

INFORME TÉCNICO N° GDEP-2293-2024

A : Gerencia Dpto. Logística

DE : Gerencia Corp. Exploración, Producción y Oleoducto

ASUNTO : Adjudicación Abreviada Por Riesgo “Servicio de consultoría especializada para la elaboración y actualización del Estudio de Riesgos de Seguridad y Plan de Respuesta a Emergencias – lote VI bajo el numeral 47 literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.

FECHA : Talara, 10 de julio de 2024.

I. OBJETIVO

Sustentar la necesidad de gestionar una adjudicación abreviada por riesgo del “Servicio de consultoría especializada para la elaboración y actualización del Estudio de Riesgos de Seguridad y Plan de Respuesta a Emergencias – lote VI bajo el numeral 47 literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A.

II. BASE LEGAL

- 2.1. 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.
- 2.2. Procedimiento PROA1-201 Formulación y Gestión de Requerimientos v.7, aprobado el 30.09.2022.
- 2.3. Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras v.4 fecha efectiva 23.02.2024 (Circular GGRL – GCAD-0507-2024 de 22.02.2024)

III. ANTECEDENTES

- 3.1. El 05.10.2023 mediante Acuerdo de Directorio N°133-2023-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 VI, 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° 023-2023-EM, se aprobó la suscripción del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote VI (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 VI.
- 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 VI.

- 3.5. PETROPERÚ S.A., inició la gestión con la solicitud del Estudio de Riesgos de Seguridad (ERS) y Plan de Respuesta a Emergencias (PRE) de las Instalaciones del Lote VI a OSINERGMIN; vía Expediente N° 202300295228 del 23.11.2023. PETROPERU recibió respuesta mediante Informe N° 2237-2023-OS-GSE/DSHL, cuya conclusión establece como plazo adicional para entregar dicho documento, enero 2024.
- 3.6. El 03 de enero del 2024, PETROPERU S.A. a través de carta N° GCEO-0012-2024, solicita a OSINERGMIN el ERS y PRE de la contratista anterior para usarlo durante el tiempo que demore la realización de un nuevo ERS y PRE.
- 3.7. OSINERGMIN responde mediante OFICIO N° 188-2024-OS-GSE/DSHL, que la empresa PETROLEOS DEL PERU S.A. deberá cumplir con la normativa aplicable a los Estudios de Riesgos de Seguridad (ERS) y Plan de Respuesta a Emergencias (PRE) vigente. Por su parte, Osinergmin deberá cumplir con sus funciones de supervisión y fiscalización de acuerdo a sus competencias.

IV. ANÁLISIS

4.1. Necesidad del requerimiento

A partir de la transferencia del Lote VI (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 VI. Por lo tanto, es necesario que PETROPERÚ contrate la adquisición de bienes y servicios críticos necesarios para ejecutar diligentemente las actividades operativas y otras actividades complementarias.

El Contrato de Licencia del Lote VI 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 1600 barriles por día. (...).”

En ese sentido, PETROPERU S.A. solicitó al OSINERGMIN el Estudio de Riesgos y Plan ante emergencia del anterior operador, con el fin de usarlo mientras el nuevo Estudio de Riesgo era elaborado, sin embargo, dicho pedido fue denegado y OSINERGMIN se pronunció argumentando que la empresa PETROLEOS DEL PERU S.A. deberá cumplir con la normativa aplicable a los Estudios de Riesgos de Seguridad (ERS) y Plan de Respuesta a Emergencias (PRE) vigente.

En dicho contexto, la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto ha decidido adjudicar de manera abreviada bajo el amparo del Artículo 47 numeral “i” (Riesgo) del Reglamento de Contrataciones, al Servicio de consultoría especializada para la elaboración del Estudio de Riesgos de Seguridad y Plan de Respuesta a Emergencias – lote VI, toda vez que no se cuenta con ese instrumento de gestión que permita a PETROPERU cumplir con la normativa y con el riesgo que se cierren las instalaciones ante una sanción por la autoridad competente.

De no realizar la contratación del servicio, bajo la modalidad de adjudicación abreviada, se vería afectada directamente la producción del lote VI dado que como ya se ha mencionado, el mayor riesgo asociado es el cierre de las operaciones. La elaboración del ERS y PRE permitirá la continuidad de las operaciones de producción en el lote VI en cumplimiento de la normativa.

4.2. Sustento para la adjudicación abreviada

En relación con lo indicado en el numeral 47 literal i), cabe precisar que el servicio no puede pasar por un proceso por Adjudicación Selectiva; dado que se ve afectada la continuidad o seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad, y además, los tiempos estimados establecidos en la Circular N°GSUM-2591-2021, es de 51 días hábiles, tiempo demasiado largo para enfrentar la problemática actual; y este servicio debe ser adjudicado lo más pronto posible por el riesgo al que PETROPERU S.A. está expuesto.

El artículo 47 literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. establece que es causal de Adjudicación Abreviada las situaciones extraordinarias o imprevisibles que puedan afectar:

- El proceso de producción, comercialización o transporte de hidrocarburos.
- La integridad de ductos de transporte de hidrocarburos o líneas submarinas.
- Los servicios esenciales que requiere PETROPERÚ.
- La continuidad o seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad.

4.3. Identificación del proveedor

- El 27 de marzo de 2024, con los siguientes números de cartas: GDEP 1119-2024, GDEP 1120-2024, GDEP 1121-2024, GDEP 1123-2024, GDEP 1124-2024, GDEP 1133-2024, se invitó al proceso de selección abreviada por riesgo “Servicio de consultoría especializada para la elaboración y actualización del Estudio de Riesgos de Seguridad y Plan de Respuesta a Emergencias – lote VI bajo el numeral 47 literal i) (Riesgo) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A a las empresas: Consorcio Risk Tech (Constituido por las empresas Creus Thermofusion y Servicios de Ingeniería S.A.C. y Apza E.I.R.L.), EXSOL ENGINEERING SAC, IESCO SAC, INSPECTRA S.A, J&P KUNAN SAC, TEMA LITOCLEAN S.A.C.
- El 05 de abril 2024, se recibieron las consultas técnicas de los contratistas Consorcio Risk Tech (Constituido por las empresas Creus Thermofusion y Servicios de Ingeniería S.A.C. y Apza E.I.R.L.) y TEMA LITOCLEAN S.A.C. presentaron sus consultas.
- El día 10 de abril PETROPERU S.A. absolvió las consultas respectivas.
- El 17 de abril 2024 presentaron sus propuestas técnicas económicas las empresas: TEMA LITOCLEAN S.A.C, Consorcio Risk Tech (Constituido por las empresas Creus Thermofusion y Servicios de Ingeniería S.A.C. y Apza E.I.R.L.) e IESCO SAC.
- Se realizó el cuadro comparativo (Tabla N°1) entre las tres empresas teniendo el siguiente resultado.

Tabla N° 1 Cuadro Comparativo

DESCRIPCIÓN				PROVEEDOR N°01 IESCO		PROVEEDOR N°02 TEMA		PROVEEDOR N°3 Consortio Risk Tech	
#	DESCRIPCIÓN	CANTIDAD MENSUAL	U.M.	PRECIO UNITARIO	SUBTOTAL	PRECIO UNITARIO	SUBTOTAL	PRECIO UNITARIO	SUBTOTAL
1	Levantamiento de Información de Campo.	1.0	EA	56,000.00	56,000.00	1.0	14,146.61	1.0	20,000.00
2	Elaboración de planos y documentos de ingeniería.	1.0	EA	34,000.00	34,000.00	1.0	268,823.66	1.0	30,000.00
3	Elaboración de los ERS/PRE y Presentación al ente Gubernamental (Hasta la aprobación de ERS/PRE)	1.0	EA	61,000.00	61,000.00	1.0	35,666.78	1.0	80,000.00
MONTO SUB-TOTAL DÓLARES				\$151,000.00		\$318,637.05		\$130,000.00	
IGV				\$27,180.00		\$57,354.67		\$23,400.00	
MONTO SUB-TOTAL DÓLARES				\$178,180.00		\$375,991.72		\$153,400.00	
TIEMPO DE ENTREGA				8 MESES		8 MESES		8 MESES	
FORMA DE PAGO				DE ACUERDO A CT		DE ACUERDO A CT		DE ACUERDO A CT	

- Del cuadro comparativo se puede ver que la empresa Consortio Risk Tech (Constituido por las empresas Creus Thermofusion y Servicios de Ingeniería S.A.C. y Apza E.I.R.L.) tiene la mejor propuesta técnica económica.

4.4. 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 de sustento de una Adjudicación Abreviada bajo el numeral 47 literal i) (Riesgo) del Reglamento de contrataciones de Petroperú hasta MMS/ 10 debe ser aprobado por el nivel III, correspondiéndole en este caso a la Gerencia Departamento Exploración y Producción.

V. CONCLUSIONES

- De acuerdo con lo expuesto en el análisis de este informe y el artículo 47, literal i) (Riesgo) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A, esta contratación se debe efectuar por ser una situación extraordinaria que puede afectar el proceso de producción, comercialización o transporte de hidrocarburos, ya que si no se realiza la contratación del “Servicio de consultoría especializada para la elaboración y actualización del Estudio de Riesgos de Seguridad y Plan de Respuesta a Emergencias – lote VI”, se pone en riesgo la continuidad de la operación y un posible cierre de esta.
- El presente requerimiento no obedece a una falta de planificación del originador, sino a una situación extraordinaria que puede afectar el proceso de producción, comercialización o transporte de hidrocarburos, dado que si se lleva a un proceso selectivo el tiempo de selección sería muy largo y se pone en riesgo la continuidad de las operaciones.

VI. RECOMENDACIÓN

Por lo expuesto, en virtud del artículo 47 literal i) (Riesgo) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A., la Jefatura de Operaciones Lote VI recomiendan a la Gerencia Departamento Exploración y Producción, la adjudicación abreviada del Servicio de Consultoría Especializada para la Elaboración y Actualización del Estudio de Riesgos de Seguridad y Plan de Respuesta a Emergencias – lote VI a la empresa Consortio Risk Tech (Constituido por las empresas Creus Thermofusion y Servicios de Ingeniería S.A.C. y Apza E.I.R.L.) por un monto de USD 130,000.00 dólares americanos

(No incluye IGV) debido a que pone en riesgos la continuidad de las operaciones del Lote VI y cierre de las mismas.

ORIGINADO POR:

Jahir Duque Alvarado
Jefe Producción Lote VI
Gerencia Dpto. Exploración y
Producción

RECOMENDADO POR:

Oscar Cárdenas Salinas
Jefe de Operaciones Lote VI
Gerencia Dpto. Exploración y
Producción

APROBADO POR:

Javier Juvenal Arizola Puelles
Gerente (e) Dpto. Exploración y
Producción