

## INFORME TÉCNICO N° GCEO-2839-2023

A : Gerencia Dpto. Logística

DE : Gerencia Corp. Exploración, Producción y Oleoducto

ASUNTO : Adjudicación Abreviada del “Servicio de Tendido y Conexión de Líneas de Flujo y Gasfitería Integral en el Lote I” bajo el numeral 47.i del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. (Emergencia)

FECHA : Lima, 06 de diciembre de 2023

---

### I. **OBJETIVO**

Sustentar la necesidad de contratar el “Servicio de Tendido y Conexión de Líneas de Flujo y Gasfitería Integral en el Lote I” mediante una adjudicación abreviada bajo el numeral 47.i del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. con el contratista Técnicos Independientes Calificados E.I.R.L. (INCATEC)

### II. **BASE LEGAL**

- Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A., en adelante el Reglamento, aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP, vigente a partir del 28.06.2021.
- Procedimiento PROA1-201 Formulación y Gestión de Requerimientos v.7, aprobado el 30.09.2022.
- Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras fecha aprobado el 14.09.2021.

### III. **ANTECEDENTES**

- 3.1. El 05.10.2023 mediante Acuerdo de Directorio N° 132-2023-PP, el Directorio de PETROPERÚ aprobó:

(...)

*“Autorizar a la Gerencia General y a la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto para que cualquiera de ellas, de manera individual, pueda suscribir el contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I, luego de emitido el Decreto Supremo que apruebe el referido Contrato de Licencia; así como suscribir cualquier otro documento que se requiera para concretar la participación de PETROPERU S.A en la explotación del referido Lote”.*

(...)

- 3.2. El 20.10.2023, mediante Decreto Supremo N° 022-2023-EM, se aprobó la suscripción del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I (en adelante, Contrato de Licencia) entre PETROPERÚ y Perupetro S.A.
- 3.3. EL 21.10.2023, PETROPERÚ y Perupetro S.A. suscribieron la Escritura Pública del Contrato de Licencia, y PETROPERÚ asume la titularidad del Lote I.

- 3.4. El 22.10.2023 es la Fecha Efectiva del Contrato de Licencia y a partir de esa fecha, PETROPERÚ asumió la operación del Lote I.

#### **IV. ANÁLISIS**

##### **4.1. Necesidad del requerimiento**

A partir de la transferencia del Lote I (22.10.2023), PETROPERÚ en la condición de operador, debe garantizar la continuidad de la producción de petróleo y gas natural, así como el mantenimiento de todas las instalaciones y activos, en cumplimiento de los términos y condiciones del Contrato de Licencia del Lote I. Por lo tanto, es necesario que PETROPERÚ contrate bienes y servicios críticos necesarios para ejecutar diligentemente las actividades operativas y otras actividades complementarias.

Teniendo en consideración que el Lote I se encontraba en operación al momento de la toma y transferencia, una de las primeras acciones que se debió ejecutar fue la contratación de los principales bienes y servicios con la finalidad de garantizar la continuidad de la operación y por ende de la producción de petróleo y gas natural. Esto se consiguió identificando los contratos críticos vigentes al término de la operación de la anterior gestión.

El Contrato de Licencia del Lote I establece en su Cláusula Cuarta - Programa de Trabajo, lo siguiente:

*“4.1 El Contratista iniciará y asumirá las operaciones en el Área del Contrato a partir de la fecha efectiva.*

*4.3 El contratista deberá acreditar como mínimo, al término de la Vigencia del Contrato, una producción de petróleo fiscalizada promedio en el último mes del contrato igual o mayor a 460 barriles por día. (...)”*

En este contexto, la Gerencia Corp. Exploración, Producción y Oleoducto identificó que uno de los servicios críticos para la operación del Lote I durante los seis primeros meses es el “Servicio de Tendido y Conexión de Líneas de Flujo y Gasfitería Integral en el Lote I”.

El servicio comprende las diferentes actividades de trabajos de tendido de ductos y trabajos de gasfitería integral, en todos los activos en los campos de producción del Lote I, tales como: fabricación de arreglos tubulares, instalación de equipos e instrumentos especiales, montaje, desmontaje y transporte de tubería de acero y de HDPE, entre otras actividades.

No contar con este servicio podría comprometer la operatividad de los ductos y líneas del Lote I, lo cual generaría una caída en la producción de petróleo y gas natural, ocasionando una disminución en los ingresos por venta de petróleo y gas natural. Además, al dejar de ejecutar el Programa Anual de Mantenimiento (mantenimiento preventivo y predictivo), podrían ocurrir fallas en los ductos y líneas requiriendo mantenimientos correctivos mayores que son más costosos, lo cual incrementaría el gasto operativo, afectando el costo operativo del Lote I.

Por ello, PETROPERÚ requirió la contratación del servicio para el Lote I desde el 22.10.2023 que inició las operaciones del lote, a fin de cumplir con la ejecución del programa anual de mantenimiento de los ductos y líneas.

#### 4.2. Sustento para la adjudicación abreviada

En relación con lo indicado en el numeral 4.1, cabe precisar que el servicio que nos ocupa pudo ser un proceso por Adjudicación Selectiva; sin embargo, de acuerdo con los tiempos estimados establecidos en la Circular N°GSUM-2591-2021, el tiempo de ejecución promedio es de 51 días hábiles; asimismo, esta modalidad tenía el riesgo de una declaratoria de desierto e impugnaciones que pudieron extender la firma de contrato, con lo cual, no se hubiese logrado continuar con la ejecución del programa anual de mantenimiento de ductos y líneas en el Lote I. En tanto que, una Adjudicación Abreviada al amparo del artículo 47.i del Reglamento minimizó el riesgo de no adjudicar el proceso y aseguró un inicio inmediato del servicio.

El artículo 47.i (emergencia) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. establece que es causal de Adjudicación Abreviada las situaciones extraordinarias o imprevisibles que afecten el proceso de producción, comercialización o transporte de hidrocarburos, lo cual aplica para el presente caso dado que tal como se indica en los antecedentes con fecha 20.10.2023 se autorizó la suscripción del Contrato de Licencia y el 21.10.2023 se suscribió la Escritura Pública del Contrato de Licencia, asumiendo PETROPERÚ la titularidad del Lote I. En ese sentido, no corresponde a una falta de planificación por parte del originador, sino que se configuró una situación extraordinaria e imprevisible debido a la incertidumbre respecto a la suscripción del Contrato de Licencia del Lote I.

#### 4.3. Identificación del proveedor

El 16.10.2023, se solicitó a las empresas INCATEC y PETROPARIÑAS su cotización para brindar el Servicio de Tendido y Conexión de Líneas de Flujo y Gasfitería Integral en el Lote I considerando que son empresas con experiencia en gasfitería y tendido de líneas de flujo en lotes petroleros.

El 20.10.2023, se recibieron las declaraciones juradas de cumplimiento de RTM, conflictos de intereses, alcance del servicio y las siguientes cotizaciones:

	<b>INCATEC</b>	<b>PETROPARIÑAS</b>
Suma Alzada	202,842.00	1,012,731.18
Reembolsables	64,800.00	78,000.00
Precios Unitarios	570,144.00	2,097,192.60
Sub Total	837,786.00	3,187,923.78
IGV	150,801.48	573,826.28
<b>Total (\$/)</b>	<b>988,587.48</b>	<b>3,761,750.06</b>

La empresa INCATEC presentó la menor cotización y cuenta con personal y equipos adecuados para brindar el servicio en el Lote I cumpliendo con los estándares operativos y de seguridad. Además, tiene conocimiento de las operaciones en el Lote I.

Por lo tanto, la contratación de esta empresa a partir del 22.10.2023 garantizaría la ejecución del programa anual de mantenimiento de ductos y líneas en el Lote I durante el periodo de ejecución.

#### 4.4. Proceso de Contratación por Emergencia

Mediante Carta N°GDEP-2174-2023 y GDEP-2175-2023 del 16.10.2023, se solicitó a INCATEC y PETROPARIÑAS el envío de su propuesta económica para el “Servicio Inspección y transporte de tubing, varillas y accesorios – Lote I”, por el periodo de seis meses para lo cual se adjuntó las Condiciones Técnicas.

Mediante correos electrónicos del 20.10.2023, INCATEC y PETROPARIÑAS remitieron

su propuesta económica ascendente a S/ 988,587.48 y 3,761,750.06 inc. IGV, respectivamente, por el periodo de 6 meses.

Una vez suscrito el Decreto Supremo N°022-2023-EM, mediante carta N°GDEP-2258-2023 del 20.10.2023, PETROPERÚ comunica a INCATEC la aceptación de su propuesta económica por un monto de S/ 988,587.48 incluido IGV, y la fecha de inicio del servicio para el día 22 de octubre de 2023 por un periodo de 6 meses.

Con el envío de la carta de aceptación, PETROPERÚ activó la Contratación por emergencia con SPC con la finalidad de cumplir con las obligaciones contractuales que asumió como operador responsable de las operaciones del Lote I.

Mediante Carta N°GCEO-2355-2023 del 30.10.2023, se remitió a INCATEC las Condiciones Técnicas actualizadas incorporando la presentación de una Carta Fianza de Cumplimiento de Obligaciones Laborales laborales hasta por un monto equivalente a dos (02) meses de remuneraciones y beneficios colaterales del personal destacado al servicio, y con vigencia hasta noventa (90) días adicionales posteriores a la fecha de término contractual del Servicio.

Mediante correo electrónico del 31.10.2023, INCATEC comunicó aceptación de la ampliación de las condiciones técnicas y manifestó que los costos de la propuesta económica no tendrán ninguna modificación y se mantendrán.

#### **4.5. Nivel de Aprobación**

De acuerdo con el Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras – Actos Preparatorios; el Informe Sustentatorio de una Adjudicación Abreviada bajo el numeral 47.i del Reglamento (emergencia) superior a MS/ 100 debe ser aprobado por el nivel II, correspondiéndole en este caso a la Gerencia Corp. Exploración, Producción y Oleoducto.

### **V. CONCLUSIONES**

- 5.1. De acuerdo con lo expuesto en el análisis de este informe y el artículo 47, literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A, esta contratación se efectuó por ser una situación extraordinaria, debido al corto plazo entre la suscripción del contrato (21.10.2023) y el inicio de las operaciones (22.10.2023), y a que, si no se cuenta con el servicio se podría comprometer la operatividad de los ductos y líneas del Lote I, lo cual generaría una caída en la producción de petróleo y gas natural. Con esta adjudicación se garantizaría la ejecución del programa anual de mantenimiento de ductos y líneas en el Lote I.
- 5.2. La empresa INCATEC presentó la menor cotización y cuenta con la experiencia, conocimiento de las operaciones en el Lote I y tiene disponible el personal y equipos requeridos para el servicio, por lo que garantizaría la ejecución del programa anual de mantenimiento de ductos y líneas por este periodo de 6 meses.
- 5.3. El presente requerimiento no obedece a una falta de planificación del originador, sino a una situación extraordinaria e imprevisible, debido a recién el 20.10.2023 con el Decreto Supremo 022-2023-EM, la Presidencia de la República aprobó la suscripción del Contrato de Licencia eliminándose la incertidumbre que el Lote I pase a cargo de PETROPERÚ y consecuentemente se podía realizar los procesos de contratación de los principales servicios para la toma y transferencia del lote que asegure la continuidad de la producción de petróleo y gas natural.

## **VI. RECOMENDACIÓN**

Por lo expuesto en el presente informe, se recomienda aprobar la contratación del "Servicio de Tendido y Conexión de Líneas de Flujo y Gasfitería Integral en el Lote I" con la empresa Técnicos Independientes Calificados E.I.R.L. (RUC 20530169872) mediante una adjudicación abreviada, al amparo del literal i) artículo 47 del Reglamento de Contrataciones (Emergencia), por un monto de S/ 988,587.48 inc. IGV y un plazo de seis (06) meses.

**ORIGINADO POR:**

**RECOMENDADO POR:**

Luther Coloma Cruz  
Supervisor de Mantenimiento Lote I  
Gerencia Dpto. Exploración y  
Producción

Rodolfo Escobar Cáceres  
Gerente (e) Dpto. Exploración y  
Producción

**APROBADO POR:**

Tomás Díaz Del Águila  
Gerente Corp. Exploración,  
Producción y Oleoducto