

PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERÚ S.A.

**GERENCIA DPTO. OLEODUCTO
JEFATURA INTEGRIDAD Y CONFIABILIDAD**

CONDICIONES TÉCNICAS



GDOL-1951-2021

“SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN”

Control de Cambios: Rev. 1 – 19/09/2018 - Condiciones Técnicas.
Rev. 2 – 22/03/2021 - Condiciones Técnicas.
Rev. 3 – 01/06/2021 - Actualización de RTM.
Rev. 4 – 20/07/2021 - Actualización Vigencia del Nuevo Reglamento
Rev. 5 – 05/08/2021 – Actualización de Condiciones Técnicas

PIURA, AGOSTO 2021

CONTENIDO

1. OBJETO DEL SERVICIO.....	4
2. DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	4
3. NORMATIVA APLICABLE AL SERVICIO	4
3.1. BASE LEGAL	4
3.2. BASE NORMATIVA.....	6
4. PLAZO DE EJECUCIÓN.....	6
5. SISTEMA DE CONTRATACIÓN.....	7
6. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL	7
7. LUGAR DE EJECUCIÓN	7
8. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS (RTM) PARA EVALUACIÓN EN EL PROCESO DE SELECCIÓN.....	8
8.1 Experiencia del postor	8
8.2 Personal Propuesto	9
9. DOCUMENTOS PARA FORMALIZACIÓN DE CONTRATO.....	11
10. GARANTÍAS.....	12
10.1. FIEL CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO.....	12
10.2. POR ADELANTO	12
11. PÓLIZAS	12
12. SUBCONTRATACIÓN.....	14
13. PENALIDADES	14
13.1. POR RETRASO INJUSTIFICADO EN LA CULMINACIÓN DEL SERVICIO	14
13.2. OTRAS PENALIDADES	15
14. FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO.....	18
15. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD.....	18
16. CUADERNO DE SERVICIO	19
17. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA.....	19
17.1. Respecto al personal.....	19
17.2. En el desarrollo de las actividades de campo del servicio:	21
17.3. Respecto a procedimientos de Seguridad frente al COVID-19	22
17.4. Otras obligaciones de EL CONTRATISTA.....	22
18. FACILIDADES, OBLIGACIONES Y/O RESPONSABILIDADES DE PETROPERU.....	23
19. CAUSALES DE RESOLUCIÓN DEL CONTRATO.....	24
20. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE.....	24
21. CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO	26
22. ENTREGABLES DEL SERVICIO	27
23. APENDICES.....	27
APÉNDICE 1	29

APÉNDICE 2.....	39
APÉNDICE 3.....	40
APÉNDICE 4.....	41
APÉNDICE 5.....	42
APÉNDICE 6.....	43
APÉNDICE 7.....	44
APÉNDICE 8.....	47
APÉNDICE 9.....	48
APÉNDICE 10.....	49
APÉNDICE 11.....	50

“SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN”

1. OBJETO DEL SERVICIO

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A., en adelante PETROPERÚ, requiere contratar el “Servicio de Actualización del Estudio de Riesgos de Seguridad – ERS en el ONP y ORN”.

2. DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO

El servicio consiste en realizar la actualización del Estudio de Riesgo elaborado por la empresa GIE PERÚ SAC. El mismo que estará sujeto a la revisión del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minas – OSINERGMIN, cuando se realice alguna supervisión programada o inopinada de las instalaciones en mención.

El servicio considera los diferentes escenarios de operación de los Tramos del ONP y ORN, con la finalidad de identificar, analizar y evaluar los riesgos asociados a diferentes peligros preidentificados. El Análisis considera todas las variables técnicas y naturales que puedan afectar las instalaciones y su área de influencia, a fin de definir las medidas de control que eviten o minimicen las situaciones de riesgo.

Las actividades del plan de trabajo del proyecto deberán seguir los lineamientos del diagrama de flujo indicado en el **Apéndice 6** “Diagrama de flujo propuesto para la actualización del Estudio de Riesgos en el ONP y ORN.”

El Alcance detallado del servicio se indica en el **Apéndice 1**.

3. NORMATIVA APLICABLE AL SERVICIO

EL CONTRATISTA aplicará los siguientes documentos en su última versión.

3.1. BASE LEGAL

- | | |
|-------------------------|---|
| • Reglamento | Reglamento de Adquisiciones y Contratación de PETROPERÚ S.A., en adelante el Reglamento, aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP del 08.04.2021, vigente a partir del 28.06.2021. |
| • Ley N°26221 | Texto Único Ordenado de la Ley Orgánica en Hidrocarburos aprobado por el Decreto Supremo N°042-2005-EM. |
| • D.S. N° 036-2020-EM | Decreto Supremo que modifica disposiciones de seguridad relacionadas al estudio de riesgos y planes de contingencia y establecen medidas complementarias. |
| • D.S. N° 043-2007-EM | Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos; este documento establece que las Empresas Autorizadas para realizar Actividades de Hidrocarburos en calidad de contratistas, concesionarios u operadores, deben formular un Estudio de Riesgos y un Plan de Contingencias respecto de sus instalaciones. |
| • D.S. N° 081-2007-EM | Reglamento de Seguridad para el Transporte de Hidrocarburos por Ductos. |
| • RCD N° 240-2010-OS/CD | Procedimiento de Evaluación y Aprobación de los Instrumentos de Gestión de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos. |


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
OAS-OC-P-030/031


Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OC-P-030/031

- D.S. N° 039-2014-EM Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos y sus modificatorias.
- D.S. N° 001-A-2004-DE/SG Plan Nacional de Prevención y Atención de Desastres.
- D.S N° 028-2001 DE/MCEL Reglamento de la Ley de Control y Vigilancia de las Actividades Marítimas, Fluviales y Lacustre (DICAPI).
- D.S N° 008-86-MA Reglamento Nacional sobre Prevención de la Contaminación por Hidrocarburos, del Convenio Marpol 73 en su forma enmendada por el Protocolo 78.
- D.S. N° 051-93-DE/MGP Plan Nacional de Contingencias y anexos para casos de Contaminación por Derrame de Hidrocarburos.
- Ley N° 27314 Ley General de Residuos Sólidos Peligrosos y su Reglamento estipulado en el D.S. 017-2004-PCM.
- Ley 29873 Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo y su Reglamento, Decreto Supremo N° 005-2012-TR, así como la Ley N° 30222 que modifica algunos artículos de la Ley N° 29783.
- Ley N° 28611 Ley General del Ambiente.
- D.L. N° 1278 Decreto Legislativo que aprueba la Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos.
- Decreto Ley N° 22954 Protocolo 1978, relativo al Convenio Internacional para prevenir la Contaminación Marina por Buques (Convenio Marpol 73).
- D.S. N° 005-2012-TR Reglamento de Seguridad y Salud en el Trabajo y sus modificatorias.
- D.S. N° 015-2006 Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos y su modificación D.S. N° 065-23006 EM.
- D.S. N° 004-2014-MINAGRI Decreto Supremo que aprueba la actualización de la lista de clasificación y categorización de las especies amenazadas de fauna silvestre legalmente protegidas.
- D.S. N° 043-2006-AG Aprueban Categorización de Especies Amenazadas de Flora Silvestre.
- D.S. N° 052-93-EM Reglamento de Seguridad para Almacenamiento de Hidrocarburos y sus modificatorias.
- RD N°129-2021-MINEM/DGH Resolución Directoral N° 129-2021-MINEM/DGH.
- R.M. N° 050-2013-TR Aprueban Formatos Referenciales que contemplan la información mínima que deben contener los registros obligatorios del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo.
- R.A.D. N° 010-2007-APN/DIR Norma Nacional Portuaria y Lineamientos para la obtención del Certificado de Seguridad en una Instalación Portuaria.
- R.C.D. N° 172-2009-OS/CD Procedimiento para el Reporte y Estadísticas en Materia de Emergencias y Enfermedades Profesionales en las Actividades del Subsector Hidrocarburos.
- R.S. N° 047-2004 EM Plan de Prevención y Atención de Desastres del Sector Energía y Minas.

- Otra normativa nacional no considerada pero aplicable para la elaboración de Estudio de Riesgos y Planes de Contingencia en el Sector Hidrocarburos.
- RM N°448-2020-MINSA “Lineamientos para la vigilancia, prevención y control de la salud de los trabajadores con riesgo de exposición a COVID-19”.

3.2. BASE NORMATIVA

- API RP 1160 Managing System Integrity for Hazardous Liquid Pipelines.
- ASME B31.4 Pipeline Transportation Systems for Liquids and Slurries.
- ASME B31G Manual for Determining the Remaining Strength of Corroded Pipelines.
- API 1163 In-line Inspection Systems Qualification.
- API 5L Specification for line pipe.
- API RP 1176 Assessment and Management of Cracking in Pipelines
- API RP 1183 Dent Assessment and Management.
- PRCI PR-218-063505-R03 Safe Inspection Procedures for Dent and Gouge Damage.
- PDAM Pipeline Defect Assessment Manual.
- API 1104 Welding of Pipelines and Related Facilities.
- IEC-61882 INTERNATIONAL STANDARD IEC-61882 “Hazard and Operability studies (HAZOP Studies)-Application Guide”.
- API RP 752 Management of Hazards Associated with Location of Process Plant Permanent Buildings.
- Código M.SEGU-CO-PR Manual corporativo de seguridad, salud y protección ambiental para contratistas del 09.12.2016 vigente.
- PROA1-359 Procedimiento Corporativo de Limpieza, Sanitización, Desinfección y Fumigación en PETROPERÚ ante el COVID-19.
- PROA1-350 “Medidas de Seguridad y Salud Ocupacional para retorno a labores luego de levantado el aislamiento social obligatorio por COVID-19”.
- PLAN COVID-19 Plan para la Vigilancia, Prevención y Control de la COVID-19 en PETROPERÚ.
- PROA1-060 Gestión y Manejo de Residuos Sólidos.

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

4. PLAZO DE EJECUCIÓN

El servicio será ejecutado en un plazo de 290 (doscientos noventa) días calendario.

El inicio de ejecución contractual será cuando se cumplan las condiciones establecidas en el numeral 22 de las presentes Condiciones Técnicas, previa coordinación con el Administrador del Contrato.

El plazo incluye 30 días hábiles para revisión y pronunciamiento del OSINERGMIN y 10 días hábiles para el levantamiento de observaciones.

El inicio de la ejecución contractual será coordinado entre el Administrador del Contrato y el representante del CONTRATISTA, quedando registrado en Acta y de manera previa se deberá cumplir con la entrega de la documentación indicada en el Numeral 22.

5. SISTEMA DE CONTRATACIÓN

A precios unitarios. Se adjunta detalle de costos en el **Apéndice 2**.

6. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL

RESERVADO en soles. De acuerdo a lo establecido en el Inciso a.4) del artículo 37° de la Ley del Impuesto a la Renta (incorporado por el Decreto Legislativo N° 1369)¹, los postores no domiciliados en territorio peruano deberán considerar la retención de la Imposición Tributaria; siempre y cuando, el Tratado de Libre Comercio - TLC con el país de origen, no incluya la cláusula que evita la doble imposición tributaria² (Impuesto a la Renta).

El MONTO TOTAL debe incluir todos los tributos, impuestos, seguros, transporte y movilización de recursos, suministro de implementos de seguridad, utilidad, gastos generales, costos laborales que asume como CONTRATISTA, conforme a la legislación nacional e internacional vigente, así como cualquier otro concepto que pueda incidir sobre el costo del servicio a contratar.

Cabe mencionar que los trabajos descritos son de carácter enunciativo mas no limitativo, por lo que EL CONTRATISTA deberá realizar todos los trabajos que estime convenientes a fin de lograr el cumplimiento de los objetivos materia del presente servicio.

7. LUGAR DE EJECUCIÓN

El Servicio se ejecutará en las Estaciones de bombeo y a lo largo del recorrido del ONP, considerando que las gestiones administrativas se realizaran en las Oficinas de la Jefatura Integridad y Confiabilidad ubicadas en la ciudad de Piura.

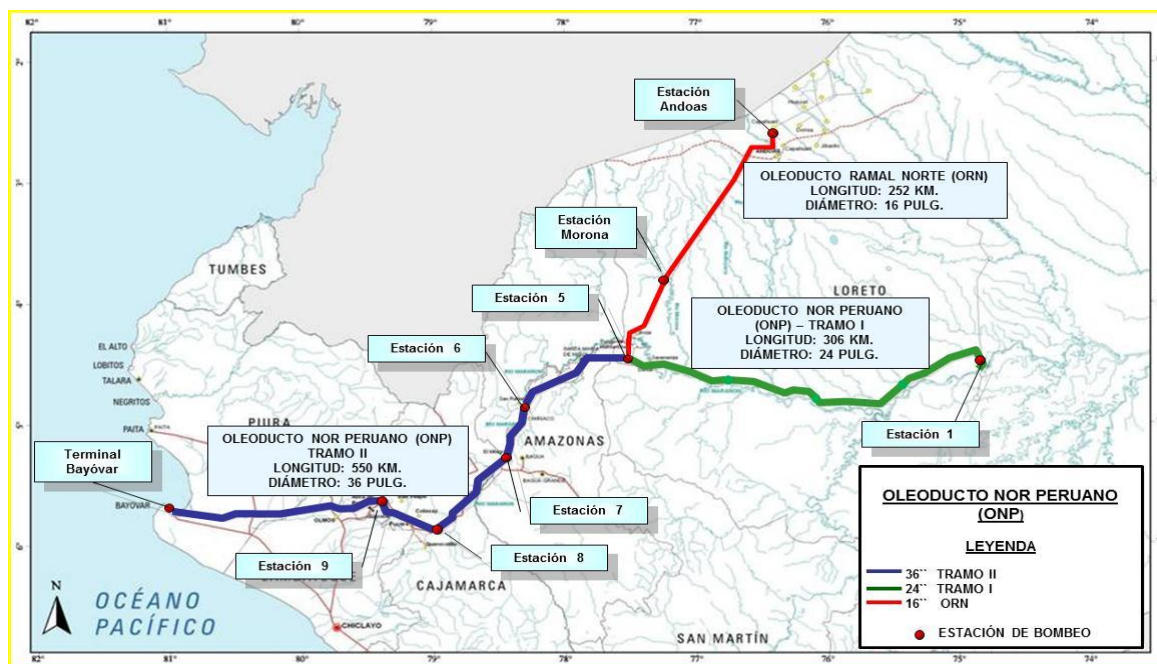
En la siguiente tabla se listan la ubicación de las Estaciones de Bombeo, que forman parte del alcance del presente Servicio:

Ubicación de las Estaciones del ONP

Tramo	Estación	Distrito	Provincia	Departamento
Tramo I	Estación N° 1	Urarinas	Loreto	Loreto
Tramo I	Estación N° 5	Manseriche	Datem del Maraón	Loreto
Tramo II	Estación N° 6	Imaza/Kuzu Grande	Bagua	Amazonas
Tramo II	Estación N° 7	El Milagro	Utcubamba	Amazonas
Tramo II	Estación N° 8	Pucará/Playa Azul	Jaén	Cajamarca
Tramo II	Estación N° 9	Huarmaca.	Huancabamba	Piura
Tramo II	Terminal Bayóvar	Puerto Rico	Sechura	Piura
ORN	Estación Andoas	Andoas	Datem del Maraón	Loreto
ORN	Estación Morona	Morona	Datem del Maraón	Loreto

¹ <https://orientacion.sunat.gob.pe/index.php/empresas-menu/impuesto-a-la-renta-empresas/fiscalidad-internacional-empresas/no-domiciliados-empresas/3262-03-retenciones-a-no-domiciliados>

² https://www.mef.gob.pe/es/?option=com_content&language=es-ES&Itemid=100878&lang=es-ES&view=article&id=302



Ubicación del tramo I y II del ONP y ORN

Lo indicado en la figura 1 es referencial, siendo responsabilidad de EL CONTRATISTA la ubicación de las progresivas donde se realizarán las visitas e inspecciones requeridas.

8. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS (RTM) PARA EVALUACIÓN EN EL PROCESO DE SELECCIÓN

El postor deberá entregar toda la documentación necesaria que sustente el cumplimiento de los requerimientos técnicos mínimos, para lo cual, presentará toda la documentación solicitada a continuación dentro de su propuesta técnica se deberá tener en cuenta la estructura organizacional mostrada en la figura 1.

8.1 Experiencia del postor

EL POSTOR deberá acreditar experiencia por un monto mínimo facturado de un millón y 00/100 Soles (S/ 1, 000,000.00), sin incluir el IGV, en la ejecución de servicios (nacionales o internacionales) para la elaboración de Estudios de Riesgos en Oleoductos en los últimos diez (10) años a la fecha de presentación de propuestas.

Para el caso de Consorcios: Para los casos en que los postores se presentan como consorcios y/o acrediten trabajos realizados como parte de un consorcio, se aplicará lo siguiente:

Sólo se evaluará la documentación presentada por el o los integrantes del consorcio que se hubieran comprometido a ejecutar las obligaciones vinculadas directamente al objeto de la convocatoria, de acuerdo con lo declarado en la promesa formal del consorcio, deberá permanecer y participar de manera activa desde el inicio al final de la ejecución del Servicio.

Para la evaluación de la experiencia de la Empresa, el Postor deberá acreditar con copias de contratos, órdenes de servicio y la respectiva conformidad por la prestación efectuada o mediante comprobantes de pago cuya cancelación se acredite documental y fehacientemente a través de la presentación de voucher de depósito, reportes de estado de cuenta y/o la cancelación en el mismo documento por parte de la entidad bancaria o cliente a cargo de la conformidad de la prestación.

Juan Daniel Peralta Castañeda
Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCP-030/031

El resumen de la experiencia será presentado de acuerdo al formato indicado en el **Apéndice 4**. 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 Propuesto

La experiencia del personal clave será sustentada con copia simple de contratos de trabajo, constancias de trabajo, certificados, recibos por honorarios o boletas de pago u otro documento, donde se acredite la experiencia solicitada. El postor presentará el resumen de experiencia del personal clave propuesto para el presente servicio según el formato indicado en el **Apéndice 5**.

Asimismo, para la acreditación de la formación profesional del personal clave, se deberá presentar copia simple del Título Profesional.

Para el caso de personal extranjero, EL POSTOR de ganar la Buena Pro deberá presentar una copia simple de la Resolución de Reconocimiento y/o Resolución de Revalidación u Homologación del grado Académico o Título Profesional Universitario extranjero.

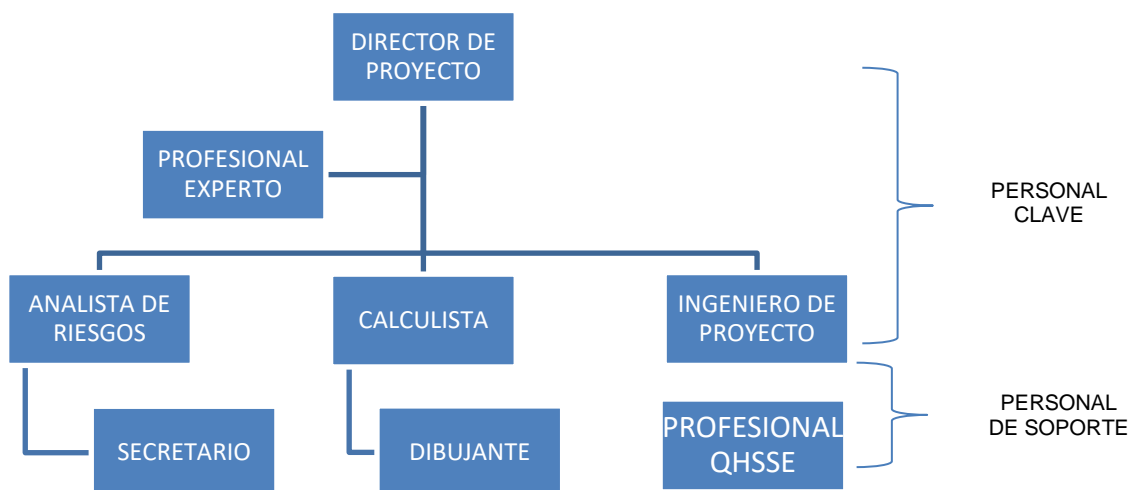
De acuerdo con la Ley peruana N° 28858, para ejercicio de la ingeniería en el Perú, se requiere que los profesionales de ingeniería se encuentren colegiados y habilitados. En consecuencia, la colegiatura y habilitación del personal propuesto por El CONTRATISTA, será presentada previo al inicio del servicio. Los profesionales deberán mantener su colegiatura habilitada durante todo el plazo de ejecución del servicio.

Los profesionales de los numerales 8.2.1, 8.2.2, 8.2.3, 8.2.4 y 8.2.5 deben contar con capacitaciones, diplomados, o programas de especialización en Seguridad Industrial, Seguridad de proceso y/o Seguridad funcional, con una duración no menor a noventa (90) horas y con una antigüedad no mayor a 5 años, a partir de la presentación del ERS.

Los profesionales deben demostrar experiencia en la aplicación de alguna de las siguientes metodologías o técnicas para la elaboración de Estudios de Riesgos de Seguridad:

- Hazard and Operability (HAZOP)
- Hazard Identification (HAZID)
- Análisis de Riesgo What if
- Análisis de Riesgo Checklist
- Estudio Asignación de SIL - Risk Graph
- Estudio Asignación de SIL – LOPA
- Análisis de Árbol de Falla (FTA)
- Análisis de Árbol de Eventos (ETA)
- Estudio de Alcance de Consecuencias (EAC)
- Análisis Cuantitativo de Riesgo (ACR)

Antes del inicio del Servicio El CONTRATISTA, deberá presentar el Curriculum Vitae documentado del personal.



Estructura Organizacional del Equipo de Trabajo

El personal clave debe cumplir mínimamente con los siguientes requisitos.

8.2.1. Director de proyecto

Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica, Ingeniería Civil. Será quien administre y coordine el desarrollo del Estudio de Riesgos de Seguridad – ERS del ONP y ORN con PETROPERÚ.

Será un ingeniero sénior que acredite uno o más de los siguientes requisitos en los últimos diez (10) años de experiencia a la fecha de la presentación de las propuestas:

- Haber sido responsable de por lo menos dos (02) Estudio de riesgo en ductos de transporte de hidrocarburos líquidos.
- Haber participado en diez (10) Estudios de Riesgos para diferentes actividades en el sector de hidrocarburos.

8.2.2. Profesional experto

Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica. Será quien asesore técnicamente durante el desarrollo del Estudio de Riesgos.

Asimismo, debe contar con 8 años de experiencia en la operación, procesos, seguridad, mantenimiento, supervisión o instalación de Actividades de Hidrocarburos de acuerdo con lo establecido en el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 043-2007.

8.2.3. Analista de riesgos

Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería

Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OC-P-030/031

Mecánica Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Eléctrica, Ingeniería Electrónica, Ingeniería de Sistemas. Será quien lidere las jornadas de desarrollo de las metodologías de identificación de Peligros/Riesgos.

Deberá contar con experiencia en participación en diez (10) estudios de análisis de riesgos del sector hidrocarburos. Podrá incluirse aquellas técnicas como Hazard and operability (HAZOP) y Hazard Identification (HAZID) en los últimos cinco (05) años a la fecha de la presentación de las propuestas, de preferencia en ductos, u 8 años de experiencia en la operación, procesos, seguridad, mantenimiento, supervisión y/o instalación de Actividades de Hidrocarburos de acuerdo con lo establecido en el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 043-2007.

Debe contar con certificaciones CFSE (Experto Certificado en Seguridad Funcional) o certified TÜV Functional Safety Expert, vigente e Inspector autorizado API 1160.

8.2.4. Calculista

Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Eléctrica, Ingeniería Electrónica, Ingeniería Civil, Ingeniería de Sistemas. Será quien utilice softwares para modelamientos de alcance de consecuencia.

Deberá contar con experiencia en el desarrollo de simulaciones de escenarios (de preferencia en softwares PHAST o EFFECTS) en por lo menos diez (10) de Estudios de Riesgos, en los últimos cinco (05) años a la fecha de la presentación de las propuestas.

8.2.5. Ingeniero de proyecto

Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Eléctrica, Ingeniería Electrónica, Ingeniería Civil. Será quien elabore el Estudio de Riesgos como documento.

Deberá contar con la experiencia de haber elaborado al menos diez (10) Estudios de Riesgos del sector hidrocarburos, de preferencia, bajo los estándares de calidad ISO 9001 o enfoque del PMI, u 8 años de experiencia en la operación, procesos, seguridad, mantenimiento, supervisión y/o instalación de Actividades de Hidrocarburos de acuerdo a lo establecido en el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 043-2007.

9. DOCUMENTOS PARA FORMALIZACIÓN DE CONTRATO

EL CONTRATISTA entregará la Carta Fianza por Fiel Cumplimiento solicitada en el numeral 10 antes de la firma del contrato.

Para la ejecución del servicio, se suscribirá una Orden de Trabajo a Terceros (OTT) o Contrato Literal, para lo cual el CONTRATISTA entregará la garantía solicitada en el numeral 10 y la siguiente documentación:

- Copia simple del RUC.


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
QAS-OCF-030/031

- Copia simple del DNI del Representante Legal.
- Copia de la Vigencia de Poder, expedido por el Registro de Mandatos y Poderes del Registro de Personas Jurídicas de los Registros Públicos, correspondiente a la(s) persona(s) que va(n) a suscribir el Contrato, por una vigencia no mayor a treinta (30) días.
- Estructura de costos del Servicio (mínimo 4 niveles, ver **Apéndice N° 03**), según el uso de recursos en los entregables del Servicio.
- Plan de trabajo y cronograma del Servicio.

10. **GARANTÍAS**

10.1. **FIEL CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO**

El POSTOR ganador de la buena Pro deberá presentar una carta fianza por fiel cumplimiento previo a la suscripción del contrato. La carta fianza por fiel cumplimiento de contrato deberá ser emitida por la suma equivalente al 10% del monto total del contrato y debe tener una vigencia hasta la conformidad de la recepción por OSINERGMIN. Esta garantía se ejecutará en caso de incumplimiento imputable a EL CONTRATISTA en la ejecución del servicio, acorde a lo señalado en el Artículo 25 del Capítulo 6 de la SECCION II del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones.

La garantía será de carácter incondicional, solidario, irrevocable, de realización automática y sin beneficio de exclusión al solo requerimiento de PETROPERÚ, y será emitida por entidades bancarias o entidades financieras autorizadas y acreditadas en el Perú por la Superintendencia de Banca y Seguros (SBS) o estar consideradas en la última lista de Bancos Extranjeros de primera categoría que periódicamente publica el Banco Central de Reserva. La garantía será devuelta cuando se apruebe el Acta de Recepción y Conformidad del Servicio.

La garantía será devuelta una vez que la recepción de la prestación del servicio a cargo de EL CONTRATISTA cuente con la conformidad de PETROPERÚ y OSINERGMIN.

10.2. **POR ADELANTO**

PETROPERÚ a solicitud del CONTRATISTA podrá hacer efectivo un adelanto de hasta el 30% del monto de la propuesta económica incluido el IGV, para lo cual EL POSTOR ganador de la Buena Pro, deberá garantizar dicho adelanto mediante una carta fianza por el mismo monto; este adelanto se descontará proporcionalmente en cada una de las valorizaciones hasta cubrir el 100% del adelanto, acorde a lo señalado en el Artículo 69 del Capítulo 2 de la SECCION IV del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones.

Asimismo, al finalizar el servicio, el CONTRATISTA deberá garantizar la calidad del servicio efectuado por un período de 05 años, mediante la presentación de una Carta Notarial.

11. **PÓLIZAS**

Cláusula de Seguros:

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 actividad³. Adicionalmente y en amparo al presente contrato, deberá contar las siguientes pólizas de seguros.

³ Póliza 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 Cia. 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.


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
QAS-OCF-030/031

- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil General Comprensiva**, por una Suma Asegurada no menor de US\$ 1,000,000.00 (Un millón de dólares americanos) en Limite único y combinado, por evento, la misma que debe tener como mínimo las siguientes coberturas:
 - Responsabilidad Civil Extracontractual.
 - Responsabilidad Civil Contractual.
 - 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 Cruzada.
 - Responsabilidad Civil de Contratistas Independientes y/o Sub-contratistas.
 - Responsabilidad Civil por transporte de personal en vehículos propios y/o de terceros contratados para tal fin, si aplicara.
 - Responsabilidad Civil para maquinaria pesada si aplicara.
 - Responsabilidad Civil por trabajos terminados.

Esta póliza debe de incluir a PETROPERÚ S.A., como asegurado adicional dejando constancia que en caso de siniestro PETROPERU tiene la denominación de tercero, de forma tal que cubra adecuadamente cualquier daño a sus propiedades y/o dependientes.

- **Póliza de Seguro de Deshonestidad frente a PETROPERU**. Esta póliza deberá asegurar la pérdida y/o desaparición de los bienes de PETROPERU, por causa imputable al contratista y/o sus subcontratistas.
- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil por Servicio Profesionales (Errores y Omisiones)**, con una Suma Asegurada mínima de US\$ 1,000,000.00 que incluya una vigencia posterior de 6 meses respecto a la culminación del servicio y en la cual se indique la descripción del servicio. La cobertura debe considerar los perjuicios económicos que pueda sufrir PETROPERU incluyendo multas y penalidades por causa imputable a un error u omisión del contratista.
- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Automóviles⁴** considerando por una Suma Asegurada mínima de US\$ 100,000.00 por cada vehículo y una suma asegurada en exceso, de al menos US\$. 250,000 para toda la flota.

DISPOSICIONES GENERALES PARA LAS PÓLIZAS DE SEGUROS:

- Las Pólizas de Seguros de Responsabilidad Civil deberán incluir a PETROPERÚ, como asegurado adicional dejando constancia que en caso de siniestro PETROPERU tiene la denominación de tercero beneficiario, de forma tal que cubra adecuadamente cualquier daño a sus propiedades y/o dependientes.
- Las Pólizas de Seguros de Responsabilidad Civil deberán dejar constancia que en caso de siniestro PETROPERU tiene la denominación de tercero, de forma tal que cubra adecuadamente cualquier daño a sus propiedades y/o dependientes.
- 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.
- La póliza de Responsabilidad Civil considerará como terceros a los familiares de los trabajadores, al personal contratado y de contratistas y/o subcontratistas, y/o empresas que prestan servicios a PETROPERU.
- La aseguradora renuncia a su derecho de subrogación contra PETROPERÚ S.A., sus agentes, funcionarios y trabajadores en general.
- 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

⁴ Considerar esta cláusula siempre que ingresen vehículos a las instalaciones donde se prestará el servicio


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO EN ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
QAS-OCP-030/031

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

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.
 - En el supuesto caso que las pólizas de seguros sean insuficientes o no puedan ejecutarse por cualquier motivo, ante la eventualidad de un siniestro, el Contratista asumirá directamente el pago de la indemnización a terceras personas, así como a PETROPERÚ S.A. y a su personal.
 - En caso de siniestro, el importe del deducible será asumido por el Contratista. PETROPERÚ S.A., su personal y terceros afectados, serán íntegramente indemnizados.
 - Es responsabilidad del CONTRATISTA obtener coberturas y sumas aseguradas suficientes según su propio análisis de riesgos. Los importes indicados son mínimos, pero, será de responsabilidad del contratista establecer sus propias coberturas y sumas aseguradas en base a sus exposiciones.
- 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. SUBCONTRATACIÓN

No aplica.

13. PENALIDADES

13.1. POR RETRASO INJUSTIFICADO EN LA CULMINACIÓN DEL SERVICIO

En caso de retraso injustificado en la culminación del servicio, 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. La penalidad se calculará automáticamente y se calculará de acuerdo con la siguiente formula.

$$\text{Penalidad diaria} = (0.1 \times \text{Monto}) / (F \times \text{plazo en días})$$

Donde “F” tendrá los siguientes valores:

F = 0.40 Plazos menores o iguales a 60 días para bienes, servicios y obras.

F = 0.25 Plazos mayores a 60 días para bienes y servicios.

Tanto el monto como el plazo se refieren a lo establecido en el contrato.

Las penalidades aplicadas serán deducidas de los pagos a cuenta, del pago final, o en la liquidación final o si fuese necesario se cobrará del monto resultante de la ejecución de las garantías de fiel cumplimiento. Cuando se llegue a cubrir el monto máximo de la penalidad, PETROPERÚ podrá resolver el contrato.

PETROPERÚ aplicará una penalidad del 0.25% del monto del contrato por incumplimiento en la entrega de los reportes semanales y mensuales. La penalidad será ejecutada de manera automática a partir del segundo reporte sin presentar. Se exceptúa los casos con justificación fundamentada y motivos de fuerza mayor. Las penalidades aplicadas serán deducidas de los pagos a cuenta, en la liquidación final o si fuese necesario se cobrará del monto resultante de la ejecución de las garantías de fiel cumplimiento.

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

13.2.OTRAS PENALIDADES

Aplican cuando ocurran alguna deficiencia comprobada, considerándose como infracción el incumplimiento de las obligaciones. El Administrador de Contrato notificará por escrito la infracción cometida, otorgando un plazo máximo de 8 días calendario para levantar dichas observaciones.

Si el CONTRATISTA no atiende el levantamiento de observaciones en el marco de los supuestos eximentes de responsabilidad, se aplicará la penalidad correspondiente a la Infracción cometida, según la siguiente tabla:

Penalidades establecidas para el presente servicio

ÍTEM	INFRACCIÓN	PENALIDAD
1	No renovar el Seguro Complementario de Trabajo de Riesgo (SCTR) (por evento detectado).	0.5 UIT
2	Por cambio de personal sin conocimiento de PETROPERU (por evento detectado).	1 UIT
3	Retrasos en la entrega de implementos de seguridad EPP y para protección del COVID-19 (protector respiratorio, lentes, entre otros) en malas condiciones. Por evento detectado.	0.2 UIT

Penalidades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional

ÍTEM	INFRACCIÓN	Requerimiento Legal Relacionado	Aplicación de Penalidad	Penalidad (% del monto contractual, incluye impuestos)
1	<p>Incumplir 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. 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.vigente).</p>	Ley 29783 Art. 21°	Por evento	<p>...5%</p> <p>...2%</p> <p>...1%</p> <p>...1%</p>
2	No informar dentro de la primera hora de ocurrido a PETROPERÚ, cualquier incidente o accidente de trabajo.	RCD 172-2009-OS/CD Art. 6° DS 005-2012-TR Art. 110°	Por evento	1%
3	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.	Ley 29783 Art. 49° d	Por evento	1%
4	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%
5	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%

Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
OAS-OCP-030/031

Juan Daniel Peralta Castañeda
Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCF-030/031

ÍTEM	INFRACCIÓN	Requerimiento Legal Relacionado	Aplicación de Penalidad	Penalidad (% del monto contractual, incluye impuestos)																																																	
6	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	1%																																																	
7	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%																																																	
8	<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 border="1"> <thead> <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> </thead> <tbody> <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> </tbody> </table> <p>Para horarios rotativos, se debe considerar sus respectivos relevos, con el fin de garantizar la continuidad de la supervisión QHSSE.</p> <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, (**) 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> <p>- (***) Esta cantidad podría variar en caso el originador lo sustente con un informe técnico a Logística, según la naturaleza de la actividad a contratar, aprobado mínimo por nivel N4B</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			0.1 UIT (por cada evento)
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																																																	
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	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.	DS 043-2007-EM Art. 17.1°	Por evento	0.5%																																																	
11	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.	DS 005-2012-TR Art. 26° h	Por evento	0.5%																																																	

Juan Daniel Peralta Castañeda
Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCF-030/031

ÍTEM	INFRACCIÓN	Requerimiento Legal Relacionado	Aplicación de Penalidad	Penalidad (% del monto contractual, incluye impuestos)
12	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.	DS 043-2007-EM Art. 61°	Por evento	1%
13	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%
14	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%
15	No realizar un adecuado acopio, almacenamiento temporal, transporte, tratamiento y/o disposición final de los residuos sólidos generados como resultado del desarrollo de sus actividades en áreas operativas o tópicos médicos, según aplique al tipo de residuo y al alcance del trabajo a cargo del contratista.	Ley 27314	Por evento	0.5%
16	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%

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.

La penalidad será ejecutada de manera automática, hasta por un máximo de 10% del monto contractual.

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

14. FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO

Las valorizaciones se presentarán de manera mensual, después de ejecutada la respectiva prestación, según el avance real del servicio, se realizará de acuerdo con el detalle de la Propuesta Económica indicada en el **Apéndice N° 02**, en calidad de pagos parciales. El Contratista podrá desglosar las Partidas del Formato de la Propuesta Económica en la estructura del **Apéndice N° 03**, con la finalidad de mejorar el control en la ejecución del Servicio.

El Contratista deberá cumplir con lo establecido en el numeral 6.1. del Anexo 2 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.

La (s) factura (s) será (n) pagada (s) a los treinta (30) días calendario de la conformidad otorgada por el Administrador.

Emitir factura a nombre de:

Petróleos del Perú – PETROPERÚ S. A.

RUC : 20100128218

Dirección: Av. Enrique Canaval y Moreyra N°150 – Lima

Los Contratistas deberán presentar sus Comprobantes de Pagos Electrónicos indicando el número de HES (servicios) a través de Mesa de Partes Virtual mesadeparteshes@petroperu.com.pe, con copia al correo del Administrador del Contrato, por ende, después de recibida la conformidad de las prestaciones por parte del Administrador del Contrato.

- **Para el caso de pagos parciales:** Copia de Contrato/OTT, la valorización aprobada y el Informe ejecutivo de avance del servicio.
- **Para el caso del pago final:** Contrato/OTT original, la valorización final, la valorización final aprobada, el acta de conformidad de recepción, el acta de liquidación del servicio.

El CONTRATISTA consignará obligatoriamente en su factura el número y descripción de la Contrato/OTT y el número de HES.

En el caso de proveedores nacionales, deberán adjuntar a la factura, para cualquiera de los casos anteriormente expuestos, la “Consulta RUC”, impresa con misma fecha de emisión, en la que se constate la condición de contribuyente como HABIDO.

Tratándose de comprobantes de pago electrónico, estos deberán ser autorizados por la SUNAT o el organismo de control tributario similar en el país de origen.

Aquellas facturas presentadas incorrectamente o presentadas antes de obtener la conformidad de la valorización serán devueltas para su subsanación, rigiendo el nuevo plazo a partir de la fecha de su correcta presentación. La administración tendrá un plazo máximo de 10 días calendarios para otorgar conformidad a la valorización o solicitar la subsanación de observaciones.

La valorización final será aprobada con la culminación del servicio y la entrega de todos los documentos solicitados en el numeral 23.

15. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD.

La Administración del Servicio será designada al Analista de Integridad y Riesgo y la conformidad del servicio será aprobada por la Jefatura de Integridad y Confiabilidad.

Se dará conformidad al servicio, previa revisión y aprobación de los documentos entregables, y la recepción de la prestación del servicio a cargo de EL CONTRATISTA cuenta con la conformidad de PETROPERÚ y OSINERGMIN.


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
QAS-OC-P-030/031

16. CUADERNO DE SERVICIO

EL CONTRATISTA mantendrá un cuaderno de servicio, cada hoja por triplicado debidamente foliado, donde quedará constancia de los sucesos y avances realizados durante cada día de trabajo. El cuaderno de servicio deberá ser llenado diariamente y será firmado por el director del proyecto o personal responsable en campo. Caso contrario se mantendrá un cuaderno de servicio virtual en coordinación con Petroperú.

17. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA

El CONTRATISTA se compromete a cumplir con los planes, políticas y procedimientos de Seguridad y Salud ocupacional en el Trabajo, autorizando a su personal para que paralice cualquier actividad o trabajo (STOP WORK) no controlado o si lo considera inseguro, comunicándolo al Telef. 01 614 5000 anexo 11301.

EL CONTRATISTA es el único responsable de la ejecución del servicio contratado, acorde a lo señalado en el Artículo 68 del Reglamento para lo cual deberá cumplir mínimamente con lo indicado a continuación:

17.1. Respetto al personal

- EL CONTRATISTA entregará a PETROPERÚ las hojas de vida documentadas del personal clave y de soporte indicado en el numeral 8, antes de iniciado el servicio para ser validado y aprobado por PETROPERU.
- EL CONTRATISTA deberá 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” y cumplir el número mínimo de profesionales QHSSE según la cantidad de personas a participar en el Servicio:

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

Los profesionales solicitados en el numeral 8.2 de las presentes Condiciones Técnicas podrá cumplir las funciones del profesional QHSSE.

- La colegiatura y habilitación del personal propuesto, se solicitará previo al inicio del servicio. Los profesionales deberán mantener su colegiatura habilitada durante todo el plazo de ejecución del servicio.
- El CONTRATISTA es el único responsable del pago de la compensación de su personal, incluyendo su sueldo, vacaciones, compensación por tiempo de servicios, AFP, seguro complementario de trabajo de riesgo (SCTR pensión y salud) y demás beneficios sociales en general, sin excepción alguna; cumpliendo fielmente las normas legales vigentes y respetando los derechos humanos y sociales consagrados en la Constitución Política del Perú.

Juan Daniel Peralta Castañeda
Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCP-030/031


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
QAS-OCP-030/031

- El CONTRATISTA deberá considerar la ejecución de Exámenes Médicos Ocupacionales - EMO a todo su personal de campo, cumpliendo el plan de vacunación mínimo aplicable a la zona donde se ejecutará el Servicio.
- El CONTRATISTA debe gestionar y/o mantener vigente el Fotocheck de su personal, necesario para ingresar a las instalaciones de PETROPERÚ. El trámite del Fotocheck de Contratistas deberá realizarse con un plazo mínimo de cinco (05) días hábiles, mediante carta simple dirigida al Administrador del Contrato y cumpliendo con los siguientes requisitos:
 - Solicitud de emisión de Fotocheck, formato que será entregado por PETROPERÚ.
 - Certificado de Antecedentes Policiales.
 - Certificado Domiciliario.
 - Copia de DNI.
 - Seguro Complementario de Trabajo de Alto Riesgo SCTR (Salud y Pensiones).
 - Certificado de Aptitud Médico Ocupacional.
 - Copia de la Tarjeta de Vacunación de las siguientes vacunas: Fiebre Amarilla, Antitetánica y Hepatitis B (vigente).
 - Declaración Jurada de Salud según Formato de PETROPERÚ.
 - Foto y pago de fotocheck en el Estudio indicado por PETROPERÚ.

Adicionalmente, en cumplimiento del Procedimiento PROA1-350 (**Apéndice N° 07**), el CONTRATISTA, deberá presentar los siguientes documentos:

- Declaración jurada de salud electrónica para Covid-19, link <https://permisos.petroperu.com.pe/Aplicativos/permiso/index.php>.
- Resultados de Prueba Rápida.
- Constancia de aislamiento cumplido por el trabajador y avalado por el representante de la empresa.
- El Personal del CONTRATISTA al ingresar a las instalaciones deberá portar su Fotocheck de CONTRATISTA y DNI/Pasaporte para identificación en los puestos de vigilancia.
- El CONTRATISTA está obligado a realizar el reemplazo de cualquiera de los profesionales propuestos cuando el desempeño de este no permita un desarrollo idóneo del Servicio en cuanto a calidad y/o plazo, proponiendo un nuevo profesional a PETROPERÚ en un plazo máximo de tres (03) días hábiles. Asimismo, PETROPERÚ dispondrá de tres (03) días hábiles para revisar la documentación y dar por aceptado al nuevo profesional, por lo que transcurrido dicho plazo EL CONTRATISTA efectuará el reemplazo como máximo, dentro de los siguientes (15) días calendario. El reemplazo del profesional debe reunir el perfil requerido con iguales o mayores condiciones al personal relevado.
- En caso de reemplazo (antes de la formalización contractual, al inicio o durante la ejecución contractual) del personal propuesto con el cual se acreditó el RTM, el postor ganador de la Buena Pro/Contratista deberá solicitar a PETROPERÚ la autorización de dicho reemplazo, para lo cual deberá alcanzar el sustento correspondiente, así como la documentación del nuevo personal propuesto el cual debe tener un perfil igual o superior al del inicialmente presentado.
- En caso de renuncia o retiro del líder o profesionales especializados propuestos para el servicio, deberá ser reemplazado por otro de similar o mayor experiencia y calidad, previa evaluación y autorización de Petróleos del Perú S.A. – PETROPERÚ, que se reserva el derecho de vetar al personal que considera no idóneo. El reemplazo de profesionales especializados (personal clave), se realizará de forma inmediata para no generar retraso en el avance del cronograma


Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO EN ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCP-030/031

de las diversas actividades programadas en el servicio, siendo el contratista el responsable directo de darse esta situación, la que en ningún caso se considera causal para efectos de la ampliación del plazo de ejecución.

- EL CONTRATISTA se obliga a retirar y reemplazar al personal que él o PETROPERÚ no considere idóneo, debiendo reemplazarlo con profesionales especialistas de igual o mayor experiencia a la referida. De igual forma se procederá en caso de que EL CONTRATISTA tenga la necesidad de permutar personal por descanso, enfermedad, etc.
- EL CONTRATISTA se encargará de la alimentación y hospedaje de todo su personal en campo para los trabajos a realizarse en la tubería del Tramo II y las Estaciones 5, Estación 6, Estación 7, Estación 8, Estación 9 y Terminal Bayóvar.
- EL CONTRATISTA se encargará del transporte de su personal y equipamiento, desde su lugar de origen a los lugares de auditoria: Tramo I (Estación 1 – Estación 5), Tramo II (Estación 5, Estación 6, Estación 7, Estación 8, Estación 9 y Terminal Bayóvar). Adicionalmente EL CONTRATISTA se encargará de la movilización de su personal entre cada instalación a auditar, para lo cual debe considerar vía terrestre para Tramo II del ONP, y vía fluvial Tramo I del ONP.

17.2. En el desarrollo de las actividades de campo del servicio:

- El Control de Calidad de los trabajos será de responsabilidad permanente del CONTRATISTA; por tanto, los trabajos deberán ser efectuados siguiendo las mejores prácticas de la industria para este tipo de actividades, cumpliendo con los aspectos técnicos de la normativa nacional e internacional y prácticas recomendadas de la industria.
- El Administrador del Servicio tendrá libre acceso a las áreas de trabajo, en cualquier etapa del servicio para supervisar que los trabajos se efectúen con calidad, sin perjuicio de la responsabilidad inherente al CONTRATISTA. Asimismo, el CONTRATISTA deberá brindarle las facilidades que requiera para cumplir con esta labor.
- La participación del personal de PETROPERÚ en la Coordinación, Supervisión y Administración del Servicio se ejecutarán sin perjuicio de la responsabilidad exclusiva del CONTRATISTA, respecto de la correcta ejecución de los trabajos.
- PETROPERÚ se reserva el derecho de detener o suspender los trabajos que considere (a su criterio) que no cumplen con las condiciones técnicas, especificaciones técnicas y/o condiciones de seguridad.
- Si existiera alguna deficiencia en el Servicio o incumplimiento de la normativa técnica, atribuible al CONTRATISTA, deberá efectuar las actividades necesarias para completarlo de manera satisfactoria. PETROPERÚ no reconocerá costo adicional sobre lo establecido en el Contrato.
- El CONTRATISTA deberá brindar las facilidades para asegurar la disponibilidad para una comunicación fluida (comunicación móvil, WhatsApp o satelital) con la finalidad de presentar de manera oportuna los avances del Servicio.
- El CONTRATISTA deberá brindar a su personal de campo las facilidades de cómputo y ofimática para la preparación y emisión de reportes con frecuencia diaria, ya sea que se encuentre en ciudad, centro poblado, estación de bombeo o en alguna progresiva del ONP, que se encuentre dentro o fuera de la zona de cobertura de operador móvil, los cuales deben ser generados desde Word, Excel o Adobe PDF, en la fecha y hora correspondiente al día que se reporta.
- Los entregables en formato digital y/o diseño físico de dichos informes deberán ser presentados para la aprobación de la Administración del Servicio.

Juan Daniel Peralta Castañeda
Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCP-030/031

- Vencido el plazo de aprobación de la Administración del Servicio, sin pronunciamiento sobre su aceptación o rechazo, quedará habilitada su facturación respectiva; sin embargo, El CONTRATISTA es el único responsable de ejecutar el servicio de acuerdo con lo establecido en el Marco Normativo Técnico aplicable.

En este contexto, cualquier omisión o deficiencia identificada en dichos informes deberán ser corregidos por el Contratista a la brevedad posible, sin que esté condicionado al reconocimiento de adicionales. La falta de atención de dichos requerimientos podría considerarse como Incumplimiento del Contrato.

- Se realizarán las revisiones necesarias a los Informes Preliminares y Finales, hasta que dichos documentos cumplan con lo establecido en el Marco Normativo Técnica o Aplicable.
- EL CONTRATISTA deberá cumplir con los lineamientos establecidos para la Gestión y Manejo de Residuos establecidos por PETROPERU, por lo que deberá segregar los residuos generados en función de su peligrosidad y depositarlos en los recipientes apropiados.

17.3.Respecto a procedimientos de Seguridad frente al COVID-19

El CONTRATISTA deberá implementar el “Plan para Vigilancia, Prevención y Control de COVID 19 en el Trabajo”, adoptando los lineamientos establecidos por el MINSA y protocolo sanitario emitido para el sector respectivo, para ello EL CONTRATISTA debe remitir la evidencia del registro de su “Plan para Vigilancia, Prevención y Control de COVID 19 en el Trabajo” en la plataforma SICOVID, señalando expresamente que su incumplimiento será causal de resolución de contrato.

En caso el Contratista, sus trabajadores y/o personal:

- Incumpla las medidas y procedimientos de seguridad establecidas contra el COVID-19, de acuerdo con el Procedimiento N° PROA1-350 "Medidas de Seguridad y Salud Ocupacional para el Retorno a Labores en Instalaciones de PETROPERÚ" vigente;
- Presente información falsa relacionada a ambiente, seguridad y salud ocupacional, que se establece en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas, y la Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo, su reglamento y demás disposiciones legales emitidas para la vigilancia, prevención y control del COVID-19.

PETROPERÚ como medida inmediata prohibirán el ingreso del trabajador/personal relacionado con dicho incumplimiento a sus instalaciones, sin perjuicio de adoptar las medidas pertinentes contra el Contratista. Así, en el caso específico de presentación de información falsa relacionada a ambiente, seguridad y salud ocupacional, PETROPERÚ podrá resolver el contrato.

17.4.Otras obligaciones de EL CONTRATISTA

- El CONTRATISTA deberá observar y cumplir lo dispuesto en el Código de Integridad de PETROPERÚ, Tolerancia Cero para el Acoso u Hostigamiento Sexual y Carta Compromiso, Prevención de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo, Delitos de Corrupción y de soborno, en lo que sea aplicable a las obligaciones a su cargo. Para dichos efectos, el CONTRATISTA deberá entregar al Administrador del Servicio la "Declaración Jurada de Cumplimiento del Sistema de Integridad de PETROPERÚ", “Declaración Jurada sobre el Compromiso de Tolerancia Cero al Acoso u Hostigamiento Sexual” debidamente llenada y firmada por todo el personal que participe en el Servicio: Responsable del Servicio, cada uno de los integrantes de grupo de trabajo y Representante Legal del CONTRATISTA; en diversas etapas: al inicio del Servicio y al cierre del Servicio.

Podrá descargar las políticas y formatos en el siguiente link: [PROCEDIMIENTOS PETROPERÚ](#).

- El CONTRATISTA debe estar registrado en Base de Datos de Proveedores Calificados (BDPC). Comunicarse a los teléfonos (511) 719-8422, 640-0651 para recibir orientación de los requisitos de inscripción.
- EL CONTRATISTA está obligada a asistir a las reuniones que solicite OSINERGMIN durante las revisiones de los documentos que conforman el Estudio de Riesgos.
- EL CONTRATISTA deberá emitir de manera obligatoria los reportes semanales y mensuales que incluya los avances realizados por el equipo de trabajo. EL CONTRATISTA empleará herramientas de gestión de manera obligatoria como el MS Project y la curva S, para el seguimiento y control del servicio. Los informes de campo deben incluir registros fotográficos de forma obligatoria. Las fotografías deben ser tomadas con cámara fotográfica que permita el geotageado, es decir la estampa de la fecha, la hora y las coordenadas de preferencia UTM WSG84. También puede considerar aplicativos para geotagging o para impresión de coordenadas UTM en smartphone como el Handy GPS.
- Debido a las condiciones agrestes donde atraviesa el oleoducto, el personal propuesto debe gozar de buen estado de salud y soportar el clima variante de la zona de trabajo. La habilidad y experiencia del personal técnico determinará el rendimiento, avance y calidad de los trabajos, para lo cual, EL CONTRATISTA deberá seleccionar al personal idóneo considerando tanto las habilidades técnicas como físicas.
- EL CONTRATISTA no se encuentra limitado para proponer mejoras durante el desarrollo del servicio con el fin de cumplir los objetivos.
- El CONTRATISTA deberá observar y cumplir lo dispuesto en el Código de Integridad de PETROPERÚ en lo que sea aplicable a las obligaciones a su cargo. Para dichos efectos, el CONTRATISTA deberá entregar al Administrador del Servicio la “Declaración Jurada de Cumplimiento del Sistema de Integridad de PETROPERÚ” debidamente llenada y firmada por todo el personal que participe en el Servicio: Responsable del Servicio, cada uno de los integrantes de grupo de trabajo y Representante Legal del CONTRATISTA; en diversas etapas: al inicio del Servicio y al cierre del Servicio.


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
QAS-OCP-030/031

18. FACILIDADES, OBLIGACIONES Y/O RESPONSABILIDADES DE PETROPERU

Para la ejecución del Servicio, PETROPERÚ proporcionará las siguientes facilidades:

- PETROPERÚ brindará al personal del CONTRATISTA, la alimentación y alojamiento en igual cantidad y calidad que los recibidos por personal Supervisor propio en las Estaciones de Oriente del ONP (Estación 1, Estación Andoas, Estación Morona). Asimismo se brindará las facilidades de transporte para el ingreso a las Estaciones de Andoas y Morona del ORN.
- PETROPERÚ brindará las facilidades de comunicación telefónica en las Estaciones del ONP, a través de tarjetas pre-pago y llamadas Collect Nacional (servicios 147 y 129 de Telefónica del Perú), servicio VISA pone, llamadas Collect Internacional a través de la serie 0-800- de operadores internacionales acreditados en Perú. PETROPERÚ no brindará facilidades de Telefonía e Internet Satelital.
- PETROPERÚ no brindará facilidades de transporte terrestre, ni fluvial.
- PETROPERÚ proporcionará información técnica y de cumplimiento obligatorio al inicio del Servicio.

- PETROPERÚ entregará al CONTRATISTA la información disponible relacionada estrictamente a la materia del alcance del presente Servicio antes del inicio del Servicio, la misma que se lista en el ítem 1 del Apéndice N° 01.
- PETROPERÚ se reserva el derecho de detener, suspender y proseguir los trabajos que crea conveniente, que (a su criterio) no cumplan con las condiciones técnicas, especificaciones técnicas y/o condiciones de seguridad.
- PETROPERÚ no proporcionará ninguna otra facilidad para la realización del Servicio.

19. **CAUSALES DE RESOLUCIÓN DEL CONTRATO**

El Contrato podrá ser resuelto de conformidad con lo indicado en el Artículo 76 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, que indica:

- A) El Contrato podrá resolverse:
- i. Por mutuo disenso.
 - ii. Por terminación anticipada cuando así se establezca en las condiciones técnicas.
 - iii. Por caso fortuito o fuerza mayor.
- B) PETROPERÚ podrá resolver el contrato cuando:
- i. El Contratista incumpla obligaciones contractuales, legales o reglamentarias a su cargo, pese a haber sido requerido para corregir tal situación; o
 - ii. El Contratista haya acumulado el monto máximo de las penalidades establecidos en las Bases; o
 - iii. Se verifique la presentación de información falsa y/o inexacta durante la ejecución contractual; o
 - iv. Sin expresión de causa, siempre que ello sea consignado en las Bases o en el contrato.

PETROPERÚ reconocerá al contratista por lo realmente ejecutado.

En caso de presentarse problemas laborales entre el CONTRATISTA y sus trabajadores, y estos últimos como medida de fuerza dejen de laborar, el CONTRATISTA se obliga a culminar la prestación del servicio; caso contrario PETROPERÚ se reserva el derecho de resolver la relación contractual.

Si el CONTRATISTA deviniera en insolvente, o se encuentre en proceso de reestructuración patrimonial o efectúe cesión de su posición en el presente servicio, PETROPERÚ se encontrará facultado a resolver de manera inmediata el Servicio, comunicando su decisión al CONTRATISTA mediante Carta Notarial.

Si el CONTRATISTA acumula el monto máximo de la penalidad (10% del monto Contractual), PETROPERÚ podrá resolver el contrato por incumplimiento.

La retribución pactada en el Contrato/OTT se pagará en proporción a la labor satisfactoriamente concluida por el CONTRATISTA y recibida por PETROPERÚ hasta la fecha de terminación efectiva del Contrato, además se incluirá cualquier gasto efectuado y debidamente sustentado, previa liquidación aprobada por PETROPERÚ.

El contrato podrá resolverse por terminación anticipada.

PETROPERÚ podrá resolver el contrato sin expresión de causa.

20. **SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE**

- El CONTRATISTA deberá cumplir con lo establecido en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ (M.SEGU-CO-PR vigente desde 09.12.2016), siendo el CONTRATISTA el único responsable de la integridad física de su personal y de las instalaciones de PETROPERÚ, que pudieran sufrir daños por causas imputables al CONTRATISTA durante la ejecución del servicio.


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
QAS-OCP-030/031


Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCF-030/031

- El CONTRATISTA deberá dotar a su personal de los implementos de seguridad y protección personal, necesarios para el tipo de actividades a realizarse en el servicio, tales como ropa de trabajo, traje tyvek, casco, lentes de seguridad, mascarilla, caretas, guantes, protectores auditivos, zapatos de seguridad, etc, acorde con las actividades a realizar y contar en el área de trabajo con un botiquín de medicinas básicas. Éstos deberán estar en buenas condiciones y en caso de deterioro de alguno de ellos, tendrán que ser reemplazados en forma inmediata. El personal deberá hacer uso de sus EPP's en forma permanente durante todas sus actividades.
 - El CONTRATISTA deberá brindar asistencia médica a su personal en caso de accidentes o enfermedades imprevistas durante la prestación del Servicio, asumiendo la total responsabilidad. PETROPERÚ sólo brindará los primeros auxilios y el transporte de emergencia, haciendo todo a su alcance para apoyar al personal de EL CONTRATISTA, quedando liberado de cualquier responsabilidad.
 - El CONTRATISTA está obligado a cumplir estrictamente con la Ley 29783 Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo, su Reglamento el Decreto Supremo N° 005-2012-TR y sus modificaciones.
 - Es de exclusiva responsabilidad del CONTRATISTA cuidar que el personal a su cargo cuente con la atención médica necesaria, en función del área geográfica en que se desarrollen los trabajos.
 - El CONTRATISTA deberá mantener el lugar de trabajo limpio y realizar el retiro diario de los residuos peligrosos (baterías, sensores, componentes, etc.) provenientes del consumo de las herramientas de inspección, para efectuar su disposición final respectiva.
 - PETROPERÚ está en la potestad de detener los trabajos y retirar al personal si se detecta ausencia de alguno de los EPP's.
 - En caso el CONTRATISTA, sus trabajadores y/o personal:
 - a) Incumpla las medidas y procedimientos de seguridad establecidas contra el COVID-19, de acuerdo con el Procedimiento N° PROA1-350 "Medidas de Seguridad y Salud Ocupacional para el Retorno a Labores en Instalaciones de PETROPERÚ" vigente;
 - b) Presente información falsa relacionada a ambiente, seguridad y salud ocupacional, que se establece en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas, y la Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo, su reglamento y demás disposiciones legales emitidas para la vigilancia, prevención y control del COVID-19.
- PETROPERÚ como medida inmediata prohibirán el ingreso del trabajador/personal relacionado con dicho incumplimiento a sus instalaciones, sin perjuicio de adoptar las medidas pertinentes contra el Contratista.
- De acuerdo a lo establecido en la normativa legal (entre otra el D.S.N°051-93-EM "Reglamento de Normas para la Refinación y Procesamiento de Hidrocarburos"), no está permitido el ingreso de dispositivos con fuentes de ignición, tales como: celulares, cámaras fotográficas, linternas, etc., a las instalaciones que procesan hidrocarburos, por tal motivo se reitera al personal del CONTRATISTA las siguientes indicaciones:
 1. Está terminantemente prohibido el ingreso de dispositivos con fuentes de ignición como son: linternas celulares, cámaras fotográficas, encendedores, etc., a las Áreas Operativas de las instalaciones de PETROPERÚ.
 2. Estas restricciones se fundamentan en que estos dispositivos durante su uso generan chispas y pueden convertirse en fuentes de ignición que podrían originar


Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCP-030/031

incendios y/o explosiones, que afecten al personal y a las instalaciones, por lo que solo se permitirá el uso de celulares, radios, cámaras fotográficas y linternas con características de intrínsecamente seguros (prueba de explosión), debidamente autorizados y certificados.

3. Se mantendrá un estricto control en los accesos a las áreas operativas y para aquellos casos que se identifique algunos de estos dispositivos en el ingreso de nuestro personal a estas áreas, se estarán disponiendo las facilidades respectivas para su respectivo recaudo.
- El CONTRATISTA se compromete a cumplir con los planes, políticas y procedimientos de Seguridad y Salud ocupacional en el Trabajo, autorizando a su personal para que paralice cualquier actividad o trabajo (STOP WORK) no controlado o si lo considera inseguro, comunicándolo al Teléf. 01 614 5000 anexo 11301.
 - Para los trabajos de campo, EL CONTRATISTA gestionará su propio “Permiso de Trabajo”, previo al inicio de las labores diarias y por cada actividad diferente que se ejecute, lo cual involucra un Análisis de Riesgos en sitio, acorde a lo considerado en su Matriz IPER, así como inspección de equipos, herramientas, y dispositivos de seguridad del personal.
 - EL CONTRATISTA es responsable de la segregación de los residuos que pueda generar durante las auditorías producto del alcance del presente trabajo.

21. **CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO**

Para el inicio del Servicio, el CONTRATISTA deberá entregar la siguiente información:

- Las hojas de vida documentadas del personal propuesto,
- Plan de trabajo detallado que incluya un cronograma (Diagrama de Gantt) de ejecución, Curva “S”, elaborados bajo el enfoque PMI y en Ms Project, para la aprobación de PETROPERÚ.
- Plan de contingencias con el análisis para la Identificación de Peligros y Evaluación de Riesgos – IPER, IPER donde se deberán identificar todos los riesgos asociados al servicio.
- Estructura de costos directos según el formato del **Apéndice 3**.
- Remitir la evidencia del registro Plan de vigilancia, prevención y control del COVID-19, cuyo incumplimiento será causal de resolución de contrato.

Asimismo, para el caso de personal extranjero, antes del inicio del Servicio el CONTRATISTA deberá encontrarse registrado en la Superintendencia Nacional de Educación Universitaria (SUNEDU) presentando una copia simple de Resolución de Reconocimiento o Resolución de Revalidación u Homologación del Grado Académico o Título Profesional Universitario extranjero y la respectiva colegiatura para el personal propuesto.

EL CONTRATISTA entregará los certificados de habilidad emitido por el Colegio de Ingenieros del Perú del personal propuesto y la documentación respectiva en copias simples para acreditar lo solicitado de cada profesional.

Asimismo, EL CONTRATISTA, presentará juntamente el detalle de estructura de costos, para lo cual tomará como referencia lo indicado en el Apéndice 3. Esta estructura de costos desglosará cada partida y guardará relación con el cuadro de costos indicados en el “Formato de Propuesta Económica Detallado” del Apéndice 2.

El plazo establecido para la preparación de esta documentación será de ocho (08) días hábiles y será presentada a PETROPERÚ para su revisión y aprobación antes del inicio de las actividades en campo.


Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OC-P-030/031

Una vez verificado el cumplimiento de la documentación presentada, el CONTRATISTA debe gestionar con el Administrador del Servicio y con dos (02) días de anticipación la “Autorización de Ingreso” de su personal, para lo cual deberá presentar los documentos indicados a continuación:

- Copia simple del DNI.
- Antecedentes Policiales.
- Seguro Complementarios de Trabajo de Alto riesgo.
- Certificados de vacunas: hepatitis B, fiebre amarilla y antitetánica.
- Declaración Jurada de Salud.
- Examen médico ocupacional.

Asimismo, EL CONTRATISTA debe presentar los siguientes documentos, en cumplimiento del Procedimiento PROA1-350

- Declaración jurada de salud para COVID 19 para contratista Electrónica, link <https://permisos.petroperu.com.pe/Aplicativos/permiso/index.php>
- Resultados de Prueba rápida.
- Constancia de aislamiento cumplido por el trabajador y avalado por el representante legal de la empresa.

Se realizará una reunión de apertura antes del desarrollo del servicio (Kick off Meeting), en la oficina de Petroperú en la ciudad de Piura. Para dicha reunión es necesario la presencia del personal clave de EL CONTRATISTA.

22. **ENTREGABLES DEL SERVICIO**

Los informes y documentos que presentar deberán ser claros y con el análisis técnico suficiente, no se aceptarán generalidades y/o conclusiones típicas, por lo cual la elaboración será responsabilidad del personal especializado. Se deberá incluir el registro fotográfico por las actividades que apliquen.

Por otro lado, los profesionales que elaboren el ERS deben colocar su firma en los instrumentos elaborados, así como su visto en cada una de las hojas de estos. Asimismo, se entregará un primer borrador conteniendo una revisión del actual.

EL CONTRATISTA presentará los entregables del servicio por duplicado y serán firmados por el jefe del servicio en todas sus hojas foliadas, el cual será presentado en físico y en digital en un CD. Adicional a ello todos los documentos que forman parte de los entregables deberán ser entregados en formato nativo (doc, xls, jpg, kmz, etc).

Los documentos serán enviados a mesadepartesvirtual@petroperu.com.pe, en caso de la documentación física su entrega será coordinada con el Administrador del Contrato en la oficina de la Sub Gerencia Operaciones ONP en Piura.

Los entregables son indicados por cada actividad y están indicados en el **Apéndice 1**.

23. **APENDICES**

- Apéndice 1:** Alcance detallado del servicio
- Apéndice 2:** Formato de Propuesta Económica Detallado.
- Apéndice 3:** Esquema referencial de estructura de costos.
- Apéndice 4:** Experiencia del postor.
- Apéndice 5:** Experiencia del personal clave.
- Apéndice 6:** Diagrama de flujo propuesto para la actualización del Estudio de Riesgo en el ONP y ORN.
- Apéndice 7:** Condiciones mínimas de Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental.
- Apéndice 8:** Declaración jurada sobre compromiso de tolerancia cero al acoso.
- Apéndice 9:** Declaración jurada de no encontrarse impedido de contratar con el Estado.


.....
Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
OAS-OCP-030/031

Apéndice 10: Declaración jurada sobre conflicto de intereses.

Apéndice 16: Clausula del Sistema de Integridad.


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
QAS-OCP-030/031

APÉNDICE 1

ALCANCE DETALLADO DEL SERVICIO

El alcance del presente Servicio abarca todo el Sistema de Transporte del Oleoducto Nor Peruano y el Oleoducto Regional del Norte (ORN), incluyendo las instalaciones de las 08 estaciones de bombeo, el Terminal Bayóvar, la tubería, su derecho de vía y su área de influencia.

Incluye:

- Ocho (08) Estaciones de Bombeo.
- Terminal Bayóvar.
- 1106 km de Tubería.

1. TRATAMIENTO DE LA INFORMACIÓN

PETROPERU cuenta con la siguiente información:

- Estudios geotécnicos
- Mapa de sensibilidad
- Sistema de integridad
- Estudio de Riesgos de ONP del 2014
- Plan de contingencia de ONP del 2014
- Procedimiento para la evaluación de riesgos con matrices monetizadas para afectación en entorno humano, medio ambiental y patrimonio
- Petroperú cuenta con un Sistema de Información Geográfica soportado en una plataforma ArcGis 10.0.
- Procedimiento para la valoración de los riesgos, a partir de matrices en los entornos humano, ambiental y socioeconómico. Estos entornos se encuentran monetizados
- Información general de las instalaciones.

La empresa contratista y los profesionales asignados al servicio, deberán analizar y procesar la información física y digital que se dispone del diseño, construcción, operación y mantenimiento del Sistema del Oleoducto Nor Peruano (ONP) y Oleoducto Regional del Norte.

Completar y/o adecuar la que se requiera junto con la Supervisión de Gerencia Oleoducto y llevar a cabo todas las actividades necesarias para desarrollar el Estudio de Riesgos. Este proceso debe ir en coordinación con la vista de campo o auditoría operativa.

1.1. REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN

El objetivo de esta etapa es comparar las prácticas y políticas actuales implementadas por Gerencia Oleoducto, con el D.S. N° 081-2007-EM. En esta etapa se definirá e identificará qué es lo que falta para cumplir con lo dispuesto en la legislación aplicable, se determinarán los puntos posibles que deberían complementarse para cumplir con los requerimientos mandatorios del referido decreto para el transporte de hidrocarburos por ductos.

La evaluación de la información debe considerar:

- Evaluación del Manual de Operación de cada Estación, Manual de Contingencias, Manual CID, Manual de Seguridad. Se indicará las pautas para el mejoramiento y puntos faltantes que deben ser incluidos.
- Revisión y actualización de los diagramas y planos.
- Evaluación de los procedimientos de trabajo de los procesos importantes, dando las observaciones pertinentes para su mejoramiento.

Juan Daniel Peralta Castañeda
Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCP-030/031

- Establecimientos de pautas para detectar situaciones que pueden causar daño a las instalaciones, como son fuerzas internas - presión fluyente, presión para vencer la altura hidrostática, las pérdidas por fricción, contrapresiones y las cargas de expansión y contracción térmica. Propuesta de programas de control y registro.
- Pautas en el cumplimiento de los requerimientos del Reglamento de Seguridad para el Almacenamiento de Hidrocarburos.
- Recomendaciones para la implementación en las salas de control de las Estaciones de sistemas de detección de humo, mezclas explosivas, fuego, y otros que fueran aplicables. Su integración al sistema SCADA.
- Propuesta de mejoramiento del Sistema SCADA. Integración de nuevos controles. Detección de fugas de crudo, detección de pérdidas de presión.
- Recomendaciones para el mejoramiento del Sistema de comunicación y transmisión de datos. Sistemas alternativos.
- Propuesta para evaluación de estado de unidades móviles y su programa de rotaciones y reemplazos.
- Propuesta de mejoramiento de los equipos auxiliares, accesorios, parada de emergencia y sistemas de control de las unidades de bombeo, los cuales permitan una operación segura y eficiente dentro del rango de operación estimado y las desviaciones operativas previstas.
- Sistema de manejo de generación de energía eléctrica.
- Sistemas de generación de emergencia, para los sistemas esenciales.
- Sistemas de control de acceso de terceras personas a las instalaciones.
- Revisión de programas de control de ruido. Mejoras para su disminución.
- Revisión de equipos de medición de petróleo crudo para despacho de custodia en el Terminal Bayóvar.
- Revisión de programas de protocolos de pruebas de presión de las diferentes áreas de la instalación.
- Revisión de procedimientos de operación en condiciones de emergencia operativa.
- Revisión de procedimientos para los trabajos de mantenimiento predictivo, correctivo y preventivo.
- Revisión de programas de inspecciones técnicas para observar y tomar acciones correctivas sobre factores existentes o detecta potenciales de condiciones de riesgo en las instalaciones y las medidas para mitigar sus efectos o eliminar el riesgo, implementando las acciones preventivas y correctivas necesarias para evitarlas.
- Revisión de programas de mantenimiento de equipos e instalaciones en general de las Estaciones.
- Revisión de los principales Procesos Administrativos Sancionadores (PAS) y expedientes impuestos por los organismos fiscalizadores OSINERGMIN, OEFA, etc. en las Estaciones del ONP.
- Revisión y diagnósticos del sistema de protección contra incendio de las Estaciones de Bombeo realizados por la Cía. TECHINT, incluyendo sus recomendaciones de ingeniería conceptual y brechas de cumplimiento normativo.

Para el pago de esta actividad, EL CONTRATISTA deberá elaborar un informe detallado de la información y datos recibidos indicando detalles de este como fecha de actualización.

1.2. PLAN DE REPARACIONES

- Este deberá contemplar las medidas que se deben implementar en un corto, mediano y largo plazo, permitiendo que se opere atento a los requerimientos de transporte actual y futuro, minimizando los riesgos operacionales y ambientales.

Juan Daniel Peralta Castañeda
Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OC-P-030/031

En este plan se deben analizar diferentes escenarios, permitiendo una maximización de los recursos disponibles.

- Se deberá entregar un documento técnico basándose en los resultados de las inspecciones.
- EL CONTRATISTA presentará a la Supervisión de Gerencia Oleoducto un programa detallado de los elementos necesarios para complementarlos y/o la aplicación directa de los validados, esta actividad proporciona el punto inicial para determinar las tareas necesarias para cumplir con los requerimientos mandatorios del DS N° 081-2007 EM, y clasificar las tareas más importantes relacionadas con impactos significativos y su viabilidad económica.

Para el pago de esta actividad, EL CONTRATISTA deberá elaborar un documento considerando apreciaciones de la información recibida y que contenga las actividades de reparación que surjan de las inspecciones realizadas durante la auditoría operativa.

2. AUDITORIA OPERATIVA EN CAMPO

Se deberá efectuar una inspección operativa en el ONP y ORN. La auditoría operativa deberá ser coordinada con el Administrador del Servicio. Además, deberá contemplar como mínimo dos (02) días de trabajo por cada Estación del ONP y ORN, para el Tramo I, para el ORN y para el Tramo II o pudiendo hacer uso de los registros y herramientas del patrullaje aéreo frecuente del Derecho de Vía. La auditoría operativa será realizada posterior a la revisión de información.

La auditoría de seguridad deberá consistir en realizar un diagnóstico de seguridad de las instalaciones del Sistema de Transporte del ONP y el ORN, incluyendo las instalaciones de las 08 Estaciones de Bombeo, el Terminal Bayóvar, la tubería, su Derecho de Vía, su Área de Influencia, visitas al Puerto de Saramiriza y el diagnóstico del sistema de protección contra incendio de las Estaciones, a efectos de verificar el cumplimiento de la normativa legal, en relación a la situación actual de protección preventiva, operativa y reactiva. Por medio de este diagnóstico se debe lograr determinar las fortalezas, debilidades, amenazas y riesgos del lugar.

Es importante reconocer la información previa a la inspección operativa.

Para proceder con el pago, al concluir, EL CONTRATISTA deberá presentar un informe técnico de actividades ejecutadas por cada Estación y nominación de las actividades específicas realizadas por cada visita ejecutada en campo y fotografías geotagueadas que evidencien dichas actividades de campo.

3. INFORME DE AUDITORIA OPERATIVA

Para proceder con el pago, al concluir, EL CONTRATISTA deberá presentar un informe técnico de la Auditoría Operativa; en éste se incluyen los hallazgos de la evaluación y las recomendaciones a implementar a corto, mediano y largo plazo, las que deben incluirse como medidas de mitigación del Análisis de Riesgo del Estudio de Riesgo.

La auditoría operativa debe incluir:

- Detectar amenazas técnicas y naturales internas y externas en las instalaciones.
- Detectar riesgos, actuales y futuros, dentro del sitio.
- Proponer recomendaciones orientadas a:
 - Proteger la integridad de las personas permanentes y visitantes.
 - Evitar daños a la propiedad.
 - Garantizar la normal continuidad de las actividades del lugar.
 - Fortalecer los procedimientos existentes y subsanar las deficiencias detectadas.

La persona que toma el cargo de apoyo técnico en la estructura organizacional de EL CONTRATISTA podrá acompañar al equipo técnico a la inspección operativa.

4. **ELABORACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS**

El Estudio de Riesgos requiere que se incluya los “*Lineamientos y Disposiciones Técnicas necesarias para la Elaboración de los Estudios de Riesgos de Seguridad y Planes de Respuestas de Emergencia*” aprobado con Resolución Directoral N° 129-2021-MINEM/DGH y los lineamientos del “*Procedimiento de Evaluación y Aprobación de los Instrumentos de Gestión de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos*” aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 240- 2010 OS/CD.

Esta partida será pagada de acuerdo con el avance y conformidad de las siguientes entregables:

Análisis Cualitativo

4.1.1. Análisis de integridad

- Se deberá realizar un Análisis de integridad de ductos, el mismo que debe integrarse al Estudio de Riesgo.
- El Análisis de Integridad, deberá ser realizado por personal calificado de acuerdo a la estructura organizacional del numeral 8 en lo que se refiere a analista de riesgos. El trabajo debe ser constituido incluyendo al asesor técnico.
- Debe clasificarse los riesgos en base a índices, los cuales dan valores dependiendo de la calificación asignada de forma cualitativa de acuerdo a la inspección técnica.
- Se debe evaluar cuatro aspectos específicos (índice de daño por terceros, índice de corrosión, índice de diseño e índice de operaciones incorrectas) de la instalación y operación de ductos, y suma dichas calificaciones para clasificar el nivel de riesgo existente.
- El trabajo debe relacionarse con el análisis HAZOP realizado.
- Las amenazas o peligros potenciales deben contemplar condiciones ambientales, condiciones del ducto o factores externos que tienen un potencial para producir efectos dañinos a la integridad del ducto o sus accesorios.
- Estas amenazas o peligros potenciales deben surgir como sigue:
 - Amenazas estables: construcción, defectos de fabricación y equipo
 - Amenazas dependientes del tiempo: corrosión externa, corrosión interna.
 - Amenazas independientes del tiempo: operaciones incorrectas, climas y fuerzas externas y daños por terceros.

4.1.2. Identificación de peligros

- Se presentará los análisis de Identificación de peligros y/o riesgos respectivos para el oleoducto.

Análisis de Integridad.

HAZID (Hazard Identification).

HAZOP (Hazard And Operability).

Estudio HAZID:

- El Estudio HAZID
- El Estudio HAZID, deberá ser ejecutado por personal calificado de acuerdo a la estructura organizacional del numeral 8 en lo que se refiere a analista de riesgos.


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
QAS-OC-P-030/031

Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCF-030/031

- El contratista realizará una jornada de análisis de riesgo bajo la metodología HAZID de las Estaciones de Bombeo de manera presencial y/o virtual, que permita definir escenarios, causas y sus consecuencias (entorno humano, ambiental y socio económico). Para este efecto, debe conformarse un equipo multidisciplinario integrado por: Líder y secretario HAZID (CONTRATISTA) y supervisor, encargado de seguridad, responsable de mantenimiento (PETROPERU). Durante la jornada, se plantearán escenarios donde se incluya efectos de la simultaneidad, fenómenos naturales y otros generales.
- Cada taller incluye las siguientes actividades:
 - Preparación del taller, planteamiento de preguntas y formularios, estadísticas de accidente, etc.
 - Dirección del taller inicial y elaboración del informe preliminar del taller inicial
 - Discusión de los resultados del taller reunión técnica y presentación.
 - Elaboración de recomendaciones iniciales a partir de resultados.
- Se deberá describir el daño (consecuencia) lo más detalladamente considerando algún escenario en las Áreas de Alta Consecuencia identificadas en el Estudio de Riesgo del 2014 o en cualquier otra locación (segmento) de las instalaciones que surja de la inspección técnica, debiendo considerarse los siguientes aspectos:
 - Características particulares del diseño, construcción y operación de las estaciones.
 - Información sobre la condición de las estaciones durante la operación.
 - Información sobre las condiciones de los equipos de bombeo, descarga, embarque, generación eléctrica, comunicaciones.
 - Información de los equipos de control y sistemas sensores de condiciones de operación.
 - Identificación de cada tipo de riesgos, localización, consecuencias, acciones para reducirlos, mitigarlos
 - Evaluación de la instalación y el entorno o cualquier instalación conexas del ONP de las zonas propensas a deslizamientos o cualquier otro tipo de actividad geodinámica externa o interna y/o hidrodinámica.
 - Ubicación de poblados, comunidades, carreteras y áreas ambientalmente sensibles.
 - Procedimientos de análisis, modelos e información necesaria para ejecutarlos.
- EL CONTRATISTA propondrá el número de talleres que considere conveniente para evaluación y aprobación de Gerencia Oleoducto. Al finalizar cada taller los participantes firmarán una minuta en que se precisará los avances, conclusiones e inquietudes resultantes.

Estudio de Riesgos Operativos - HAZOP

- El Estudio HAZOP, deberá ser ejecutado por personal calificado de acuerdo a la estructura organizacional del numeral 8 en lo que se refiere a analista de riesgos.
- El estudio de riesgos debe incluir el desarrollo del HAZOP del Oleoducto Norperuano, identificar los peligros o desviaciones del proceso sus causas e

Juan Daniel Peralta Castañeda
Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OC-P-030/031

indicando las consecuencias en los entornos afectados (personas, medio ambiente e instalaciones) que se puedan presentar.

- EL CONTRATISTA realizará una jornada de análisis de riesgo bajo la metodología HAZOP del Oleoducto Norperuano, incluyendo las estaciones de bombeo, que permita definir escenarios y sus consecuencias provenientes de la desviación de parámetros de operación como: FLUJO, PRESIÓN, TEMPERATURA, etc.,. Para este efecto debe conformarse un equipo multidisciplinario integrado por: Líder y secretario HAZOP (contratista) y supervisión, encargado de seguridad, responsable de mantenimiento de Gerencia Oleoducto. Durante la jornada, se plantearán escenarios variados derivados de las operaciones, mantenimiento, ingeniería y la seguridad causas para prevenir el desvío y la toma de acciones necesarias, este equipo trabajará a dedicación exclusiva durante el período de desarrollo de los talleres.
- Cada taller incluye las siguientes actividades:
 - Preparación del taller, planteamiento de preguntas y formularios, segmentación del ducto, estadísticas de accidente, etc.
 - Dirección del taller inicial y elaboración del informe preliminar del taller inicial
 - Discusión de los resultados del taller reunión técnica y presentación.
 - Elaboración de recomendaciones iniciales a partir de resultados.
 - Análisis de las consecuencias con base en 3 hipótesis de incidentes/accidentes y su respuesta (fugas o roturas).
- La valoración de los riesgos de proceso de cada escenario identificado deberá ser calculada en gabinete utilizando la estadística de accidentalidad del ONP y ORN a lo largo de su historia.
- Se deberá describir el daño (consecuencia) lo más detalladamente en alguna falla en las Áreas de Alta Consecuencia o en cualquier otra locación (segmento) de las instalaciones del ONP y ORN, debiendo considerarse para su procesamiento y elaboración los siguientes aspectos:
 - Características particulares del diseño, construcción y operación del ducto.
 - Información sobre la condición de las tuberías, presencia de imperfecciones, historial de fallas de las pruebas de presión en la construcción y durante la operación.
 - Información sobre las condiciones de los equipos de bombeo, descarga, embarque, generación eléctrica, comunicaciones.
 - Información de los equipos de control y sistemas sensores de condiciones de operación.
 - Identificación de cada tipo de riesgos, localización, consecuencias, acciones para reducirlos, mitigarlos
 - Evaluación a lo largo del derecho de vía y el entorno o cualquier instalación conexas del ONP y ORN de las zonas propensas a deslizamientos o cualquier otro tipo de actividad geodinámica externa o interna y/o hidrodinámica.
 - Ubicación de poblados, comunidades, carreteras y áreas ambientalmente sensibles.
 - Procedimientos de análisis, modelos e información necesaria para ejecutarlos.
 - Forma de evaluación de los elementos considerados en el Estudio de Riesgos Operativos (HAZOP) y aplicación de los resultados.

Juan Daniel Peralta Castañeda
Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCP-030/031

- EL CONTRATISTA propondrá el número de talleres que considere conveniente para evaluación y aprobación de Gerencia Oleoducto. Al finalizar cada taller los participantes firmarán una minuta en que se precisará los avances, conclusiones e inquietudes resultantes.

4.2. Análisis Semi Cuantitativo

Luego de las sesiones de identificación de peligros en el análisis cualitativo se procede a identificar los posibles escenarios de riesgos hipotéticos presentes para el oleoducto, a esta lista de escenarios se le deberá realizar un análisis Semi Cuantitativo.

- Se deberán establecer accidentales representativos a partir de fugas hipotéticas en diferentes puntos del ONP y ORN. Para su identificación se debe utilizar coordenadas.
- Deberán considerarse fallas en la tubería del Oleoducto que se originan por desgaste de los hilos, fallas de los coples, etc., y calcular la frecuencia de ocurrencia de cada uno de los escenarios utilizando bases⁵ estadísticas internacionales reconocidas.
- La probabilidad de ocurrencia deberá ser calculada con el empleo de árbol de eventos para ilustrar la forma como la ocurrencia de un accidente es el resultado de una cadena de eventos. Se debe describir de forma cualitativa y cuantitativa la evaluación de un suceso iniciador hasta los accidentes finales en función de las características del iniciador, del entorno y de los sistemas de protección.
- Se deberá hacer uso de softwares calificados para calcular el alcance de consecuencias de los diferentes escenarios identificados para cada hipótesis accidental.
- Los softwares utilizados deberán contar con licencia de original.
- Se deberá representar curvas de radiación térmica en planos layout e interpretar los daños a las personas (entorno humano), medio ambiente (entorno ambiental) e instalaciones (entorno socio económico) para el análisis de vulnerabilidad.
- Se deberá utilizar umbrales y criterios referenciados por instituciones para la interpretación.
- El plano de representación gráfica deberá contar con: Umbrales de radiación analizados, nombre del escenario plasmado, leyenda de gráficos, norte con dirección del viento y la escala del plano.
- Se deberá identificar el área de alta consecuencia del ONP y ORN.

4.3. Medición y Aceptabilidad del Riesgo

Una vez que se ha evaluado las consecuencias para los escenarios de accidentes de las diferentes instalaciones que correspondan, el siguiente paso es la enumeración de una serie de recomendaciones⁶ enfocadas a disminuir el riesgo para los escenarios de mayor probabilidad de ocurrencia o de mayores consecuencias.

- Se deberá establecer el criterio de aceptabilidad del riesgo, utilizada el Estudios de Riesgos, para la evaluación del riesgo en los entornos Natural, Ambiental y Socioeconómico
- Se presentarán las medidas de mitigación, prevención, monitoreo y control necesarias para reducir los riesgos que así lo requieran medidas de mitigación que contribuyen a

⁵ Por ejemplo, Purple Book, MIDHAS, OREDA, OGP, API 581, etc.

⁶ Para el Estudio de Riesgo se consideran Medidas de Mitigación de tal forma que se asume la responsabilidad de ejecución.

reducir su probabilidad de ocurrencia, así como minimizar las consecuencias por posibles accidentes.

4.4. Informe completo de la elaboración del Estudio de Riesgo

Se realizará un informe completo consolidando los estudios indicados en los numerales 4.1, 4.2 y 4.3, para lo cual, se detalla la estructura y aspectos resaltantes que se incluirán en su desarrollo de acuerdo a lo establecido en la Resolución Directoral N° 129-2021-MINEM/DGH.

1. Resumen Ejecutivo

Este resumen debe reflejar la información y los resultados más relevantes del ERS de acuerdo con la metodología o técnica seleccionada para su elaboración, tales como: descripción del proyecto, área de influencia de la actividad, análisis y evaluación de riesgos, describiendo el mayor riesgo determinado, así como sus medidas de prevención, mitigación y control requeridas, entre otros aspectos generales.

2. Introducción

Debe contener:

- 2.1. Definiciones y abreviaturas utilizadas
- 2.2. Marco legal aplicable al ERS.
- 2.3. Política de Gestión del Estudio del ERS.
- 2.4. Normas y Guías de referencia para la elaboración del ERS.
- 2.5. Compromiso de veracidad de la información.

3. Objetivo y alcance del Estudio de Riesgo de Seguridad

Debe contener:

- 3.1. Objetivo de la Actividad de Hidrocarburos.
- 3.2. Objetivo del ERS.
- 3.3. Alcance del ERS, indicando a qué Actividad de Hidrocarburos y etapa o fase

4. Alcances

Debe contener un listado con los nombres, apellidos e identificación de los profesionales integrantes del equipo que elaboran los ERS.

5. Descripción de la metodología o técnica utilizada

Debe contener:

- 5.1. Selección de la metodología o técnica utilizada
- 5.2. Descripción y justificación de la metodología o técnica utilizada para la identificación de peligros, análisis y evaluación de los riesgos, de acuerdo con la etapa o fase de la actividad. Entre las metodologías que pueden utilizarse, se listan las siguientes:
 - Hazard and Operability (HAZOP)
 - Hazard Identification (HAZID)
 - Análisis de Riesgo What if

- Análisis de Riesgo Checklist
- Estudio Asignación de SIL - Risk Graph
- Estudio Asignación de SIL – LOPA
- Análisis de Árbol de Falla (FTA)
- Análisis de Árbol de Eventos (ETA)
- Estudio de Alcance de Consecuencias (EAC)
- Análisis Cuantitativo de Riesgo (ACR)

5.3. Las metodologías listadas, son utilizadas de acuerdo al análisis de riesgos a realizar en las Actividades de Hidrocarburos, conforme al Apéndice A.

6. Descripción del Proceso y/o Instalaciones

En esta sección se debe tomar en cuenta la información del proceso y/o instalaciones que la Empresa Autorizada proporcione a los profesionales y/o empresas que elaboren el Instrumento de Gestión de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos.

6.1. Lista de documentos de la instalación

6.2 Información sobre el entorno

Ubicación geográfica: Localización del área del Proyecto, características del entorno ambiental, descripción de los elementos de valor histórico o cultural en el entorno del Proyecto, densidad demográfica, características climáticas, planos del Proyecto en formato PDF y CAD (DWG, DXF o DGN), entre otros. Asimismo, cada metodología listada en el numeral 5 debe contemplar el contenido mínimo para la elaboración de los análisis de riesgos, de acuerdo con lo previsto en el Apéndice B; asimismo, debe incluir otros factores que también puedan ocasionar daños a las personas, instalaciones, entre otros; tales como, almacenamiento de otras sustancias y realización de otros procesos industriales en los alrededores de las instalaciones.

6.3 Actividades e instalaciones de hidrocarburos

Se listan algunos documentos de entrada, para mayor detalle ver Apéndice B.

a) Descripción de las Actividades de Hidrocarburos.

Descripción de las instalaciones de hidrocarburos y de soporte en las que se realizan las Actividades de Hidrocarburos.

b) Cantidad de personal total y por turnos de trabajo en las instalaciones en que se realiza la Actividad de Hidrocarburos.

c) Arquitectura del Sistema SCADA, estrategia de control y nivel de automatización del proceso, para el caso de transporte o distribución por ductos.

d) Sistema de Comunicación para la Atención de Emergencias, ubicación de las estaciones y coberturas de las mismas, de ser el caso.

e) Sistema contra incendios y sus elementos de protección activos y pasivos, incluyendo como anexo su memoria de cálculo. Dicho documento debe contener:

- Sistemas de detección de gas, mezcla explosiva, temperatura, humo, fuego, fugas, entre otros.
- Características y ubicación de los componentes del Sistema de Agua y Espuma Contra Incendios, los cuales deben incluir diagramas de flujo y planos de distribución; corresponde detallar los siguientes componentes: Bombas de agua contra incendio, tanques de almacenamiento de agua contra incendio, monitores e hidrantes, almacén de insumos, stock mínimo de insumos, sistemas de aplicación de espuma, extintores, sistema de extinción en salas de control, edificaciones y cuartos eléctricos, entre otros.

- f) Verificación de las distancias de seguridad establecidas en los reglamentos aplicables a la actividad de hidrocarburos.
- g) Descripción de los sistemas de instrumentación y control, incluyendo estrategias de control y nivel de automatización del proceso.

7. Análisis y Evaluación de riesgos

Las metodologías de los ERS pueden ser cuantitativas, semicuantitativa y/o cualitativas, y deben considerar el tipo de actividad de hidrocarburos, la ingeniería del proyecto, los procesos involucrados, el estado de los equipos e instalaciones, el nivel de riesgo, entre otros, conforme al detalle contenido en los Apéndices A y B.

8. Identificación de eventos críticos

Deben identificarse los eventos críticos de manera detallada, de acuerdo con la Metodología y/o Técnica seleccionada en lo que corresponda.

Cabe señalar que las consecuencias de estos eventos deben ser cubiertos por la póliza de responsabilidad civil extracontractual, sin perjuicio de otras pólizas con las cuales las Empresas Autorizadas puedan contar.

9. Conclusiones

Se debe incluir la exposición de los resultados más importantes de la evaluación de riesgos del estudio.

10. Recomendaciones

Las recomendaciones resultantes del estudio deben estar enfocadas en disminuir la brecha de riesgo del proceso, de acuerdo con el siguiente esquema:

N°	Recomendación	Responsable	Referencia en el Estudio de Riesgos	Indicador de cumplimiento del compromiso

11. Anexos

De acuerdo con la Metodología y/o Técnica seleccionada se incluye la información utilizada, así como, los resultados obtenidos para el análisis del ERS.

4.5. Plan de Acciones de Mitigación

De los resultados y conclusiones del informe indicado en el numeral 4.4, EL CONTRATISTA deberá desarrollar en orden de prioridad el plan de acciones de mitigación, entre ellos: Inspecciones, acciones, medidas y/o metodologías de prevención, monitoreo, control más adecuada para cada uno de los riesgos identificados, así como la capacidad de respuesta de la instalación para el caso de riesgos mayores o de alcance catastrófico con el mayor detalle posible y establecer un plan de acciones de mitigación.

EL CONTRATISTA definirá, planteará y presupuestará todas las actividades referentes al plan de acciones de acuerdo a los requerimientos establecidos en el D.S. N° 081-2007 EM, normas nacionales e internacionales aplicables y las buenas prácticas en la industria, en línea con los artículos 63° al 69°, 71°, 75° y el 80° del Anexo 1, así como los artículos concordantes del Anexo 2 del referido Decreto Supremo y el artículo 11° y 13° del Anexo de la Resolución OSINERGMIN N° 240 – 2010-OS/CD y otras normativas que corresponda y aplicables.

APÉNDICE 2

Formato de Propuesta Económica Detallado

Ítem	Partidas	Cantidad	Unidad	Precio Unitario S/	Monto S/
1	Información				
1.1.	Revisión de la Información	1	Gbl		
1.2.	Plan de Reparaciones	1	Gbl		
2	Auditoría Operativa en campo				
2.1.	Estación 1	1	Gbl		
2.2.	Estación Andoas	1	Gbl		
2.3.	Estación Morona	1	Gbl		
2.4.	Estación 5	1	Gbl		
2.5.	Estación 6	1	Gbl		
2.6.	Estación 7	1	Gbl		
2.7.	Estación 8	1	Gbl		
2.8.	Estación 9	1	Gbl		
2.9.	Terminal Bayóvar	1	Gbl		
2.10.	Oleoducto - Tramo I	1	Gbl		
2.11.	Oleoducto - Tramo II	1	Gbl		
2.12.	Oleoducto - ORN	1	Gbl		
3	Informe de Auditoría Operativa				
3.1.	Informe de Auditoría Operativa de Estaciones y Terminal Bayóvar	1	Gbl		
3.2.	Informe de Auditoría Operativa de derecho de Vía	1	Gbl		
4	Elaboración del Estudio de Riesgo				
4.1	Análisis Cualitativo				
4.1.1	Estudio HAZID	1	Gbl		
4.1.2	Estudio de Riesgos Operativos - HAZOP	1	Gbl		
4.1.3	Análisis de Integridad	1	Gbl		
4.2	Análisis Semi Cuantitativo	1	Gbl		
4.3	Medición y Aceptabilidad del Riesgo	1	Gbl		
4.4	Informe consolidado	1	Gbl		
4.5	Plan de Acciones de Mitigación	1	Gbl		
COSTO DIRECTO S/					
Utilidad %					
Gastos Generales %					
Retención del Impuesto a la Renta en Territorio Peruano ⁽¹⁾ 15%					
SUB TOTAL S/					
Impuesto General a la Venta – IGV 18%					
MONTO TOTAL (S/)					

NOTAS:

- (1) Inciso a.4) del artículo 37° de la Ley del Impuesto a la Renta (incorporado por el Decreto Legislativo N° 1369)⁷. Aplica para postores no domiciliados en territorio peruano; siempre y cuando, el Tratado de Libre Comercio - TLC con el país de origen, no incluya la cláusula que evita la doble imposición tributaria⁸ (Impuesto a la Renta). El MONTO TOTAL debe incluir todos los tributos, impuestos, seguros, transporte y movilización de recursos, suministro de materiales, equipos, insumos, herramientas, implementos de seguridad, utilidad, gastos generales, costos laborales que asume como CONTRATISTA, conforme a la legislación nacional e internacional vigente, así como cualquier otro concepto que pueda incidir sobre el costo del servicio a contratar.
- (2) Los montos deber tener (02) decimales aplicando redondeo.

⁷ <https://orientacion.sunat.gob.pe/index.php/empresas-menu/impuesto-a-la-renta-empresas/fiscalidad-internacional-empresas/no-domiciliados-empresas/3262-03-retenciones-a-no-domiciliados>

⁸ https://www.mef.gob.pe/es/?option=com_content&language=es-ES&Itemid=100878&lang=es-ES&view=article&id=302

APÉNDICE 3

Esquema referencial de estructura de costos directos.

NIVEL 1	NIVEL 2	NIVEL 3 (*)	NIVEL 4 (**)	UNIDAD	PRECIO UNITARIO	SUB TOTAL	COSTO PARTIDA
COSTO TOTAL DEL SERVICIO	1. PARTIDA 1	1.1. PERSONAL	1.1.1 Profesión 1.1				
			1.1.2 Profesión 1.2				
			1.1.3				
			1.1.n Profesión 1.n				
		1.2. EQUIPOS	1.2.1 Equipo 1.1				
			1.2.2 Equipo 1.2				
			1.1.3.				
			1.1.n Equipo 1.n				
		1.3. MATERIALES	1.3.1 material 1.1				
			1.3.2 material 1.2				
			1.3.3.				
			1.3.n material 1.n				
	2. PARTIDA 2	2.1. PERSONAL	2.1.1 Profesión 2.1				
			2.1.2 Profesión 2.2				
			2.1.3				
			2.1.n Profesión 2.n				
		2.2. EQUIPOS	2.2.1 Equipo 2.1				
			2.2.2 Equipo 2.2				
			25.				
			2.2.n Equipo 2.n				
		2.3. MATERIALES	2.3.1 material 2.1				
			2.3.2 material 2.2				
			2.3.3				
			2.3.n material 2.n				
	3.	3.1	3.1.1.				
	N. PARTIDA "N"	N.1 PERSONAL	N.1.1 Profesión "N".1				
			N.1.2 Profesión "N".2				
			N.1.3				
			N.1.n Profesión "N".n				
		N.2 EQUIPOS	N.2.1 Equipo "N".1				
			N.2.2 Equipo "N".2				
			N.2.3				
			N.2.n Equipo "N".n				
		N.3 MATERIALES	N.3.1 material "N".1				
			N.3.2 material "N".2				
			N.3.3				
			N.3.4 material "N".n				
				TOTAL COSTO DIRECTO			

NOTAS.

(*) El Nivel 3 podrá incluir otros rubros o clasificación de costos.

(**) El Nivel 4 debe incluir el desglose según disciplina profesional, tipo de equipo y consumible de uso directo en el servicio.

Los gastos generales y utilidad deben presentarse de manera separada a la estructura de costos respectiva.

APÉNDICE 4
EXPERIENCIA DEL POSTOR

Lugar, de de 2021

Señores

UNIDAD TECNICA Y CONTRATACIONES
GERENCIA DEPARTAMENTO OLEODUCTO
Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Presente. -

Ref.: **PROCESO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA “SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD EN EL ONP Y ORN”**

N°	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	EMPRESA	DOCUMENTO	FECHA DE EJECUCION		MONTO TOTAL EN SOLES (S/ Sin Incluir el IGV)
				INICIO	TÉRMINO	
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
MONTO TOTAL FACTURADO DE SERVICIOS S/ (Sin IGV)						

(Nombre/ Razón Social) POSTOR
Ruc / DNI
Firma del Representante Legal

APÉNDICE 5

EXPERIENCIA DEL PERSONAL CLAVE PROPUESTOS POR EL POSTOR

Lugar, de de 2021

Señores

**UNIDAD TECNICA Y CONTRATACIONES
GERENCIA DEPARTAMENTO OLEODUCTO
Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.**

Presente. -

**Ref.: PROCESO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA
“SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD EN EL ONP
Y ORN”**

NOMBRE DEL PROFESIONAL	ESPECIALIDAD	NOMBRE DE LA EMPRESA	CARGO	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO	TIEMPO DE EXPERIENCIA EN MESES
TOTAL					

(Nombre/ Razón Social) POSTOR

Ruc / DNI

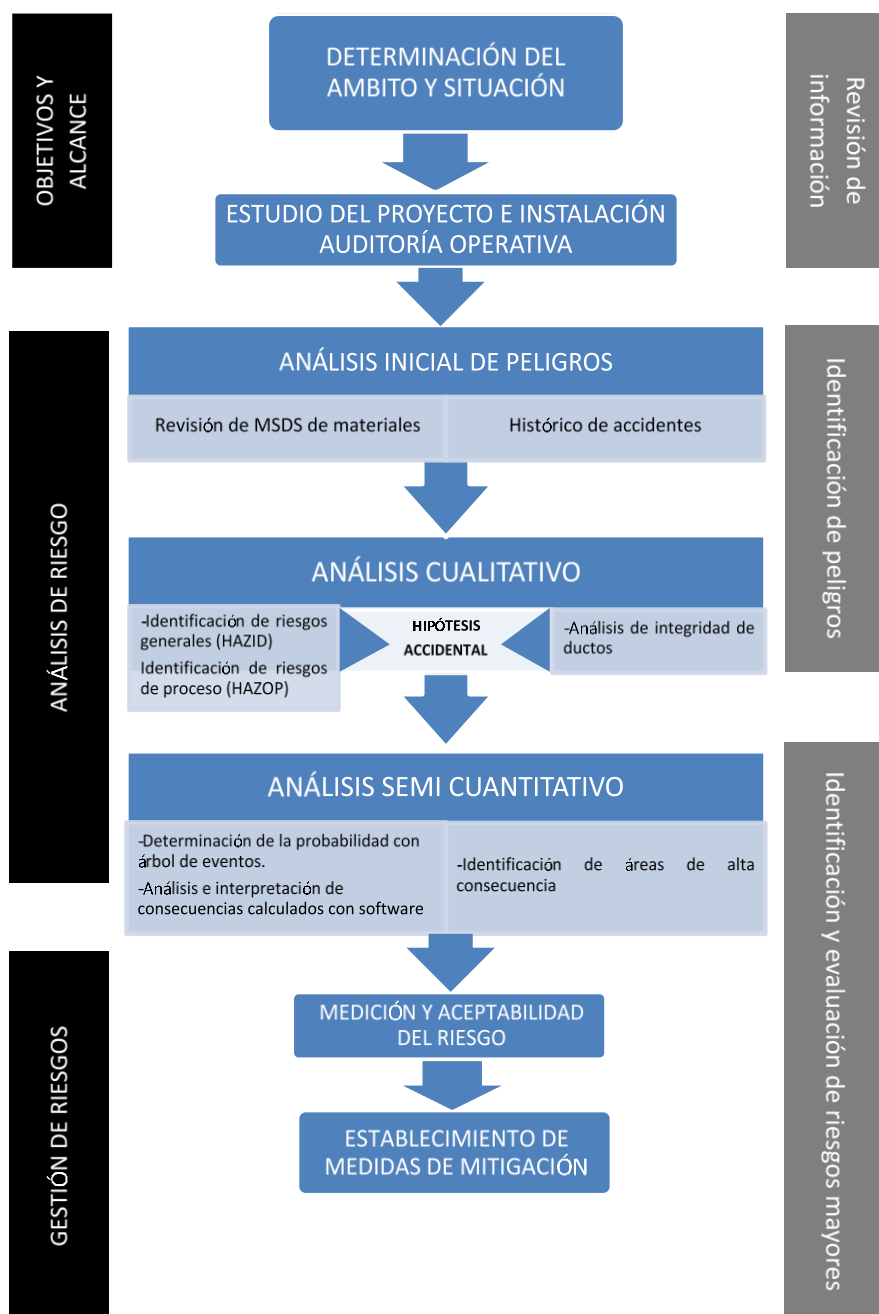
Firma del Representante Legal

Nota: El postor deberá presentar este formato por cada personal propuesto.


Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OC-P-030/031

APÉNDICE 6

DIAGRAMA DE FLUJO PROPUESTO PARA LA ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGO DE SEGURIDAD EN EL ONP Y ORN.



Juan Daniel Peralta Castañeda
Juan Daniel Peralta Castañeda
 PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
 Y PLANES DE CONTINGENCIA
 QAS-OCP-030/031

APÉNDICE 7

CONDICIONES MÍNIMAS DE SEGURIDAD, SALUD EN EL TRABAJO Y PROTECCIÓN AMBIENTAL EN LA CONTRATACIÓN DE OBRAS, SERVICIOS Y ADQUISICIONES EN GERENCIA DEPARTAMENTO OLEODUCTO

1. El CONTRATISTA cumplirá con las exigencias de PETROPERÚ con respecto a la gestión de la Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental, así como lo estipulado en la legislación vigente en estos temas, aplicable a la actividad que desarrolla, tales como: D.S. 009-2005-TR, D.S. 007-2007-TR, D.S. 043-2007/EM, R.M. N° 161-2007-MEM/DM, Ley General del Ambiente N° 28611, D.S. 015-2006/EM, entre otros.
2. El CONTRATISTA deberá implementar las medidas de Seguridad, Salud en el trabajo y Protección Ambiental; a fin de prevenir accidentes, incidentes o impactos ambientales durante la ejecución de sus actividades en concordancia a los lineamientos establecidos en el Sistema Integrado de Gestión de PETROPERU S.A., el Manual de Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental para Contratistas (M.SEGU-CO-PR vigente desde 09.12.2016) y las normas y directivas impartidas por PETROPERÚ
3. El CONTRATISTA podrá ser auditado por PETROPERÚ, en relación con el cumplimiento de las normas y procedimientos relacionados con su Gestión en Seguridad, Salud en el trabajo y Protección Ambiental.
4. El personal del CONTRATISTA está obligado a participar en forma activa en los programas de capacitación y otras actividades de Seguridad, Salud en el Trabajo y protección Ambiental destinados a prevenir los riesgos laborales y ambientales que organice su empleador o PETROPERÚ.
5. El CONTRATISTA que intervenga en el diseño, construcción y/o mantenimiento de las Instalaciones, deberán manifestar por escrito a PETROPERÚ. que conocen las normas y disposiciones que rigen las actividades de Hidrocarburos, en lo que respecta a temas de Seguridad y Ambiente.

El CONTRATISTA debe presentar los siguientes documentos, antes del inicio del servicio u obra:

- Relación del personal que intervendrá durante la ejecución de los trabajos.
- Organigrama de la estructura organizacional establecido para el contrato a ejecutar.
- Perfil de los Puestos de Trabajo considerados para el contrato.
- Registro de inducción a la Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental de todo su personal.
- Declaración jurada que conoce las normas y disposiciones que rigen las actividades de Hidrocarburos, en lo que respecta a temas de Seguridad y Ambiente.

Al ocurrir un accidente o incidente durante la ejecución de contrato, el CONTRATISTA deberá informar antes de las 24 horas por escrito a PETROPERÚ, e informar al Ministerio de Trabajo y Promoción del Empleo.

El CONTRATISTA debe presentar el siguiente documento a la Unidad Seguridad Industrial y Protección Ambiental:

- Su procedimiento documentado para el reporte e investigación de Accidentes e Incidentes.

7. El CONTRATISTA presentará un Estudio de Riesgos de acuerdo con el procedimiento de Identificación de Peligros y Evaluación de riesgos del Sistema Integrado de Gestión de PETROPERÚ, de acuerdo con las Normas Legales vigentes, debiendo implementar las medidas apropiadas para controlar los peligros y riesgos identificados en los trabajos a ejecutar.


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
OAS-OC-P-030/031

Cuando se detecte un Peligro o Riesgo que no cuente con medidas de control, PETROPERÚ, podrá paralizar el trabajo hasta que se implementen las medidas de control necesarias, corriendo por cuenta del CONTRATISTA los gastos que se deriven de esta acción.

El CONTRATISTA debe presentar antes de iniciar el servicio u obra los siguientes documentos, para cada actividad o trabajo materia del contrato:

- Matriz de Identificación de Peligros y Evaluación de Riesgos.
- Matriz de Control de Riesgos Significativos.
- Relación de Actividades Críticas y sus Riesgos Significativos asociados del trabajo a ejecutar.
- Relación de Puestos que ejecutaran las Actividades Críticas.
- Plan de emergencia de los trabajos a realizar.

8. El CONTRATISTA presentará una Evaluación Significativa de sus Aspectos Ambientales, que incluya los correspondientes controles operacionales, seguimiento y la verificación de aquellos significativos, de acuerdo con lo establecido en el Sistema Integrado de Gestión de PETROPERÚ.

El CONTRATISTA debe presentar antes de iniciar el servicio u obra los siguientes documentos, para cada actividad o trabajo materia del contrato:

- Identificación de Aspectos Ambientales.
- Matriz de Evaluación de Aspectos Ambientales.
- Matriz de Control Operacionales de Aspectos Ambientales Significativos.
- Matriz Monitoreo.

9. El CONTRATISTA presentará a la Unidad Seguridad Industrial y Protección Ambiental un programa de Seguridad, Salud en el trabajo y Protección Ambiental antes de iniciar el servicio u obra de acuerdo con lo establecido en el Sistema Integrado de Gestión, Manual de Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental para Contratistas (M.SEGU-CO-PR vigente desde 09.12.2016), el cual será responsable de su cumplimiento reportando mensualmente en PETROPERÚ, los registros que evidencien su cumplimiento.

10. El CONTRATISTA cumplirá con realizar los exámenes médicos a sus trabajadores dependiendo de las condiciones de riesgo a los que estará expuesto el trabajador en el ejercicio de sus funciones PETROPERÚ, podrá solicitar la evaluación médica del trabajador que muestre signos y síntomas de incapacidad para cumplir con sus funciones.

El CONTRATISTA deberá presentar los siguientes documentos:

- Certificados de Exámenes médicos de Ingreso de acuerdo con los siguientes perfiles:
 - a) Perfil del Examen Médico Pre ocupacional a personas menores de 40 años.
- Exámenes de Laboratorio:
 - Examen de hemoglobina y hematocrito.
 - Examen completo de orina.
 - Dopaje de glucosa.
 - Dosaje de creatinina.
 - Examen de colesterol total.
 - Examen sobre el grupo sanguíneo factor RH.
- Imágenes:
 - Radiografías de tórax.
 - Electrocardiograma de reposo.
 - Exámenes psicológicos (fobias).
- Otros exámenes, según el criterio médico relacionado con el puesto al que postula:
- b) Perfil del Examen Médico Pre ocupacional a personas con edad mayor de 40 años.
- Al perfil del examen médico pre ocupacional a personas menores de 40 años, se adiciona:
 - Test de esfuerzo.


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
QAS-OC-P-030/031

- Perfil lipídico.

11. El CONTRATISTA debe asegurar que su personal conozca, comprenda y ejecuta sus actividades de acuerdo con las normas en materia de Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental de PETROPERÚ, y deberá presentar antes de iniciar el servicio u obra:

- Registro de inducción a la Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental de todo el personal que intervendrá en el contrato.
- El CONTRATISTA dotará de ropa de trabajo anti flama cuando se realicen trabajos en áreas de proceso o áreas clasificadas como Clase I, División I y II, implementos de seguridad necesarios certificados bajo estándares nacionales o internacionales, estos serán renovado cuando su estado de conservación o tiempo será verificado por personal de PETROPERÚ, y en caso de incumplimiento serán suspendidos los trabajos.
- El CONTRATISTA deberá presentar antes de iniciar el servicio u obra de los siguientes registros:
 - Relación de implementos de seguridad necesarios para cada puesto de trabajo.
 - Registro firmado de dotación de Implementos de Seguridad a todo el personal que intervendrá en el servicio u obra.

12. El CONTRATISTA es responsable de las consecuencias de cualquier accidente o incidente ocurrido durante la ejecución del trabajo, obligaciones generadas por el mencionado evento así mismo será responsable de restaurar el daño producido por el incumplimiento de las disposiciones de PETROPERÚ, es materia de Seguridad, Salud en el Trabajo y Protección Ambiental y la Legislación vigente en estos temas.

13. Ante algún incumplimiento del CONTRATISTA respecto a la Legislación vigente en materia de Seguridad, Salud en el trabajo y Protección Ambiental y los procedimientos del Sistema Integrado de Gestión. PETROPERÚ, quedará facultado para imponer sanciones y/o descuentos de acuerdo con las condiciones generales de contratación.

14. El CONTRATISTA designará un Ingeniero Residente como responsable del servicio u Obra dentro de PETROPERÚ, durante la ejecución del servicio u obra a su cargo.

15. El CONTRATISTA en caso de adquirir productos químicos para las actividades a realizar dentro de las instalaciones de PETROPERÚ, deberá contar con las Hojas de Seguridad de Materiales – MSDS (Material Safety Data Sheet) de acuerdo con la norma ISO 11014-1 en idioma español, el cual será difundido a su personal. Asimismo, es responsable de la disposición final y ambientalmente segura de los residuos, envases y recipientes.

El CONTRATISTA deberá presentar los siguientes documentos antes de iniciar el servicio u obra:

- Relación de productos químicos a utilizar en la ejecución de sus trabajos.
- Registro de capacitación al personal respecto a la metodología de manipulación, almacenamiento y uso de los productos químicos.

Las empresas Proveedoras o Fabricantes que proporcionen a PETROPERÚ, equipos o materiales, deberán indicar la fecha de fabricación, envasado y caducidad del producto, así como la metodología de manipulación, almacenamiento, montaje, etc., del mismo. Además, el fabricante o proveedor deberá proporcionar las Hojas de Seguridad de Materiales - MSDS (Material Safety Data Sheet) cuando se tratan de sustancias químicas de acuerdo con la norma ISO 11014-1 el idioma español.


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
OAS-OCF-030/031

APÉNDICE 8

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 Abreviada N° ABR-0*-2021-***/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


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
OAS-OCF-030/031

APÉNDICE 9

DECLARACIÓN JURADA DE NO ENCONTRARSE IMPEDIDO DE CONTRATAR CON EL ESTADO

Lugar, de.....de 20xx

Señores:

Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.

Presente. –

Ref.: CONTRATACIÓN O ADQUISICIÓN *****

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


.....
Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
OAS-OCIP-030/031

APÉNDICE 10

DECLARACIÓN JURADA SOBRE CONFLICTO DE INTERESES CON PERSONAL DE PETROPERÚ

(Razón Social del Postor), con R.U.C. N°, con domicilio legal en, teléfono....., e-mail....., debidamente representada por, identificado con D.N.I N°, cumplimos con declarar lo siguiente:

INFORMACION DETALLADA:

1.- Afinidad/ consanguinidad (se considera a los convivientes y uniones de hecho) con personal de PETROPERÚ; del representante legal y/o accionistas en los últimos cinco (05) años u otro colaborador que el proveedor considere que existe un conflicto de interés en la ejecución contractual derivada del Proceso N°.....:

TRABAJADOR DE PETROPERÚ	DNI	AFINIDAD/CONSANGUINIDAD	CARGO	ÁREA A LA QUE PERTENECE

2.- Información de otras empresas, sociedades u otras entidades en las que posea alguna clase de participación patrimonial o similar el representante legal y/o accionistas en los últimos cinco (05) años:

RAZON SOCIAL	RUC	PORCENTAJE DE PARTICIPACION	PERIODO

3.- Participación en directorios, consejos de administración y vigilancia, consejos consultivos, consejos directivos o cualquier cuerpo colegiado semejante, sea remunerado o no, el representante legal y accionistas en los últimos cinco (05) años:

INSTITUCION, EMPRESA O ENTIDAD	CARGO	PERIODO

4.- Empleos, asesorías, consultorías y similares, en los sectores público y privado, sea remunerado o no; del representante legal y/o accionistas en los últimos cinco (05) años:

INSTITUCION, EMPRESA O ENTIDAD	CARGO O POSICION	PERIODO

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

--

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

Representante Legal del postor/Postor
Razón Social o DNI

APÉNDICE 11

CLAUSULA DEL SISTEMA DE INTEGRIDAD

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

En ese sentido, el CONTRATISTA/CLIENTE se obliga al cumplimiento de lo dispuesto en: i) el Código de Integridad de PETROPERÚ; ii) la Política Corporativa 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/>


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
QAS-OCF-030/031

(aplicable a los proveedores para la adquisición de hidrocarburos, biocombustibles y otros bienes, contratación de servicios y obras nacionales e internacionales; sean personas naturales o jurídicas de Derecho Privado nacional o internacional)

"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".


Juan Daniel Peralta Castañeda
PROFESIONAL EXPERTO ESTUDIO DE RIESGOS
Y PLANES DE CONTINGENCIA
OAS-OCF-030/031