

**INFORME TÉCNICO GCEO-2676-2023****SUSTENTACIÓN DE ADJUDICACIÓN ABREVIADA****Estación 5, 24 de noviembre de 2023****1) OBJETIVO:**

Sustentar la contratación por **Adjudicación Abreviada** con la empresa **Consortio URANO**, para ejecutar el “Servicio de recuperación de residuos de hidrocarburos en Contingencia del Km 323+744 del Tramo II del ONP”, de conformidad con el acápite i) del artículo 47 del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP, del 08.04.2021.

**2) ANTECEDENTES:**

- El 14 de julio de 2023 en horas de la madrugada se evidencia una ligera y constante caída en la presión de descarga de Estación 5, la que desde las 21.00 horas del 13.07 hasta las 13:00 del 14.07 disminuyó en aproximadamente 0.6 kg/cm<sup>2</sup>, por lo que PETROPERÚ activó en forma inmediata el Plan de Contingencia ya que la caída de presión podría ser producto de una fuga de crudo por la tubería.
- Aproximadamente a las 19:00 horas, se confirmó que se trata de una fuga de crudo a la altura del Km 323 del Tramo II del ONP, en una zona aledaña a la Quebrada Numpatkaim, cerca de la CCNN Santa Rosa, causada por una perforación producida por actos de terceros.
- La Gerencia Dpto. Oleoducto activó inmediatamente el plan de contingencia (PC4-ADM-001 v.15 2017) para atender esta emergencia, movilizandando personal, equipos y herramientas a la zona del evento.
- Para atender esta emergencia se efectuó con carácter de urgencia la contratación del servicio de recuperación de maleza, vegetación y tierra impregnada con hidrocarburos en el canal de flotación, en las zonas aledañas de la Comunidad Santa Rosa, con la finalidad de que no se propague la contaminación a este cuerpo de agua.
- El 13.08.2023, mediante sendas cartas se invitó a las empresas propuestas para obtener un monto referencial e iniciar el proceso de contratación del “Servicio de recuperación de residuos de hidrocarburos en Contingencia del Km 323+744 del Tramo II del ONP”.
- El 03.09.2023, mediante formato GCEO-ABR-1835-2023 se aprobó la contratación del “Servicio de recuperación de residuos de hidrocarburos en Contingencia del Km 323+744 del Tramo II del ONP” por el monto de S/ 358,447.25 (Trescientos cincuenta y ocho mil cuatrocientos cuarenta y siete con 25/100) exonerado de IGV y con treinta (30) días calendario de plazo de ejecución.

**3) JUSTIFICACIÓN:****Necesidad del Requerimiento**

El Tramo II del ONP bombea crudo desde Estación 5 hacia el terminal Bayóvar, para lo cual recorre una distancia de 549 km y atraviesa varias comunidades de la Amazonía peruana.

En este sentido, se conocen los efectos adversos que una emergencia (derrame) pueden generar, los cuales pueden incrementarse rápidamente cuando no existe un sistema de control de emergencias o este llega a destiempo, toda vez que cuanto mayor sea el tiempo de respuesta, mayores serán los daños producto de la emergencia.

Por otro lado, cuanto más efectiva y organizada sea la capacidad de respuesta a una emergencia, mayor probabilidad tendremos de reducir las consecuencias del evento.

Efectuadas las labores iniciales de control del petróleo crudo derramado en el área afectada del km 323+774 del Tramo II del ONP, es necesario iniciar las labores recuperación de crudo derramado y residuos contaminados en la zona de la contingencia ambiental.

Por lo antes expuesto, se efectuó la inmediata contratación de una empresa que realice estas labores, asimismo brinde las facilidades necesarias a fin de cumplir con lo establecido en este tipo de contingencias.

Este requerimiento se debe a una situación extraordinaria o imprevisibles que afecta: el proceso producción, comercialización o transporte de hidrocarburos, la integridad de ductos de transporte de hidrocarburos o líneas submarinas, los servicios esenciales que requiere PETROPERU; así como la continuidad o **seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad, y no obedece a una falta de planificación.**

Es oportuno precisar que la inspección y reparación definitiva está a cargo de la Jefatura Integridad y Mantenimiento respectivamente, con el objetivo de recuperar las condiciones normales de operación para el bombeo de crudo desde Estación 5 hacia Terminal Bayóvar del ONP.

### Selección del Proveedor

Se selecciona a la empresa Consorcio Urano, por las razones siguientes:

- Cuenta con experiencia en servicios de recuperación, limpieza y facilidades logísticas en el sector hidrocarburos, incluyendo contingencias ambientales; servicios brindados a conformidad de PETROPERÚ.
- Asimismo, esta empresa cumple con los requisitos técnicos mínimos solicitados en las Condiciones Técnicas GDOL-2260-2023.
- Cuenta con los recursos económicos y tiene historial de cumplimiento de sus obligaciones de pago a sus trabajadores, así como de sus obligaciones contractuales con sus anteriores clientes.
- Es preciso mencionar que se enviaron cartas solicitando cotizaciones a seis (06) empresas con experiencia en este tipo de trabajos: carta OOR-0378-2023-A a la Empresa Comunal de Servicios Generales de Nuevo Santa Rosa R.L., carta OOR-0378-2023-B a la empresa Servicios Universal Manseriche Servum E.I.R.L, carta OOR-0378-2023-C a la empresa Global Services Villacrez S.R.L, carta OOR-0378-2023-D a la empresa Negocios & Servicios Fasodi E.I.R.L, carta OOR-0378-2023-E a la empresa Ejecutora Comercializadora y Servicios EDIF E.I.R.L, carta OOR-0378-2023-F a la empresa M & I Contratistas Generales E.I.R.L; siendo Global Services Villacrez S.R.L, la que menor monto ofrece para la ejecución del servicio, presentándose como empresa Consorcio Urano (Urano-GSV).
- Cabe precisar que, esta empresa cuenta con disponibilidad para una inmediata respuesta a esta emergencia, toda vez que para estas actividades se requiere la mayor cantidad de fuerza laboral para el acarreo de materiales, equipos e insumos a la zona afectada y facilidades al personal PETROPERÚ.

### Costo del servicio, alcance y Plazo de ejecución

Como se mencionó en párrafo anterior, mediante cartas OOR-0378-2023-A/B/C/D/E/F del 13.08.2023 se solicitaron cotizaciones a distintas empresas para que presenten su propuesta económica para la ejecución del Servicio de recuperación de residuos de hidrocarburo en contingencia del Km 323+774 del Tramo II del ONP.

Las cotizaciones recibidas se resumen a continuación:

N°	Postor	Monto cotizado	
1	Empresa Comunal de Servicios Generales de Nuevo Santa Rosa R. L	S/.	437,661.27
2	Servicios Universal Manseriche Servum E.I.R. L	S/.	497,609.27
3	Consorcio Urano	S/.	359,626.00
4	Negocios & Servicios Fasodi E.I.R.L	S/.	368,754.86

Tabla 1. Propuestas económicas.

Es oportuno indicar que la empresa Ejecutora Comercializadora y Servicios EDIF E.I.R. L y M & I Contratistas Generales E.I.R. L no presentaron cotización.

Mediante carta OOR-0394-2023, se solicitó a la empresa Global Services Villacrez S.R. L, mejorar su propuesta económica, la cual fue presentada mediante carta s/n del 22.08.2023 por un monto total de S/ 358,447.25 (Trescientos cincuenta y ocho mil cuatrocientos cuarenta y siete con 25/100 soles), exonerado de IGV y treinta (30) días calendario de plazo de ejecución.

Los trabajos principales por realizar son:

- Habilitación de facilidades en la zona indicada, incluyendo señalización de la zona.
- Habilitación de madera para parihuelas, almacén temporal de residuos sólidos peligrosos, cubetos, plataformas, accesos, entre otros.
- Limpieza de áreas necesarias para instalación de facilidades.
- Verificación y cuidado de barreras instaladas para evitar mayor contaminación de terreno o área acuática, así como instalación de nuevas barreras, de ser necesario, a solicitud de PETROPERU.
- Recuperación de hidrocarburo en cilindros y/o tanques adecuados.
- Recuperación de residuos de hidrocarburo (maleza, EPPs, etc.) en sacos (doble).
- Desbroce de accesos para recojo de material impregnado en bolsas.
- Suministro de consumibles para atender esta contingencia (Sacos, rafia, combustibles, equipos, entre otros).
- Acarreo de cilindros, materiales, equipos y consumibles.
- Señalizar las áreas de trabajo.
- Custodia nocturna de almacenes y barreras.
- Facilidades para personal de PETROPERÚ (Alimentación, Alojamiento, Lavandería y transporte).

### **Sustento Legal**

Estas acciones están enmarcadas en la normativa del sector:

D.S. N° 081-2007-EM "Reglamento de Transporte de hidrocarburos por ductos", en el artículo 36 Obligaciones del concesionario, literal c) que a la letra dice:

*"Conservar y mantener el servicio 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. El concesionario deberá diseñar, construir, operar y mantener el Sistema de Transporte".*

De acuerdo con el Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP, del 08.04.2021, indica que se puede optar por un proceso de contratación de Adjudicación Abreviada bajo el acápite i) del artículo 47, cuando se trate:

*"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".*

De acuerdo con el Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisición y Contratación de Bienes, Servicios y Obras de PETROPERÚ, aprobado por Gerencia General y comunicado mediante Circular N° GGRL-2694-2021 del 16.09.2021, el presente Informe Técnico Sustentatorio para la contratación abreviada hasta S/ 10 Millones, debe ser aprobado por el NIVEL II, en este caso corresponde a la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto.

Cabe precisar que, Esta contratación no obedece a una falta de planificación, sino a un hecho extraordinario e imprevisto como lo es el corte realizado por terceros que afecta directamente el proceso de transporte de hidrocarburos.

#### 4) CONCLUSIONES

- Es indispensable para PETROPERÚ contratar a la empresa Consorcio Urano, para ejecutar el “Servicio de recuperación de residuos de hidrocarburos en Contingencia del Km 323+744 del Tramo II del ONP” suceso extraordinario e imprevisto que afecta el transporte de hidrocarburos.
- De no realizar estos trabajos inmediatamente para atender la emergencia ocurrida, se corre el riesgo de que los efectos adversos de este derrame se incrementen llegando al Rio Rojo, incurriendo en fuertes multas por parte de los organismos fiscalizadores, por la afectación que se puede producir al ambiente. Asimismo, se puede producir un conflicto social con la Comunidad Santa Rosa, el cual afectaría la imagen de la empresa.
- Este requerimiento se debe a una situación extraordinaria o imprevistos que afecta: el proceso producción, comercialización o transporte de hidrocarburos, la integridad de ductos de transporte de hidrocarburos o líneas submarinas, los servicios esenciales que requiere PETROPERU; así como la continuidad o **seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad, y no obedece a una falta de planificación.**
- El Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. permite contratar este servicio mediante una Adjudicación Abreviada bajo el acápite i) del artículo 47.
- El monto total del servicio asciende a S/ 358,447.25 (Trescientos cincuenta y ocho mil cuatrocientos cuarenta y siete con 25/100 soles), exonerado de IGV y treinta (30) días calendario de plazo de ejecución.

#### 5) RECOMENDACIÓN

Por lo expuesto, en virtud del artículo 47 acápite i) del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. y dar cumplimiento al plan de contingencia (PC4-ADM-001 v.15 2017), se recomienda aprobar la Adjudicación Abreviada del “Servicio de recuperación de residuos de hidrocarburos en Contingencia del Km 323+744 del Tramo II del ONP”, con la Empresa Consorcio URANO, por un monto de S/ 358,447.25 (Trescientos cincuenta y ocho mil cuatrocientos cuarenta y siete con 25/100 soles), exonerado de IGV y treinta (30) días calendario de plazo de ejecución.

**ELABORADO POR:**

**REVISADO POR:**

**Jaime Amaya Calle**  
Jefe Unidad Operativa Oriente

**Dino Valdiviezo Albán**  
Jefe Operativo

**RECOMENDADO POR:**

**APROBADO POR:**

**Antonio Manosalva Alarcón**  
Gerente (e) Dpto. Oleoducto

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