



CONDICIONES TÉCNICAS

“SERVICIO DE ELABORACIÓN DE LA INGENIERÍA BÁSICA EXTENDIDA DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CATÓDICA DEL OLEODUCTO NORPERUANO”

PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.

Noviembre, 2021

CONTENIDO

1. OBJETIVO DEL SERVICIO	3
2. DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	3
3. NORMATIVA APLICABLE AL SERVICIO	4
4. PLAZO DE EJECUCIÓN DEL SERVICIO	5
5. SISTEMA DE CONTRATACIÓN.....	5
6. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL	5
7. LUGAR DE EJECUCIÓN.....	6
8. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS	6
9. DOCUMENTOS PARA FORMALIZACIÓN DE CONTRATO	7
10. GARANTÍAS	8
11. PÓLIZAS.....	8
12. SUBCONTRATACIONES	10
13. PENALIDADES.....	10
14. FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO	13
15. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD	14
16. PERSONAL REQUERIDO	14
17. CUADERNO DE SERVICIO	15
18. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA.....	15
19. FACILIDADES, OBLIGACIONES Y/O RESPONSABILIDADES DE PETROPERÚ..	16
20. RESOLUCIÓN DE CONTRATO	17
21. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE.....	17
22. CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO	19
23. ENTREGABLES.....	19
24. APÉNDICES.....	20

1. OBJETIVO DEL SERVICIO

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A., en adelante PETROPERÚ, requiere realizar la contratación del SERVICIO DE ELABORACIÓN DE LA INGENIERÍA BÁSICA EXTENDIDA DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CATÓDICA DEL OLEODUCTO NORPERUANO (ONP), mediante los términos y condiciones que se detallan a continuación.

2. DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO

Es responsabilidad del CONTRATISTA desarrollar todas las tareas necesarias para la gestión del presente servicio, siguiendo las prácticas recomendadas del Project Management Institute (PMI) y la Metodología BIM (Building Information Modeling).

Para el desarrollo de la ingeniería Básica extendida, EL CONTRATISTA deberá revisar la información técnica entregada por PETROPERÚ en el Apéndice 1: Documentación Técnica, en la cual se encuentra las especificaciones del Oleoducto y el Apéndice 2: Alcance Detallado del servicio.

Como mínimo, y sin ser limitativo, las actividades del servicio de elaboración de la ingeniería básica extendida del sistema de protección catódica del Oleoducto Norperuano incluyen:

- Definición de la cantidad de camas anódicas necesarias sobre el ONP, para que este quede protegido catódicamente en toda su longitud según los criterios establecidos en la norma NACE SP 0169-13.
- Definición de la ubicación de las diferentes camas anódicas que se establezcan.
- Definición del tipo de cama anódica a utilizar en cada ubicación determinada: profunda, semi-profunda o convencional.
- Definición y diseño del tipo de alimentación eléctrica a utilizar en las diferentes camas anódicas definidas.
- Definición de las áreas y predios a utilizar por las camas anódicas establecidas, para su posterior gestión de los permisos ambientales y sociales con las entidades respectiva.
- Identificación de los permisos y autorizaciones requeridas para la instalación de los sistemas de protección catódica.
- Tipo y cantidad de ánodos que requerirá cada cama anódica establecida.
- Dimensionamiento de los rectificadores de protección catódica.
- Definición de las especificaciones técnicas, cantidades y costos de materiales principales para la construcción de las diferentes camas anódicas y sus sistemas auxiliares.
- Definición del tipo de resguardo de los rectificadores y cajas eléctricas de protección catódica (casetas, cubiertas, bunker).
- Memorias de cálculos de las distintas especialidades del proyecto.
- Definición y diseño del Monitoreo y control remoto de los SPC.
- Emisión de los documentos entregables por cada sistema de protección catódica, según el Apéndice 3.

De igual manera, se instalarán en el presente año, 04 Sistemas Temporales de Protección Catódica por corriente impresa en los siguientes puntos de trabajo: P1 (km 194) del Tramo I; P2 (km 310), P3 (km 550) y P4 (km 622) del Tramo II; por lo que, el Contratista debe considerar dentro de la elaboración de la Ingeniería básica extendida, la inclusión de esta instalación de manera secundaria a los sistemas de protección definitivos, los cuales deben tener una vida útil mínima de 30 años.

El servicio deberá cumplir en todas sus etapas con la normativa aplicable según el Numeral 3 de las Condiciones Técnicas, considerando las mejores prácticas de la Ingeniería para la protección contra la corrosión externa de ductos enterrados, respetando el entorno medio ambiental, incluidas las comunidades impactadas y tomando las medidas de seguridad requeridas para protección de las personas.

Sin ser exclusivo o limitante, LA CONTRATISTA deberá considerar para la Ingeniería básica extendida, el contenido mínimo indicado en el **Apéndice 3**, que forma parte de las presentes Condiciones Técnicas.

3. NORMATIVA APLICABLE AL SERVICIO

Para el desarrollo del servicio, el CONTRATISTA deberá aplicar, como mínimo las siguientes normas:

Normativa Nacional

- Ley N° 26221, Ley Orgánica de Hidrocarburos, sus reglamentos y modificatorias.
- D. S. N° 081-2007-EM “Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por Ductos”
- D.S. N° 042-2005-EM, Texto Único Ordenado de la Ley Orgánica de Hidrocarburos.
- D.S. N° 043-2007-EM, Reglamento de Seguridad para las actividades de Hidrocarburos y modifican diversas disposiciones.
- Ley N° 28611, Ley General del Ambiente (Derogatoria del D. Legislativo N° 613, Código del Medio Ambiente y de los Recursos Naturales).
- Ley 29873 “Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo”.
- D. S. N° 005-2012-TR, “Reglamento de la Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo”.
- D.S. N° 012-2014-TR, Aprueba el Registro Único de Información Sobre Accidentes de Trabajo, Incidentes Peligrosos y Enfermedades Ocupacionales y Modifica el Artículo 110 del Reglamento de la ley de Seguridad y Salud en el Trabajo.
- D.S. N° 039-2014 -EM “Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos”.
- CNE Código Nacional de Electricidad del Perú.
- Norma Técnica Peruana NTP 833.006

Estándares Internacionales

- ASME B 31.4 – “Pipeline Transportation Systems for Liquids Hydrocarbons and Other Liquids”.
- API Standard 1160 – “Managing System Integrity for Hazardous Liquid Pipelines”
- API 1163 – “In-line Inspection Systems Qualification Standard”
- API Standard 1164 – “Pipeline SCADA Security”
- API Recommended Practice 1168 – “Pipeline Control Room Management”
- API Recommended Practice 1102 – “Steel Pipelines Crossing Railroads and Highways”
- API Specification 6D – “Specification for Pipeline Valves”
- API 6FA – “Specification for Fire Test for Valves”
- API 607 – “Fire Test for Soft-Seated Quarter-Turn Valves”
- API 1149 – “Pipeline Variable Uncertainties and Their Effects on Leak Detectability”
- API Recommended Practice 1130 – “Computational Pipeline Monitoring for Liquids”
- API 1155 – “Evaluation Methodology for Software Based Leak Detection Systems”
- API Recommended Practice 1165 – “Recommended Practice for Pipeline SCADA Displays”
- API Recommended Practice 1167 – “Pipeline SCADA Alarm Management”
- API Recommended Practice 1113 – “Developing a Pipeline Supervisory Control Center”
- API Standard 650 – “Welded Tanks for Oil Storage”
- API Recommended Practice 1162 – “Public Awareness Programs for Pipeline Operators”.
- ANSI/API Recommended Practice 1173 – “Pipeline Safety Management Systems”
- API Recommended Practice 1175 – “Pipeline Leak Detection - Program Management”
- ANSI/NFPA 75 – “Standard for the Protection of Electronic Computer Data Processing Equipment”
- US Department of Transportation (DOT) Title 49 Code of Federal Regulations (CFR) Part 195, “Transportation of Hazardous Liquids by Pipeline”
- Manual de referencia ARPEL para la gestión de la integridad de ductos
- AACE International Recommended Practice N° 16R-90 “Conducting Technical and Economic Evaluations – As Applied for the Process and Utility Industries”
- AACE International Recommended Practice N° 18R-97 “Cost Estimate Classification System – As Applied in Engineering, Procurement, and Construction for The Process Industries”
- AACE International Recommended Practice N° 21R-98 “Project Code of Accounts – As Applied in Engineering, Procurement, and Construction for the Process Industries”

- AACE International Recom Practice N° 27R-03 “Schedule Classification System”
- AACE International Recommended Practice N° 36R-08 “Development of Cost Estimate Plans – As Applied in Engineering, Procurement, and Construction for the Process Industries”
- AACE International Recommended Practice N° 37R-06 “Schedule Levels of Detail – As Applied in Engineering, Procurement and Construction”
- AACE International Recommended Practice N° 40R-08 “Contingency Estimating – General Principles”
- AACE International Recommended Practice N° 42R-08 “Risk Analysis and Contingency Determination Using Parametric Estimating”
- AACE International Recommended Practice N° 57R-09 “Integrated Cost and Schedule Risk Analysis Using Monte Carlo Simulation of a CPM Model”
- AWS, American Welding Society.
- AISC, American Institute of Steel Construction.
- ASTM, American Society for testing and Materials.
- IEEE, Institute of Electrical and Electronics Engineers.
- ISO-15589-1 “Petroleum and natural gas industries- Cathodic Protection of Pipeline-Transportation System”.
- NACE SP-0169-13, “Control of External Corrosion on Underground or Submerged Metallic Piping Systems”
- NACE SP-0286-07, “Electrical Isolation of Cathodically Protected Pipeline”.
- NACE SP0572-2007 “Design, Installation, Operation, and Maintenance of Impressed Current Deep Anode Beds”.
- NACE Standard TM-0497-2012, “Measurement Techniques Related to Criteria for Cathodic Protection on Underground or Submerged Metallic Piping Systems”.
- NACE Standard SP0502-10, “Metodología para la Valoración Directa de Corrosión Externa en Tuberías”.
- NEMA, National Electrical Manufacturers Association.
- NFPA, National Fire Protection Association.
- Otras normas aplicables.

Las demás normas y disposiciones técnicas y legales vigentes aplicables al Servicio. EL CONTRATISTA identificará claramente la codificación y edición actualizada de cada una de las normas que se utilice en el servicio.

4. PLAZO DE EJECUCIÓN DEL SERVICIO

El plazo de ejecución del servicio será de **doscientos cuarenta (240) días calendario**. El inicio del servicio será fijado por el Administrador del Contrato cuando se haya aprobado el cronograma de trabajo presentado por LA CONTRATISTA manteniendo el plazo total de **doscientos cuarenta (240) días calendario**. En este plazo, no incluye las pruebas de requerimiento de corriente que serán realizados por PETROPERÚ.

5. SISTEMA DE CONTRATACIÓN

El sistema de contratación será MIXTO

Precios Unitarios para los estudios geoelectricos (Ítem 1.1 del Apéndice 4); y

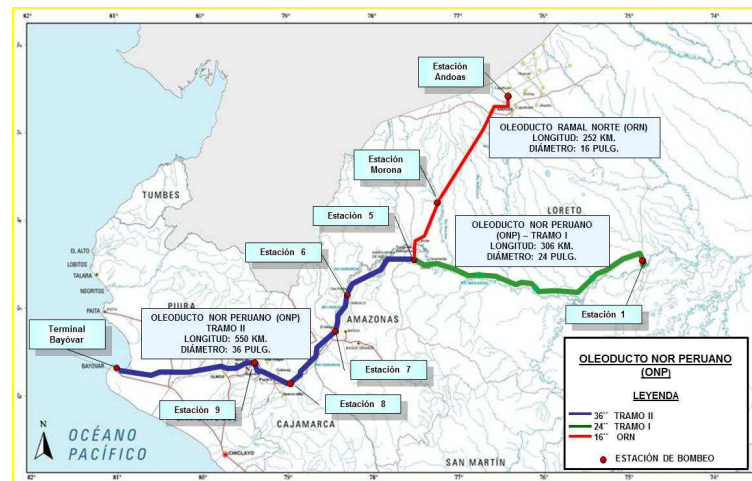
Suma Alzada para la ingeniería (Ítem 2.1 del Apéndice 4).

6. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL

RESERVADO en soles. Debe incluir todos los seguros, tributos, 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.

7. LUGAR DE EJECUCIÓN

El desarrollo de la ingeniería básica será realizado en las oficinas administrativas del CONTRATISTA en Perú o en su casa matriz, así como, los estudios de campo en el tramo I, II y ORN del ONP.



8. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS

El postor deberá entregar toda la documentación necesaria que sustente el cumplimiento de los RTM, para lo cual, presentará toda la documentación solicitada a continuación dentro de su propuesta técnica económica.

8.1. Experiencia del Postor

El Postor deberá acreditar experiencia en cinco (05) servicios en elaboración de ingeniería y/o diseño y/o inspecciones y/o construcción y/o ejecución y/o puesta en marcha de sistemas de protección catódica o proyectos que contengan sistemas de protección catódica, en ductos para el transporte del sector Hidrocarburos, por un monto mínimo facturado de quinientos mil y 00/100 Soles (S/ 500,000.00) sin incluir IGV, en el periodo de diez (10) últimos años a la fecha de presentación de la Propuesta.

Esta experiencia del postor deberá ser acreditada de cualquiera de las siguientes formas:

- Copia del contrato y su respectiva conformidad de culminación de la prestación del servicio donde se especifique claramente el periodo de ejecución y el monto ejecutado; en caso algún contrato no cuente con la respectiva conformidad de culminación, no se considerará válido; o
- Copia simple de facturas y/otros comprobantes de pago debidamente cancelados y debe adjuntar el documento que acredite que el trabajo ha concluido (La cancelación se acredita documental y fehacientemente para lo cual bastará con adjuntar los Boucher 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 cancelación conste en el mismo comprobante).

El postor presentará el resumen de experiencia según el formato indicado en el **Apéndice 5**.

Todo documento debe ser legible e indicar: montos, tipo de moneda, fecha, razón social del postor, cliente y descripción o memoria descriptiva del servicio prestado.

8.2. PERSONAL

8.2.1. Personal Responsable del Servicio

Para evaluar los Requerimientos Técnicos mínimos se solicita la entrega de los documentos de sustento del siguiente personal:

Jefe de Servicio (Coordinador)

Un (01) Profesional, Ingeniero titulado y colegiado, en Electricidad y/o Mecánica – Eléctrica y/o Química y/o Civil, Metalúrgica y/o Mecánica y/o Industrial con Certificación CP2 - Cathodic Protection Technologist- de NACE INTERNATIONAL (vigente a la fecha de presentación de la propuesta, acreditado con copia simple del certificado). Deberá haber participado como mínimo en diez (10) trabajos en sistemas de protección catódica, como Jefe y/o Gestor y/o Coordinador de Proyectos en los últimos 10 años. Estos trabajos deben ser en elaboración de Ingeniería o Construcción de sistemas de protección catódica por corriente impresa en el sector hidrocarburos y/o minería.

Especialista en Protección Catódica

Un (01) Profesional, ingeniero titulado y colegiado, en Electricidad y/o Mecánica- Eléctrica y/o Química y/o Civil, Metalúrgica y/o Mecánica y/o Industrial con Certificación CP4 - Cathodic Protection Technologist- de NACE INTERNATIONAL (vigente a la fecha de presentación de la propuesta, acreditado con copia simple del certificado). Será responsable del Desarrollo de la Ingeniería básica y los Entregables requeridos. Deberá tener experiencia como especialista o equivalente en un mínimo en cinco (05) trabajos de ingeniería y/o ejecución de SPC por corriente impresa en los últimos diez (10) años, en Sistemas de Protección Catódica en Ductos de Transporte de hidrocarburos.

El Postor deberá consignar la información de cada profesional dentro de su propuesta técnica, de acuerdo con lo solicitado en el **Apéndice 6**, debidamente sustentada mediante copia simple de constancias, o certificados, o contratos, o acta de recepción u otro documento que registren la ejecución de los mencionados trabajos, donde se especifique la fecha de inicio y fecha de término. La experiencia por evaluar se considerará a partir de la obtención de la colegiatura.

En el caso que el personal propuesto sea Extranjero, el POSTOR deberá acreditar con el documento equivalente de su país de origen. Previo a la suscripción del Contrato u OTT, el POSTOR deberá presentar el grado y título registrado en la Superintendencia Nacional de Educación Universitaria (SUNEDU), conforme al Reglamento del Registro Nacional de Grados y Títulos, y en el Inicio del Servicio presentará el certificado de la colegiatura temporal en el Colegio de Ingenieros del Perú.

9. DOCUMENTOS PARA FORMALIZACIÓN DE CONTRATO

Para la suscripción del contrato, el postor ganador de la Buena Pro deberá presentar los siguientes documentos:

- Carta Fianza de Garantía de Fiel Cumplimiento.

10. GARANTÍAS

Garantía de Fiel Cumplimiento (Carta Fianza)

La Carta Fianza de Fiel Cumplimiento de Contrato deberá ser presentada antes de la firma del contrato y emitida por una suma equivalente al diez por ciento (10%) del monto contractual y tendrá vigencia hasta la conformidad de la recepción de la prestación del servicio a cargo del CONTRATISTA para garantizar la calidad del servicio ejecutado.

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

Esta garantía se ejecutará en caso de incumplimiento imputable a EL CONTRATISTA en la ejecución del servicio. Por lo tanto, ante el surgimiento de cualquier defecto o problema, PETROPERÚ realizará la evaluación respectiva para destacar el origen de la falla y de concluir que ésta se debe a causa imputables a EL CONTRATISTA durante la ejecución del Servicio: PETROPERÚ notificará al CONTRATISTA para que se ejecute acciones correctivas (reparaciones) del caso sin costo alguno para PETROPERÚ.

La garantía será devuelta después de la recepción de la prestación del servicio a cargo del CONTRATISTA y contará con la conformidad de la Jefatura de Ingeniería y Proyectos de la Gerencia Departamento Oleoducto.

11. PÓLIZAS

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 la siguiente póliza de seguro.

- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil General Comprensiva**, por una Suma Asegurada no menor de US\$ 500,000.00 por evento y en Limite agregado vigencia, límite único y combinado, la misma que debe tener como mínimo las siguientes coberturas:
 - Responsabilidad Civil Extracontractual.
 - Responsabilidad Civil Contractual.
 - Contratistas y/o Subcontratistas de obras cuando el asegurado contrata sus servicios.
 - Responsabilidad Civil Patronal, la misma que debe cubrir a todo el personal, independientemente de su modalidad de contratación, es decir, así no se encuentre en planilla.
 - Responsabilidad Civil de Trabajos terminados hasta 12 meses posterior a la entrega y/o suspensión de trabajos.
 - Responsabilidad Civil Cruzada.
 - Responsabilidad Civil por transporte de personal en vehículos propios y/o de terceros contratados para tal fin.
 - Gastos admitidos hasta US\$ 5,000 por evento y limite agregado anual.
- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Automóviles²** hasta por una Suma Asegurada de US\$ 100,000.00 por cada vehículo.

¹ Seguro de Vida Ley y Seguro Complementario por Trabajo de Riesgo (SCTR) para el personal que labore en el contrato, tanto en la cobertura de salud (Essalud o EPS) como en la de invalidez, muerte y sepelio (ONP o Cía. de Seguros) entre otras. Esta póliza se entregará cuando se inicien los trabajos de campo y/o taller incluyendo la factura que acredite el pago de la póliza y serán actualizadas cada vez que ingrese personal nuevo.

² Considerar esta cláusula siempre que ingresen vehículos a las instalaciones donde se prestará el servicio.

- **Seguro de Responsabilidad Civil Profesional:** Que ampare el perjuicio a PETROPERÚ y cualquier otro tercero derivado de errores u omisiones no intencionales del contratista en el ejercicio de sus servicios profesionales, por una Suma Asegurada no menor de US\$ 250,000 en Límite único y combinado, por evento y en el agregado vigencia. La póliza debe indicar en detalle las actividades involucradas en el contrato y hacer referencia al mismo. Asimismo, debe contemplar un periodo extendido de reclamo de por lo menos 1 año posterior a la culminación de las obras.
- **Póliza de accidentes personales fluviales, para el personal que será transportado y tripulación, en caso aplique y siempre que no sea necesario contratar seguros por ley.** Con cobertura, para el personal que será transportado, no inferior para muerte accidental e invalidez permanente por US\$ 50,000.00 c/u, por gastos de curación por US\$ 8,000.00 c/u y por sepelio por US\$ 2,000.00 c/u. El límite de cobertura para el personal de la tripulación es determinado por el contratista, sin embargo, cualquier diferencia entre lo contratado y cualquier exigencia legal o administrativa será asumida íntegramente por el contratista.

DISPOSICIONES GENERALES PARA LAS PÓLIZAS DE SEGUROS:

- Las pólizas de seguros deberán tener el carácter de primarias. Cualquier otra póliza de seguro contratada sobre el mismo interés asegurado, es en exceso y no concurrente.
- El CONTRATISTA y su asegurador renuncia a su derecho de subrogación contra PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores.
- El CONTRATISTA deberá obtener autorización expresa y por escrito de PETROPERÚ, antes de efectuar cualquier cambio, modificación o cancelación en las pólizas de seguro contratadas. Asimismo, cada póliza de seguro o certificado de seguro deberá incluir una disposición por la cual se estipule que el asegurador deberá cursar notificación por escrito a PETROPERÚ, en caso de que fuera a producirse algún cambio o cancelación o suspensión de cobertura por falta de pago, por lo menos treinta días (30) antes de dicho cambio o cancelación o suspensión.
- Las pólizas deben incluir a PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o compañías afiliadas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores, como Asegurados Adicionales.
- PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o compañías afiliadas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores tendrán la denominación de terceros en caso de siniestro.

DISPOSICIONES GENERALES PARA INCLUIR EN EL NUMERAL DE RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA:

- Las pólizas de seguros deberán contratarse en compañías de seguros sujetas al ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP.
- Entregar a PETROPERÚ S.A. copia de las pólizas de seguros y comprobantes que certifiquen el pago de la prima de seguro, antes de iniciar los trabajos.
- El CONTRATISTA se obliga a cumplir con todas las condiciones, cargas y obligaciones estipuladas en las pólizas contratadas, a fin de garantizar que la cobertura se encuentre y mantenga siempre vigente. Caso contrario, la reposición de los daños directos y consecuenciales serán de entera responsabilidad del CONTRATISTA.
- La responsabilidad del CONTRATISTA no se limita al monto asegurado en las pólizas contratadas ni a sus coberturas; por lo que este responderá por todos los daños y perjuicios resultantes con ocasión de la prestación del Servicio.
- En caso de siniestro, el importe del deducible será asumido por el Contratista. PETROPERÚ S.A., su personal y terceros afectados, serán íntegramente indemnizados.
- Todos y cada uno de los deducibles y el pago de las primas de seguros correspondientes a las pólizas mencionadas, serán asumidos por el CONTRATISTA y corren por cuenta y riesgo de los mismos.

Es responsabilidad del CONTRATISTA obtener coberturas adicionales, a las señaladas anteriormente, cuando sea aplicable. La no contratación de las pólizas necesarias y adicionales no libera de responsabilidad al CONTRATISTA por los daños ocasionados a PETROPERÚ S.A. y/o a cualquier tercero que se vea afectado, siempre que le sean imputables.

12. SUBCONTRATACIONES

EL CONTRATISTA podrá subcontratar para la ejecución de la Ingeniería, solamente para lo correspondiente a los sistemas auxiliares del servicio, este deberá ser coordinado y autorizado por PETROPERÚ. Conforme al artículo 70 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, durante la ejecución contractual se reserva el derecho de autorizar los porcentajes de subcontrataciones de prestaciones.

13. PENALIDADES

En caso de retraso injustificado en la ejecución de la prestación, objeto del Contrato, PETROPERÚ aplicará al CONTRATISTA una penalidad por mora por cada día de atraso de cada paquete de entregables, hasta por un monto máximo equivalente al 10% del monto contractual, incluyendo los adicionales y/o reducciones.

Estas penalidades serán deducidas de los pagos a cuenta, del pago final o en la liquidación final, o si fuese necesario se cobrarán del monto resultante de la ejecución de las garantías de fiel cumplimiento.

En todos los casos, la penalidad se aplicará automáticamente y se calculará de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$\text{Penalidad Diaria} = \frac{(0.10 \times \text{Monto})}{0.25 \times \text{Plazo en días}}$$

Cuando se llegue a cubrir el monto máximo de la penalidad aplicable en el contrato, PETROPERÚ podrá resolver el contrato por incumplimiento.

Por otro lado, en caso culmine la relación contractual entre el CONTRATISTA y el personal presentado como parte de su propuesta, y PETROPERÚ no haya aprobado la sustitución del personal por no cumplir con la experiencia y calificaciones del profesional a ser reemplazado, PETROPERÚ le aplicará al CONTRATISTA una penalidad de una Unidad Impositiva Tributaria (1 UIT) por cada día de ausencia del personal.

TABLA DE PENALIDADES EN MATERIA DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE

N°	DESCRIPCIÓN DEL EVENTO A PENALIZAR	PENALIDAD (% del monto contractual, incluye impuesto)																																																	
01	<p>Incumplimiento de alguna medida de seguridad y salud ocupacional contemplada en el “Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ”, que como consecuencia origine alguno de los siguientes eventos, según determine el proceso de investigación a cargo de PETROPERÚ:</p> <ul style="list-style-type: none">- Accidente mortal o accidente incapacitante total o parcial permanente,- accidente incapacitante temporal (por ocurrencia).....- incidente peligroso- accidente leve (sólo si la compañía registra anteriormente por lo menos 2 accidentes leves o 1 incapacitante en el contrato vigente)..... <p>El contratista tendrá cinco días hábiles para presentar sus descargos a los resultados de la investigación de PETROPERÚ, pudiendo ser ampliados en caso lo justifique mediante carta al Administrador de Contrato.</p> <p>Es preciso indicar que en el caso de un accidente mortal o accidente incapacitante total o parcial permanente, PETROPERÚ evaluará la continuidad del contrato de la compañía contratista. Si se decide resolver el contrato, no le aplicará la penalidad.</p>	<div>5%</div> <div>2%</div> <div>1%</div> <div>1%</div>																																																	
02	No informar dentro de la primera hora de ocurrido a PETROPERU cualquier incidente o accidente de trabajo.	1%																																																	
03	No realizar los exámenes ocupacionales periódicos o de retiro al personal a su cargo de acuerdo con la normativa legal y los riesgos de su actividad.	1%																																																	
04	<p>No asignar o contar con los profesionales de seguridad y ambiente (QHSSE) de acuerdo con el perfil y nivel de riesgo establecido en el “Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ” o no cumplir el número mínimo de profesionales QHSSE según la siguiente tabla:</p> <table><tr><th rowspan="2">N° Personas por Equipo o Locación</th><th colspan="3">Actividades según el nivel de riesgo</th><th rowspan="2">Profesional QHSSE (***)</th></tr><tr><th>Alto</th><th>Medio</th><th>Bajo</th></tr><tr><td rowspan="2">Menor de 20</td><td>X^(*)</td><td>-</td><td>-</td><td>1</td></tr><tr><td>-</td><td>X^(*)</td><td>X^(**)</td><td>1</td></tr><tr><td rowspan="2">De 20 a 50</td><td>X</td><td>-</td><td>-</td><td>1</td></tr><tr><td>-</td><td>X</td><td>X^(**)</td><td>1</td></tr><tr><td rowspan="2">De 51 a 75</td><td>X</td><td>-</td><td>-</td><td>1</td></tr><tr><td>-</td><td>X</td><td>X^(**)</td><td>1</td></tr><tr><td rowspan="2">De 76 a 100</td><td>X</td><td>-</td><td>-</td><td>2</td></tr><tr><td>-</td><td>X</td><td>X</td><td>1</td></tr><tr><td>De 101 a más</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>1 por cada 50 trabajadores adicionales</td></tr></table> <p>- Para horarios rotativos, se debe considerar sus respectivos relevos, con el fin de garantizar la continuidad de la supervisión QHSSE.</p>	N° Personas por Equipo o Locación	Actividades según el nivel de riesgo			Profesional QHSSE (***)	Alto	Medio	Bajo	Menor de 20	X ^(*)	-	-	1	-	X ^(*)	X ^(**)	1	De 20 a 50	X	-	-	1	-	X	X ^(**)	1	De 51 a 75	X	-	-	1	-	X	X ^(**)	1	De 76 a 100	X	-	-	2	-	X	X	1	De 101 a más	-	-	-	1 por cada 50 trabajadores adicionales	1%
N° Personas por Equipo o Locación	Actividades según el nivel de riesgo			Profesional QHSSE (***)																																															
	Alto	Medio	Bajo																																																
Menor de 20	X ^(*)	-	-	1																																															
	-	X ^(*)	X ^(**)	1																																															
De 20 a 50	X	-	-	1																																															
	-	X	X ^(**)	1																																															
De 51 a 75	X	-	-	1																																															
	-	X	X ^(**)	1																																															
De 76 a 100	X	-	-	2																																															
	-	X	X	1																																															
De 101 a más	-	-	-	1 por cada 50 trabajadores adicionales																																															

	<p>- En los siguientes casos, uno de los trabajadores del equipo del contratista podrá cumplir las funciones del profesional QHSSE, sin eximir al contratista del cumplimiento de la legislación vigente que aplique a la actividad contratada:</p> <p>(*) Para trabajos con un nivel de medio y alto riesgo, con menos de 20 trabajadores,</p> <p>(**) Para trabajos con un nivel de riesgo bajo, con un número de hasta 75 trabajadores.</p> <p>El trabajador del contratista que desempeñe el cargo de profesional QHSSE, deberá aprobar los cursos virtuales dictados por PETROPERÚ: Inducción, IPERC/ATS y Permisos de Trabajo, con una duración total de 24 horas. La vigencia de estos cursos es de 2 años.</p>	
05	Realizar trabajos no autorizados por PETROPERÚ, no contemplados en el permiso de Trabajo, o emplear personal que trabaja para otra compañía contratista o servicio diferente.	1 %
06	Intento de ingresar o haber ingresado de manera oculta armas, equipos no intrínsecos (teléfono celular, cámara fotográfica) o sustancias prohibidas (drogas, alcohol), dentro de las instalaciones de PETROPERÚ.	1 %
07	Incumplir algún control establecido en la matriz de Identificación de Peligros, Evaluación de Riesgos y Determinación de Controles (IPERC), en el Permiso de Trabajo, en el Análisis de Trabajo Seguro o en la matriz ambiental.	1 %
08	No devolver a PETROPERÚ los pases de ingreso vencidos o de aquel personal que ya no cuenta con vínculo laboral o autorización para ingresar a las instalaciones	1 %
09	No asistir a las reuniones de seguridad para contratistas programadas por las dependencias de seguridad de la sede de trabajo correspondiente.	0.3%
10	Incumplir el procedimiento de gestión de permisos de trabajo y análisis de trabajo seguro, según lo indicado en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ y el procedimiento PA1-GCGS-073 vigentes.	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 que se encuentran establecidas en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas	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.	1%
13	Emplear equipos de protección personal sin certificación, deteriorados, en condiciones insalubres (e.g.: empleo de botas humedecidas) o entregar equipos al personal que no sean nuevos.	0.5%
14	Incumplir el Programa de Actividades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional presentado por el contratista para el servicio u obra, de acuerdo con lo requerido por el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas.	0.5%
15	Emplear equipos, máquinas o herramientas hechas o no diseñadas para la labor que se ejecuta.	0.5%

16	Sobrepasar las doce horas de trabajo máximo en las instalaciones de PETROPERÚ o el horario indicado en el Permiso de Trabajo, sin la respectiva autorización.	0.1 %
17	No realizar un adecuado acopio, almacenamiento temporal, transporte, tratamiento y/o disposición final de los residuos sólidos generados como resultado del desarrollo de sus actividades en áreas operativas o tópicos médicos, según aplique al tipo de residuo y al alcance del trabajo a cargo del contratista.	0.5%
18	No adoptar medidas para el control y minimización de los impactos generados por siniestros o emergencias (e.g.: derrames, fugas, etc.) ocurridos a causa o con ocasión del desarrollo de sus actividades, o no efectuar la limpieza y descontaminación de las áreas afectadas como consecuencia. Esta penalidad es aplicable a las actividades del contratista que impliquen la manipulación de componentes (infraestructuras, equipos o vehículos) destinados al almacenamiento, transporte, despacho, recepción o procesamiento de materiales peligrosos (hidrocarburos, sustancias químicas o residuos).	2%

DEFINICIONES APLICABLES AL CUADRO DE PENALIDADES:

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

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

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

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

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

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

Incidente: Suceso acaecido en el curso del trabajo o en relación con el trabajo, en el que la persona afectada no sufre lesiones corporales, o en el que éstas sólo requieren cuidados de primeros auxilios. Accidente de Trabajo: Todo suceso repentino que sobrevenga por causa o con ocasión del trabajo y que produzca en el trabajador una lesión orgánica, una perturbación funcional, una invalidez o la muerte. Es también accidente de trabajo aquel que se produce durante la ejecución de órdenes del empleador, o durante la ejecución de una labor bajo su autoridad, y aun fuera del lugar y horas de trabajo.

14. FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO

PETROPERÚ efectuará el pago por el servicio prestado de la siguiente manera:

El CONTRATISTA presentará dos valorizaciones por avance del servicio; la primera valorización será con la entrega de los estudios de campo, y la otra sería con la presentación de los entregables al 100% en versión 0 detallado en el **Apéndice 3**. La Contratista presentará los entregables de Ingeniería y PETROPERÚ tendrá un plazo máximo de quince (15) días para su revisión. Para la facturación del servicio, el Contratista deberá adjuntar a cada valorización, copia del contrato y los sustentos correspondientes para cada una de las 02 valorizaciones.

El Contratista presentará su comprobante de pago una vez recibida la HES y la conformidad de la valorización. Solo al final de la prestación del servicio se adjuntará al

comprobante de pago el Acta de Conformidad del servicio aprobada por la Jefatura Ingeniería y Proyectos.

Se precisa que la presentación de la factura será después de la aprobación de la valorización correspondiente.

PETROPERÚ pagará las contraprestaciones pactadas a favor del CONTRATISTA a los treinta (30) días calendario de la correcta presentación del comprobante de pago correspondiente previa conformidad (final) del documento recibido por PETROPERÚ.

EL CONTRATISTA presentará la factura correspondiente, consignando obligatoriamente el número del contrato, el número de la HES (proporcionado por el administrador del contrato, una vez definida la valorización respectiva) y descripción del servicio contratado y será entregada en formato pdf, en la Mesa de Partes Virtual (mesadepartesvirtual@petroperu.com.pe), en el horario de 07:00 a 15:15 horas, la misma que deberá ser aprobada por Jefe de Ingeniería y Proyectos de la Gerencia Dpto. Oleoducto.

Valorización Final

Contrato u OTT original.

Valorización original.

Acta de recepción y liquidación del servicio.

Consulta RUC: impresa con misma fecha de emisión, en la que se constate la condición de contribuyente como HABIDO (Regirse a la Ley N° 29214, Art. 2, inciso b, y Resolución de Superintendencia N° 245-2013-SUNAT).

Factura emitida a nombre de: Petróleos del Perú - PETROPERU.

RUC: 20100128218

Dirección: Av. Canaval y Moreyra 150, San Isidro. Lima.

Detalle: Nombre del Servicio según Contrato u OTT y Número de la Valorización.

Un original de la valorización: El Administrador del Contrato emitirá la conformidad de la valorización, en un plazo no mayor de **quince (15)** días calendarios en caso no hubiera observaciones, a fin de que el pago se realice puntualmente.

15. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD

La dependencia encargada de la administración del contrato es la Jefatura Ingeniería y Proyectos. El administrador del Contrato por parte de Petroperú estará a cargo del Supervisor de Proyectos de la Jefatura Ingeniería y Proyectos; y la aprobación de la Conformidad de la ejecución del servicio estará a cargo del Jefe Ingeniería y Proyectos. El administrador del contrato y el Jefe del servicio del Contratista, efectuarán las verificaciones del servicio ejecutado para asegurar el cumplimiento de lo establecido en el Apéndice 2.

La Aceptación del Servicio Será plasmada en un "Acta de Recepción" suscrita por representantes de PETROPERU, Jefatura Ingeniería y Proyectos y el CONTRATISTA.

16. PERSONAL REQUERIDO

El Contratista deberá contar con personal experimentado y calificado para la prestación del servicio. El personal del Contratista cumplirá, como mínimo, todas y cada una de las categorías indicadas en el presente numeral. Asimismo, deberá considerar que los ingenieros solicitados deberán realizar las visitas y levantamiento de campo en las instalaciones del

Oleoducto y las Estaciones de Bombeo, de acuerdo a lo requerido para la Ingeniería básica extendida.

El Contratista Específico someterá a la aprobación de PETROPERÚ las hojas de vida y la acreditación de todo el personal de ingeniería. El CONTRATISTA deberá mantener durante la vigencia del contrato, el personal especializado mínimo requerido para la correcta ejecución del servicio.

El Personal mínimo para los trabajos de campo debe ser:

Ingeniero Residente

Un (01) profesional titulado y colegiado en Ingeniería Industrial y/o Mecánico y/o Mecatrónica y/o Mecánico Eléctrico y/o Químico y/o Civil u otra profesión, con certificación vigente CP2 - Cathodic Protection Technician de NACE INTERNATIONAL (vigente a la fecha de presentación de la propuesta, acreditado con copia simple del certificado), con experiencia mínima de cinco (05) servicios en los últimos diez (10) años o cinco (05) años como responsable o residente de proyectos en elaboración de diseños y/o inspecciones y/o monitoreos y/o pruebas de corriente y/o construcción de sistemas de protección catódica por corriente impresa en Ductos de Transporte de hidrocarburos.

Técnico en protección catódica

Un (01) Técnico con experiencia comprobada en cinco (05) servicios en los últimos diez (10) años o cinco (05) años, en construcción y/o evaluación y/o toma de datos de sistemas de protección catódica por corriente impresa en ductos y/o plantas industriales dentro del sector de hidrocarburos, energía y minas.

Ingeniero de seguridad

Un (01) profesional titulado y colegiado habilitado de las siguientes especialidades Electricidad, Mecánica-Eléctrica, Química, Metalúrgica, Mecánica o Industrial.

Con una experiencia profesional mínima de cinco (05) servicios en los últimos diez (10) años en trabajos similares en ductos y/o plantas industriales del sector de hidrocarburos y/o minería.

Enfermero de Campo

Un (01) Licenciado(a) en enfermería con experiencia profesional de cinco (05) servicios en los últimos diez (10) años o cinco (05) años en el sector de hidrocarburos y/o minería. El enfermero debe tener la capacidad y experiencia necesaria para afrontar riesgos y peligros asociados a trabajos en selva. Será responsable de velar por la salud del personal, para lo cual deberá contar con un botiquín equipado con las medicinas frecuentes de uso en campo.

Personal de apoyo en campo

Personal no calificado y designado a criterio del CONTRATISTA con experiencia en trabajos de campo (evaluación del contratista). EL CONTRATISTA propondrá la cantidad de personas que considere necesario para el desarrollo del servicio.

17. CUADERNO DE SERVICIO

No aplica.

18. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA

En la ejecución de los Servicios, el Contratista deberá ejercer el mayor nivel de cuidado, destreza y buen juicio aplicable a los profesionales que se dedican a la prestación de servicios de esta naturaleza.

El Contratista deberá cumplir con todas las leyes, reglamentos, decretos, códigos, ordenanzas y resoluciones que sean aplicables, así como con todos los demás actos de cualquier autoridad gubernamental, incluyendo, sin limitarse a ello, aquellos que tratan sobre la preservación de la salud, seguridad y el medio ambiente, y otras leyes que son aplicables al contrato o a la prestación de los Servicios por parte del Contratista.

El Contratista asume plena responsabilidad por el pago de todas las remuneraciones, utilidades, cargas de planilla, seguros, cualquier beneficio laboral y tributos sobre la planilla de sus empleados, servidores y agentes contratados para la ejecución de los Servicios, incluyendo deducciones de la planilla por Impuesto a la Renta. El Contratista Específico deberá asegurarse que sus empleados y agentes y los empleados y agentes de sus Sub Contratistas tengan en todo momento, permisos de trabajo y demás documentación que sea necesaria para la prestación de los Servicios.

El Contratista garantiza a PETROPERÚ que el servicio cumplirá estrictamente con las estipulaciones contenidas en el contrato y con todas las especificaciones y planos que PETROPERÚ proporcione en el futuro (en adelante, las “Especificaciones” y los “Planos”). Las Especificaciones y Planos (si los hubiere) podrían no estar completos en todos los detalles. El Contratista deberá cumplir con la intención manifiesta y objeto general de los mismos, considerados como un todo. En el caso que aparezca algún conflicto, error u omisión en las Especificaciones y Planos, el Contratista deberá notificar de inmediato a PETROPERÚ y PETROPERÚ deberá emitir aclaraciones escritas. En el caso que el Contratista proceda con cualquier Trabajo en cuestión antes de recibir dichas instrucciones, todas las correcciones que sean necesarias correrán por cuenta del Contratista.

Será responsabilidad del Contratista el relevamiento de datos de campo en las instalaciones, por lo que en todo momento deberá cumplir con las normas de seguridad y medio ambiente, el Reglamento de Corporativo de Seguridad, y todas aquellas indicaciones que las representaciones de PETROPERÚ impongan en los correspondientes permisos de trabajo para su ejecución del servicio.

Será responsabilidad del Contratista Específico el suministro de todos los equipos e implementos de seguridad para su personal, necesarios para el desarrollo del servicio, tales como: casco, guantes de cuero, zapatos de seguridad, gafas, arnés de seguridad, etc.

El contratista deberá cumplir estrictamente con las cláusulas y la Política correspondientes a la Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo; de Delitos de Corrupción y Soborno Y (**Apéndice 9**); así mismo, debe cumplir con las cláusulas respecto al Sistema de integridad (**Apéndice 10**).

19. FACILIDADES, OBLIGACIONES Y/O RESPONSABILIDADES DE PETROPERÚ

PETROPERÚ S.A. NO proporcionará equipos, celulares, computadoras, servicios higiénicos, herramientas, materiales y/o servicio alguno al Contratista como: alojamiento, alimentación, movilidad, hospitalización, enfermería, salud, etc.

Para la ejecución del Servicio, PETROPERÚ al inicio del servicio proporcionará al CONTRATISTA la siguiente información:

- Ingeniería Básica de las progresivas del Tramo I: P1 (km 194) y Tramo II: P2 (km 550), P3 (km 622), P4 (km 708) y P5 (km 763).
- Estudio de campo y diseño del sistema de protección catódica del ONP – 1980.
- Diagnóstico del Sistema de Protección Catódica – 2018.
- Mediciones de resistividad de suelo.

- Recolección y análisis de laboratorio de muestras de suelo y agua, según corresponda.
- Pruebas de requerimiento de corriente en las ubicaciones donde se instalarían las camas anódicas, según lo indicado por el Contratista.

20. RESOLUCIÓN DE CONTRATO

A) El Contrato podrá resolverse:

- a.1. Por mutuo disenso.
- a.2. Por terminación anticipada.
- a.3. Por caso fortuito o fuerza mayor.

B) PETROPERÚ S.A. podrá resolver el Contrato cuando:

- b.1. El Contratista Específico incumpla obligaciones contractuales, legales o reglamentarias a su cargo, pese a haber sido requerido para corregir tal situación; o
- b.2. El Contratista Específico haya acumulado el monto máximo de las penalidades establecidas en las Bases; o
- b.3. Se verifique la presentación de información falsa o inexacta durante la ejecución contractual; o
- b.4. Sin expresión de causa.

21. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE

Para los trabajos de campo, el personal de EL CONTRATISTA deberá utilizar, de forma permanente, uniforme con el logotipo de la empresa a la que pertenecen. Este debe consistir en: ropa de trabajo y casco de seguridad con logotipo, equipos de protección personal, accesorios y facilidades necesarios para efectuar los trabajos encomendados. Todos los implementos deberán de ser nuevos al inicio del servicio y en caso de deterioro de alguno de ellos deberán ser reemplazados en forma inmediata.

El CONTRATISTA se obliga a respetar todos los dispositivos y Normas Legales vigentes que norman la seguridad, protección y conservación del ambiente.

El CONTRATISTA es responsable de cualquier daño que pueda sufrir el personal a su cargo que interviene en la ejecución del servicio, para lo cual, debe contar con los seguros pertinentes que establecen las leyes y el contrato, quedando liberado PETROPERÚ S.A. de cualquier responsabilidad. Asimismo, EL CONTRATISTA es el único responsable de la integridad de las instalaciones de PETROPERÚ S.A. que pudieran sufrir daños por causas imputables al CONTRATISTA durante la ejecución del Servicio.

El CONTRATISTA se ceñirá estrictamente a las normas de seguridad, salud y protección ambiental indicadas en el **Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas (Apéndice 7)**, siendo el CONTRATISTA el único responsable de la integridad física de su personal y de las instalaciones de PETROPERÚ S.A., que pudieran sufrir daños por causas imputables al CONTRATISTA durante la ejecución del Servicio.

La ocurrencia de cualquier accidente o incidente obligatoriamente debe ser comunicado al Supervisor o encargado de Seguridad de PETROPERÚ S.A. EL CONTRATISTA en materia de accidentes de trabajo y enfermedades profesionales, debe adecuarse y cumplir con la legislación especial vigente durante el Plazo de Ejecución del Servicio.

Todo trabajador del Contratista que realice o sea cómplice de los siguientes eventos, será suspendido de manera indeterminada de ingresar a las instalaciones de PETROPERÚ a nivel nacional:

- Intentar o cometer actos de sustracción de bienes o sustancias de propiedad de PETROPERÚ,
- Presentarse a laborar bajo la influencia del alcohol o las drogas,
- Incumplir las medidas y procedimientos de bioseguridad establecidos por PETROPERÚ para evitar la infección y propagación del Coronavirus (COVID-19).
- Sufrir u ocasionar accidentes por actos negligentes, o
- Falsificar documentación relacionada a seguridad, salud o ambiente.

En el caso de otro tipo de infracciones, la suspensión y su alcance se aplicará de acuerdo con lo recomendado por la Supervisión en Ambiente, Seguridad y Salud de la instalación correspondiente.

PETROPERÚ ha implementado la autoridad para detener trabajos, denominada “STOP WORK”, cuya aplicación se ejecuta siempre y cuando no se haya llegado a un acuerdo en controlar el peligro que constituye un riesgo al personal; esta búsqueda del respectivo control se lleva a cabo en el proceso de intervención mediante el uso de la Tarjeta PETROPERÚ T-Cuida o similares, relacionados con el enfoque de Seguridad Basada en el Comportamiento, en cuyo sentido todo trabajador no solo tiene el derecho sino la obligación de detener el trabajo si las condiciones no son seguras para quien lo ejecuta o para los trabajadores que se encuentran cerca; la no aplicación del “STOP WORK” o el hostigamiento para no aplicarlo será considerado como Falta.

CLAUSULA COVID 19

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.

En caso que del 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.

La empresa Contratista está en la obligación de cumplir e incluir todas las medidas a adoptar para contrarrestar la propagación del COVID19, siendo requisito mínimo las disposiciones vigentes de seguridad y salud recogidas en la normativa legal, el Procedimiento PROA1-350 "Medidas de Seguridad y Salud Ocupacional para el Retorno a Labores luego del Levantamiento del Aislamiento Social Obligatorio por Coronavirus COVID-19" y el PLAN

PARA LA VIGILANCIA, PREVENCIÓN Y CONTROL DEL COVID-19 EN PETROPERÚ.
(**Apéndice 8**).

Previo al inicio del servicio la CONTRATISTA deberá remitir las Declaraciones Juradas de Salud y registro de su “Plan para Vigilancia, Prevención y Control del COVID 19 en el trabajo” en la plataforma SICOVID.

Toda multa o sanción económica de los organismos fiscalizadores que afecten a PETROPERÚ y tenga como origen el incumplimiento de las Cláusulas referentes al Covid 19 será asumida íntegramente por el Contratista.

22. CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO

El inicio del Servicio será fijado entre el Contratista y el Administrador del Servicio de PETROPERÚ, para lo cual debe presentar lo siguiente:

- Copia de la póliza de seguros y comprobantes que certifiquen el pago de la prima de seguro, según lo indicado en el Numeral 11
- Kick Off Meeting con las partes involucradas.
- Organigrama y cronograma.
- Estructura de Costos (Apéndice 4).
- Cronograma de Actividades.
- Plan de Trabajo.
- Estructura del Personal. Los profesionales propuestos deberán presentar copia legalizada del Título profesional del país donde lo obtuvo y su Curriculum Vitae documentado.

23. ENTREGABLES

De acuerdo con lo dispuesto en el **Apéndice 03**, se muestra el mínimo de entregables de la Ingeniería Básica Extendida, siendo ésta no limitativa, de las presentes Condiciones Técnicas.

Asimismo, los siguientes estudios forman parte de los entregables:

- Cronograma nivel 3 (contenido según AACE y análisis PERT-CPM)
- Cronograma de pagos calendarizado.
- EDT del proyecto nivel 4.
- Modelado (LOD 350) en AutoCad Plant 3D del proyecto.
- Diseño y verificación de Sistemas Fotovoltaico en el software PV Syst ó superior.
- Estimado de Costo del proyecto (incluye análisis de costos unitarios)
- Plan y Procedimientos de Calidad.
- Plan y Procura Logística.
- Plan Integrado del Proyecto
- Documentación según el Apéndice 3.

Notas:

1. Todos los entregables deberán ser alcanzados en pdf, sellados y firmados digitalmente, y en archivos nativos editables.
2. Toda la información será entregada en discos duros (DW o Toshiba como mínimo)

24. APÉNDICES

Apéndice 1:	Documentación Técnica.
Apéndice 2:	Alcance Detallado del servicio.
Apéndice 3:	Contenido mínimo de la Ingeniería básica.
Apéndice 4:	Estructura de Costos.
Apéndice 5:	Experiencia de la empresa.
Apéndice 6:	Experiencia del personal.
Apéndice 7:	Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental
Apéndice 8:	Plan para la vigilancia, prevención y control del COVID-19 en PETROPERÚ.
Apéndice 9:	Cláusulas de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y Soborno.
Apéndice 10:	Cláusula del Sistema de Integridad.
Apéndice 11:	Declaración Jurada de compromiso de tolerancia cero contra el acoso u hostigamiento sexual.

APÉNDICE 1

DOCUMENTACIÓN TÉCNICA

1. Mediciones de resistividad de suelo.
2. Recolección y análisis de laboratorio de muestras de suelo y agua
3. Resumen de cantidad de cruce de río Tramo I, II y ORN

APÉNDICE 2

Alcance Detallado del servicio.

La Contratista debe elaborar la Ingeniería Básica Extendida del sistema de protección catódica de tipo corriente impresa del tramo I, II y ORN del oleoducto Norperuano, para que cumpla en toda su extensión los criterios de protección catódica según la norma NACE 0169.

Los tramos I, II y ORN del Oleoducto Norperuano cuentan con las siguientes características:

Descripción	Tramo 1	Tramo 2	Ramal Norte
Denominación	TRAMO I	TRAMO II	ORN
Ducto	Oleoducto Nor peruano		
Diámetro nominal [mm (in)]	609.60 (24)	914.40 (36)	406.40 (16)
Tipo de tubo	API 5L		
Grado del material	X52		
Espesor nominal de pared [mm (in)]	6.350 (0.250) 12.700 (0.500)	7.925 (0.312) 8.738 (0.344) 9.525 (0.375) 10.312 (0.406) 11.125 (0.438) 12.700 (0.500) 14.275 (0.562) 22.225 (0.875)	6.350 (0.250) 9.525 (0.375) 10.310 (0.406) 14.270 (0.562)
MAOP [MPa (psi)]	4.3 (626) 5.3 (775)	Estación 5 – 5.9 (863) Estación 6 – 2.5 (356) / 5.5 (804) Estación 7 – 2.2 (320) / 5.3 (775) Estación 8 – 1.5 (213) / 5.1 (740) Estación 9 – 1.5 (213) / 11.5 (1663) T. Bayóvar 0.5 (71)	12.6 (1827)
SMYS [MPa (psi)]	360 (52200)		
SUTS [MPa (psi)]	460 (66700)		
Longitud del ducto [km]	306	548	252
Año de construcción	1977	1977	1978
Producto transportado	Petróleo Crudo		
Recubrimiento externo	Pintura Epóxica	Cinta de Polietileno	Pintura Epóxica
Última inspección	MFL – Geométrico LINSKAN 2015	MFL – Geométrico LINSKAN 2015	MFL – Geométrico ROSEN 2017

Tabla N° 1

Para la ejecución del presente servicio, la CONTRATISTA podrá considerar varios de trabajo en paralelo, con la finalidad de optimizar el tiempo y costos del proyecto. La CONTRATISTA de acuerdo a la Normativa Técnica vigente y disponibilidad de recursos, presentará su programa de trabajo detallado, el cual será revisado y aprobado por PETROPERU.

Dentro de la ingeniería básica extendida, de las actividades en campo, se debe realizar como mínimo:

- Estudios geo eléctricos verticales en los puntos donde se establezca construcción de camas anódicas profundas, en caso no se pueda instalar camas anódicas convencionales.
- Levantamiento de campo para la determinación de las ubicaciones de las camas anódicas.

Algunas consideraciones generales para la elaboración de la ingeniería básica extendida.

La Contratista, deberá recopilar y revisar la Información histórica que se muestra en el **Apéndice 1**.

La Contratista debe evaluar la atenuación de cada SPC propuesto de tal forma que se asegure protección integral sobre el oleoducto. Se debe evaluar interferencias del tipo AC y proponer medidas de mitigación de ser necesario (planos y documentos).

Se debe evaluar posibles problemas de interferencia DC entre el SPC del ducto principal y de las estaciones y viceversa. Considerar que las juntas monolíticas están enterradas y puede presentar fuga de corriente. Se debe proponer mejoras viables para evitar estas fugas.

De ser factible técnicamente, se puede considerar la instalación de cupones de corrosión.

Para la ejecución del servicio, EL CONTRATISTA realizará el transporte de su personal, equipos, herramientas y todos los requeridos desde sus instalaciones hasta la zona de trabajo y viceversa, para todos los frentes requeridos como parte del desarrollo de la Ingeniería.

EL CONTRATISTA equipará a cada frente con los equipos y herramientas necesarios para el desarrollo de las actividades de campo, para cumplir con los requerimientos de las presentes Condiciones Técnicas.

EL CONTRATISTA desarrollará la ingeniería básica extendida del Sistema de protección catódica del Tramo I, Tramo II y ORN del ONP, como mínimo y no limitativo deberá tomar como referencia el listado de entregables, indicado en el **Apéndice 3**.

El Contratista es responsable del diseño del Sistema de Protección Catódica del tipo corriente impresa y debe considerar un tiempo de vida útil mínima de 20 años; para tal fin, el tipo de cama anódica a instalar debe alcanzar ese objetivo. Deberá incluir todos los aspectos técnicos, geológicos, civiles, estructurales, electricidad, instrumentación y control, comunicaciones y de seguridad necesarios para el correcto funcionamiento de los sistemas de acuerdo a la normativa aplicable. Así mismo, la determinación de especificaciones, para la procura, de Equipos y Materiales y estimación de costos.

El Contratista deberá presentar la ubicación de las camas anódicas, con la debida anticipación, con la finalidad de que PETROPERÚ realice las pruebas de requerimiento de corriente en estas ubicaciones.

Según las mediciones de campo y la Ingeniería Básica extendida, la Contratista determinará el diseño de las camas de ánodos del tipo profundas, semi profundas o superficiales. Este diseño del sistema de protección catódica deberá ser revisado y avalado por un ingeniero especialista certificado por NACE como CP4.

El Contratista deberá incluir en todos los cruces de río del tramo I, tramo II y ORN el diseño para la instalación de estaciones de monitoreo de potenciales antes y después de cada cruce, indicado en el **Apéndice 1**.

A continuación, algunas consideraciones a tomar en cuenta en la Ingeniería Básica extendida:

Diseño del Sistema de puesta a tierra y pararrayos.

EL CONTRATISTA desarrollará un diseño típico tomando como sustento las mediciones de resistividad en la zona, con el fin garantizar una resistencia menor a 3 Ohm para la protección de los equipos que se consideran en el diseño del Sistema de protección Catódica y de los sistemas auxiliares. EL CONTRATISTA debe diseñar el

sistema de protección ante descargas atmosférica de los equipos del sistema de protección catódica, sistemas fotovoltaicos y sistemas auxiliares.

Diseño de las cimentaciones para los sistemas de protección catódica, sistema fotovoltaico y facilidades auxiliares (cerco perimétrico, pararrayos, etc).

Considerar para el diseño, que las cimentaciones en los frentes de trabajo del Tramo I y ORN son mediante pilotaje; y para los frentes de trabajo del Tramo II dependerá del resultado del estudio de suelos. Para la cimentación de los cercos perimétricos considerar el área mínima indicada para la protección del sistema fotovoltaico.

Para la cimentación y el pilotaje deberán presentar a PETROPERÚ el diseño y memoria de cálculo (plano firmado por un ingeniero colegiado habilitado) para su aprobación.

De igual manera, para los sistemas eléctricos, instrumentación y control del Sistema de Protección Catódica, se deberá revisar la información técnica (**Apéndice 1**).

Diseño de las estructuras metálicas.

El Contratista debe diseñar la ingeniería básica extendida para las estructuras metálicas para los equipos del sistema de protección catódica, sistema fotovoltaico y cerco perimétrico.

Diseño del suministro e interconexión eléctrica.

El contratista debe diseñar el suministro eléctrico para el sistema de protección catódica y sus sistemas auxiliares (Comunicaciones: 200 W-H, Unidad Monitoreo Remoto, etc.) considerando la interconexión al Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) y/o Estaciones cercanas de Oleoducto.

Para el caso del Tramo I: Considerar como puntos de suministro eléctrico a la Estación 1 y 5; así como la red interconectada eléctrica existente en el departamento de Loreto.

Para el caso del Tramo ORN: Considerar sistemas fotovoltaicos para el suministro eléctrico.

Para el caso del Tramo II: Considerar como puntos de suministro eléctrico las Estaciones 5, 6, 7, 8, 9 y Bayóvar; y la red interconectada eléctrica existente entre los departamentos de Amazonas, Cajamarca, Lambayeque y Piura.

La Contratista debe analizar la confiabilidad del suministro eléctrico para los Sistemas de protección catódica, en base a ello, debe diseñar el dimensionamiento del sistema fotovoltaico como respaldo al suministro eléctrico existente. De igual manera, en el caso que en la zona no exista disponibilidad de energía eléctrica, LA CONTRATISTA deberá diseñar sistemas autónomos de generación eléctrica en base al consumo de energía requerida; asimismo, el diseño de las instalaciones requeridas para su correcto protección y funcionamiento de estos sistemas.

Instrumentación y control.

El Contratista debe diseñar la ingeniería básica extendida para el monitoreo y control remoto de los parámetros del sistema de Protección catódica y servicios auxiliares, considerando equipos recomendados para la transmisión y almacenamiento de datos en zonas remotas. Así mismo, considerar en el diseño, su interconexión al SCADA y el sistema de comunicaciones.

APÉNDICE 3

CONTENIDO MINIMO DE LA INGENIERÍA BÁSICA EXTENDIDA

Disciplina	Entregable
General	Datos de diseño de Ingeniería Básica
	Memoria descriptiva
Seguridad	Planos de clasificación de áreas peligrosas
Plano general de la planta	Plot plan general (Ubicación)
	Plot plan de cada instalación
	Modelado en Autocad Plant 3D
Instrumentación y control	Especificaciones del sistema de control
	Hoja de datos técnicos de instrumentos
	Especificación de diseño de automatización y control
	Dibujo de arquitectura de control
	Dimensionamiento de sistemas de entrada y salida
	Lista de instrumentos
	Requisitos de materiales
	Lista de materiales
	Cuadro de cables De - Para
	Diagramas de lazos de control
	Dibujos de conexiones típicas
	Plano de distribución de equipos en cuartos de control / edificios de control
	Planos de enrutamiento de cables
Civil	Estudio de suelos.
	Especificaciones de diseño.
	Especificaciones de obra civil.
	Dibujos guías / Esquemas.
	Dibujos de diseño.
	Memoria de cálculos.
	Dibujo de conformación de concreto armado.
	Listado de materiales con características
Electricidad	Diagrama unifilar
	Lista de cargas eléctricas
	Especificaciones generales de equipos
	Especificaciones de diseño eléctrico
	Hoja de datos técnicos
	Requisitos de materiales
	Típicos de montaje
	Especificaciones del conjunto
	Listado de materiales con características
	Cuadro de cables De - Para
	Planos de distribución de equipos en subestación
	Planos de enrutamiento de cables
	Memoria de cálculos
Pintura, Revestimiento, Aislamiento	Especificaciones técnicas.
	Procedimiento de pintado.

**APÉNDICE 4
ESTRUCTURA DE COSTOS**

**“SERVICIO DE ELABORACIÓN DE LA INGENIERÍA BÁSICA EXTENDIDA DEL SISTEMA
DE PROTECCIÓN CATÓDICA DEL OLEODUCTO NORPERUANO”**

Señores
JEFATURA INGENIERÍA Y PROYECTOS
GERENCIA DPTO OLEODUCTO – PETROPERÚ S.A.

Item	Descripción	Medida	Cantidad	Precio Unitario	Precio Parcial
1	Mediciones en campo				
1.1	Estudio geo eléctrico vertical sobre los sitios proyectados para instalar camas profundas.	Unidad	25		
2	Ingeniería Básica				
2.1	Entregables de la Ingeniería básica Extendida.	Global	1		
Costo directo					
Gastos Generales					
Utilidades					
Sub Total					
IGV					
TOTAL					

Nota: Los costos correspondientes a la movilización, desmovilización, alojamiento, alimentación y otros costos asociados para los trabajos de campo, deben ser considerados en los gastos generales (G.G).

Nombre, firma y sello del Gerente o Funcionario autorizado

Sello de la empresa

APÉNDICE Nº 5

EXPERIENCIA DE LA EMPRESA

Lugar y Fecha

Señores

**JEFATURA INGENIERÍA Y PROYECTOS
GERENCIA DPTO OLEODUCTO – PETROPERÚ S.A.**

Presente

““SERVICIO DE ELABORACIÓN DE LA INGENIERÍA BÁSICA EXTENDIDA DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CATÓDICA DEL OLEODUCTO NORPERUANO””.

Nº	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO O TRABAJO	EMPRESA	DOCUMENTO SUSTENTATORIO	FECHA	MONTO DEL SERVICIO (S/.)
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
MONTO TOTAL DE SERVICIOS O TRABAJOS REALIZADOS (S/.)					

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 6

EXPERIENCIA DEL PERSONAL PROPUESTO

““SERVICIO DE ELABORACIÓN DE LA INGENIERÍA BÁSICA EXTENDIDA DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CATÓDICA DEL OLEODUCTO NORPERUANO””

Lugar, de de 2020

Puesto : _____
 Nombre y Apellidos : _____
 Especialidad : _____
 CIP N° : _____

[illegible]

APÉNDICE 7

MANUAL CORPORATIVO DE SEGURIDAD PARA CONTRATISTAS

(Se enviará la documentación, previo al inicio del servicio).

APÉNDICE 8

PLAN PARA LA VIGILANCIA, PREVENCIÓN Y CONTROL DEL COVID-19 EN PETROPERÚ.

(Se enviará la documentación, previo al inicio del servicio).

APÉNDICE 9:

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

“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”.

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

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

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

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

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

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

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

APÉNDICE 10:

CLÁUSULA SISTEMA DE INTEGRIDAD

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

En ese sentido, el CONTRATISTA se obliga al cumplimiento de lo dispuesto en:

i) el Código de Integridad de PETROPERÚ; ii) la Política Corporativa Antifraude y Anticorrupción de PETROPERÚ S.A.; y, iii) los lineamientos del Sistema de Integridad, en lo que le sea aplicable a las obligaciones a su cargo.

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

APÉNDICE 11:

DECLARACIÓN JURADA SOBRE COMPROMISO DE TOLERANCIA CERO AL ACOSO U HOSTIGAMIENTO SEXUAL Y AL Estricto CUMPLIMIENTO DE LA LEY N° 29742 “LEY DE PREVENCIÓN Y SANCIÓN DEL HOSTIGAMIENTO SEXUAL DE PETROPERÚ S.A.

Lugar,....., de..... de 2021

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

Ref.: Proceso por Adjudicación Selectiva N° SEL-0*-2020-***/PETROPERU**
CONTRATACIÓN O ADQUISICIÓN *****

(Nombre del Postor), con R.U.C. N°, con domicilio legal en,
teléfono.....,
e-mail....., identificado con D.N.I. N°, declaramos bajo
juramento lo siguiente:

“Nos comprometemos a mantener el estricto cumplimiento de la Ley N° 29742 “Ley de
Prevención y Sanción del Hostigamiento Sexual”

Cumpliremos plenamente con la Política de PETROPERU que practica y promueve 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.

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