

INFORME SUSTENTATORIO GCEO-0404-2023

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 399.8 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 399.8 DEL ONP**”, de conformidad con el ítem i del Capítulo 3 Sección 3 (ante situaciones extraordinarias o imprevisibles) del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A, aprobado mediante A/D 039-2021-PP, vigente a partir del 28.06.2021, como consecuencia de un derrame producido por acción de terceros (01 corte transversal a la tubería realizado por terceros con herramienta mecánica) que ha afectado proceso de transporte de hidrocarburos, produciendo fuga de crudo y contaminando el suelo, cauces de quebradas menores y las aguas que discurren por las quebradas S/N y Bichanak y del río Wawiko, hasta su desembocadura en el río Marañón.

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.4.
- 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 02.02.2023 a las 06:15 a.m. se recibe información por parte de la contratista Negocios & Servicios FASODI EIRL de un posible derrame de crudo a la altura del km 400 del Tramo II del Oleoducto Norperuano – ONP (progresiva exacta por determinar), ubicado cerca de la CCNN Bichanak, en el distrito de Nieva, provincia Condorcanqui, departamento Amazonas, con lo cual se activa inmediatamente el Plan de Contingencia de la Gerencia Dpto. Oleoducto.

El mismo día, 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 Negocios & Servicios FASODI EIRL en la contingencia del Km 399.8 del ONP, considerando que se encuentra realizando trabajos en el Sector (atendiendo la contingencia del Km 390.2 ONP).

- 3.2. Personal de Negocios & Servicios FASODI ingresa al punto de la fuga, para brindar

el apoyo logístico y de personal a la Unidad Mantenimiento de Tubería, constatando que la fuga se ha producido como consecuencia de un corte intencional en la tubería, el cual se ubica en un pequeño cruce aéreo, a 1.5m de la interfaz suelo – aire, en sentido al flujo (lado Estación 5). El cruce aéreo se encuentra sobre la Qda S/N, la cual recorre 226m hasta desembocar en la quebrada Bichanak, la que a su vez tiene un recorrido de 4.6 Km, hasta unirse con la quebrada aguas turbias y formar el río Wawico (que desemboca en el río Marañón).

- 3.3. La Unidad Mantenimiento de Tubería procedió a obturar la fuga con un elemento sellante de madera y posterior a ello, aproximadamente a las 09:30 hrs, se culminó de instalar la grapa metálica de contención. Adicionalmente el mismo día de la fuga, se logra colocar una barrera de contención de 15m en el Punto de Control N° 1 en la quebrada Bichanak (a la altura de la desembocadura de la quebrada Numpatkain en la quebrada Bichanak), otra barrera de contención de 15m en el Punto de Control N° 2, ubicada en la quebrada Bichanak a la altura del Puente Verde y una tercera barrera de contención de 15m en el Punto de Control N° 3, ubicada en la quebrada Bichanak a la altura de la desembocadura de la quebrada Cosu. Asimismo, se inició con el recojo y recuperación de crudo en el punto de control N° 2. Posteriormente se han instalado mayor número de barreras industriales en las quebradas Bichanak y río Wawico, así como barreos artesanales a lo largo del cauce de la quebrada S/N.
- 3.4. A las 3:30 pm, autoridades de la comunidad de Bichanak convocan a una reunión en su casa comunal, con la finalidad que se les informe respecto a las actividades a ejecutar como primera respuesta a la emergencia, contratación de personal (inicialmente 15 trabajadores), alimentación a proporcionar (desayuno + almuerzo) y el monto de jornales a considerar a los trabajadores (S/ 81.52 con beneficios sociales para una jornada de 8 hrs), realizándose la reunión, sin existir oposición de la comunidad en la continuación de los trabajos ya iniciados.
- 3.5. Se solicitó a la empresa Negocios & Servicios FASODI 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 atendiendo una emergencia cercana (km 390.2 ONP), además de contar con vasta experiencia en trabajos similares (diversas emergencias en el ONP), en zonas adyacentes a la actual contingencia, manteniendo costos acordes con los del mercado local.
- 3.6. El “SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 399.8 DEL ONP ”, en ejecución por la Cía Negocios & Servicios FASODI EIRL, tiene como objetivo realizar las primeras acciones de apoyo a PETROPERU para controlar la fuga de crudo a través de la instalación de una camisa (el soldeo de la camisa fue realizado posteriormente 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 S/N, Bichanak y río Wawico (los primeros 6.4 km), 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, 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 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 primeras acciones de recuperación de crudo y limpieza preliminar de la zona afectada por el derrame de hidrocarburos.
- 3.7. Para las actividades indicadas en el ítem 3.14, se contó con la participación de mano de obra local perteneciente a la comunidad nativa de Bichanak.

Ver **Anexo N° 1** – *Notas Informativas de la contingencia en el Km 399.8 del ONP desde el 02.02.2023 al 03.02.2023.*

IV. ANALISIS

4.1. ANALISIS DE LA NECESIDAD DE LA CONTRATACIÓN

4.1.1. Se tomó conocimiento de la fuga de petróleo, ubicada en la progresiva Km 399.8 del ONP, corroborándose que la causa fue un corte intencional producido con herramienta mecánica. Las coordenadas del lugar de la fuga de la tubería son: Este= 813,463 / Norte= 9'454,638.

4.1.2. La fuga de petróleo ha generado condiciones de emergencia que requieren de inmediata atención. El derrame de crudo ha realizado el siguiente recorrido: i) longitud recorrida en la Qda S/N, 226 m hasta desembocar en la Qda. Bichanak, ii) longitud recorrida en la Qbda. Bichanak 4.6km, desde la Qda. S/N hasta unirse con la quebrada aguas turbias y formar el río Wawiko (que desemboca en el río Maraño).

Ver **Anexo N° 2** – *TOPOGRAFIA Y SISTEMA DE DRENAJE DEL SECTOR - RECORRIDO DEL DERRAME EN KM 399.8 ONP (BHI – 2012).*

4.1.3. La zona afectada se ubica en la CCNN de Bichanak, Distrito de Imaza, Provincia de Bagua, Departamento de Amazonas.

4.1.4. La fuga de crudo en este sector (Ver **Anexo 3 - Panel Fotográfico**), ha generado una contingencia ambiental, debido a que el crudo ha derramado directamente en el río, afectando las aguas, así como a los caseríos y centros poblados cercanos al área de influencia del río, siendo necesarios 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 del derrame 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 399.8 DEL ONP”.

4.2. ANALISIS DEL COSTO DEL SERVICIO

4.2.1. Con fecha 16.02.2023 mediante Carta N° MDV-0106-2023, se solicita a la empresa Negocios & Servicios FASODI 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 399.8 DEL ONP”. Ver **Anexo 4**.

4.2.2. El día 20.02.2023, la empresa FASODI 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 399.8 DEL ONP”, en ejecución por la Cía Negocios & Servicios FASODI EIRL, tiene como objetivo realizar las primeras acciones de apoyo a PETROPERU para controlar la fuga de crudo a través de la instalación de una camisa (el soldeo de la camisa fue realizado posteriormente 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 S/N, Bichanak y río Wawiko (los primeros 6.4 km), así como retirar el crudo líquido, agua emulsionada con crudo, hojas, ramas, troncos y suelos impregnados con crudo, en los cauces de los cursos de agua indicados, 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 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 primeras acciones de recuperación de crudo y limpieza preliminar de la zona afectada por el derrame de hidrocarburos.

4.2.4. La Jefatura Mantenimiento, a través de la contratista Cía. Negocios y Servicios FASODI EIRL se encargará de los trabajos de primera respuesta, en los siguientes cursos de agua:

- ✓ Qda S/N, 226 m hasta desembocar en la Qda. Bichanak.
- ✓ Qda. Bichanak, desde la Qda. S/N hasta unirse con la qda. Aguas Turbias, 4.6 km.
- ✓ Río Wawiko, desde la Qda. Kayamas hasta completar los primeros 6.4 km.

4.2.5. Con fecha 24.02.2023 mediante Carta N° MDV-0128-2023, se solicita a la empresa Negocios & Servicios FASODI 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 de primera respuesta. Ver **Anexo 6**.

4.2.6. Con fecha 25.02.2023, la empresa FASODI emite su oferta económica (Ver **Anexo 7**), la cual asciende a S/. 874,651.14 (ochocientos setenta y cuatro mil seiscientos cincuenta y uno 14/100 soles) exonerado del IGV, con un plazo de ejecución de cincuenta y tres (53) días calendario, que comprende del 02.02.2023 hasta el 26.03.2023.

4.2.7. Luego del Análisis de sus precios unitarios, se considera conveniente y razonable para los intereses de PETROPERÚ, 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.

4.2.8. Con fecha 27.02.23, se recibe la aprobación de la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto del Formato de Autorización de Contrato Abreviado (ABR) – GCEO – 0395-2023. Ver **Anexo 8**.

4.2.9. Con fecha 28.02.2023, mediante carta MDV-0135-2023, se comunica a EL CONTRATISTA 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/. 874,651.14 (ochocientos setenta y cuatro mil seiscientos cincuenta y uno 14/100 soles) exonerado del IGV, con un plazo de ejecución de cincuenta y tres (53) días calendario, que comprende del 02.02.2023 hasta el 26.03.2023. Ver **Anexo 9**.

4.2.10. El plazo de ejecución se descompone en dos fases:

- **Cuarenta y seis (46) días calendario** para la fase de campo, que incluyen movilización, ejecución de actividades y desmovilización.

- **Siete (07) días calendario** para la fase de gabinete (elaboración y entrega del informe final y cierre del Servicio).

4.2.11. El monto del MER asciende a S/. 874,651.14 (ochocientos setenta y cuatro mil seiscientos cincuenta y uno 14/100 soles) exonerado del IGV, se obtuvo de la propuesta solicitada a la Cía Negocios & Servicios FASODI E.I.R.L.

4.3. La cuenta en la que se cargará el monto de este Servicio es en la Orden Interna CO 1800000117 en el Centro Gestor 2040000000 – Centro Corporativo Operaciones Oleoducto y en la posición presupuestaria es la 6864151484 – Remediación Ambiental

4.4. ANALISIS DEL PROVEEDOR

4.4.1. El día 02.02.23, se obturó la fuga (provocada por corte intencional en el cruce aéreo del Km 399.8 del ONP) y se instaló una grapa empernada. Asimismo, la Jefatura Mantenimiento comunica la autorización de la Gerencia Dpto. Oleoducto de iniciar las actividades de contención y recuperación de crudo, con la empresa Negocios & Servicios FASODI E.I.R.L., considerados como parte de la primera respuesta del derrame.

4.4.2. El día 02.02.2023 PETROPERU y la empresa Negocios & Servicios FASODI E.I.R.L. logran colocar una barrera de contención de 15m en el Punto de Control N° 1 en la quebrada Bichanak (a la altura de la desembocadura de la quebrada Numpatkain en la quebrada Bichanak), otra barrera de contención de 15m en el Punto de Control N° 2, ubicada en la quebrada Bichanak a la altura del Puente Verde y una tercera barrera de contención de 15m en el Punto de Control N° 3, ubicada en la quebrada Bichanak a la altura de la desembocadura de la quebrada Cosu. Asimismo, se inició con el recojo y recuperación de crudo en el punto de control N° 2. Posteriormente se han instalado mayor número de barreras industriales en las quebradas Bichanak y río Wawico, así como barreas artesanales a lo largo del cauce de la quebrada S/N.

4.4.3. Se solicitó a la empresa Negocios & Servicios FASODI 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, ha sido autorizada por la Gerencia Departamento Oleoducto, además de contar con vasta experiencia en diversas emergencias y trabajos programados en el ONP (Ver **Anexo 10**) y sus costos están acorde con los del mercado local. El Contratista tiene su sede administrativa en la ciudad de Bagua, siendo un proveedor local de PETROPERU con varios años de experiencia.

4.5. ANALISIS LEGAL

4.5.1. De acuerdo con el Decreto Supremo 081-2007-EM, en su artículo 79.- Acciones por rotura, avería o fuga en el Ducto, 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 por fugas, 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.

4.5.2. 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 a 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.

- 4.5.3. 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.
- 4.5.4. 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.
- 4.5.5. El Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A. 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”.***
- 4.5.6. De acuerdo con el procedimiento de Adjudicación Abreviada N° PROA1-203 v.7. aprobado por Gerencia Administración el 21.09.2023, difundida con Circular N° GCAD-3050-2022 del 28.09.2022, el numeral VI.C, que establece el Procedimiento para la Regularización de Adjudicaciones Abreviadas para Situaciones Extraordinarias o Imprevisibles que afecten a PETROPERÚ.
- 4.5.7. 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).
- 4.5.8. 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 S/ MM 10.0, al Nivel 2, por lo que el presente informe corresponde ser aprobada por la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto.
- 4.5.9. La contratación del ***“SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 399.8 DEL ONP”.*** no obedece a falta de planificación sino por causas excepcionales y de emergencia provocadas por el daño intencional de terceros “corte de tubería” en el sector Km 399.8 del ONP.

V. CONCLUSIONES

- 5.1. La fuga de petróleo ubicada en la progresiva Km 399.8 del ONP fue causada por dos cortes intencionales producidos con herramienta mecánica. Las coordenadas del lugar de la fuga de la tubería son: Este= 813,463 / Norte= 9'454,638.

- 5.2. La fuga de petróleo ha generado condiciones de emergencia que requieren de inmediata atención. El derrame de crudo ha realizado el siguiente recorrido: i) longitud recorrida en la Qda S/N, 226 m hasta desembocar en la Qda. Bichanak, ii) longitud recorrida en la Qbda. Bichanak 4.6km, desde la Qda. S/N hasta hasta unirse con la quebrada aguas turbias y formar el río Wawiko (que desemboca en el río Marañon).
- 5.2.1. La Jefatura Mantenimiento, a través de la contratista Cía. Negocios y Servicios FASODI EIRL se encargará de los trabajos de primera respuesta, en los siguientes cursos de agua:
- ✓ Qda S/N, 226 m hasta desembocar en la Qda. Bichanak.
 - ✓ Qda. Bichanak, desde la Qda. S/N hasta unirse con la qda. Aguas Turbias, 4.6 km.
 - ✓ Río Wawiko, desde la Qda. Kayamas hasta completar los primeros 6.4 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 un derrame; 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 399.8 DEL ONP”.
- 5.4. El monto del MER asciende a **S/. 874,651.14 (ochocientos setenta y cuatro mil seiscientos cincuenta y uno 14/100 soles) exonerado del IGV**, con un plazo de ejecución de cincuenta y tres (53) días calendario, que comprende del 02.02.2023 hasta el 26.03.2023.
- 5.5. La cuenta en la que se cargará el monto de este Servicio es en la Orden Interna CO 1800000117 en el Centro Gestor 2040000000 – Centro Corporativo Operaciones Oleoducto y en la posición presupuestaria es la 6864151484 – Remediación Ambiental
- 5.6. La empresa Negocios & Servicios FASODI 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 rotura, avería o fuga 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 fugas, 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 S/ MM 10.0, al Nivel 2, por lo que el presente informe corresponde ser aprobada 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 399.8 DEL ONP”** no obedece a falta de planificación sino por causas excepcionales y de emergencia provocadas por el daño intencional de terceros “corte de tubería” en el sector Km 399.8 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 399.8 DEL ONP”**, para atender una situación de emergencia según las Condiciones Técnicas de dicho servicio, con la empresa Negocios & Servicios FASODI EIRL, por un monto de **S/. 874,651.14 (ochocientos setenta y cuatro mil seiscientos cincuenta y uno 14/100 soles) exonerado del IGV**, con un plazo de ejecución de cincuenta y tres (53) días calendario, que comprende del 02.02.2023 hasta el 26.03.2023.

Piura, 28 de febrero de 2023

PROPUESTO

RECOMENDADO

Carlos Centeno Silva
Jefe Unidad Mantenimiento
Derecho de Vía

Ariel Barreto López
Jefe Mantenimiento

ENDOSADO

APROBADO

Antonio Manosalva Alarcón
Gerente (e) Departamento Oleoducto

Tomás Díaz Del Aguila
Gerente Corporativo Exploración,
Producción y Oleoducto

ANEXOS:

Anexo N° 1: Notas Informativas de la contingencia en el Km 399.8 ONP desde el 02.02.2023 al 03.02.2023.

Anexo N° 2: Topografía y sistema de drenaje del Sector – Recorrido del Derrame en Km 399.8 del ONP

(BHI – 2012).

Anexo N° 3: Panel Fotográfico Km 399.8 del ONP.

Anexo N° 4: Carta MDV-0106-2023, solicita cotización de precios unitarios de personal, equipo y herramientas, del 16.02.23.

Anexo N° 5: Propuesta Económica de precios unitarios del Servicio alcanzada por Negocios & Servicios FASODI EIRL, del 20.02.23.

Anexo N° 6: Carta MDV-0128-2023, solicita actualización de propuesta Km 399.8 ONP, del 24.02.23.

Anexo N° 7: Propuesta Económica para ejecución del Servicio alcanzada por Negocios & Servicios FASODI EIRL, del 25.02.23.

Anexo N° 8: Formato – Autorización de Contratación Abreviada (ABR) - GCEO-0395-2023 del 27.02.23.

Anexo N° 9: Carta MDV-0135-2023, aceptación propuesta económica de parte de la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto.

Anexo N° 10: Experiencia FASODI.