**, en las condiciones establecidas en las presentes Condiciones Técnicas y a satisfacción de **PETROPERÚ**.
- c) **EL CONTRATISTA** se obliga a respetar todos los dispositivos y normas legales vigentes que regulan la Política de Gestión Integrada de la Calidad, Ambiente, Seguridad y Salud en el Trabajo de **PETROPERÚ**. Por lo tanto, es responsable legal y económicamente del desempeño ambiental de su personal.
- d) **EL CONTRATISTA** asumirá el transporte de su personal, equipos, herramientas, materiales e insumos para la ejecución de **EL SERVICIO**, así como de los viáticos, alojamiento y alimentación de su personal, salvo casos excepcionales de emergencia debidamente sustentados.

El tipo de vía o camino (pavimentado, revestido o trocha carrozable y sus longitudes diferenciadas se indican a continuación:

Lugar	Dirección	Tiempos Referenciales y Vías
Terminal Bayóvar	Caleta Puerto Rico – Sechura – Piura	02 horas desde la ciudad de Piura, vía terrestre. Carretera Panamericana
Estación 9	Caserío San Felipe – Huarmaca – Huancabamba- Piura	04 horas desde la ciudad de Piura, vía terrestre. Carretera Interoceánica.
Estación 8	Caserío Playa Azul – Pucará – Jaén – Cajamarca	01 hora desde la Estación 9, vía terrestre. Carretera Interoceánica.
Estación 7	Caserío El Valor – El Milagro- Utcubamba – Amazonas.	1.5 horas desde la Estación 8, vía terrestre. Carretera Fernando Belaunde Terry. Estación 7 y Planta de Venta el Milagro se encuentran a 10 metros una de otra.
Estación 6	Caserío Kusú Grande – Imaza – Bagua – Amazonas	03 horas desde la Estación 7, vía terrestre. Carretera El Reposo – Saramiriza.
Estación 5	Caserío Félix Flores Manseriche- Datem del Maraón - Loreto	06 horas desde la Estación 6, vía terrestre. Carretera El Reposo – Saramiriza. (04 horas Trocha carrozable).
Estación 1	Iquitos- Nauta- Saramuro (Estación 1)	02 horas desde Iquitos Nauta (vía terrestre) 04 horas desde Nauta – Saramuro (vía fluvial)
Estación Morona	Estación 5- Saramiriza- Estación Morona	30 minutos de Estación 5- Saramiriza (vía terrestre). 5 horas Saramiriza – Estación Morona (vía fluvial) .
Estación Andoas	Estación Morona- Estación Andoas	11 horas desde Estación Morona – Estación Andoas. (vía fluvial) Vía área desde Iquitos - Andoas

- e) **EL CONTRATISTA** es responsable por la calidad ofrecida y por los vicios ocultos de los bienes o servicios ofertados por un plazo no menor de un (1) año contado a partir de la conformidad otorgada por **PETROPERÚ**.
- f) De ser necesario y/o exigible dentro del marco de la regulación local, contar y mantener al día todas las certificaciones, licencias y permisos necesarios que le permitan un adecuado cumplimiento de las prestaciones derivadas de **EL SERVICIO**, **EL CONTRATISTA** permitirá que personas debidamente autorizadas

por **PETROPERÚ**, examinen en cualquier momento la documentación que se solicite al respecto.

- g) El transporte y disposición final de todos los residuos sólidos y líquidos que se generen como resultado de la prestación de **EL SERVICIO** serán asumidos por **EL CONTRATISTA**.
- h) **EL CONTRATISTA** enviará el Plan de Trabajo Detallado indicado en el Numeral 6.6 y los documentos para la habilitación de ingreso.
- i) El personal de **EL CONTRATISTA** deberá cumplir con el protocolo de exámenes médicos y de vacunación de **PETROPERÚ** que sean aplicables para el desarrollo de las actividades en la planta. Los costos de los exámenes y vacunas correrán por cuenta de **EL CONTRATISTA**.
- j) **EL CONTRATISTA** deberá firmar el Acuerdo de Confidencialidad con **PETROPERÚ** para el acceso a la información técnica, información que no podrá en ninguna circunstancia hacer uso, total ni parcial, en proyectos similares con otras compañías.
- k) **EL CONTRATISTA** será responsable de proveer a su personal de vestimenta y equipos de protección personal (ropa de trabajo antillama conforme con normativa de seguridad de la instalación, zapatos de seguridad con punta de acero, casco de seguridad, guantes de acuerdo con el trabajo a realizar, protectores visuales, entre otros conforme al riesgo de la actividad realizada).
- l) **EL CONTRATISTA** será responsable de brindar asistencia médica a su personal en casos de accidente o enfermedades imprevistas, brindar primeros auxilios, y de requerirse, ejecutar la evacuación correspondiente.
- m) **EL CONTRATISTA** deberá reportar al administrador de contrato todo incidente o accidente que ocurra durante la ejecución del servicio. **EL CONTRATISTA** deberá exponer el resultado de la investigación del accidente o incidente peligroso ante el Comité de Seguridad de Petroperú en Oficina Principal, Lima.
- n) Para la realización del trabajo de campo, **EL CONTRATISTA** deberá coordinar con **PETROPERÚ** el ingreso de su personal a las plantas con la debida anticipación.
- o) **EL CONTRATISTA** es responsable por cualquier daño que su personal ocasione a los equipos, bienes instalaciones, o al personal de **PETROPERÚ**. De darse el caso, **EL CONTRATISTA** deberá proceder por su propia cuenta a indemnizar el daño causado al personal antes mencionado y a reparar los deterioros que ocasione a los bienes de **PETROPERÚ** o de terceros.
- p) **EL CONTRATISTA** utilizará sus equipos, con características técnicas adecuadas y especificadas con rangos sensibles a los estándares y normas aplicables. Los equipos patrones deberán contar con su respectivo certificado de calibración vigente y los equipos de muestreo deberán contar con una verificación in situ, en campo. Se deberá adjuntar al Informe Técnico la constancia de verificación de los equipos.
- q) Toda la información que se produzca con motivo de **EL SERVICIO** es de propiedad de **PETROPERÚ** y no puede ser usada sin su previa autorización, **PETROPERÚ** se reserva el derecho de autorización.
- r) La póliza de seguros deberá contratarse en compañías de seguros sujetos al ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP.

- s) **EL CONTRATISTA** deberá entregar a **PETROPERÚ** las copias de las pólizas de seguros y los comprobantes que certifiquen el pago de las primas de seguros, antes de iniciar los trabajos.
- t) 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 las indemnizaciones a terceras personas, a **PETROPERÚ** y a su personal.
- u) En caso de siniestro, el importe del deducible será asumido por el **CONTRATISTA**. **PETROPERÚ**, su personal y terceros afectados, serán íntegramente indemnizados.
- v) 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** y/o a cualquier tercero que se vea afectado, siempre que le sean imputables.
- w) El Contratista se encuentra obligado a contar con un "Plan para Vigilancia, Prevención y Control de COVID-19", conforme a la Resolución Ministerial N° 239-2020-MINSA, sus modificatorias y los Protocolos Sectoriales que le correspondan, así como su Registro en el SICOVID-19, incluirá todas las medidas a adoptar para prevenir la infección y propagación del referido virus, siendo requisito mínimo el cumplimiento de las disposiciones de seguridad y salud recogidas en la normativa legal peruana y el Procedimiento N° PROA1-350 "Medidas de Seguridad y Salud Ocupacional para el Retorno a Labores en Instalaciones de PETROPERÚ" vigente, el mismo que será verificado por el Administrador del Contrato de PETROPERÚ. Asimismo, deberá cumplir con lo establecido en el Procedimiento PROA1-359 "Protocolo Corporativo de limpieza, sanitización, desinfección y fumigación en PETROPERÚ ante el COVID-19".
- x) En caso el Contratista, sus trabajadores y/o personal, incumplan las medidas y procedimientos de seguridad establecidas contra el COVID-19, de acuerdo con su Plan y las disposiciones establecidas por PETROPERU S.A. para tal efecto, indicado en el numeral precedente; o presente información falsa relacionada a seguridad y salud ocupacional, PETROPERÚ como medida inmediata prohibirá el ingreso del trabajador/personal relacionado con dicho incumplimiento a sus instalaciones, sin perjuicio de adoptar las medidas pertinentes contra el Contratista.
- y) Toda multa o sanción económica determinada por los organismos fiscalizadores que afecten a PETROPERÚ y tenga como origen el incumplimiento de las presentes Cláusulas será asumida íntegramente por el Contratista.
- z) El contratista deberá cumplir con lo establecido en los APÉNDICES, las cuales forman parte de las Condiciones Técnicas del Servicio.
- aa) De ser el caso, es de entera responsabilidad de EL CONTRATISTA gestionar la colegiatura temporal del profesional extranjero propuesto en el colegio profesional respectivo, así como con todas las normas y autorizaciones en materia laboral exigidas para el desarrollo de EL SERVICIO, p. ej.: visas de trabajo, etc. Dicho profesional deberá mantener su habilidad durante la ejecución del contrato.
- bb) Queda prohibido la contratación de personal menor a los 18 años. Según ley 27337 Código del niño y del adolescente DS. 003-2007-MINDES/ y convenio 182-OIT".

- cc) En cumplimiento de la Circular GGRL-0687-2021, Implementación de autoridad para detener trabajos (STOP WORK) en actividades realizadas por contratistas, de acuerdo con lo establecido en el Art. 63 de la Ley 29783, Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo, el contratista que este bajo el control operacional de PETROPERÚ, deberá implementar Lineamientos de Paralización de trabajos "STOP WORK" o similar.

Requisitos de ingreso a instalaciones de PETROPERÚ

Para ingresar a las instalaciones de PETROPERÚ requiere cumplir con la Guía de requisitos para ingreso de Contratistas a instalaciones Oleoducto. Ver Apéndice N° 13.

Suministro de Materiales, Equipos y Herramientas

- a) EL CONTRATISTA proporcionará todos los insumos, materiales, equipos y herramientas necesarios, tanto en calidad como en cantidad, que permitan asegurar la eficiencia de los trabajos. Las cantidades y detalle de lo antes mencionado formará parte de los anexos de los Informes de Avances y/o Informe Final según corresponda.
- b) EL CONTRATISTA proporcionará los implementos de seguridad y protección personal necesarios.
- c) EL CONTRATISTA proporcionará a sus trabajadores equipo de protección personal, que cuente con la certificación nacional o internacional, además de encontrarse en buenas condiciones caso contrario serán rechazados, necesario para la tarea a realizar, tales como: casco de seguridad (según Política del Contratista), anteojos protectores contra impacto y productos químicos, máscara con filtro de carbón activado, protectores bucos nasales, guantes adecuados (cuero, neopreno y otros), zapatos o botas de seguridad con puntera, trajes Tyvek, botas de jebe etc.
- d) EL CONTRATISTA deberá presentar los registros de entrega y cambio de EPP los cuales pueden ser auditados en el momento que sea requerido por PETROPERU.
- e) Cualquier daño que su personal ocasione a los equipos, instalaciones o al personal de **PETROPERÚ** y/o propiedad de terceros. EL CONTRATISTA deberá proceder a indemnizar y reparar el daño causado, coordinando previamente con **PETROPERÚ**.
- f) EL CONTRATISTA contará, de requerirse, con equipos de comunicación intrínsecamente seguros, y la cantidad debe ser acorde a la magnitud del proyecto.

6.9. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DE PETROPERU

PETROPERÚ podrá postergar el inicio de **EL SERVICIO** cuando lo crea conveniente, debiendo comunicar dicha decisión al CONTRATISTA; **PETROPERÚ** no reconocerá ningún tipo de costo adicional por la postergación.

En caso de que **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 el Reglamento de Contrataciones de **PETROPERÚ** y en las Condiciones Técnicas del presente Servicio.

PETROPERÚ brindará las siguientes facilidades a El CONTRATISTA para la ejecución del servicio:

- a) **PETROPERÚ** facilitará a **EL CONTRATISTA** el acceso a sus instalaciones para la ejecución de **EL SERVICIO**.
- b) **PETROPERÚ** brindará *vigilancia para los equipos dentro de las instalaciones*.
- c) **PETROPERÚ** brindará energía eléctrica para el funcionamiento de los equipos de calidad de aire en las diferentes instalaciones. *El CONTRATISTA deberá proporcionar las extensiones de corriente necesarias (llevar 4 extensiones de 100 m cada una)*
- d) Atención médica de primeros auxilios en las Estaciones en caso de emergencia.

VII. ESTRUCTURA DE COSTOS / FORMATO PROPUESTA ECONOMICA DETALLADA

En Precios Unitario: Propuesta económica los siguientes apéndices:

[Apéndice 1A: Formato propuesta económica](#)

[Apéndice 1B: Formato detalle de propuesta económica](#)

VIII. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE

EL CONTRATISTA deberá cumplir con lo indicado en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para contratistas (M. SEGU-CO-PR) de **PETROPERÚ**, el cual será entregado previo al inicio de **EL SERVICIO**.

EL CONTRATISTA deberá cumplir con lo establecido en la Ley N° 29783 "Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo" y su Reglamento, aprobado mediante D.S. N° 005-2012-TR, debiendo además cumplir con la presentación, al supervisor responsable de la Planta, de la siguiente documentación:

- La matriz IPERC (Identificación de peligros, evaluación y control de riesgos) para el personal que ejecutará **EL SERVICIO**, presentando niveles de riesgos no significativos mediante controles operacionales evidenciables (documentación, capacitación, entrenamiento, uso de equipos de protección personal, entre otros). La matriz deberá estar debidamente aprobada por el representante de **EL CONTRATISTA**.
- SCTR (Seguro Complementario de Trabajo de Riesgo), Certificado de Aptitud Médica y Documento de Identidad vigentes para el personal que ejecutará **EL SERVICIO**.

El personal de **EL CONTRATISTA** deberá recibir, previo a su ingreso a las instalaciones de **PETROPERÚ**, la correspondiente inducción en materia de Seguridad y Salud en el Trabajo y Protección Ambiental. Esta inducción será brindada y/o coordinada por el Supervisor Responsable de la Planta. De otra parte, **EL CONTRATISTA** deberá gestionar los permisos de trabajo con el Supervisor Responsable de la Planta, quien verificará que las condiciones de seguridad requeridas se cumplan antes de iniciar los trabajos y que permanezcan durante su ejecución.

Asimismo, **EL CONTRATISTA** proporcionará a su personal los equipos de protección personal necesarios para la ejecución de **EL SERVICIO**, de acuerdo con las Normas de Seguridad aplicables en la zona de trabajo: uniforme **antiflama**, botas de trabajo, casco, guantes, lentes, entre otros conforme nivel de riesgo de la actividad.

El personal de **EL CONTRATISTA** deberá cumplir con el examen médico ocupacional conforme a la establecido en las normas vigentes (RM 312-2011-MINSA-Protocolos de exámenes médicos ocupacionales y guía de diagnóstico de exámenes médicos obligatorios por actividad) y D.S. 004-2014- MINSA modificación del documento técnico Protocolos de exámenes médicos ocupacionales y guía de diagnóstico de exámenes médicos obligatorios por actividad.

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 - Se presente a laborar bajo la influencia del alcohol o las 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.

EL CONTRATISTA deberá contar con una Política o Estándar para paralización del Trabajo Inseguro "STOP WORK", el cual empodera al personal a suspender las labores en caso las condiciones para su ejecución no sean seguras.

EL CONTRATISTA deberá cumplir con el Procedimiento PROO1-390 "GESTIÓN AMBIENTAL, SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL PARA CONTRATISTAS".

Queda prohibido el ingreso de dispositivos con fuentes de ignición a áreas operativas" (PR001- 390 v.1 Gestión CASS para Contratistas).

La CONTRATISTA debe cumplir con el procedimiento PROO1 – 246 Gestión de Permisos de Trabajo.

IX. APÉNDICES

Los Apéndices parte integral de las presentes Condiciones Técnicas se encuentran en el siguiente enlace:

[Apéndice 1A: Formato propuesta económica](#)

[Apéndice 1B: Formato detalle de propuesta económica](#)

[Apéndice 2A: Formato de experiencia del postor](#)

[Apéndice 2B: Formato de experiencia del coordinador del servicio](#)

Apéndice 3: Cronograma de entrega de informes de monitoreo ambiental.

Apéndice 4: Listado de puntos de monitoreo, parámetros y frecuencia.

Apéndice 5: Penalidades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional.

Apéndice 6: Lineamientos y procedimiento de PETROPERÚ contra el COVID-19.

Apéndice 7: Cláusulas Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de delitos de Corrupción y de Soborno.

Apéndice 8: Modelo de Declaraciones Juradas

- Declaración jurada sobre privacidad y confidencialidad empresarial de la política corporativa de seguridad de la información de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.
- Declaración jurada de cumplimiento de las condiciones técnicas
- Declaración jurada de cumplimiento del sistema de integridad
- Declaración jurada de cumplimiento de la política corporativa de seguridad de la información y el reglamento de seguridad de la información.
- Declaración jurada de cumplimiento de la política de gestión integrada de la calidad, ambiente, seguridad y salud en el trabajo, política de responsabilidad social
- Declaración jurada de compromiso de tolerancia cero al acoso y hostigamiento sexual
- Declaración Jurada de Conflicto de Intereses de Proveedores llena en todos sus rubros. (Ninguno o N.A. de ser el caso)
- Declaración Jurada de No estar impedido de contratar con el Estado.
- Declaración Jurada de Implementación de un Sistema de Seguridad y Salud en el Trabajo
- Declaración Jurada de Paralización de Trabajos por Riesgo Inminente

Apéndice 9: Política de Gestión de la Calidad, Ambiente, Seguridad y Salud en el Trabajo

Apéndice 10: Examen Médico.

Apéndice 11: Estándares y Directivas

Apéndice 12: Integridad y Seguridad.

[Apéndice 13: Guía de requisitos para ingreso de Contratistas a instalaciones Oleoducto.](#)

APÉNDICE 1A: FORMATO PROPUESTA ECONÓMICA

Lima,....de.....de 2024

Carta N° _____

Señores

Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.

Referencia: "SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS – CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO NORPERUANO"

Estimados Señores:

Nuestra propuesta económica asciende a la cantidad de S/..... incluido el IGV (..... y con100 Soles). Este monto además incluye todos los seguros, suministro de materiales, insumos, herramientas, implementos, transporte, utilidad, gastos generales, costos laborales que asume como contratista, conforme a la legislación vigente, así como cualquier otro concepto que pueda incidir sobre el costo del servicio; bajo el sistema a precios unitarios.

Nota: Adjunto a este formato deberá presentar el detalle de su propuesta.

.....
Representante Legal del Postor
Razón Social o DNI

APÉNDICE 1B: FORMATO DETALLE DE PROPUESTA ECONÓMICA

Lima,....de.....de 2024

Señores

Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.

Referencia: "SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS – CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO NORPERUANO"

EFLUENTES LÍQUIDOS Y CUERPO RECEPTOR

POSTOR:

MATRIZ		Parámetros	Unidades	Puntos de Monitoreo	Cantidad de ingresos	Precio Unitario	Precio Total
				(P)	(Q)	(PU)	(PT=PU*Q*P)
EFLUENTES LÍQUIDOS	AGUAS SERVIDAS	Caudal	mg/L	15	12		
		Coliformes Termotolerantes	NMP/100 mL	15	12		
		Coliformes Totales	NMP/100 mL	15	12		
		Cromo Total	mg/L	15	12		
		DBO ₅	mg/L	15	12		
		Fósforo	mg/L	15	12		
		Nitrógeno Amoniacal	mg/L	15	12		
		Oxígeno Disuelto	mg/L	15	12		
		pH	-	15	12		
		SST	mg/L	15	12		
		STD	mg/L	15	12		
		Temperatura	°C	15	12		
	EFLUENTES INDUSTRIALES ESTACIONES DE BOMBEO	Aceites y Grasas	mg/L	9	12		
		Arsénico	mg/L	9	12		
		Bario	mg/L	9	12		
		Cadmio	mg/L	9	12		
		Caudal	mg/L	9	12		
		Cloro Residual	mg/L	9	12		
		Cloruros	mg/L	9	12		
		Coliformes Termotolerantes	NMP/100 mL	9	12		
		Coliformes Totales	NMP/100 mL	9	12		
		Cromo Hexavalente	mg/L	9	12		
		Cromo Total	mg/L	9	12		
		DBO ₅	mg/L	9	12		
		DQO	mg/L	9	12		
		Fósforo	mg/L	9	12		
		Hidrocarburos Totales	mg/L	9	12		
		Incremento de T°	°C	9	12		

	Mercurio	mg/L	9	12		
	Níquel	mg/L	9	12		
	Nitrógeno Amoniacal	mg/L	9	12		
	Oxígeno Disuelto	mg/L	9	12		
	pH	-	9	12		
	Plomo	mg/L	9	12		
	SST	mg/L	9	12		
	STD	mg/L	9	12		
	Temperatura	°C	9	12		
	Zinc	mg/L	9	12		
SUB TOTAL EFLUENTES LÍQUIDOS						

MATRIZ	Parámetros	Unidades	Puntos de Monitoreo	Cantidad de ingresos	Precio Unitario	Precio Total
			(P)	(Q)	(PU)	(PT=PU*Q*P)
CUERPO RECEPTOR	CUERPO RECEPTOR CATEGORIA 2 C3 - AGUA DE MAR	Aceites y Grasas	mg/L	2	12	
		Color	UC	2	12	
		Conductividad	mg/L	2	12	
		Temperatura	°C	2	12	
		Oxígeno Disuelto	mg/L	2	12	
		pH	-	2	12	
		SST	mg/L	2	12	
		Cromo Hexavalente	mg/L	2	12	
		DBO ₅	mg/L	2	12	
		HTP	mg/L	2	12	
		Nitrógeno Amoniacal	mg/L	2	12	
		Nitratos	mg/L	2	12	
		Fósforo Total	mg/L	2	12	
		Sulfuros	mg/L	2	12	
		Antimonio	mg/L	2	12	
		Arsénico	mg/L	2	12	
		Boro	mg/L	2	12	
		Cadmio	mg/L	2	12	
		Cobre	mg/L	2	12	
		Cromo Total	mg/L	2	12	
		Sólidos Totales Disueltos (TSD)	mg/L	2	12	
		Cloruros	mg/L	2	12	
		Fenoles	mg/L	2	12	
		Mercurio	mg/L	2	12	
		Selenio	mg/L	2	12	
		Talio	mg/L	2	12	

CUERPO RECEPTOR CATEGORIA 3 - AGUA RIEGO DE CULTIVOS	Zinc	mg/L	2	12		
	Coliformes Termotolerantes	NMP/100 mL	2	12		
	Coliformes Totales	NMP/100 mL	2	12		
	Hidrocarburos Aromáticos	mg/L	2	12		
	Aceites y Grasas	mg/L	10	12		
	Color	UC	10	12		
	Temperatura	°C	10	12		
	Conductividad	mg/L	10	12		
	Oxígeno Disuelto	mg/L	10	12		
	pH	-	10	12		
	Cloruros	mg/L	10	12		
	Fluoruros	mg/L	10	12		
	Sulfuros	mg/L	10	12		
	Cromo Hexavalente	mg/L	10	12		
	DBO ₅	mg/L	10	12		
	DQO	mg/L	10	12		
	HTP	mg/L	10	12		
	Nitratos	mg/L	10	12		
	Nitrito	mg/L	10	12		
	Nitrógeno Amoniacal	mg/L	10	12		
	Detergentes (SAAM)	mg/L	10	12		
	SST	mg/L	10	12		
	STD	mg/L	10	12		
	Fenoles	mg/L	10	12		
	Bicarbonatos	mg/L	10	12		
	Sulfatos	mg/L	10	12		
	Aluminio	mg/L	10	12		
	Arsénico	mg/L	10	12		
	Bario	mg/L	10	12		
	Berilio	mg/L	10	12		
	Boro	mg/L	10	12		
	Cadmio	mg/L	10	12		
	Cobalto	mg/L	10	12		
	Cobre	mg/L	10	12		
	Cromo Total	mg/L	10	12		
	Hierro	mg/L	10	12		
	Litio	mg/L	10	12		
	Manganeso	mg/L	10	12		
	Magnesio	mg/L	10	12		
	Mercurio	mg/L	10	12		
	Níquel	mg/L	10	12		

		Plomo	mg/L	10	12		
		Selenio	mg/L	10	12		
		Zinc	mg/L	10	12		
		Coliformes Termotolerantes	mg/L	10	12		
		Coliformes Totales	mg/L	10	12		
		Escherichia Coli	NMP/100 MI	10	12		
		Enterococos Intestinales	NMP/100 MI	10	12		
		Helmintos	Huevos	10	12		
CUERPO RECEPTOR	CUERPO RECEPTOR CATEGORIA 4 - RÍOS DE SELVA	Aceites y Grasas	mg/L	10	12		
		Color	UC	10	12		
		Conductividad	mg/L	10	12		
		Oxígeno Disuelto	mg/L	10	12		
		pH	-	10	12		
		Temperatura	°C	10	12		
		Nitrógeno Amoniacal	mg/L	10	12		
		Nitrógeno Total	mg/L	10	12		
		Nitratos	mg/L	10	12		
		Fósforo Total	mg/L	10	12		
		Cromo Hexavalente	mg/L	10	12		
		Sulfuros	mg/L	10	12		
		DBO ₅	mg/L	10	12		
		DQO	mg/L	10	12		
		HTP	mg/L	10	12		
		SST	mg/L	10	12		
		Antimonio	mg/L	10	12		
		Arsénico	mg/L	10	12		
		Bario	mg/L	10	12		
		Cadmio	mg/L	10	12		
		Cobre	mg/L	10	12		
		Cromo Total	mg/L	10	12		
		Mercurio	mg/L	10	12		
		Níquel	mg/L	10	12		
		Plomo	mg/L	10	12		
		Selenio	mg/L	10	12		
		Talio	mg/L	10	12		
		Zinc	mg/L	10	12		
		Clorofila A	mg/L	10	12		
		Fenoles	mg/L	10	12		
		BTEX	mg/L	10	12		
		Coliformes Termotolerantes	mg/L	10	12		
		Coliformes Totales	mg/L	10	12		

SUB TOTAL CUERPO RECEPTOR AGUA

MATRIZ		Parámetros	Unidades	Puntos de Monitoreo	Cantidad de ingresos	Precio Unitario	Precio Total
				(P)	(Q)		
EFLUENTES LÍQUIDOS	AGUA RESIDUAL TRATADA PARA REUSO	Coliformes Totales	NMP/100 mL	1	6		
		Coliformes Termotolerantes	NMP/100 mL	1	6		
		Oxígeno Disuelto	mg/L	1	6		
		Temperatura	°C	1	6		
		DBO ₅	mg/L	1	6		
		Solidos Suspendidos Totales	mg/L	1	6		
		Aceites y Grasas	mg/L	1	6		
		pH	Valor	1	6		
		Caudal	m³/s	1	6		
		Demanda Química de Oxígeno	mg/L	1	6		
		Huevos de Helminto	Huevos/L	1	6		
SUB TOTAL AGUA RESIDUAL TRATADA PARA REUSO							

EMISIONES GASEOSAS Y CALIDAD DEL AIRE

MATRIZ		Parámetros	Unidades	Puntos de Muestreo	Cantidad	Precio Unitario	Precio Total
				(P)	(Q)	(PU)	(PT=PU*Q*P)
EMISIONES GASEOSAS	EMSIONES GASEOSAS ESTACIONES ONP	SO ₂	mg/m ³	30	12		
		NO _x	mg/m ³	30	12		
		CO	mg/m ³	30	12		
		H ₂ S	mg/m ³	30	12		
		Partículas	mg/m ³	30	12		
		Hidrocarburos Totales	mg/m ³	30	12		
		Ni+V	mg/m ³	30	12		
		COV's	mg/m ³	30	12		
		Flujo	mg/m ³	30	12		
SUB TOTAL EMISIONES GASEOSAS							

CALIDAD DEL AIRE

MATRIZ		Parámetros	Unidades	Puntos de Muestreo	Cantidad	Precio Unitario	Precio Total
				(P)	(Q)	(PU)	(PT=PU*Q*P)
CALIDAD DEL AIRE(ESTACIONES)		SO ₂	mg/m ³	9	12		
		NO ₂	mg/m ³	9	12		
		CO	mg/m ³	9	12		
		H ₂ S	mg/m ³	9	12		

	PM ₁₀	mg/m ³	9	12		
	PM _{2.5}	mg/m ³	9	12		
	Pb	mg/m ³	9	12		
	O ₃	mg/m ³	9	12		
	Benceno	mg/m ³	9	12		
	Hidrocarburos Totales expresados como Hexano (HC)	mg/m ³	9	12		
SUB TOTAL CALIDAD DEL AIRE						

MONITOREOS ESPECIALES POR HALLAZGOS AMBIENTALES

MATRIZ	PARÁMETROS		PUNTOS DE MUESTREO	CANTIDAD DE MONITOREOS	PRECIO UNITARIO (PU)	PRECIO TOTAL (PT=PU*Q*P)
			(P)	(Q)	SIN IGV	SIN IGV
Calidad del Agua Superficial	Parámetros Fisicoquímicos Generales					
	Aceites y grasas (MEH)		12	4		
	Demanda Bioquímica de Oxígeno		12	4		
	Nitrógeno amoniacal		12	4		
	Amoniac total		12	4		
	Cianuro libre		12	4		
	Fosfato Total		12	4		
	Fenoles		12	4		
	Nitrógeno total		12	4		
	Oxígeno disuelto		12	4		
	pH		12	4		
	Conductividad		12	4		
	Sólidos Suspendidos Totales (SST)		12	4		
	Sulfuro de hidrógeno (H ₂ S no dissociable)		12	4		
	Temperatura		12	4		
	Inorgánicos					
	Arsénico		12	4		
	Bario		12	4		
	Cadmio total		12	4		
	Cadmio disuelto		12	4		
	Cobre		12	4		
	Cromo VI		12	4		
	Mercurio		12	4		
	Níquel		12	4		
	Plomo		12	4		
	Selenio		12	4		
	Zinc		12	4		

	Orgánicos					
	TPH-F1		12	4		
	TPH-F2		12	4		
	TPH-F3		12	4		
	Benceno		12	4		
	Tolueno		12	4		
	Etilbenceno		12	4		
	Xilenos		12	4		
	Antraceno		12	4		
	Fluoranteno		12	4		
	Benzo(a)pireno		12	4		
Calidad del Suelo	Arsénico		12	4		
	Cadmio		12	4		
	Cobre		12	4		
	Cromo		12	4		
	Mercurio		12	4		
	Plomo		12	4		
	Zinc		12	4		
	Naftaleno		12	4		
	Benzo(a)pireno		12	4		
	Cromo VI		12	4		
	Bario		12	4		
	TPH Residual		12	4		
	TPH Diesel		12	4		
	TPH-F1		12	4		
	Benceno		12	4		
	Tolueno		12	4		
	Etilbenceno		12	4		
	Xilenos		12	4		
Calidad del Sedimento	Fracciones de hidrocarburos					
	F1 (C6-C10)		12	4		
	F2 (>C10-C28)		12	4		
	F3 (>C28-C40)		12	4		
	Hidrocarburos Aromáticos Volátiles					
	Benceno		12	4		
	Tolueno		12	4		
	Etilbenceno		12	4		
	Xilenos		12	4		
	Hidrocarburos poliaromáticos (PAHs)					
	Naftaleno		12	4		
	Benzo(a)Pireno		12	4		

	Inorgánicos				
	Arsénico		12	4	
	Bario Total		12	4	
	Cadmio		12	4	
	Cromo VI		12	4	
	Mercurio		12	4	
	Plomo		12	4	
SUB TOTAL MONITOREOS ESPECIALES POR HALLAZGOS AMBIENTALES					

RESUMEN DE PROPUESTA ECONÓMICA					MONTO S/
SUB TOTAL EFLUENTES LÍQUIDOS					
SUB TOTAL CUERPO RECEPTOR DE AGUA					
SUB TOTAL AGUA RESIDUAL TRATADA					
SUB TOTAL EMISIONES GASEOSAS					
SUB TOTAL CALIDAD DEL AIRE					
SUB TOTAL MONITOREOS ESPECIALES					
INFORMES DE MONITOREOS (ONP Y ESPECIALES)					
MONTO MONITOREO SIN IGV					
GASTOS OPERATIVOS Y ADMINISTRATIVOS				(Indicar %)	
UTILIDADES				(Indicar %)	
IGV				(Indicar %)	
MONTO TOTAL INCLUIDO IGV (S/)					

Nombre, firma y sello del Gerente o
funcionario autorizado

- La modalidad de contratación es a precios unitarios.
- Los precios unitarios podrán expresarse como máximo con dos decimales.
- Los subtotales de cada partida deberán ser redondeados a dos decimales.
- Los totales de los costos directos serán la sumatoria de los subtotales de las partidas y serán expresados con dos decimales.
- El Postor deberá precisar el porcentaje de gastos operativos y administrativos, así como utilidades
- Los gastos operativos y administrativos, así como utilidad y monto total serán redondeados a dos decimales.
- El monto total del servicio deberá ser expresado en soles de acuerdo al Tipo de Cambio vigente.
- El número de muestras se ha calculado para un periodo de 1 año con una frecuencia mensual.

APÉNDICE 2A: FORMATO DE EXPERIENCIA DEL POSTOR

Lima,....de.....de 2024

Señores

Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.

Referencia: "SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS – CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO NORPERUANO"

Nº	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO O TRABAJO	EMPRESA	DOCUMENTO SUSTENTATORIO (Orden de Trabajo/ Contrato y Conformidad)	PLAZO DE EJECUCIÓN	MONTO DEL SERVICIO (Con IGV)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
MONTO TOTAL DE SERVICIOS O TRABAJOS REALIZADOS (\$/)					

Nombre, firma y sello del Gerente o Funcionario autorizado

Sello de la empresa

NOTAS:

- Los costos deben ser redondeados a dos decimales.
- Los documentos sustentatorios deben ser legibles, expresar los montos, tipo de moneda, fecha, razón social del postor, empresa a la que se brindó el servicio o trabajo, descripción de la prestación, caso contrario será considerado como NO PRESENTADO.
- En caso de documentos sustentatorios con montos en dólares, se utilizará el tipo de cambio publicado en la página Web de la SUNAT, tomando como base la fecha del documento presentado. Los montos considerados serán nominales, es decir no estarán sujetos a indexación.

APÉNDICE 2B: FORMATO DE EXPERIENCIA DEL COORDINADOR DEL SERVICIO

Lima,....de.....de 2024

Señores

Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.

Referencia: "SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS – CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO NORPERUANO"

COORDINADOR DEL SERVICIO	Nombre profesional			
	Título profesional			
	Fecha de obtención título			
	EXPERIENCIA (CONSTANCIAS DE TRABAJO, CERTIFICADO DE TRABAJO, CONTRATOS DE TRABAJO, ENTRE OTROS)			
	EMPRESA	INICIO	FIN	SUB TOTAL (años)
	TOTAL (años)			

Nombre, firma y sello del Gerente o Funcionario autorizado

Sello de la empresa

APÉNDICE 3: CRONOGRAMA DE ENTREGA DE INFORMES DE MONITOREO AMBIENTAL

“SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS – CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO NORPERUANO”

Lugar: Estaciones del Oleoducto Nor Peruano

N°	Componente	2025 (Informes de ensayo y cadenas de custodia)												Total
		Ene.	Feb.	Mar.	Abr.	May.	Jun.	Jul.	Ago.	Set.	Oct.	Nov.	Dic.	
1	Calidad de Aire	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
2	Emisiones	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
3	Efluentes	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
4	Calidad de Agua	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12

Deberán remitir informes de ensayo con las respectivas cadenas de custodia.

El informe deberá ser consolidado por el ONP (1 MENSUAL).

Monitoreos especiales

N°	Componente	2025						Total
1	Agua							
2	Suelo							
3	Sedimentos							

Dependerá del requerimiento

Notas al Apéndice 3:

Para ejecutar las actividades del servicio deberá contar con los respectivos permisos de trabajo aprobados por el responsable de la instalación de Petroperú.

APÉNDICE 4: LISTADO DE PUNTOS DE MONITOREO DEL ONP

Para cada periodo de monitoreo se deberán desarrollar las siguientes etapas y actividades:

a. **PLANIFICACIÓN:**

Adjudicado el servicio, el contratista deberá sostener una reunión de inicio con Petroperú, la cual podrá ser virtual, para presentar el **Plan de Trabajo General** y el **Cronograma de Ejecución** del servicio.

De igual forma, el contratista deberá remitir el **Plan de Trabajo Detallado** (Fecha y hora de actividades por día) con al menos tres (03) días hábiles de anticipación a la fecha tentativa de monitoreo en campo.

Cabe precisar que el monitoreo en el Oleoducto Nor Peruano se iniciará en enero del 2025.

b. **TRABAJOS DE CAMPO:**

En cada ejecución de monitoreo se realizarán las siguientes actividades:

MONITOREO DE EFLUENTES LÍQUIDOS Y CUERPO RECEPTOR

Los análisis para efectuar a las muestras de Efluentes Líquidos y Calidad del Agua de cuerpos receptores deberán ser evaluados de acuerdo con la normativa vigente.

a) **PARÁMETROS**

A continuación, se muestran los parámetros a considerar en el presente servicio.

Tabla N° 2. Parámetros para analizar en Efluentes Líquidos – D.S. 037-2008 – PCM

Item	Parámetros	Unidades	Efluentes Industriales	Aguas Servidas
1	Aceites y Grasas	mg/L	X	
2	Arsénico	mg/L	X	
3	Bario	mg/L	X	
4	Cadmio	mg/L	X	
5	Caudal	mg/L	X	X
6	Cloro Residual	mg/L	X	
7	Cloruros	mg/L	X	
8	Cobre	mg/L	X	
9	Coliformes Termotolerantes	NMP/100 mL	X	X
10	Coliformes Totales	NMP/100 mL	X	X
11	Conductividad	mg/L		
12	Cromo Hexavalente	mg/L	X	
13	Cromo Total	mg/L	X	

14	DBO ₅	mg/L	X	X
15	DQO	mg/L	X	
16	Fenoles	mg/L	X	
17	Fósforo	mg/L	X	X
18	Hidrocarburos Totales	mg/L	X	
19	Incremento de T°	°C	X	
20	Mercurio	mg/L	X	
21	Níquel	mg/L	X	
22	Nitrógeno Amoniacal	mg/L	X	X
23	Oxígeno Disuelto	mg/L	X	X
24	pH	-	X	X
25	Plomo	mg/L	X	
26	SST	mg/L	X	X
27	STD	mg/L	X	X
28	Sulfuros	mg/L	X	
29	Temperatura	°C	X	X
30	Zinc	mg/L	X	

Tabla N° 3. Parámetros para Cuerpo Receptor - Categoría 2-C3. D.S. 004-2017 MINAM – Terminal Bayóvar

ITEM	Parámetros	Unidades
1	Aceites y Grasas	mg/L
2	Color	UC
3	Conductividad	mg/L
4	Temperatura	°C
5	Oxígeno Disuelto	mg/L
6	pH	-
7	Sólidos Suspendidos Totales	mg/L
8	Cromo Hexavalente	mg/L
9	DBO ₅	mg/L
10	HTP	mg/L
11	Nitrógeno Amoniacal	mg/L
12	Nitratos	mg/L
13	Fósforo Total	mg/L

14	Sulfuros	mg/L
15	Antimonio	mg/L
16	Arsénico	mg/L
17	Boro	mg/L
18	Cadmio	mg/L
19	Cobre	mg/L
20	Cromo Total	mg/L
21	Sólidos Totales Disueltos (STD)	mg/L
22	Cloruros	mg/L
23	Fenoles	mg/L
24	Mercurio	mg/L
24	Níquel	mg/L
26	Plomo	mg/L
27	Selenio	mg/L
28	Talio	mg/L
29	Zinc	mg/L
30	Coliformes Termotolerantes	NMP/100 mL
31	Coliformes Totales	NMP/100 mL
32	Hidrocarburos Aromáticos	mg/L

Tabla N° 4. Parámetros para Cuerpo Receptor - Categoría 3. D.S. 004-2017 MINAM – Estaciones N° 9, 8 y 7.

ITEM	Parámetros	Unidades
1	Aceites y Grasas	mg/L
2	Color	UC
3	Temperatura	°C
4	Conductividad	mg/L
5	Oxígeno Disuelto	mg/L

6	pH	-
7	Cloruros	mg/L
8	Fluoruros	mg/L
9	Sulfuros	mg/L
10	Cromo Hexavalente	mg/L
11	DBO ₅	mg/L
12	DQO	mg/L
13	HTP	mg/L
14	Nitratos	mg/L
15	Nitrito	mg/L
16	Nitrógeno Amoniacal	mg/L
17	Detergentes (SAAM)	mg/L
18	SST	mg/L
19	STD	mg/L
20	Fenoles	mg/L
21	Bicarbonatos	mg/L
22	Sulfatos	mg/L
23	Aluminio	mg/L
24	Arsénico	mg/L
25	Bario	mg/L
26	Berilio	mg/L
27	Boro	mg/L
28	Cadmio	mg/L
29	Cobalto	mg/L
30	Cobre	mg/L
31	Cromo Total	mg/L
32	Hierro	mg/L
33	Litio	mg/L
34	Manganeso	mg/L
35	Magnesio	mg/L
36	Mercurio	mg/L
37	Níquel	mg/L
38	Plomo	mg/L

39	Selenio	mg/L
40	Zinc	mg/L
41	Coliformes Termotolerantes	mg/L
42	Coliformes Totales	mg/L
43	Escherichia Coli	NMP/100 MI
44	Enterococos Intestinales	NMP/100 MI
45	Helminthos	Huevos

Tabla N° 5. Parámetros para Cuerpo Receptor - Categoría 4-Rios Selva. D.S. 004-2017 MINAM – Estaciones N° 6, 5, Morona, Andoas y N°1.

ITEM	Parámetros	Unidades
1	Aceites y Grasas	mg/L
2	Color	UC
3	Conductividad	mg/L
4	Oxígeno Disuelto	mg/L
5	pH	-
6	Temperatura	°C
7	Nitrógeno Amoniacal	mg/L
8	Nitrógeno Total	mg/L
9	Nitratos	mg/L
10	Fósforo Total	mg/L
11	Cromo Hexavalente	mg/L
12	Sulfuros	mg/L
13	DBO ₅	mg/L
14	DQO	mg/L
15	HTP	mg/L
16	SST	mg/L
17	Antimonio	mg/L
18	Arsénico	mg/L
19	Bario	mg/L
20	Cadmio	mg/L
21	Cobre	mg/L

22	Cromo Total	mg/L
23	Mercurio	mg/L
24	Níquel	mg/L
25	Plomo	mg/L
26	Selenio	mg/L
27	Talio	mg/L
28	Zinc	mg/L
29	Clorofila A	mg/L
30	Fenoles	mg/L
31	BTEX	mg/L
32	Coliformes Termotolerantes	mg/L
33	Coliformes Totales	mg/L

b) PUNTOS DE MUESTREO DE EFLUENTES LÍQUIDOS Y CALIDAD DEL AGUA EN CUERPO RECEPTOR

Tabla N° 6. Puntos de Monitoreo de Efluentes Líquidos

ESTACIÓN	NOMBRE DE PUNTO	COORDENADAS UTM
TERMINAL BAYÓVAR	Poza API	492863E ; 9358855N
	Aguas servidas zona industrial	494031E ; 9359504N
	Aguas servidas zona vivienda (Drenaje laguna de oxidación)	497803E ; 9355929N
ESTACIÓN 9	Aguas servidas zona vivienda (colector)	680290E ; 9358938N
	Aguas servidas zona industrial (colector)	679981E ; 9356644N
	Poza separadora	680072E ; 9356964N
ESTACIÓN 8	Aguas servidas zona industrial	718312E ; 9332783N
	Aguas servidas zona vivienda	718758E ; 9333428N
	Poza separadora	718364E ; 9333028N
ESTACIÓN 7	Aguas servidas Zona de Vivienda	762429E ; 9372758N
	Aguas servidas Zona Taller de Mantenimiento	762679E ; 9372479N
ESTACIÓN 6	Aguas servidas zona vivienda	802937E ; 9441581N

	Aguas servidas zona industrial	803508E ; 9441675N
	Poza separadora	803693E ; 9441762N
ESTACIÓN 5	Aguas servidas zona vivienda	222379E ; 9485618N
	Aguas servidas zona industrial	222498E ; 9486054N
	Poza API	222371E ; 9485838N
ESTACIÓN MORONA	Aguas servidas zona vivienda	252933E ; 9559498N
	Poza de lavado de bombas	252872E ; 9559738N
	Poza de lavado de generadores	252939E ; 9559746N
ESTACIÓN ANDOAS	Poza API	338446E ; 9690190N
	Poza separadora (drenaje tanque combustible)	338442E ; 9690462N
	Aguas servidas zona vivienda	337927E ; 9689870N
ESTACIÓN 1	Aguas servidas zona vivienda	508955E ; 9478474N

(*) Las coordenadas son referenciales

Tabla N° 7. Puntos de Monitoreo de Cuerpo Receptor de Agua

ESTACIÓN	NOMBRE DE PUNTO	COORDENADAS UTM
TERMINAL BAYÓVAR	Aguas abajo zona industrial	494173E ; 9360144N
	Aguas arriba zona industrial	494974e;9359331N
	Aguas abajo zona vivienda	497285E.;935687N
ESTACIÓN 9	Aguas arriba zona industrial	680057E ; 9357134N
	Aguas abajo zona industrial	680005E ; 9356472N
	Aguas arriba zona vivienda	680487E ; 9359106N
	Aguas abajo zona vivienda	680142E ; 9358704N
ESTACIÓN 8	Aguas arriba zona industrial	718286E ; 9332338N
	Aguas abajo zona industrial	718641E ; 9333160N
	Aguas arriba drenaje de aguas servidas zona vivienda	718666E ; 9333188N
	Evacuación de aguas servidas aguas abajo	719000E ;

	zona vivienda	9333366N
ESTACIÓN 7	Laguna de oxidación evacuación de aguas servidas	762446E ; 9372780N
	Drenaje poza de oxidación zona Siberia	762708E ; 9372484N
ESTACIÓN 6	Aguas abajo drenajes zona vivienda estación 6	802855E ; 9441564N
	Drenaje industrial -aguas arriba drenaje zona industrial	803448E ; 9442026N
ESTACIÓN 5	Aguas abajo zona de vivienda	222371E ; 9485838N
	Aguas abajo zona industrial	En campo
ESTACIÓN MORONA	Aguas abajo rio morona-estación morona	253039E ; 9559798N
	Aguas arriba descarga de efluentes-estación morona	253034E ; 9559874N
ESTACIÓN ANDOAS	Captación agua zona industrial (aguas abajo zona vivienda)	337990E ; 9689807N
	Captación agua zona vivienda (aguas arriba zona vivienda)	337721E ; 9690040N
ESTACIÓN 1	Pontón 1	508601E ; 9478385N
	Pontón 3	508929E ; 9477940N
	Drenaje de aguas servidas	509250E ; 9477730N

(*) Las coordenadas son referenciales

MONITOREO DEL AGUA DE REUSO DE TERMINAL BAYÓVAR

La realización del muestreo para el monitoreo de agua de reuso de Terminal Bayóvar, deberá realizarse en cumplimiento estricto de los procedimientos y protocolos de muestreo con una periodicidad bimestral (*)

(*) Podría variar de acuerdo a la nueva Resolución que se obtenga.

a) PARÁMETROS

Tabla N° 8. Parámetros para el Agua de Reuso del Terminal Bayóvar

ITEM	PARAMETROS	UNIDAD
1	Coliformes Totales	NMP/100 mL
2	Coliformes Termotolerantes	NMP/100 mL
3	Oxígeno Disuelto	mg/L
4	Temperatura	°C
5	DBO ₅	mg/L
6	DQO	mgO ₂ /l.
7	Sólidos Suspendidos Totales	mg/L
8	Aceites y Grasas	mg/L
9	pH	Valor
10	Huevos de Helmintos	Huevos/L

b) PUNTO DE MUESTREO

El punto de muestreo se encuentra ubicada a la salida de la Planta de Tratamiento para Agua de Reuso de la Zona de Vivienda del Terminal Bayóvar.

Tabla N° 9. Puntos de monitoreo para el Agua de Reuso del Terminal Bayóvar

Puntos de Monitoreo					
Punto de Control	Descripción	Coordenadas de ubicación UTM (WGS 84, Zona 17)		Parámetros de Control	Normativa de referencia
		Este	Norte		
ARD1	Afluente doméstico	497555	9355573	pH, temperatura Aceites y Grasas DQO, DBO ₅ Oxígeno disuelto Solidos suspendidos totales Coliformes termotolerantes Huevos de helmintos Coliformes totales*	DS N° 003-2010-MINAM Lineamientos de la OMS*
ARD2	Efluente doméstico	497571	9355582		
ARD3	Efluente doméstico	497280	9355464		

Tabla N° 10. Resumen Puntos de muestreos del servicio

TIPO DE MUESTRA	CANTIDAD
Aguas Servidas	15
Efluentes Industriales	09
Cuerpo receptor	25
Agua Residual Tratada	01
TOTAL MUESTRAS	49

MONITOREO DE EMISIONES GASEOSAS Y CALIDAD DEL AIRE

Los análisis para efectuar a las muestras de emisiones gaseosas y calidad de aire deberán ser evaluados de acuerdo con la normativa vigente.

a) PARÁMETROS**Tabla N° 11. Parámetros de Emisiones Gaseosas**

ITEM	PARÁMETROS	UNIDADES	ESTACIONES
1	SO ₂	mg/m ³	X
2	NO _x	mg/m ³	X
3	CO	mg/m ³	X
4	H ₂ S	mg/m ³	X
5	Partículas	mg/m ³	X
6	Hidrocarburos Totales	mg/m ³	X
7	Ni+V	mg/m ³	X
8	COV's	mg/m ³	X
9	Flujo	mg/m ³	X

Tabla N° 12. Parámetros de Calidad de Aire

ITEM	PARÁMETROS	UNIDADES	ESTACIONES
1	SO ₂	mg/m ³	X
2	NO ₂	mg/m ³	X
3	CO	mg/m ³	X
4	H ₂ S	mg/m ³	X
5	PM ₁₀	mg/m ³	X
6	PM _{2.5}	mg/m ³	X
7	Pb	mg/m ³	X
8	O ₃	mg/m ³	X
9	Benceno	mg/m ³	X
10	Hidrocarburos Totales expresados como Hexano (HC)	mg/m ³	X

LEYENDASO₂: Dióxido de Azufre

CO: Monóxido de Carbono

NO_x: Óxidos de NitrógenoH₂S: Hidrógeno Sulfurado

Ni+V: Níquel + Vanadio

O₃: Ozono

Pb: Plomo

COV's: Compuestos orgánicos volátiles, incluyendo el benceno

PM₁₀: Material Particulado menor a 10 micrasPM_{2.5}: Material Particulado menor a 2.5 micras**b) PUNTOS DE MONITOREO Y FRECUENCIA PARA EMISIONES GASEOSAS**

- El muestreo de gases será tomado directamente en las perforaciones existentes en las chimeneas de los equipos de generación y bombeo, donde se han adaptado facilidades para la toma de muestras, de acuerdo a la Norma ASTM-D-2928, garantizándose un mínimo de ocho (08) equipos de generación eléctrica operando (uno por Estación); con excepción de Estación 7 que está integrado al sistema de interconectado, se debe considerar que en los días de bombeo (cuatro de bombeo por seis de parada) pueden haber un mínimo de 18 equipos en operación.
- Asimismo, se considerará monitoreo de emisiones en los tanques sumideros de acuerdo a lo establecido en el PAMA.

c) PUNTOS DE MONITOREO PARA CALIDAD DEL AIRE**Tabla N° 13. Puntos de monitoreo Calidad de Aire**

LUGAR	PUNTOS
Terminal Bayóvar	1
Estación 9	1
Estación 8	1
Estación 7	1
Estación 6	1
Estación 5	1
Estación Morona	1
Estación Andoas	1
Estación 1	1

El muestreo de aire será tomado a una distancia de 300 metros de la fuente de mayor emisión, en la dirección del viento y a una altura de 1.50 metros del suelo.

CUADROS RESUMEN DE LOS PUNTOS DE MONITOREO Y FRECUENCIA

Tabla N° 14. Resumen Puntos Monitoreo Ambiental

Lugar	Frecuencia	Efluente Industrial	Aguas Servidas	Cuerpo Receptor	Emisiones Gaseosas	Calidad de Aire
Terminal Bayóvar	Mensual	1	2	4	3	1
Estación 9	Mensual	1	2	4	5	1
Estación 8	Mensual	1	2	4	3	1
Estación 7	Mensual	0	2	2	2	1
Estación 6	Mensual	1	2	2	3	1
Estación 5	Mensual	1	2	1	3	1
Estación Morona	Mensual	2	1	2	4	1
Estación Andoas	Mensual	2	1	2	4	1
Estación 1	Mensual	0	1	3	3	1
TOTAL		9	15	25	30	09

Los puntos de muestreo que se indican en las Tablas N° 6, 7 y 8, representan puntos de monitoreo frecuentes y periódicos, pero pueden ser modificados e incluirse puntos adicionales de acuerdo a las necesidades de PETROPERÚ.

- Las coordenadas podrían modificarse, en caso esto suceda será comunicado oportunamente al contratista.
- La colección de muestras, la ejecución de mediciones y determinaciones analíticas, el informe, el registro, de los resultados y su interpretación se realizará siguiendo los correspondientes Protocolos de Monitoreo aprobados por la DGAAE.
- La determinación analítica de los parámetros solicitados deberá realizarse a través de métodos de ensayos en la medida que se cuenten acreditados por INACAL o laboratorios internacionales que cuenten con la acreditación de la ISO/IECA 17025.
- Los equipos patrones utilizados en la realización del servicio, deben contar con sus respectivos certificados de calibración vigentes. Se deberá realizar la verificación in situ de los equipos utilizados para el muestreo.
- Los monitoreos se deberán realizar en condiciones normales de operación a fin de evitar resultados no representativos.

Notas del Apéndice 4:

- Para el caso del Parámetro PM 10 y PM 2.5 se acepta el uso de muestreadores de alto o bajo volumen, siempre que con ello se cumpla con los protocolos de monitoreo y ensayos acreditados por INACAL.

- **Para el monitoreo de calidad de aire este será requerido por un periodo de 24 h.**
- Para las mediciones de los gases se aceptan equipos automáticos o con tren de muestreo, siempre que con ello se cumpla con los protocolos de monitoreo y ensayos acreditados por INACAL
- Para el monitoreo de Emisiones (Venteo de Gases) no se restringe la metodología a emplear, siempre que los equipos empleados se encuentren correctamente calibrados y los métodos de ensayo sean acreditados ante INACAL u otro organismo aceptado por la Autoridad, cuando corresponda.
- **Los resultados de metano, etano, propano, butano se aceptarán como referenciales. El porcentaje de parámetros no acreditados no debe exceder del 5%.**
- Los resultados deben expresarse en $\mu\text{g}/\text{m}^3$, o de acuerdo con lo que indique la normativa vigente.
- Los métodos de ensayo a emplear deben ser los métodos de referencia de la EPA o métodos estandarizados recomendados en los Protocolos de Monitoreo de Calidad de Aire y Emisiones.
- Los equipos de medición deben ser preferentemente del tipo de celdas electroquímicas u otros equipos de mejor tecnología y tener aprobación de la ENVIRONMENTAL PROTECTION AGENCY (EPA). Presentar los certificados de calibración vigentes y expedidos por un Laboratorio de calibración debidamente acreditado por INACAL u otro organismo de Acreditación.
- Detallar las características de los equipos a utilizar en el monitoreo:
 - a) Marca del equipo
 - b) Año de fabricación
 - c) Modelo
 - d) Rango nominal de medición, resolución, exactitud de cada sensor correspondiente al contaminante a medir, expresarlos en $\mu\text{g}/\text{m}^3$.
 - e) Indicar el límite mínimo detectable de cada sensor, el cual debe ser menor del 2% del Rango Nominal.
 - f) Otros de importancia para el Informe Ambiental.
- Considerar y especificar en los Reporte de Ensayo las condiciones en las que se realiza el monitoreo.

Notas al Apéndice 4:

Para ejecutar las actividades del servicio deberá contar con los respectivos permisos de trabajo aprobados por el responsable de la instalación de Petroperú

Para el caso de análisis especiales (solicitado por PETROPERÚ por hallazgos ambientales):

(1) Monitoreo de Calidad de Agua

Con el objeto de determinar la concentración de los parámetros fisicoquímicos y parámetros de campo a través de una toma de muestra puntual en los ámbitos establecidas. Los resultados obtenidos del monitoreo de calidad de agua deberán ser comparados con el estándar de Calidad Ambiental - D.S. N° 004-2017-MINAM (Categoría 1: Poblacional y Recreacional, Categoría 2: Extracción, cultivo y otras actividades marino-costeras y continentales y Categoría 4: Conservación del Ambiente Acuático).

Los monitoreos se efectuarán de acuerdo con metodologías establecidas por la EPA y ASTM, ajustándose estrictamente a lo dispuesto en el Protocolo de Monitoreo de Calidad de Agua para el Subsector Hidrocarburos y sus modificatorias, así como en el Protocolo Nacional de Monitoreo de la Calidad de los Cuerpos Naturales de Agua Superficial del ANA.

Cada muestra será etiquetada para su identificación y preservada según el parámetro a determinar, acondicionando a la temperatura adecuada de transporte hasta la recepción a Laboratorio.

Todo envase se rotula con la siguiente información:

- Nombre/Código de la estación
- Estación de muestreo
- Fecha y hora del muestreo
- Parámetro por analizar
- Modo de conservación

Cada lote de muestras deberá contar con una "Cadena de Custodia" en la que se registrará, entre otros, la fecha y hora de muestreo, análisis a realizar a cada muestra.

La ejecución y la determinación de los puntos de control/monitoreo se realizará en coordinación con la administración del presente servicio.

Tabla N° 1: Parámetros y valores de referencia de calidad ambiental de Agua

MATRIZ	PARÁMETRO	UNIDAD	NIVEL DE INTERVENCIÓN	REFERENCIA
Agua	Demanda Bioquímica de Oxígeno, nitrógeno moniacal, Oxígeno Disuelto, pH, Arsénico, Bario, Cadmio, Cianuro Libre, Cromo VI, Fenoles,,Fosfatos Total, Mercurio.		Se deberá considerar los parámetros indicados en el D.S 002-2008-MINAM Categoría 4: Conservación del ambiente acuático.	
	Aceites y grasas (MEH)	Mg/L PS	5,0	.DS. N° 004-2017-MINAM. Categoría 4 Conservación del ambiente acuático
	Hidrocarburos Totales de Petróleo (C6-C40)	Mg/L PS	0.5	
	Benceno	Mg/L PS	0.05	
	Antraceno	Mg/L PS	0.0004	
	Benzo (a) pireno	Mg/L PS	0.0001	
	Fluoranteno	Mg/L PS	0.001	

Fuente:

- (1) "Sediment Cleanup Objective" establecido para el parámetro "TPH Residual" en la Guía "Sediment Management Standards. Chapter 173-204 WAC" (2013).
- (2) Atlantic PIRI, 2012, Risk-Based Corrective Action, User Guidance. Reference Documentation for Petroleum Impacted Sites in Atlantic Canada. Version 3.0 - Appendix 2 Ecological Screening Protocol Tier 1 Sediment Ecological Screening Levels.
- (3) "Nivel de Efecto Probable" (PEL) establecido en la Guía "Canadian Sediment Quality Guidelines for The

MATRIZ	PARÁMETRO	UNIDAD	NIVEL DE INTERVENCIÓN	REFERENCIA
--------	-----------	--------	-----------------------	------------

Protection of Aquatic Life" (2001).

(2) Monitoreo Sedimento

Con el objeto de determinar la concentración de los parámetros de análisis generales, metales e hidrocarburos totales de petróleo en las áreas impactadas con hidrocarburo dentro del alcance del servicio.

Se tomará como referencia las siguientes metodologías de análisis

Tabla N° 2: Parámetros y valores de referencia de calidad ambiental de Sedimento

MATRIZ	PARÁMETRO	UNIDAD	NIVEL DE INTERVENCIÓN	REFERENCIA
Sedimento	TPH	mg/kg PS	3600.0	Chapter 173-204 WAC ⁽¹⁾
	Benceno	mg/kg PS	1.2	APIRI, 2012 ⁽²⁾
	Tolueno	mg/kg PS	1.4	
	Etilbenceno	mg/kg PS	1.2	
	Xilenos	mg/kg PS	1.3	
	Arsénico	mg/kg PS	17.0	CCME, 2001 ⁽³⁾
	Cadmio	mg/kg PS	3.5	
	Cobre	mg/kg PS	197.0	
	Cromo	mg/kg PS	90.0	
	Plomo	mg/kg PS	91.3	
	Mercurio	mg/kg PS	0.486	
	Zinc	mg/kg PS	315.0	

Fuente:

- (4) "Sediment Cleanup Objective" establecido para el parámetro "TPH Residual" en la Guía "Sediment Management Standards. Chapter 173-204 WAC" (2013).
- (5) Atlantic PIRI, 2012, Risk-Based Corrective Action, User Guidance. Reference Documentation for Petroleum Impacted Sites in Atlantic Canada. Version 3.0 - Appendix 2 Ecological Screening Protocol Tier 1 Sediment Ecological Screening Levels.
- (6) "Nivel de Efecto Probable" (PEL) establecido en la Guía "Canadian Sediment Quality Guidelines for The Protection of Aquatic Life" (2001).

(3) Muestreo de Suelo

A requerimiento de PETROPERÚ, en cumplimiento de lo dispuesto en los Estándares de Calidad Ambiental para Suelo (ECA Suelo) D.S N° 011-2017-MINAM, y previa coordinación para el muestro, se realizarán colectas de muestras y análisis cuando lo solicite PETROPERÚ en suelos de las áreas dentro del alcance del Servicio.

La determinación analítica de los parámetros deberá realizarse a través de los métodos de ensayo requeridos por la normativa legal aplicable, debiendo estos encontrarse acreditados⁵ por INACAL o por organismos internacionales o regionales con los que INACAL mantenga Acuerdos de Reconocimiento Multilateral (MLA) o de Reconocimiento Mutuo (MRA). En caso de aquellos parámetros excepcionales que no

⁵ Condición no aplicable para aquellos parámetros respecto de los cuales la normativa no especifique los métodos de ensayo empleados para la determinación de las muestras.

están acreditados por INACAL, LA CONTRATISTA deberá presentar los sustentos o certificaciones correspondientes aceptados por las Autoridades Competentes.

El muestreo se realizará aproximadamente entre 30cm a 50cm de profundidad de la superficie a muestrear.

Tabla N° 3: Parámetros y valores de referencia de calidad ambiental de Suelo

MATRIZ	PARÁMETRO	UNIDAD	NIVEL DE INTERVENCIÓN	REFERENCIA
Suelo Afectado	Fracción de Hidrocarburos F1	mg/kg PS	200.0	D.S. N° 002-2013-MINAM. Categoría de Uso Agrícola
	Fracción de Hidrocarburos F2	mg/kg PS	1200.0	
	Fracción de Hidrocarburos F3	mg/kg PS	3000.0	
	Benceno	mg/kg PS	0.03	
	Tolueno	mg/kg PS	0.37	
	Etilbenceno	mg/kg PS	0.082	
	Xilenos	mg/kg PS	11.0	
	Naftaleno	mg/kg PS	0.1	
	Benzo(a)pireno	mg/kg PS	0.1	
	Arsénico total	mg/kg PS	50.0	
	Bario total	mg/kg PS	750.0	
	Cadmio total	mg/kg PS	1.4	
	Cromo VI	mg/kg PS	0.4	
	Mercurio total	mg/kg PS	6.6	
	Plomo total	mg/kg PS	70.0	

Se tiene como referencia el D.S N° 002-2013-MINAM por disposición de OEFA

APÉNDICE 5: PENALIDADES DE AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL
CLÁUSULAS Y PENALIDADES DE AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL
PARA NUEVOS CONTRATOS DE SERVICIOS Y OBRAS

1. Las presentes cláusulas y penalidades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional aplicarán para los contratos de servicios y obras que se lleven a cabo en las instalaciones de PETROPERÚ o de terceros donde PETROPERÚ brinde un servicio operativo (e.g.: servicios en minas, en instalaciones portuarias, etc.), así como actividades de transporte de hidrocarburos vía terrestre, lacustre 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 Jefatura Ambiental Transporte y Distribución, dejando constancia de dicha coordinación a través de una evidencia objetiva (correo electrónico, memorando, 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 - Se presente a laborar bajo la influencia del alcohol o las 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 los pagos a cuenta, del pago final, en la liquidación final.
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.](#)
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. 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	<p>...5%</p> <p>...2%</p> <p>...1%</p> <p>...1%</p>
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) personal a su cargo, de acuerdo con la normativa legal y los riesgos de su actividad.	Ley 29783 Art. 49° d	Por persona	1%

CONDICIONES TÉCNICAS DEL "SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS – CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO NORPERUANO"

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°	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%
DESCRIPCIÓN DEL EVENTO A PENALIZAR		Requerimiento Legal Relacionado	Aplicación de Penalidad*	Penalidad (% de la valorización mensual, incluye impuestos)
6	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.	DS 043-2007-EM Art. 17.1° RAD 044-2017-APN-DIR	Por evento	1%
7	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.	Ley 29783 Art. 21°	Por evento	0.6%
8	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.	RAD 044-2017-APN-DIR	Por evento	0.3%
9	Adulteración de documentos y/o documentación vencida.		Por evento	0.3%
10	Acto doloso (hurto de cualquier tipo, soborno, complicidad u otro).		Por evento	1%
11	Ingreso o intento de ingreso a las Instalaciones en estado étílico, bajo efectos de drogas o estupefacientes y/o inyectarlos dentro de las instalaciones, asimismo, el negarse a pasar los controles de verificación respectivos.		Por evento	0.3%

10. El listado de penalidades que el Originador debe incluir, según aplique a la naturaleza de su contrato es el siguiente:

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 con 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	Falta de equipos, 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	Ley 27314	Por evento	0.5%
	áreas operativas o tópicos médicos, según aplique al tipo de residuo y al alcance del trabajo a cargo del contratista.			
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 de este.
- Total, Permanente: cuando la lesión genera la pérdida anatómica o funcional total de un miembro u órgano; o de las funciones de este. 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.

En caso de controversias durante los procesos de contratación, el originador/ejecutor de la misma trasladará para su evaluación y recomendación a la dependencia de la Gerencia Proyectos de Sostenibilidad y Transición Energética de la sede correspondiente.

APÉNDICE 6: LINEAMIENTOS Y PROCEDIMIENTOS DE PETROPERÚ CONTRA EL COVID-19.

[Plan COVID](#)

APÉNDICE 7: CLÁUSULAS 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:

1. *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.*
2. *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.*
3. *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.*
4. *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.*
5. *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.*
6. *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.*
7. *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 8: MODELO DE DECLARACIONES JURADAS

DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO DE LAS CONDICIONES TÉCNICAS

Lima....., de...de 2024

Señores:

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Presente. -

Referencia: SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS – CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO NORPERUANO

La empresa....., con RUC No., con domicilio legal en, debidamente representada por su, el señor....., identificado con D.N.I. N°, según Poder inscrito en la Partida N°....., del Registro de Personas Jurídicas de..., con relación al proceso de la Referencia declaramos bajo juramento que cumplimos con las Condiciones Técnicas de la presente Solicitud de Pedido.

Asimismo, la información que acredita lo señalado en el párrafo anterior fue presentada en su oportunidad a PETROPERU S.A. y obra en sus archivos.

Atentamente,

Representante Legal del postor/Postor
Razón Social o DNI

DECLARACIÓN JURADA DE COMPROMISO DE TOLERANCIA CERO AL ACOSO Y HOSTIGAMIENTO SEXUAL

Lugar, de de 2021

Señores:

Petróleos del Perú – Petroperú S.A.

Presente. -

Ref.: Contrato (OC u OTT) N° “(indicar el nombre de la adquisición, servicio u obra)”

(nombre de la empresa), con R.U.C. N°, con domicilio legal en.....– (distrito) – (provincia) – (departamento), teléfono, e-mail, debidamente representada por, con D.N.I N°, declaramos bajo juramento que nos comprometemos a dar estricto cumplimiento a la Ley N° 29742 “Ley de Prevención y sanción del hostigamiento sexual” y promover el ejercicio de tolerancia cero al acoso u hostigamiento sexual en cualquiera de sus formas, con la finalidad de garantizar un ambiente libre de acoso, hostigamiento, discriminación y violencia, así como promover un lugar de trabajo saludable y seguro que permita el bienestar físico y mental de nuestros trabajadores.

Representante Legal del Contratista

Razón Social o DNI

DECLARACIÓN JURADA DE CONFLICTO DE INTERESES DE CONTRATISTAS

Los conflictos de intereses de proveedores son aquellas situaciones en las que un proveedor (u otro socio de negocio) que procure o brinde servicios a PETROPERÚ S.A., pudiera ser influido para desarrollar acciones indebidas, específicamente por motivos relacionados con sus propios intereses económicos, comerciales o políticos en perjuicio de los intereses de PETROPERÚ S.A.

Es responsabilidad de todos los proveedores de PETROPERÚ S.A. revelar cualquier vínculo personal o comercial que pudiera estar relacionado con la prestación de sus servicios y de este modo, gestionar y atender apropiadamente los conflictos reales o potenciales.

Habiendo entendido el significado de conflicto de intereses, por el presente documento, la persona jurídica....., con RUC, debidamente representada por....., con D.N.I....., declara bajo juramento la siguiente información:

1.- Indicar si alguno de sus accionistas y/o socios fundadores es trabajador de PETROPERÚ S.A. o lo ha sido en los últimos doce (12) meses, que pudiera generar un conflicto de interés en la ejecución contractual derivada del Proceso N°

TRABAJADOR DE PETROPERÚ	DNI	AFINIDAD / CONSANGUINIDAD	CARGO	NOMBRE Y CARGO DEL COLABORADOR DEL PROVEEDOR CON EL QUE SE TIENE PARENTESCO

2.- Indicar si sus accionistas, representantes legales y/o apoderados u otro colaborador que el proveedor considere, mantiene alguna relación de cuarto grado de consanguinidad y segundo de afinidad (se considera a los convivientes, uniones de hecho y adopción) con trabajadores y/o directores de PETROPERÚ S.A.; en los últimos doce (12) meses, que pudiera generar un conflicto de interés en la ejecución contractual derivada del Proceso N°

TRABAJADOR DE PETROPERÚ	DNI	AFINIDAD / CONSANGUINIDAD	CARGO	NOMBRE Y CARGO DEL COLABORADOR DEL PROVEEDOR CON EL QUE SE TIENE PARENTESCO

3.- Indicar si en los últimos doce (12) meses han asesorado o defendido, o asesora o defiende legalmente, a alguna organización o empresas en el marco de un proceso legal que se tenga con PETROPERÚ S.A. que genere un conflicto de intereses en la ejecución contractual derivada del Proceso N°

NOMBRE PERSONA / EMPRESA	RUC/DNI	RELACIÓN
DESCRIPCIÓN DE LA SITUACIÓN:		

4.- Indicar si tiene intereses de índole económico, comercial o político que entren en conflicto con los intereses de PETROPERÚ S.A. en la ejecución contractual derivada del Proceso N°

NOMBRE PERSONA / EMPRESA	RUC/DNI	RELACIÓN
DESCRIPCIÓN DE LA SITUACIÓN:		

5.- Otra información relevante que considere necesario declarar y que pueda significar un potencial conflicto de intereses
.....
.....

Declaro expresamente que toda la información contenida en la presente declaración contiene todos los datos relevantes, es veraz y exacta. Además, deberé contactar con PETROPERÚ S.A. si surge un conflicto de intereses durante la ejecución del contrato.

Representante Legal del postor/Postor
Razón Social o DNI

**DECLARACIÓN JURADA DE NO ENCONTRASE
IMPEDIDO DE CONTRATAR CON EL ESTADO**

Lima....., de...de 2024

Señores:

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Presente. -

**Referencia: SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS
– CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE
Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO
NORPERUANO**

Razón Social o Nombre del Postor), con R.U.C. N°, con domicilio legal en, teléfono....., correo electrónico....., debidamente representada por su Sr., identificado con D.N.I N° ..., según Poder inscrito en la Partida N°....., del Registro de Personas Jurídicas de....., declaramos bajo juramento lo siguiente:

No tenemos impedimento para contratar con el Estado, conforme a lo dispuesto en la normativa de contrataciones del Estado.

Representante Legal del postor/Postor

Razón Social o DNI

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

Lima....., de...de 2024

Señores:

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Presente. -

**Referencia: SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS
– CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE
Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO
NORPERUANO**

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.

Representante Legal del postor/Postor

Razón Social o DNI

DECLARACIÓN JURADA PARALIZACIÓN DE TRABAJOS POR RIESGO INMINENTE

Lugar,..... de de 2021

Señores:

Petróleos del Perú – Petroperú S.A.

Presente.-

Ref.: Contrato (OC u OTT) N° “(indicar el nombre de la adquisición, servicio u obra)”

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 del Contratista

Razón Social o DNI

APÉNDICE 9: POLÍTICA DE GESTIÓN SOCIAL

POLÍTICA DE GESTIÓN SOCIAL

Petróleos del Perú –PETROPERÚ S.A. es una empresa del Sector Energía y Minas, propiedad del Estado Peruano, organizada para funcionar como sociedad anónima. Su objeto social es llevar a cabo las actividades que establece la Ley N° 26221, Ley Orgánica de Hidrocarburos, incluyendo sus derivados, la petroquímica básica y otras formas de energía.

PETROPERU S.A., gestiona los aspectos sociales con la misma prioridad que los aspectos operativos, económicos, ambientales y de calidad, en cumplimiento con las leyes y reglamentaciones gubernamentales.

Asimismo, con el objetivo de asegurar un buen desempeño y generar valor social en todas sus operaciones y proyectos, está comprometida con los Principios de Ecuador, las Normas de Desempeño de la Corporación Financiera Internacional, el Pacto Global y la Declaración Universal de Derechos Humanos.

Por ello, asume los siguientes compromisos:

- 1) Integrar la Responsabilidad Social a la cadena de valor de las operaciones de la empresa como un compromiso voluntario orientado a la gestión de grupos de interés, la implementación de las mejores prácticas empresariales, la promoción del comportamiento ético, el respeto a los derechos fundamentales de las personas y la transparencia de su gestión.
- 2) Incorporar estratégicamente el análisis y gestión preventiva de los impactos y riesgos sociales de sus actividades, en los procesos de toma de decisión en todos los niveles de la empresa.
- 3) Establecer relaciones sólidas, constructivas y de respeto mutuo con sus grupos de interés, promoviendo procesos permanentes de diálogo y participación, e informando oportunamente a las poblaciones colindantes sobre los alcances de las operaciones.
- 4) Reconocer, respetar y valorar la diversidad cultural de los pueblos indígenas, sus diferentes aspiraciones y el derecho a mantener sus costumbres y sus prácticas sociales.
- 5) Establecer un mecanismo de reclamación eficaz, accesible y culturalmente apropiado, a fin de atender oportunamente las preocupaciones de sus grupos de interés.
- 6) Monitorear el cumplimiento de los compromisos asumidos voluntariamente y de aquellos que se derivan del cumplimiento de la ley.
- 7) Promover iniciativas de desarrollo sostenible en las zonas colindantes a sus operaciones a través de un equipo de relaciones comunitarias, articulando esfuerzos con el Estado a fin de contribuir con la mejora de la calidad de vida, la autogestión y el bienestar de sus grupos de interés, con miras al logro de los Objetivos del Desarrollo Sostenible de las Naciones Unidas.
- 8) Erradicar cualquier tipo o relación con el trabajo infantil, trabajo forzoso y formas de discriminación en la contratación de trabajadores y proveedores.
- 9) Contribuir al bienestar social y al fortalecimiento de las buenas relaciones con nuestros grupos de interés, para lo cual se podrá ceder voluntariamente bienes a título gratuito o como donación a través de las normas internas vigentes de la empresa.
- 10) Impulsar la mejora continua de los procesos de gestión social, destinando los recursos necesarios y desarrollando las competencias organizativas adecuadas para implementar la Política de Gestión Social a fin de lograr el desempeño social eficaz y sostenible de PETROPERU S.A.

Esta Política es de cumplimiento obligatorio para los directivos, colaboradores, contratistas y subcontratistas de PETROPERÚ S. A.

La Gerencia Corporativa Gestión Social y Comunicaciones de PETROPERÚ S. A. es responsable de desarrollar los procedimientos y lineamientos para la aplicación de la Política de Gestión Social.

La Empresa

APÉNDICE 10 EXÁMENES MÉDICOS

Acceder al archivo de requerimientos del examen médico a través del siguiente vínculo:

[Exámenes médicos y vacunas](#)

APÉNDICE 11 ESTÁNDARES Y DIRECTIVAS

En este apéndice encontrara los siguientes procedimientos y formatos:

- FORO1 - 228: Plan de Actividades de Seguridad, Salud y Ambiente (PASSA).
- PROO1-246 Gestión de permisos de Trabajar.
- PROO1-390 Gestión CASS para Contratistas
- M.SEGU-CO-PR manual Corporativo Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas.

[Estándares y directivas](#)

APÉNDICE 12 INTEGRIDAD Y SEGURIDAD

En este apéndice encontrara los siguientes lineamientos:

- Código de Integridad de PETROPERÚ S.A.
- Lineamiento del Sistema de Integridad
- Reglamento de Seguridad de la Información de PETROPERÚ S.A.

[INTEGRIDAD Y SEGURIDAD](#)

Apéndice 13:

Guía de requisitos para ingreso de Contratistas a instalaciones Oleoducto.

V. REQUISITOS PARA EL INGRESO DE VEHICULOS

1. TARJETA DE PROPIEDAD
2. BREVETE DEL CONDUCTOR SEGÚN TIPO DE VEHICULO
3. TIPO DE COMBUSTIBLE: Diesel (Zona Industrial)
4. TIPO DE COMBUSTIBLE: Diesel / Gasolina (Zona Vivienda)
5. USO DE MATACHISPAS EN TUBO DE ESCAPE
6. INSPECCION TECNICA VEHICULAR (Según Aplique)
7. SOAT VIGENTE
8. EXTINTOR TIPO ABC (SEGÚN APLIQUE)
9. CERTIFICADO DE HABILITACIÓN VEHICULAR DE TRANSPORTE DE MERCANCIAS (SEGÚN APLIQUE)

VI.- REQUISITOS DE INGRESO DE CELULAR INTRINSECO Y CAMARAS

1. FICHA TECNICA DEL CELULAR Y/O CAMARA
2. FORMATO CON APROBACION DE INGRESO DEL EQUIPO VISADO POR EL ADMINISTRADOR DE CONTRATO Y QHSSE DEL SECTOR DEL ONP DONDE SE INGRESARÁ EL EQUIPO.



Firmado digitalmente por:
BASTARRACHEA OBANDO Juan
Antonio FAU.20100128218 hard
Motivo : Aprobado por
Fecha: 01/07/2024 10:21:00-0500

JEFATURA QHSSE OLEODUCTO E&P
REVISADO JULIO 2024

II. REQUISITOS PARA EL INGRESO DE PERSONAL CONTRATISTA

1. EL PERSONAL CONTRATISTA, REQUIERE:
 - a. DOCUMENTO NACIONAL DE IDENTIDAD O PASAPORTE.
 - b. SEGURO COMPLEMENTARIO DE TRABAJO DE RIESGO – PENSIÓN Y SALUD.
 - c. PRESENTAR PLAN COVID-19.
 - d. EXAMEN MÉDICO OCUPACIONAL. (VALIDEZ 01 AÑO)
 - e. CURSO DE INDUCCIÓN CASS VIGENTE.
 - f. ANTECEDENTES POLICIALES NO MAYOR A 6 MESES.
 - g. ANTECEDENTE PENALES NO MAYOR A 6 MESES
 - h. O CERTIADULTO
 - i. CURSO BASICO I PBIP, BASICO DE SEGURIDAD Y BASICO DE MERCANCIAS PELIGROSAS SI VA A TRABAJAR RUTINARIAMENTE EN LA INSTALACIÓN PORTUARIA.
 - j. PARA EL CASO DE LA IPE BAYOVAR FICHA DE CONTROL DE ACCESO HABILITADA. (A IMPLEMENTAR)

III. REQUISITO PARA INGRESO DE VISITANTES (Menor a 1 día)

1. DOCUMENTO NACIONAL DE IDENTIDAD O PASAPORTE.
2. SEGURO COMPLEMENTARIO DE TRABAJO DE RIESGO – PENSIÓN Y SALUD.
3. FORMATO DE AUTORIZACION DE INGRESO FIRMADO POR EL COORDINADOR DE LA VISITA.
4. PARA VISITAS SUPERIORES A 1 DIA DEBE DE CONTAR CON LA INDUCCIÓN CASS EN EL LUGAR DE LA VISITA.

IV. REQUISITO PARA INGRESO DE PERSONAL PARA ATENCIÓN DE BUQUES EN BAYOVAR.

1. DOCUMENTO NACIONAL DE IDENTIDAD O PASAPORTE.
2. SEGURO COMPLEMENTARIO DE TRABAJO DE RIESGO – PENSIÓN Y SALUD.
3. CURSOS BASICO I PBIP, BASICO DE SEGURIDAD Y BASICO DE MERCANCIAS PELIGROSAS.
4. FORMATO DE AUTORIZACION DE INGRESO FIRMADO POR EL SUPERVISOR OPERATIVO RESPONSABLE DE LAS ACTIVIDADES PORTUARIAS Y VISTO BUENO DE QHSSE OLEODUCTO.
5. FICHA DE CONTROL DE ACCESO A IPE BAYOVAR. (A IMPLEMENTAR)
6. LOS PRACTICOS Y GAVIA POR TENER CONTRATO CON NUESTRA EMPRESA DEBERA REALIZAR EL TRAMITE INDICADO EN EL PUNTO II.
7. SE PRECISA QUE PARA RELEVOS DE TRIPULACIÓN DEL BUQUE SOLO SERA NECESARIO LO ESTABLECIDO EN EL PUNTO IV-1 Y DEBERA SER AUTORIZADO POR EL OFICIAL DE PROTECCIÓN DE LA INSTALACIÓN PORTUARIA O EL SUPERVISOR OPERATIVO DEL TERMINAL BAYOVAR.



GUÍA DE REQUISITOS PARA INGRESO DE CONTRATISTAS A INSTALACIONES OLEODUCTO.

I. PROCEDIMIENTO PARA LA FIRMA DE DOCUMENTOS.

1. EL CONTRATISTA DEBERA PREPARAR EL FORMATO DE AUTORIZACION DE INGRESO, LLENANDO TODOS LOS RECUADROS RESALTADOS CON AMARILLO Y DEBERA REMITIRLO FIRMADO (1ra firma) VIA CORREO ELECTRONICO AL ADMINISTRADOR DE CONTRATO, ADJUNTANDO TODOS LOS REQUISITOS.
2. EL ADMINISTRADOR DEL CONTRATO DEBERA REVISAR LA DOCUMENTACIÓN ESTABLECIDA PARA EL CONTRATO ENTRE OTROS PROCEDIMIENTOS DE TRABAJO, MATRICES IPERC, PLAN DE VIGILANCIA COVID, RESIDENTE Y AUTORIZACIONES DE FIRMA DE PERMISO DE TRABAJO DE SER EL CASO; REQUISITOS DOCUMENTARIOS DEL CONTRATO. TODA LA DOCUMENTACIÓN CON EL FORMATO DE AUTORIZACIÓN DE INGRESO FIRMADO (2da firma), DEBERA REMITIRLA A SERVICIOS MEDICOS AL CORREO: coordinación.serv.medicos.onp@outlook.com
3. SERVICIOS MEDICOS REVISARA LA DOCUMENTACIÓN CONCERNIENTE A EMOS Y VACUNAS (INFLUENZA, ANTITETANICA, HEPATITIS B, FIEBRE AMARILLA – RUTA) (INFLUENZA, ANTITETANICA, HEPATITIS B, BAYOVAR) Y RETORNARA LA DOCUMENTACION CON SU APROBACION O DENEGACION AL ADMINSTRADOR DE CONTRATO (EN CASO DE DENEGACIÓN EL ADMINISTRADOR DE CONTRATO PROCEDERA CONJUNTAMENTE CON EL CONTRATISTA A LEVANTAR LO OBSERVADO. EN CASO DE APROBACIÓN EL MEDICO DE TURNO PROCEDERA A LA FIRMA DEL FORMATO (3ra firma) Y LO REMITIRA AL ADMINISTRADOR DE CONTRATO; PARA CONTINUAR CON EL PROCESO DEBERA REMITIR EL EXPEDIENTE AL CORREO: autorizacionesoleoducto@svasper.com
4. AUTORIZACIONES OLEODUCTO REVISARA LA DOCUMENTACIÓN RELACIONADA A LOS CURSOS DE INDUCCIÓN, PERMISOS DE TRABAJO Y MATRICES IPER, ANTECEDES POLICIALES Y PENALES Y DARA VISTO BUENO, RETORNADO VIA CORREO ELECTRONICO AL ADMINISTRADOR DE CONTRATO EL FORMATO DE AUTORIZACION DE INGRESO (4ta firma) AUTORIZANDO O DENEGANDO EL INGRESO. SI EL INGRESO ES DENEGADO EL ADMINISTRADOR DE CONTRATO CONJUTAMENTE CON EL CONTRATISTA DEBERAN LEVANTAR LAS OBSERVACIONES.

01.07.2024