

## INFORME SUSTENTATORIO GCEO-1629-2023

### ADJUDICACIÓN ABREVIADA (POR EMERGENCIA)

- ASUNTO:** Aprobación de Informe Técnico Sustentatorio para la **Adjudicación Abreviada** (por emergencia) bajo el ítem i de la Sección III – Capítulo 3 - Artículo 47 (**Por afectación del proceso de transporte de hidrocarburos / por afectación a la integridad de ductos de transporte de hidrocarburos / la seguridad de ambiente y la comunidad**) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU aprobado mediante A/D 039-2021-PP, vigente a partir del 28.06.2021.
- REFERENCIA:** “SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 358.8 DEL ONP”
- 

#### I. OBJETIVO

Justificar la **ADJUDICACIÓN ABREVIADA (por emergencia)** para la contratación del “**SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 358.8 DEL ONP**”, de conformidad con el ítem i del Capítulo 3 Sección III (ante situaciones extraordinarias o imprevisibles) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU, aprobado mediante A/D 039-2021-PP, vigente a partir del 28.06.2021, como consecuencia de la acción de terceros (1 perforación de ½” de diámetro en la tubería del ONP realizada con herramienta mecánica) que ha afectado el proceso de transporte de hidrocarburos, produciendo una contingencia y contaminando el suelo, cauces de quebradas menores y las aguas que discurren por las quebradas Numpatkaim y quebrada Tunduza, hasta su desembocadura en el río Nieva.

#### II. MARCO NORMATIVO

- 2.1. Decreto supremo 081-2007-EM Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por ductos.
- 2.2. Reglamento de Contrataciones de PETROPERU, aprobado por AD N°039-2021-PP del 08.04.21.
- 2.3. Procedimiento para Adjudicación Abreviada PROA1-203 v.7. aprobado mediante Circular N° GCAD-3050-2022 del 28.09.2022.
- 2.4. Plan de Contingencias Oleoducto Nor Peruano PC4-ADM-001 V.15 2017.
- 2.5. Procedimiento PRO04-038 - Respuesta a Derrames en el Oleoducto Nor Peruano.

#### III. ANTECEDENTES

- 3.1. El día 15.05.2023 a horas 10.00 am personal de PETROPERU de la Unidad Operaciones, recibe información de lugareños, de la presencia de trazas de hidrocarburo dentro de los terrenos de la Comunidad Nativa Puerto Tunduza.

Como parte del Plan de Contingencia de la Gerencia Dpto. Oleoducto, las Jefaturas de Mantenimiento y Operativa dispusieron la movilización de su personal, de la empresa Negocios y Servicios FASODI EIRL (que se encontraba atendiendo otra contingencia en el Km 400.8 ONP) y de la empresa Consorcio AYESA (encargada de la supervisión del servicio de Estabilización de Ladera en el Km 398.2 ONP), hacia la CCNN Puerto Tunduza para la verificación de la información recibida, encontrándose en la progresiva Km 358.8 una calicata llena de agua, desde donde discurría crudo hacia una quebrada (posteriormente identificada como Qda Numptakaim).

- 3.2. La progresiva Km 358.8 ONP se ubica a 5 m de la cuneta derecha de la carretera El

Reposo – Saramiriza (altura del Km 202+900), donde la tubería se emplaza enterrada a una profundidad no menor de 1.20 m, el relieve del terreno corresponde a una zona de topografía plana.

La calicata hallada en el lugar de la contingencia es de dimensiones 0.60 m x 0.60m, con una profundidad estimada de 1.20m. También se aprecia que el hidrocarburo fue canalizado, a través de una cuneta, hacia la quebrada Numpatkaim, ubicada a unos 10 m al lado izquierdo de la tubería (en sentido del flujo del oleoducto), cuyas aguas desembocan en la quebrada Tunduza (100 m aguas arriba puente carrozable en la carretera El Reposo-Saramiriza), luego de un recorrido aproximado de 3.7 km.

- 3.3. El día 15.05.2023, PETROPERU intentó, sin éxito, realizar labores para la contención a través de la instalación de una grapa y la colocación de barreras industriales a efectos de impedir el arrastre del hidrocarburo a través de las quebradas, debido a impedimento de las autoridades y pobladores de la CCNN Puerto Tunduza, quienes indicaron que PETROPERU no puede realizar ningún tipo de trabajo en la zona de contingencia sin el consentimiento de sus autoridades.

Ante el contexto social adverso, el mismo 15.05.2023 PETROPERU realiza y agota las coordinaciones para que se permitan los trabajos de contención, sin embargo, solo aceptaron la colocación de un punto de control preventivo en la desembocadura de la Qda. Tunduza en el río Nieva, conformado por una barrera industrial de dos cuerpos (instalada por la empresa Negocios y Servicios FASODI EIRL), donde a esa fecha no se evidenciaba la existente de hidrocarburo.

- 3.4. El 15.05.2023, la Jefatura Mantenimiento comunica la autorización de la Gerencia Dpto. Oleoducto de iniciar los trabajos para la atención de la primera respuesta y el apoyo logístico con la empresa M&I Contratistas Generales EIRL en la contingencia del Km 358.8 del ONP, quien se encontraba ejecutando el Servicio de Estabilización de Ladera en el Km 398.2 ONP.

Simultáneamente a las actividades de determinación del lugar de la contingencia, el personal de la Unidad Mantenimiento Derecho de Vía en Estación 7, inicia las labores de carguío de materiales, equipos menores, maquinaria pesada (Excavadora CAT 320 - UPP 532) y su traslado hacia la contingencia.

- 3.5. Entre el 16.05.2023 al 23.05.2023, se mantiene la negativa de las autoridades locales de la CCNN Puerto Tunduza y sus pobladores a que PETROPERU y sus Contratistas intervengan en la contingencia e instalen diques y barreras que impidan la propagación del crudo en los cauces de las quebradas afectadas, no obstante, la llegada de la Policía Nacional y OEFA (16.05.2023), así como OSINERGMIN (19.05.2023)

- 3.6. El día 24.05.2023, supervisores de la Jefatura Gestión Social Oleoducto de PETROPERU, logran concretar acuerdos con las autoridades de la CCNN Tunduza para la colocación de barreras en la Qda. Tunduza y la excavación para descubrir la tubería con el fin de obturar mediante una grapa metálica, contando con la presencia de personal de OEFA y el Fiscal Penal de turno de la Fiscalía Provincial Penal de Condorcanqui.

Al descubrir la tubería se pudo evidenciar que el recubrimiento (poliken) había sido retirado de forma intencional en una sección circular (irregular) de diámetro 13 cm, donde se encontraba una perfecta perforación en la tubería de diámetro 1/2", ubicada en las coordenadas UTM (Z18) 0182205E, 9471347N.

A las 17:24 hrs del 24.05.2023 se logra obturar la tubería mediante una estaca de madera y a las 18:38 hrs se logra colocar la grapa empernada.

- 3.7. El día 25.05.2023 se logró el consentimiento de las autoridades de la CCNN Puerto

Tunduza, para la instalación de barreras y el recorrido de la quebrada Numpatkaim con el fin de determinar los daños causados por el hidrocarburo derramado.

- 3.8. El día 26.05.2023, la Cía. M&I Contratistas Generales EIRL inició el recorrido de la Qda. Numpatkaim con el fin de determinar los daños, sin embargo, la CCNN Pto Tunduza interrumpió los trabajos de recorrido, indicando a través de la ronda de la comunidad que, si bien se habían otorgado los permisos por la autoridad local, la población no está de acuerdo, por lo que sólo se logró recorrer un aproximado de 800 m de un total de 5 km aproximadamente.
- 3.9. Entre el 27 y 30.05.2023, debido al contexto social adverso, la Jefatura Gestión Social Oleoducto y la Jefatura Mantenimiento recomiendan al personal no tener contacto con la comunidad, para evitar agresiones.
- 3.10. Los días 31.05 y 01.06.2023, las autoridades de la CCNN Puerto Tunduza comunican la aceptación del pago de S/. 81.50 que incluye un jornal de 8 horas y beneficios sociales (no incluye leyes sociales, sobretiempo, gastos generales, utilidad ni IGV), además de otorgar las garantías para el inicio de los trabajos con la empresa M&I Contratistas Generales EIRL.
- 3.11. El día 02.06.2023, habiendo obtenido las garantías de seguridad para el personal, se iniciaron los trabajos en campo, logrando realizar el recorrido de los bordes de la quebrada Numpatkaim obteniendo un recorrido con GPS navegador de 4.25 Km, asimismo, se inició con la identificación de accesos y de acuerdo con lo observado en campo se pudo iniciar el planteamiento de labores para el desarrollo de los trabajos. Asimismo, la longitud afectada de la Qda Tunduza es de 3.02 Km desde la desembocadura de la Qda Numptakaim hasta la desembocadura de la Qda Tunduza en el río Nieva.
- 3.12. El *“SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 358.8 DEL ONP”*, en ejecución por la Cía. M&I Contratistas Generales EIRL, tiene como objetivo realizar las primeras acciones de apoyo a PETROPERU para la instalación de una camisa, controlar el avance del crudo a través de la instalación y control de barreras en los cauces de agua, retirar el crudo líquido, agua emulsionada con crudo, hojas, ramas, troncos, suelos impregnados con crudo, así como realizar la limpieza manual de piedras y rocas impregnadas con crudo, con el fin de evitar que el crudo sea desplazado por el agua de la quebrada a otras zonas y contaminar mayores volúmenes de elementos con crudo que incrementa el daño ambiental y costos de remediación; dentro de las acciones se realizará la habilitación de accesos, construcción de almacenes temporales para el acopio de material impregnado de crudo, habilitaciones de campamentos, servicios higiénicos, suministro de materiales, facilidades y otros necesarios para la atención de las labores de primera respuesta.
- 3.13. Para las actividades indicadas en el ítem 3.12, se cuenta con la participación de mano de obra local perteneciente a la comunidad nativa de Puerto Tunduza.

Ver **Anexo N° 1** – *Notas Informativas de la contingencia en el Km 358.8 del ONP desde el 16.05.2023 al 02.06.2023.*

#### **IV. ANALISIS**

##### **4.1. ANALISIS DE LA NECESIDAD DE LA CONTRATACIÓN**

- 4.1.1. Se tomó conocimiento de la contingencia, ubicada en la progresiva Km 358.8 del ONP, corroborándose que la causa fue una perforación de ½” de diámetro en la tubería del ONP realizada por terceros con herramienta mecánica. Las coordenadas del lugar de la contingencia son: (Z18) Este= 182,205 / Norte= 9’471,347.

- 4.1.2. La contingencia ha generado condiciones de emergencia que requieren de inmediata atención. El petróleo crudo ha realizado el siguiente recorrido: i) longitud recorrida en la Qda Numpatkaim, 3.720 Km hasta desembocar en la Qda. Tunduza y ii) longitud recorrida en la Qbda. Tunduza, desde la Qda. Numpatkaim hasta desembocar en el río Nieva, 3.020 km.

Ver **Anexo N° 2** – Plano General Km 358.8 ONP (BHI – 2012).

- 4.1.3. La zona afectada se ubica en la CCNN de Puerto Tunduza, Distrito de Nieva, Provincia de Condorcanqui, Departamento de Amazonas.
- 4.1.4. La perforación intencional de la tubería en este sector (Ver **Anexo 3 - Panel Fotográfico**), ha generado una contingencia ambiental, debido a que el crudo ha recorrido quebradas, afectando las aguas, así como a los caseríos y centros poblados cercanos al área de influencia de las quebradas, siendo necesaria la limpieza y remediación producto de la contingencia.
- 4.1.5. Al **haberse afectado** el proceso de transporte de hidrocarburos, la integridad del ducto, la continuidad de la operación, el medio ambiente y los centros poblados adyacentes, como consecuencia de la contingencia se hace necesario Justificar la ADJUDICACIÓN ABREVIADA (por emergencia) para la contratación del “SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE LA EMERGENCIA DEL KM 358.8 DEL ONP”.

#### 4.2. ANALISIS DEL COSTO DEL SERVICIO

- 4.2.1. Con fecha 06.06.2023 mediante Carta N° MDV-0309-2023, se solicita a la empresa M&I Contratistas Generales E.I.R.L. la cotización de precios unitarios de personal, equipo y herramientas para la ejecución del “SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 358.8 DEL ONP”. Ver **Anexo 4**.
- 4.2.2. El día 09.06.2023, con Carta N° 075-2023-M&ICG, la Cía. M&I Contratistas Generales E.I.R.L., alcanza su propuesta económica de costos unitarios. Ver **Anexo 5**.
- 4.2.3. El “SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 358.8 DEL ONP”, en ejecución por la Cía. M&I Contratistas Generales EIRL, tiene como objetivo realizar las primeras acciones de apoyo a PETROPERU a través de la instalación de una camisa (el soldeo de la camisa fue realizado por la empresa VILOCRU) y controlar el avance del crudo a través de la instalación y control de barreras en los cauces de agua de la Qda Numpatkaim y Tunduza, así como retirar el crudo líquido, agua emulsionada con crudo, hojas, ramas, troncos y suelos impregnados con crudo, en los cauces de las cursos de agua indicados, lavado de rocas impregnadas con hidrocarburo con el fin de evitar que el crudo sea desplazado a otras zonas y contaminar mayores áreas, incrementando el daño ambiental y los costos de recuperación de crudo, limpieza y remediación. Dentro de las actividades programadas se ha considerado la habilitación de accesos, construcción de almacenes de paso para el acopio de material impregnado de crudo, habilitaciones de campamentos, servicios higiénicos, suministro de materiales, facilidades y otros necesarios para la atención de las labores de primeras acciones de recuperación de crudo y limpieza preliminar de la zona afectada.

- 4.2.4. Con fecha 21.06.2023 mediante Carta N° MDV-0335-2023, se solicita a la empresa M&I Contratistas Generales E.I.R.L. la actualización de su propuesta económica, teniendo en cuenta que ya se definió el alcance y la fecha de finalización del Servicio. Ver **Anexo 6**.
- 4.2.5. Con fecha 21.06.2023, M&I Contratistas Generales E.I.R.L. con Carta N° 082-2023-M&ICG, emite su oferta económica (Ver **Anexo 7**), la cual asciende S/. 4'144,318.00 (cuatro millones ciento cuarenta y cuatro mil trescientos dieciocho con 00/100 soles) exonerado del IGV, con un plazo de ejecución de ciento diecisiete (117) días calendario, que comprende del 16.05.2023 hasta el 09.09.2023.
- 4.2.6. Luego del Análisis de sus precios unitarios, se considera conveniente y razonable para los intereses de PETROPERÚ la propuesta económica emitida por M&I Contratistas Generales E.I.R.L., teniendo en cuenta que el costo directo del jornal a aplicar a la mano de obra no calificada fue determinado por PETROPERÚ, luego de acuerdos con las autoridades de las CCNN y se vienen manejando los mismos en las emergencias ocurridas en el Tramo II durante el año 2022.
- 4.2.7. Con fecha 26.06.23, se recibe la aprobación de la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto del Formato de Autorización de Contrato Abreviado (ABR) GCEO-1268-2023. Ver **Anexo 8**.
- 4.2.8. Con fecha 07.08.2023, mediante carta MDV-0421-2023, se comunica a M&I Contratistas Generales E.I.R.L., que la Unidad Mantenimiento Derecho de Vía ha gestionado la aceptación de la propuesta económica actualizada presentada, recibiendo la aprobación de parte de la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto por el monto S/. 4'144,318.00 (cuatro millones ciento cuarenta y cuatro mil trescientos dieciocho con 00/100 soles) exonerado del IGV, con un plazo de ejecución de ciento diecisiete (117) días calendario, que comprende del 16.05.2023 hasta el 09.09.2023. Ver **Anexo 9**.
- 4.2.9. El plazo de ejecución se descompone en dos fases:
- **Ciento siete (107) días calendario** para la fase de campo, que incluyen movilización, ejecución de actividades y desmovilización.
  - **Diez (10) días calendario** para la fase de gabinete (elaboración y entrega del informe final y cierre del Servicio).
- 4.2.10. El monto del MER que asciende a S/. 4'144,318.00 (cuatro millones ciento cuarenta y cuatro mil trescientos dieciocho con 00/100 soles) exonerado del IGV, se obtuvo de la propuesta solicitada a la Cía. M&I Contratistas Generales E.I.R.L. y alcanzada en el **Anexo 7**.

El detalle de la partida 7.00 Varios, con las subpartidas 7.1 Reparaciones menores de equipos de PETROPERÚ (2.5 uits), 7.2 Materiales civiles - mecánicos - otros gastos (110 uits), 7.3 Pago permisos áreas afectadas (5 uits) y 7.4 Impresión de informe de trabajo (02 juegos), se muestra en el **Anexo 10**; aquí se indica el gasto específico a junio 2023 por cada subpartida y que insumos han sido adquiridos.

Cabe señalar, que en el Apéndice N° 1.- Descripción de Actividades de las Condiciones Técnicas (Ver **Anexo 11**), se ha especificado que el pago de las subpartidas 7.1, 7.2 y 7.3, se efectuará por todos materiales revisados y aprobados por el supervisor y se reembolsará al Contratista los insumos (suministros) realmente usados, sustentados con comprobantes de pago y con registros de utilización. La partida 7.4 se pagará contra entrega de las tres copias del informe y el USB con la información.



- 4.2.11. La cuenta en la que se cargará el monto de este Servicio es en la Orden Interna CO 1800000120 en el Centro Gestor 2040000000 – Centro Corporativo Operaciones Oleoducto y en la posición presupuestaria es la 6864151484 – Remediación Ambiental.

#### 4.3. ANALISIS DEL PROVEEDOR

- 4.3.1. El día 15.05.2023, se tuvo información de la falla de la tubería provocada por perforación intencional (acción de terceros) en el Km 358.8 del ONP). La Jefatura Mantenimiento gestiona y comunica la autorización de la Gerencia Dpto. Oleoducto de iniciar las actividades de contención y recuperación con la empresa M&I Contratistas Generales EIRL, considerados como parte de la primera respuesta.
- 4.3.2. El día 15.05.2023 PETROPERU y la empresa M&I Contratistas Generales EIRL inician las acciones de traslado de personal, equipos, materiales, entre otros, para el inicio de labores a través de la colocación de barreras en los cauces de agua y retiro de suelo, vegetación y maleza impregnada con crudo.
- 4.3.3. El día 24.05.23, luego de la obtención de los permisos por parte de la CCNN Puerto Tunduzá para la colocación de la grapa en el punto cero e instalación de barreras en la Qbda. Tunduzá, se obturó la tubería (perforación intencional) y se instaló una grapa empernada.
- 4.3.4. Se solicitó a la empresa M&I Contratistas Generales E.I.R.L. la intervención inmediata con personal, equipos menores, herramientas y materiales en la emergencia, teniendo en cuenta que dicha empresa se encontraba en la zona y habiendo sido autorizada por la Gerencia Departamento Oleoducto, además de contar con vasta experiencia en diversas emergencias y trabajos programados en el ONP (Ver **Anexo 12**), estando sus costos acorde con los del mercado local. El Contratista tiene su sede administrativa en la ciudad de Bagua, siendo un proveedor local de PETROPERÚ con varios años de experiencia.

#### 4.4. ANALISIS LEGAL

- 4.4.1. De acuerdo con el Decreto Supremo 081-2007-EM, en su artículo 79.- Establece que, ante una avería del ducto, el Operador, en este caso PETROPERU, debe adoptar las acciones inmediatas para la contención y reparación de la tubería, de acuerdo con el Plan de Contingencia. Asimismo, el Operador queda exonerado de permisos y licencias, y no será sujeto de sanciones, para ejecutar trabajos de reparación debido a casos de emergencia en el Ducto o inminente peligro de accidentes, debiendo adoptar las medidas técnicas, de seguridad y ambientales, que permitan minimizar impactos, restituir el servicio y controlar los riesgos asociados a estas actividades.
- 4.4.2. Asimismo, el Artículo 36.- Obligaciones del Concesionario, del Reglamento para el Transporte de Hidrocarburos por Ductos, aprobado por Decreto Supremo N° 081-2007-EM y modificatorias. Establece que PETROPERU como concesionario está obligado a: a) Ejecutar el proyecto y la construcción de obras de acuerdo con el calendario de ejecución de obras contenido en el respectivo Contrato de Concesión. b) Prestar el Servicio de Transporte de acuerdo con los términos y condiciones previstos en el Contrato de Concesión y en las normas legales vigentes. c) Conservar y mantener el Sistema de Transporte en condiciones adecuadas para su operación eficiente, garantizando la calidad, continuidad y oportunidad del Servicio según las condiciones que fije el Contrato de Concesión y las normas técnicas pertinentes.

- 4.4.3. Por otro lado, mediante la Resolución de la Dirección de Inteligencia Nacional N° 131-2017-DINI-01, se aprueba como Activo Crítico Nacional – ACN al Oleoducto Nor Peruano (ONP); por lo cual tenemos la responsabilidad de mantener y garantizar la continuidad de la operación del ONP.
- 4.4.4. La Segunda Disposición Complementaria de la Ley N° 28840 refiere que las adquisiciones y contrataciones de PETROPERU S.A. se rigen por el Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP del 08.04.2021 y difundido mediante Circular N° GSUM-2126-2021.
- 4.4.5. El Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ indica que se puede optar por una Contratación Abreviada bajo el ítem i) de la Sección III - Capítulo 3 – Artículo 47: ***“Ante situaciones extraordinarias o imprevisibles que afecten o puedan afectar: el proceso de producción, comercialización o transporte de hidrocarburos; la integridad de ductos de transporte de hidrocarburos o líneas submarinas o los servicios esenciales que requiere PETROPERÚ; así como la continuidad o seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad”.***
- 4.4.6. De acuerdo con el procedimiento de Adjudicación Abreviada N° PROA1-203 v.7 aprobado por la Gerencia Corporativa de Administración mediante Circular N° GCAD-3050-2022 del 28.09.2022, el numeral VI.C, que establece el Procedimiento para Situaciones Extraordinarias o Imprevisibles que afecten a PETROPERÚ.
- 4.4.7. La autorización para el presente servicio cuenta con la aprobación de la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto, según el formato de AUTORIZACIÓN DE CONTRATACION ABREVIADAS (ABR). Ver **Anexo 8** – Formato Autorización de Contratación Abreviadas (ABR).
- 4.4.8. Según Circular GGRL-2694-2021 de fecha 16.09.2021, la Gerencia General informó la aprobación de la modificación del Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras de PETROPERÚ S.A., correspondiendo la aprobación del Informe Sustentatorio por Contratación Abreviada por Emergencia, para montos hasta MMS/ 10.0, al Nivel 2, por lo que el presente informe corresponde ser aprobado por la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto.
- 4.4.9. La contratación del ***“SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 358.8 DEL ONP”.*** no obedece a falta de planificación sino por causas excepcionales y de emergencia provocadas por el daño intencional de terceros “perforación de tubería” en el sector Km 358.8 del ONP.

## V. CONCLUSIONES

- 5.1. La contingencia ubicada en la progresiva Km 358.8 del ONP fue causada por una perforación intencional producida con herramienta mecánica. Las coordenadas del lugar son: (Z18) Este= 182,205 / Norte= 9’471,347.
- 5.2. La contingencia ha generado condiciones de emergencia que requieren de inmediata atención. El crudo ha realizado el siguiente recorrido: i) longitud recorrida en la Qda Numpatkaim, 3.720 Km hasta desembocar en la Qda. Tunduza y ii) longitud recorrida en la Qbda. Tunduza, desde la Qda. Numpatkaim hasta

desembocar en el río Nieva, 3.020 km.

- 5.3. Se ha afectado el proceso de transporte de hidrocarburos, la integridad del ducto, la continuidad de la operación, el ambiente y los centros poblados adyacentes, como consecuencia de una contingencia; siendo necesario la contratación del **“SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 358.8 DEL ONP”**.
- 5.4. El monto del MER asciende a **S/. 4´144,318.00 (cuatro millones ciento cuarenta y cuatro mil trescientos dieciocho con 00/100 soles) exonerado del IGV**, con un plazo de ejecución de ciento diecisiete (117) días calendario, que comprende del 16.05.2023 hasta el 09.09.2023.
- 5.5. La cuenta en la que se cargará el monto de este Servicio es la Orden Interna CO 1800000120 en el Centro Gestor 2040000000 – Centro Corporativo Operaciones Oleoducto y en la posición presupuestaria es la 6864151484 – Remediación Ambiental.
- 5.6. La empresa M&I Contratistas Generales E.I.R.L. ha sido autorizada por la Gerencia Departamento Oleoducto, además de contar con vasta experiencia en diversas emergencias y trabajos programados en el ONP.
- 5.7. El artículo 79.- Acciones por avería en el Ducto, del Decreto Supremo 081-2007-EM, establece que ante una avería del ducto, el Operador, en este caso PETROPERU **debe adoptar las acciones inmediatas para la contención y reparación de la tubería, de acuerdo con el Plan de Contingencia**. Así mismo, el Operador queda exonerado de permisos y licencias, y no será sujeto de sanciones, para ejecutar trabajos de reparación debido a casos de emergencia por roturas del Ducto o inminente peligro de accidentes, debiendo adoptar las medidas técnicas, de seguridad y ambientales, que permitan minimizar impactos, restituir el servicio y controlar los riesgos asociados a estas actividades.
- 5.8. Según Circular GGRL-2694-2021 de fecha 16.09.2021, la Gerencia General informó la aprobación de la modificación del Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras de PETROPERÚ S.A., correspondiendo la aprobación del Informe Sustentatorio por Contratación Abreviada por Emergencia, para montos hasta MMS/ 10.0, al Nivel 2, por lo que el presente informe corresponde ser aprobado por la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto.
- 5.9. La contratación del **“SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 358.8 DEL ONP”** no obedece a falta de planificación sino por causas excepcionales y de emergencia provocadas por el daño intencional de terceros “perforación de tubería” en el sector Km 358.8 del ONP.

## VI. RECOMENDACIÓN

Por lo expuesto, en virtud del ítem i) de la Sección III - Capítulo 3 - Artículo 47 del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. se recomienda aprobar la contratación por Adjudicación Abreviada (por Emergencia) del **“SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 358.8 DEL ONP”**, para atender una situación de emergencia según las Condiciones



Técnicas de dicho servicio, con la empresa M&I Contratistas Generales EIRL, por un monto de **S/. 4'144,318.00 (cuatro millones ciento cuarenta y cuatro mil trescientos dieciocho con 00/100 soles) exonerado del IGV**, con un plazo de ejecución de ciento diecisiete (117) días calendario, que comprende del 16.05.2023 hasta el 09.09.2023.

Piura, 31 de agosto de 2023

**PROPUESTO**

**RECOMENDADO**

**Carlos Centeno Silva**  
Jefe Unidad Mantenimiento  
Derecho de Vía

**Ariel Barreto López**  
Jefe Jefatura Mantenimiento

**ENDOSADO**

**APROBADO**

**Antonio Manosalva Alarcón**  
Gerente (e) Departamento Oleoducto

**Tomás Díaz Del Águila**  
Gerente Corporativo Exploración,  
Producción y Oleoducto

**ANEXOS:**

*Anexo N° 1: Notas Informativas de la contingencia en el Km 358.8 ONP desde el 16.05.2023 al 02.06.2023.*

*Anexo N° 2: Plano General Km 358.8 del ONP (BHI – 2012)*

*Anexo N° 3: Panel Fotográfico Km 358.8 del ONP.*

*Anexo N° 4: Carta MDV-0309-2023, solicita cotización de precios unitarios de personal, equipo y herramientas, del 06.06.23.*

*Anexo N° 5: Carta N° 075-2023-M&ICG y Propuesta Económica de precios unitarios del Servicio alcanzada por M&I Contratistas Generales EIRL, del 09.06.23.*

*Anexo N° 6: Carta MDV-0335-2023, solicita actualización de propuesta Km 358.8 ONP, del 21.06.23.*

*Anexo N° 7: Carta N° 082-2023-M&ICG y Propuesta Económica para ejecución del Servicio alcanzada por M&I Contratistas Generales EIRL, del 21.06.23.*

*Anexo N° 8: Formato – Autorización de Contratación Abreviada (ABR) - GCEO-1268-2023 del 26.06.23.*

*Anexo N° 9: Carta MDV-0421-2023, aceptación propuesta económica de parte de la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto, del 07.08.23.*

*Anexo N° 10: Detalle de la Partida 7.00 Varios.*

*Anexo N° 11: Condiciones Técnicas GDOL-2062-2023.*

*Anexo N° 12: Experiencia M&I Contratistas Generales EIRL.*