

INFORME SUSTENTATORIO GEPO-2823-2024

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 DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 705+968 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 705+968 DEL ONP**”, de conformidad con el ítem i del Capítulo 3 Sección 3 (ante situaciones extraordinarias o imprevisibles) del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERÚ, aprobado mediante A/D 039-2021-PP, vigente a partir del 28.06.2021, como consecuencia de un derrame producido por acción de terceros (perforación mal obturada con un tarugo de madera) que ha afectado el proceso de transporte de hidrocarburos, produciendo fuga de crudo y contaminación el suelos.

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 **20.06.2024** a horas 06.55 pm personal de PETROPERU de la Unidad Operativa Bayóvar, recibe información de lugareños de presencia de hidrocarburo a la altura del Km 708 del ONP.
- 3.2. Como parte del Plan de Contingencia de la Gerencia Dpto. Oleoducto (desde el 15.07.2024, según Circular de Organización GCRH-1696-2024 del 12.07.2024, se denomina Gerencia Oleoducto), la Jefatura Mantenimiento dispuso la movilización de su personal desde la Estación 7 hasta la progresiva indicada (Km 708 ONP); además de designar a la empresa Hermes Organización EIRL para ejecutar las actividades de contención inmediata, con la finalidad de minimizar el área afectada por la fuga de hidrocarburo reportada.
 - 1.1. De manera simultánea a la movilización se coordinó con la Cía. PEKSOL, quien viene ejecutando el “*Servicio de apertura y cierre de válvulas tramo II*”, el cierre de válvulas manuales en la progresivas del Km 707+381 y Km 746+808, que se detallan a continuación:

Km 707+381

Inicio del cierre: 07:54p.m.
Válvula cerrada: 08:07 p.m.

Km 746+808

Inicio del cierre: 07:51 p.m.
Válvula cerrada: 08:15 p.m.

- 1.2. El día **21.06.2024** se verifica que la fuga de hidrocarburo se ha producido en la progresiva, km 705+968 del Oleoducto Nor Peruano, ubicada en el Caserío "Las Pampas", distrito de Olmos, provincia de Lambayeque, departamento de Lambayeque. Asimismo, se evidencia que los trabajos realizados durante la noche del **20.06.24** y la madrugada del **21.06.24**, logró contener artesanalmente (construcción de bordillo con material propio de la zona) el hidrocarburo en un área aproximada de 255m². También, se inició la recuperación de hidrocarburo derramado, con un volumen de 495 galones de hidrocarburo depositados en nueve (09) cilindros.
- 1.3. El día **22.06.2024** como parte de las actividades del Plan de Contingencia se construye la poza de almacenamiento (impermeabilizada con geomembrana) y se realiza la excavación de la zanja con la finalidad de *ubicar y obturar el punto por donde se produce la fuga de hidrocarburo*. A las 5:00 p.m., mientras se realizaban dichas actividades y en presencia del equipo Supervisor del Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA), personal de campo PETROPERÚ confirma que la causa del evento corresponde a una conexión clandestina (HECHO GENERADO POR TERCEROS) encontrando dos válvulas de globo de ½", conectadas a través de niples roscados a la tubería, las mismas que se unen en un manifold (colector), desde el cual se tiene una tercera llave conectada a una manguera ¾". Las tres llaves se encontraban abiertas, produciéndose el derrame de hidrocarburo por la manguera. Adicionalmente, existía una tercera perforación mal obturada con un tarugo de madera, por la cual también se producía la fuga de hidrocarburo. Las perforaciones se ubicaron adyacentes a las coordenadas UTM (Z17) 635604E, 9351625N, en la progresiva Km 705+968 del ONP.
- 1.4. A la 01:38 a.m. del **23.06.2024** se logra obturar la fuga mediante una estaca de madera.
- 1.5. Entre el **21.06.2024** y el **27.06.2024**, se efectúa la respectiva denuncia policial en la comisaria de Olmos, además se ha recibido la vista de entes fiscalizadores como OEFA, OSINERGMIN y la Policía de Protección del Medio Ambiente.

Ver ANEXO 1 Acta Policial Comisaria PNP Olmos del 23.06.24
Ver ANEXO 2 Acta Constatación Policial del destacamento de Protección del Medio Ambiente del 25.06.24.
Ver ANEXO 3 Acta de Fiscalización en Campo OSINERGMIN del 25.06.24.
Ver ANEXO 4 Acta de Supervisión Expediente N° 0161-2024-DSEM-CHID OEFA del 21.06.24 AL 27.06.24.
- 1.6. El "SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 705+968 DEL ONP", en ejecución por el Consorcio EGM, conformada por las empresas HERMES Organización EIRL + GISAMB del Perú SAC, 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, controlar el avance del crudo a través de la construcción de pozas de contención e instalación de bolsas resistentes contenedoras de crudo (bladers), retirar el crudo líquido, suelos impregnados con crudo, con el fin de evitar que se incremente 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 a las labores de primeras acciones.

I. ANALISIS

1.1. ANALISIS DE LA NECESIDAD DE LA CONTRATACIÓN

- 1.1.1. Se tomó conocimiento de la fuga de petróleo, ubicada en la progresiva Km 705+968 del ONP, corroborándose que la causa fue 1 perforación pasante mal obturado con un tarugo de madera cercana a otra fuga por una manguera manguera de alta presión de $\frac{3}{4}$ " de diámetro conectadas por un manifold (colector) a dos válvulas de globo de $\frac{1}{2}$ ", conectadas a través de niples roscados a la tubería de en la tubería del ONP, estas conexiones han sido realizadas por terceros. Las coordenadas del lugar de la fuga de la tubería son: (Z17) Este= 635608 / Norte= 9,351,623.
- 1.1.2. La fuga de petróleo ha generado condiciones de emergencia que requieren de una inmediata atención, con el fin de lograr la detención de la fuga de crudo y ejecutar trabajos que minimicen el impacto ambiental en la zona de la emergencia realizándose trabajos de recolección, traslado de crudo líquido y disposición final de suelos y elementos (EPP, trapos, otros) contaminados.
- Ver **ANEXO 5** – Plano General A3_2024-06-22 OM Km 705+968 ONP*
- 1.1.3. La zona afectada se ubica en el Caserío "Las Pampas", distrito de Olmos, provincia de Lambayeque, departamento de Lambayeque
- 1.1.4. La fuga de crudo en este sector (*Ver Anexo 5*) ha generado una contingencia ambiental, debido a que el crudo ha derramado directamente en los suelos, impactando negativamente el ambiente por lo que es necesario la limpieza y remediación producto de la contingencia.
- 1.1.5. Al **haberse afectado** el proceso de transporte de hidrocarburos, la integridad del ducto, la continuidad de la operación y el medio ambiente, 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 EMERGENCIA KM 705+968 DEL ONP".

1.2. ANALISIS DEL COSTO DEL SERVICIO

- 1.2.1. Con fecha 22.06.2024 mediante Carta MDV-0399-2024, se solicita a la empresa HERMES ORGANIZACION E.I.R.L. nos confirme formalmente su participación en el servicio para la atención de la emergencia y nos alcance la cotización de precios unitarios de personal, equipos, materiales, herramientas y otros necesarios para la atención del "SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 705+968 DEL ONP". (*Ver **ANEXO 6***).
- 1.2.2. El día **24.06.2024**, la Cía Hermes Organización E.I.R.L., con Carta CE-C-PO-ADM-006, alcanza su propuesta económica de costos unitarios. Asimismo, solicita participar en Consorcio con la Cía. GISAMB del Perú SAC, asumiendo la atención del servicio como Consorcio EGM. (*Ver **ANEXO 7***).
- 1.2.3. El "SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 705+968 DEL ONP", en ejecución por el Consorcio EGM, 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, controlar el

avance del crudo a través de la construcción artesanal de barreras con material propio de la zona, recuperar el hidrocarburo líquido y tierra impregnada con hidrocarburo con el fin de evitar contaminar mayores volúmenes de elementos que incrementen el daño ambiental y costos de remediación, así mismo el traslado de hidrocarburo hacia el Terminal Bayóvar y la disposición final del material superficial impregnado con hidrocarburo; dentro de las acciones se realizará la construcción de almacenes temporales para el acopio de material impregnado de crudo, habilitaciones de campamentos, servicios higiénicos, suministro de materiales, facilidades, subcontratación de cisternas de 9,000.00 gln y de volquetes para traslado y disposición final de material impregnado con hidrocarburo y otros necesarios para la atención a las labores de primeras acciones.

- 1.2.4. Con fecha **08.07.2024** mediante Carta MDV-0421-2023, se solicita a la empresa Hermes Organización EIRL la actualización de su propuesta económica, teniendo en cuenta que ya se definió el alcance y la fecha de finalización del Servicio. Asimismo, se le comunicó que trasladaremos la solicitud de participación como Consorcio EGM para la respectiva evaluación de nuestra Gerencia. (Ver **ANEXO 8**).
- 1.2.5. Con fecha **08.07.2024**, EL CONTRATISTA emite su oferta económica, la cual asciende a S/. 2'192,656.47 (dos millones ciento noventa y dos mil seiscientos cincuenta y seis con 47/100 soles) incluido IGV, con un plazo de ejecución de sesenta y cuatro (64) días calendario, que comprende del 20.06.2024 hasta el 22.08.2024. (Ver **ANEXO 9**)
- 1.2.6. En el **Anexo 10**, se muestra el archivo en excel con el detalle del presupuesto presentado. Luego del análisis de sus precios unitarios, se considera conveniente y razonable para los intereses de PETROPERÚ, teniendo en cuenta las cotizaciones presentadas y que el costo directo del jornal a aplicar a la mano de obra no calificada fue determinado por PETROPERÚ, y los montos son similares a los empleados en las últimas contingencias en el Tramo II. (Ver **ANEXO 10**)
- 1.2.7. Con fecha 09.07.2024, se recibe la aprobación de la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto (actualmente denominada Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto, según Circular de Organización GCRH-1696-2024 del 12.07.2024, cuya vigencia inicia el 15.07.2024), del Formato de Autorización de Contrato Abreviado (ABR) – GCEO – 2744-2024. (Ver **ANEXO 11**).
- 1.2.8. Con fecha 10.07.2024, mediante Carta MDV-0428-2023, se comunica al Consorcio EGM 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/ 2,192,656.47 (dos millones ciento noventa y dos mil seis cientos cincuenta y seis con 47/100 soles) incluido el IGV, con un plazo de ejecución de sesenta y cuatro (64) días calendario, que comprende del 20.06.2024 hasta el 22.08.2024. Así mismo, en la misma carta se le manifiesta que PETROPERU ha aceptado la participación del Consorcio EGM en el presente servicio, entendiéndose que el Consorcio EGM estará conformado por las emopresas HERMES Organización ERIL + GISAMB del Perú SAC. (Ver **ANEXO 12**)
- 1.2.9. El plazo de ejecución del servicio es de **sesenta y cuatro (64) días** calendario, el cual se descompone en dos fases:
 - **Cincuenta y cuatro (54) 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).

- 1.2.10. El monto del MER asciende a S/ 2,192,656.47 (dos millones ciento noventa y dos mil seis cientos cincuenta y seis con 47/100 soles) incluido el IGV, el cual deriva de la propuesta presentada por el Consorcio EGM (HERMES Organización ERIL + GISAMB del Perú SAC).
- 1.2.11. En el marco de lo establecido en el Memorando N°GCFI-SCFI-0331-2016 del Tratamiento Contable Siniestros, se gestiona la Apertura de Orden CO clase 1800 ante la Gerencia Contabilidad, a fin de realizar los cargos por las contrataciones derivadas de la atención de la contingencia km 705+966 Tramo II del ONP.

1.3. ANALISIS DEL PROVEEDOR

- 1.3.1. Siendo el día 20.06.2024, se reportó una fuga de crudo en el Km 708 del ONP, que luego fue corroborado que la progresiva correspondía al Km 705+968 ONP, ubicado en el distrito de Olmos, siendo comunicado al personal de la Unidad Mantenimiento Derecho de Vía y Unidad Mantenimiento Tubería de la Estación 7 a las 18.55 horas aproximadamente. El personal inició las acciones para la intervención de la emergencia consistentes en el carguío de materiales en Estación 7 para su pronto traslado hasta la zona de la fuga reportada.
- 1.3.2. La Jefatura Mantenimiento solicitó a la empresa HERMES Organización E.I.R.L. la **intervención inmediata** con personal, equipos menores, herramientas y materiales en la emergencia, teniendo en cuenta que dicha empresa cuenta con personal en la zona de Olmos; por lo que, se tuvo la autorización de la Gerencia Departamento Oleoducto. Esto ha permitido que el crudo se contenga en una poza artesanal impactando un área de 255m².
- 1.3.3. La empresa HERMES Organización cuenta con vasta experiencia en diversas emergencias y trabajos programados en el ONP y sus costos están acorde con los del mercado local. El Contratista tiene su sede administrativa en la ciudad de Bagua, y personal permanente y ambientes en la Ciudad de Olmos, siendo un proveedor de PETROPERÚ con varios años de experiencia. (Ver **ANEXO 13**)

1.4. ANALISIS LEGAL

- 1.4.1. 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.
- 1.4.2. 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 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.
- 1.4.3. Por otro lado, mediante la Resolución de la Dirección de Inteligencia Nacional N° 131-2017-DINI-01, se aprueba como Activo Critico Nacional – ACN al Oleoducto Nor

Peruano (ONP); por lo cual tenemos la responsabilidad de mantener y garantizar la continuidad de la operación del ONP.

- 1.4.4. 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 Adquisiciones y 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.
- 1.4.5. El Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones 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”.***
- 1.4.6. De acuerdo con el procedimiento de Adjudicación Abreviada N° PROA1-203 v.4 aprobado por la Gerencia de Cadena de Suministro mediante Circular N° GSUM-SCCO-0024-2019 del 17.09.2019, el numeral VI.B, que establece el Procedimiento para Situaciones Extraordinarias y/o Imprevisibles que afecten a PETROPERÚ.
- 1.4.7. La autorización para el presente servicio cuenta con la aprobación de la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto, según el formato de Autorización de Contrato Abreviado (ABR): GCEO-2744-2024, (Ver **Anexo 11**).
- 1.4.8. 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 S/ MM 10.0, al Nivel 2, por lo que el presente informe corresponde ser aprobado, según la nueva denominación comunicada por la Circular de Organización GCRH-1696-2024 del 12.07.2024, por la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto.
- 1.4.9. La contratación del ***“SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 705+968 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 705+968 del ONP.

II. CONCLUSIONES

- 2.1. La fuga de petróleo ubicada en la progresiva Km 705+968 del ONP fue causada por i) una conexión clandestina conformada por 2 llaves de ½” roscadas a la tubería y unidas a través de un manifold, desde donde salía una tercera llave de ½”, conectada a una manguera de ¾” de diámetro, las cuales se encontraron abiertas, y ii) una tercera perforación pasante en la tubería, mal obturada con un tarugo de madera. Las coordenadas del lugar de la fuga de la tubería son: (Z17) Este= 635608 / Norte= 9,351,623.
- 2.2. La fuga de petróleo ha generado condiciones de emergencia que requieren de inmediata atención, habiéndose derramado un aproximado de 38,000 gln de crudo e impacto de un área de 255 m2 en el lado izquierdo de la tubería, adyacente a la conexión clandestina.

- 2.3. Se ha afectado el proceso de transporte de hidrocarburos, la integridad del ducto, la continuidad de la operación, y el medio ambiente (suelo), 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 705+968 DEL ONP”.
- 2.4. La empresa HERMES Organización E.I.R.L. ha sido asignada por la Jefatura Mantenimiento para la ejecución de los trabajos y autorizada por la Gerencia Departamento Oleoducto, por contar con vasta experiencia en diversas emergencias y trabajos programados en el ONP.
- 2.5. La solicitud de la empresa HERMES Organización E.I.R.L. de participar como consorcio denominado: “Consortio EGM”, conformado por las contratistas: HERMES Organización ERIL + GISAMB del Perú SAC, ha sido autorizado por la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto, con el formato de Autorización Abreviado GCEO-2744-2024, (**Anexo 11**)
- 2.6. El monto del MER del servicio, asciende a S/ 2,192,656.47 (dos millones ciento noventa y dos mil seis cientos cincuenta y seis con 47/100 soles) incluido el IGV, que se obtuvo de la propuesta presentada por el Consorcio EGM (Hermes Organización ERIL + GISAMB del Perú SAC).
- 2.7. En el marco de lo establecido en el Memorando N°GCFI-SCFI-0331-2016 del Tratamiento Contable Siniestros, se gestiona la Apertura de Orden CO clase 1800 ante la Gerencia Contabilidad, a fin de realizar los cargos por las contrataciones derivadas de la atención de la contingencia km 705+966 Tramo II del ONP.
- 2.8. 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.
- 2.9. 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 aprobado por la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto (antes del 15.07.2024 Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto).
- 2.10. La contratación del **“SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 705+968 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 705+968 del ONP.

III. RECOMENDACIÓN

Por lo expuesto, en virtud del ítem i) de la Sección III - Capítulo 3 - Artículo 47 del Reglamento de Adquisiciones y 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 705+968 DEL ONP”**, para atender una situación de emergencia según las Condiciones Técnicas de dicho servicio, con el Consorcio EGM (HERMES Organización ERIL + GISAMB del Perú SAC)., por un monto de **S/ 2,192,656.47 (dos millones ciento noventa y dos mil seis cientos cincuenta y seis con 47/100 soles) incluido el IGV**, con un plazo de ejecución de sesenta y cuatro (64) días calendario, que comprende del 20.06.2024 hasta el 22.08.2024 (54 días de campo y 10 días de gabinete para el informe final).

Piura, 15 de julio de 2024

PROPUESTO

Carlos Centeno Silva
Jefe Unidad Mantenimiento
Derecho de Vía

ENDOSADO

Antonio Manosalva Alarcón
Gerencia (e) Oleoducto

RECOMENDADO

Ariel Barreto López
Jefe Mantenimiento

APROBADO

Tomás Díaz Del Aguila
Gerencia Exploración, Producción y
Oleoducto

ANEXOS:

- ANEXO 1 : Acta Policial Comisaria PNP Olmos del 23.06.24*
- ANEXO 2 : Acta Constatación Policial del destacamento de Protección del Medio Ambiente del 25.06.24.*
- ANEXO 3 : Acta de Fiscalización en Campo OSINERGMIN del 25.06.24.*
- ANEXO 4 : Acta de Supervisión Expediente N° 0161-2024-DSEM-CHID OEFA del 21.06.24 AL 27.06.24.*
- ANEXO 5 : Plano General A3_2024-06-22 OM Km 705+968 ONP*
- ANEXO 6 : Carta PETROPERU - N° MDV-0399-2024 del 22.06.2024*
- ANEXO 7 : Carta contratista - N° CE-C-PO-ADM-006 del 24.06.2024*
- ANEXO 8 : Carta PETROPERU - N° MDV-0421-2024 del 08.07.2024*
- ANEXO 9 : Carta contratista - N CE-C-PO-ADM-007 del 08.07.2024*
- ANEXO 10 : Detalle del Presupuesto (file en Excel)*
- ANEXO 11 : Autorización de Contratación Abreviadas (AbrABR_GCEO-2744-2024*
- ANEXO 12 : Carta PETROPERU - N° MDV-0428-2024 del 10.07.2024*
- ANEXO 13 : Experiencia Hermes Organización EIRL.*