

## **INFORME SUSTENTATORIO N° GCEO-0396-2023**

### **PROCEDIMIENTO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA**

**ASUNTO:** Aprobación de Informe Técnico Sustentatorio para la **Adjudicación Abreviada** bajo el Artículo 47, numeral i) **(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)**

**REFERENCIA:** **“SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM. 390+184 DEL ONP – SECTOR II”**

---

#### **I. OBJETIVO**

Justificar la **ADJUDICACIÓN ABREVIADA** para la contratación del **“SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM. 390+184 DEL ONP – SECTOR II”**, de conformidad con el Artículo 47, Numeral i) (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, **al haberse producido una situación extraordinaria (corte intencional de la tubería por terceros con herramienta mecánica) que ha afectado proceso de transporte, produciendo fuga de crudo y contaminando el suelo, cauces de quebradas menores y las aguas que discurren por los ríos Chiangos y Nieva.**

#### **II. ANTECEDENTES**

1. Con fecha 18.01.2023, se tomó conocimiento de un posible corte en la tubería a la altura del Km. 389 ó 390 Tramo II del ONP.
2. Con fecha 19.01.2023, se recibieron fotografías del corte de tubería; en ese sentido personal de Mantenimiento Tubería se movilizó desde Estación 5 a la zona llevando 01 grapa de 36" y 05 barreras de contención para ser instaladas en quebradas de la localidad de Chorros y Nueva Unida; sin embargo, debido a la hostilidad social, no se pudo instalar las barreras retornando a Estación 5.

El personal Operativo, Mantenimiento y Patrimonial en Estación 7, también intentó movilizarse hacia el punto de contingencia, sin embargo, existía un piquete en la CCNN Inayo que bloqueaba la ruta Estación 7 – Estación 6. Por la tarde se liberó el pase, se llegó hacia Estación 6, pero se tuvo que retornar debido a la información recibida por parte de la PNP: i) La posibilidad de un nuevo cierre de la carretera entre Estación 6 y Estación 7 y ii) Posible toma de Estación 6 y Amenaza al personal PETROPERÚ.

3. Del 20.01.2023 al 24.01.2023, no se pudo ingresar a la zona del Km. 390 debido a que manifestantes de las comunidades nativas impedían el acceso al personal de la empresa, fiscalía, PNP, OEFA, terceros, no teniendo garantías nuestro personal. Asimismo, Personal de la Jefatura Ambiental informó que la Contratista Clean Pacific, que se encontraba cerca de la zona (Km. 373 del ONP) no pudo instalar las barreras de contención por el mismo motivo de conflictividad social en la zona.
4. Con fecha 25.01.2023, se realizaron coordinaciones con el personal de la Cía. SERVUM para movilizarse al Puente Nieva para intentar realizar labores de contención en el río Chiangos (condicionados al V°B° Social). Finalmente, luego de realizar coordinaciones a través del equipo social con las autoridades de la CCNN Nueva Unida, Tayuntsa y Waisin, se pudieron instalar 10 barreras en el río Chiangos.

5. Con fecha 26.01.2023, continuaron las labores de contención instalándose 03 barreras de contención adicionales en el río Chiangos, a la altura de la comunidad Nueva Unida. A través de la Contratista SERVUM se trasladó de Estación 5 hacia el Punto Nieva los siguientes materiales: 100 cilindros, 02 fast tank, 04 bull drums y 05 bladers.
6. Con fecha 27.01.2023, inmediatamente después de tener la aprobación social por parte de las comunidades, personal de Petroperú ingreso al punto cero junto con personal de la empresa contratista VILOCRU para realizar la obturación de los cortes a la tubería y colocación de una grapa de 36" en el Km 390+220 Tramo II del ONP, deteniendo así la salida de crudo de los dos cortes de entre 5 y 9 cm. aprox.
7. Representante de OEFA también estuvo presente en el acto de constatación de los cortes, obturación de la tubería e inspección de las consecuencias de la pérdida de contención de la tubería por el daño intencional causado por terceros. Con fecha 28.01.2023, personal de OSINERGMIN realizó inspección al punto cero (Km. 390), verificando que la contingencia ambiental fue causada por dos cortes transversales al ducto, efectuados con herramienta mecánica.
8. Debido a la magnitud de la Contingencia, esta fue dividida en dos sectores:
  - i) Sector I: Desde Punto Cero (punto de corte) hasta 5 Km aguas abajo del Río Chiangos (referencia desembocadura de la quebrada Kayamas).
  - ii) Sector II: Tramo comprendido entre el Km 5 aguas abajo del Río Chiangos hasta la CC.NN. Tunduzá (desembocadura del Río Chiangos al Río Nieva hasta la CC.NN Tunduzá).

La presente contratación corresponde a las actividades de Contención, Recuperación de crudo y Limpieza preliminar del Sector II.

9. Con fecha 29.01.2023, continuaron las labores de contención instalándose en el Sector II, 04 barreras adicionales en el río Chiangos y se continuó con las coordinaciones para el inicio de los trabajos de recuperación de crudo a partir del 30.01.2023 con 13 trabajadores de las comunidades.
10. Con fecha 30.01.2023, iniciaron en el Sector II, los trabajos con mano de obra local (13 personas), se realizaron las actividades relacionadas con i) La contención y recuperación del crudo derramado, ii) La recolección de suelo, maleza, paños oleofílicos, EPP, plásticos impregnados con crudo, iii) El embolsado de los materiales contaminados, iv) El traslado hacia almacenes temporales para depositar el crudo recuperado y el material contaminado, para posterior traslado a un relleno autorizado.

Ver **Anexo N° 1** – *Nota Informativa de la contingencia en el Km 390.2 Sector II al 23.02.2023 (incluye información histórica con antecedentes desde el 16.01.2023).*

### III. SUSTENTO DE LA NECESIDAD DE LA CONTRATACIÓN

1. Se precisa la importancia de la ejecución del **“SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM. 390+184 DEL ONP – SECTOR II”**, con la finalidad de realizar labores de contención y recupero de crudo, así como del material impregnado con crudo, que ha sido afectado por la fuga de hidrocarburo originada por el corte intencional de la tubería causado por terceros en la progresiva Km 390+184 sector II del ONP.
2. En cumplimiento de la obligación como operador de un ducto de hidrocarburos de actuar con inmediatez en las primeras labores de contención y recuperación de crudo, se autorizó la contratación del presente servicio a través de una Adjudicación Abreviada (artículo 47 literal i del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU), con la finalidad de atender situaciones extraordinarias o imprevisibles por afectación i) del proceso de transporte de hidrocarburos, ii) la integridad del ducto de transporte de hidrocarburos, y iii) la seguridad de ambiente y la comunidad.

3. Se solicitó a la empresa SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.R.L. la intervención inmediata con personal, equipos menores, herramientas y materiales en la emergencia, teniendo en cuenta que dicha empresa es de la zona, contaba con disponibilidad inmediata, posee experiencia en trabajos similares (atención de diversas emergencias en el ONP) y sus costos están de acuerdo con precios de mercado local y otras contingencias ambientales. El Contratista tiene su sede administrativa en la localidad de Saramiriza, siendo un proveedor local de PETROPERU con varios años de experiencia.
4. Con fecha 25.01.2023, mediante Carta N° OCC-0068-2023, se remite a la empresa SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.R.L., el formato de propuesta económica y se solicita nos alcance su propuesta económica, para atender la emergencia. **Ver Anexo N° 2.**
5. Con fecha 25.01.2023 la empresa SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.R.L. presentó a PETROPERÚ su propuesta económica S/N°, la cual asciende a S/ 1, 271,125.02 (Un millón doscientos setenta y un mil ciento veinticinco con 02/100 soles, exonerado del IGV), con un plazo de ejecución de sesenta y un (61) días calendario, del 25.01.2023 al 26.03.2023. **Ver Anexo N° 3.**
6. Con fecha 25.01.2023, mediante Carta N° OCC-0069-2023, se solicitó a la empresa SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.R.L., revisar en el menor plazo posible los precios unitarios propuestos, a fin de alcanzarnos su mejor propuesta económica para PETROPERÚ. **Ver Anexo N° 4.**
7. Con fecha 25.01.2023 la empresa SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.R.L. remitió a PETROPERÚ su propuesta económica mejorada S/N°, la cual asciende a S/ 1, 270,297.02 (Un millón doscientos setenta mil doscientos noventa y siete con 02/100 soles, exonerado del IGV), con un plazo de ejecución de sesenta y un (61) días calendario, del 25.01.2023 al 26.03.2023. **Ver Anexo N° 5.**
8. Con fecha 25.01.2023, mediante carta N° OOC-0070-2023, luego de la revisión de los precios unitarios de la cotización de la empresa SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.R.L y la necesidad de iniciar los trabajos de primera de respuesta a la contingencia ambiental en la zona de la Contingencia Km. 390+184 Tramo II del ONP – Sector II, se dio por aceptada la cotización al Contratista por S/ 1,270,297.02 (Un millón doscientos setenta mil doscientos noventa y siete con 02/100 soles, exonerado del IGV). **Ver Anexo N° 6.**

Es preciso indicar que el costo directo del jornal a aplicar a la mano de obra no calificada fue determinado por PETROPERU, luego de acuerdos con las autoridades de las comunidades nativas.

#### IV. CRITERIOS POR APLICARSE SEGÚN REGLAMENTO

1. El Reglamento de Contrataciones indica que se puede optar por una Contratación Abreviada bajo el Artículo 47, Numeral. i), cuando **“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”**.
2. De acuerdo con el Procedimiento de Respuesta a derrames en el Oleoducto Norperuano PROO4-038, aprobado con la Gerencia General el 05.04.2019, se establece que las actividades, aplicables a la gestión y manejo de los procesos de respuesta y remediación ambiental de contingencias ocurridas en el Oleoducto Norperuano, es responsabilidad de la Gerencia Departamento Oleoducto “... i) Obturar la tubería y contener el producto derramado. ii) Recuperar y almacenar el producto contenido. iii) Cuando aplique, reinyectar el crudo recuperado o trasladarlo a la Estación de Bombeo más cercana, así como reparar definitivamente la tubería...”

3. De acuerdo con el Procedimiento de Adjudicación Abreviada N° PROA1-203 v.7 (vigente), el numeral VI.C, que establece el Procedimiento para Situaciones Extraordinarias o Imprevisibles que afecten a PETROPERU.
4. Con Circular N° GGRL-5021-2020 del 19.06.2020, la administración dispone que, para las Adjudicaciones Abreviadas, “...a partir de la entrada en vigencia de la presente Circular, de identificar el Originador al proveedor, aquél deberá sustentar el monto de su requerimiento con por lo menos dos (02) fuentes de información; salvo excepciones debidamente justificadas mediante Informe aprobado mínimo por el Nivel II.”
5. La contratación del **“SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM. 390+184 DEL ONP – SECTOR II”**, no obedece a falta de planificación sino por causas excepcionales y de emergencia provocadas por daño intencional de terceros “corte de tubería” que se sufrió en el Km 390+184 ONP.

## V. CONCLUSIÓN

Por lo expuesto, en virtud del Artículo 47, Numeral i) **(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, se solicita contratar la Adjudicación Abreviada del **“SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM. 390+184 DEL ONP – SECTOR II”**, según las Condiciones Técnicas de dicho servicio, con la Cía. SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICH E.I.R.L., por un monto de S/ 1, 270,297.02 (Un millón doscientos setenta mil doscientos noventa y siete con 02/100 soles, exonerado del IGV), con un plazo de ejecución de sesenta y un (61) días calendario, del 25.01.2023 al 26.03.2023.

Estación 6, 24 de febrero de 2023

**PROPUESTO POR:**

**REVISADO POR:**

Dino Valdiviezo Albán  
Jefe Operativo

Antonio Manosalva Alarcón  
Gerente (e) Dpto. Oleoducto

**APROBADO**

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

### ANEXOS:

Anexo N° 1: Nota Informativa de la contingencia en el Km 390.2 Sector II al 23.02.2023.

Anexo N° 2: Carta N° OOC-0068-2023 de Solicitud de cotización

Anexo N° 3: Propuesta Económica SERVUM S/N° fecha 25.01.2023.

Anexo N° 4: Carta N° OOR-0069-2023 de Solicitud de mejora de cotización

Anexo N° 5: Propuesta Económica SERVUM mejorada S/N° fecha 25.01.2023.

Anexo N° 6: Carta N° OOR-0070-2023 de Aceptación de cotización