

## INFORME TÉCNICO N° GGRL-2445-2023

A : Gerencia Dpto. Logística

DE : Gerencia Corp. Exploración, Producción y Oleoducto

ASUNTO : Adjudicación por emergencia del “Servicio de procesamiento (Maquila) de Gas Natural Asociado” a la Cía. UNNA ENERGÍA S.A.

FECHA : Lima, 20 de diciembre de 2023

---

### **I. OBJETIVO**

Sustentar la necesidad de contratar por seis (6) meses el “Servicio de procesamiento (Maquila) de Gas Natural Asociado (GNA)” con el contratista UNNA ENERGÍA S.A. mediante adjudicación por emergencia bajo el numeral 47.i del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A.

Este servicio permitirá procesar la producción de Gas Natural Asociado de los lotes I, VI y Z-69 ubicados en el noroeste peruano para permitir cumplir los objetivos productivos de petróleo de estos lotes, proveer, económicamente, gas seco para uso como combustible en las operaciones de la Refinería Talara y obtener líquidos del gas natural (LGN) para su comercialización.

### **II. BASE LEGAL**

- Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A., 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.
- Manual de Organización y Funciones de PETROPERU S.A. aprobado por Gerencia General el 29 de mayo del 2021.
- Reglamento de Organización y Funciones de PETROPERU S.A. aprobado por Gerencia General el 18 de octubre del 2022.
- Manual de lineamientos para la aplicación de la Política Comercial y Descuentos de PETROPERU S.A. aprobado por Gerencia General el 27 de junio del 2018.
- Reglamento de Comité de Suministro y Demanda – COSUDE, aprobado el 15 de julio del 2020 por la Gerencia General de PEROPERU S.A.
- Reglamento del Registro de Hidrocarburos, aprobado mediante Resolución de Consejo Directivo N° 191-2011-OS-CD y sus modificatorias.
- Decreto Supremo N° 112-2022-PCM “Decreto Supremo que modifica el Texto Único de Procedimientos Administrativos – TUPA del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería – OSINERGMIN” y sus modificatorias.

### **III. ANTECEDENTES**

- 3.1. PETROPERU S.A. es una empresa dedicada a la ejecución de actividades de exploración y explotación de hidrocarburos, que las desarrolla , entre otras áreas, en la zona noroeste del país en los lotes I, VI y Z-69, de acuerdo a los Decretos Supremos N° 022-2023-EM y N° 023-2023-EM publicados en el diario oficial “ El Peruano” el 21 de octubre de 2023 y el Decreto Supremo N° 027-2023-EM publicado en el diario oficial “El Peruano” el 13 de noviembre de 2023, que autorizan a Perú Petro a suscribir con PETROLEOS DEL PERU S.A. – PETROPERU S.A. los contratos de licencia para la Explotación de Hidrocarburos en los lotes I, VI y Z-69 respectivamente.
- 3.2. Los Contratos de Licencia tienen vigencia por dos (2) años a partir del 22 de octubre del 2023 para el Lote I y Lote VI y a partir del 16 de noviembre del 2023 para el lote Z-69.
- 3.3. PETROPERU S.A. produce gas natural asociado (en adelante, “GNA”) proveniente del Lote I, Lote VI y Lote Z-69 ubicados en el noroeste peruano, como parte del proceso productivo de petróleo.
- 3.4. UNNA ENERGÍA S.A. es una empresa que cuenta con una planta de procesamiento de GNA denominada Planta de Gas Talara (PGT) ubicada en el Km 4.5 Carretera 1-A, Piura – Talara – Tumbes con capacidad y experiencia para procesar el Gas Natural Asociado (GNA) proveniente de las operaciones de PETROPERU S.A. en el noroeste peruano.
- 3.5. PETROPERU S.A. ha vendido gas natural asociado proveniente de los Lotes I y VI a la Cia. ENEL Generación Piura S.A. bajo una adenda al contrato original de suministro de gas asociado suscrita el 21 de octubre 2023 y finalizado este 15 de noviembre 2023. ENEL a su vez, contrato los servicios de maquilado del gas natural a la Planta de Gas Talara (PGT) de propiedad de la Cia. UNNA ENERGÍA S.A. para la obtención de gas seco para la generación de electricidad y los líquidos del gas natural (LGN) para ser comercializados directamente por la Planta Procesadora.
- 3.6. SAVIA Perú S.A. opero el Lote Z-2B (ahora Z-69) de manera integral: gestión de reservorios, mantenimiento de producción on/off shore, venta de producción de petróleo, procesamiento del gas asociado en su Planta Procesadora de Gas Pariñas (PGP), utilización del gas seco en las operaciones de producción y comercialización del gas remanente con un contrato que venció el 15 de noviembre de 2023. A partir del 16 de noviembre de 2023 la operación del Lote paso a cargo de PETROPERU S.A. Cabe indicar que SAVIA Perú S.A. mantiene la propiedad de la Planta PGP.
- 3.7. El 15 de noviembre de 2023 la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro emitió el informe técnico “Venta de líquidos provenientes de los lotes I, VI y Z-69” donde sustenta la necesidad de venta (retribución) de los líquidos del gas natural asociado obtenidos dentro del paquete del servicio/ contrato de maquila, a las empresas UNNA ENERGÍA S.A. y SAVIA/PGP.
- 3.8. No es factible técnicamente realizar todo el procesamiento del gas asociado producido en los Lotes en una sola planta por las siguientes consideraciones:

#### Planta PGP:

Actualmente solo puede procesar gas asociado del Lote Z-69 porque no tiene conexión (ductos) con los lotes I y VI. Su capacidad de compresión para venta de gas está limitada a 3 MMPCSD con presión de 280 psi (presión requerida para entrar al sistema de transporte de gas de la zona).

#### Planta PGT- UNNA:

Es la única planta que puede procesar el gas del Lote I; no tiene servicio de compresión, por lo que entrega gas seco a una presión dependiente de la presión con que se entrega el gas de los lotes. No puede suministrar gas natural seco (GNS) para la reinyección de gas en los reservorios del lote Z-69.

Es una planta con una eficiencia que varía entre 88% a 91% del líquido del gas natural medido en la cromatografía respectiva.

### **IV. ANÁLISIS**

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

4.1.1. PETROPERÚ S.A. como Operador y propietario de los hidrocarburos extraídos en los Lotes I, VI y Z-69 produce gas asociado como parte de su producción de petróleo. Para no afectar la producción de petróleo y por necesidades de mercado, este gas debe ser dispuesto de manera económica, eficiente y sin impacto en el medio ambiente, por lo que debemos dar un uso comercial a este producto ya que no es permitido quemarlo o ventearlo a la atmósfera de manera permanente y para reinyectarlo al reservorio requiere de inversiones importantes en infraestructura y estudios dedicados en los lotes donde actualmente no se esté inyectando.

4.1.2. Para un uso comercial, económico y eficiente del gas natural asociado (GNA), es necesario procesarlo en plantas especializadas para obtener gas seco (GNS) y líquidos del gas natural (LGN). Estos productos son insumo para:

##### Gas seco (GNS):

- La Operación de la Refinería de Talara, actual principal consumidor de gas seco.
- Comercialización de gas para generación eléctrica, industria, etc.

##### Líquidos del gas natural (LGN):

- Venta de productos del líquido del gas natural (GLP y CGN).

4.1.3. Para la obtención del gas seco (GNS) y los líquidos del gas natural (LGN) se requiere realizar un proceso denominado maquila, en plantas procesadoras especializadas y dedicadas a este servicio, que para la zona donde opera PETROPERU S.A. solo existen dos (2): PGT-UNNA y PGP.

4.1.4. PETROPERU S.A. no cuenta con las autorizaciones de OSINERGMIN para comercializar los productos derivados del fraccionamiento de los líquidos del gas natural (GLP y CGN) en los puntos de entrega (plantas de procesamiento), ni poder transportarlos a la refinería

#### **4.2. Sustento para la adjudicación por emergencia**

La producción de petróleo de los lotes trae implícita producción de gas asociado. Este gas no puede ser venteadado a la atmósfera ni quemado en forma permanente, por lo que para no afectar la producción de petróleo se debe dar una disposición comercial del gas o reinyectarlo a los reservorios. Los proyectos de reinyección de gas requieren un estudio muy detallado de las condiciones productivas de los reservorios e inversiones importantes para su ejecución, además que la respuesta productiva no se obtiene inmediatamente.

La manera eficiente y económica de disponer comercialmente el gas asociado es procesarlo en plantas de tratamiento especializadas y obtener gas natural seco (GNS) y Líquidos del gas natural (LGN) con subproductos comerciales denominados GLP y CGN.

Por limitaciones técnicas actuales de las dos (2) únicas plantas de procesamiento que existen en la zona es necesario contratar el servicio de ambas plantas para procesar alrededor de 30 MM PCSD que producimos de los 3 lotes. De este volumen el lote Z-69 aporta más del 80 % del volumen; por lo que para gestionar el servicio de maquila de nuestro gas producido es necesario, primero contar con el contrato de licencia para operar el lote Z-69 antes de poder avanzar con contratar el servicio en cualquiera de las plantas de procesamiento.

El 13 de noviembre de 2023, mediante el Decreto Supremo N° 027-2023-EM publicado en el diario oficial “El Peruano”, se autoriza a Perú Petro a suscribir con PETROLEOS DEL PERU S.A. – PETROPERU S.A. el contratos de licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el lote Z-69 iniciando operaciones el 16 de noviembre del 2023. Por lo que inmediatamente se tuvo que iniciar a procesar el gas producido en nuestras operaciones para no afectar la producción de petróleo comprometida, cumplir con los requerimientos de gas de refinería, así como de los yacimientos del lote Z-69 y comercializar nuestros líquidos del gas natural. Razones por la cual se tuvo que gestionarse por emergencia el contrato de procesamiento de gas asociado (Maquila) con el proveedor del servicio UNNA ENERGÍA S.A.

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 13.11.2023 se autorizó la suscripción del Contrato de Licencia para operar el lote Z-69 y por las razones expuestas anteriormente necesitábamos tener activo este servicio para el 16.11.2023 fecha de inicio de operación del lote z-69. 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 firma del contrato al límite del inicio de operación.

#### **4.3. Identificación del proveedor**

Solo existen dos (2) proveedores del servicio en la zona, planta de gas Pariñas (PGP) y planta de gas Talara (PGT). Por las razones expuestas anteriormente se requiere contratar a ambos proveedores del servicio.

Se contrato con la empresa UNNA ENERGÍA S.A. con RUC 2010015383, propietario de la planta de gas Talara (PGT) ya que cuenta con experiencia en el servicio por haberlo brindado a la Cía. ENEL Generación Piura S.A. antes que PETROPERU S.A tome la operación de los lotes.

Por lo tanto, la contratación de esta empresa a partir del 16.11.2023 garantizara cumplir con los requerimientos descritos en este informe durante el periodo de duración de este contrato por seis (6) meses.

#### **4.4. Proceso de Contratación por Emergencia**

Mediante Carta UNNA ENERGIA 19/12/2023, se recibe una propuesta de servicio de maquila de gas natural asociado (GNA) y compra de líquidos de gas natural (LGN) de la Cía. UNNA ENERGIA S.A. Las condiciones más importantes ofertadas son:

- Tarifa de Maquila: 1.25 US\$/ MMBtu
- Plazo de contrato: 2 años
- Precio de GLP: precio publicado por refinería Talara

➤ Precio CGN: 1.2 Precio GLP

Por comunicaciones telefónicas, se pide a UNNA ENERGIA S.A. mejore su propuesta económica y aclare algunos temas de su propuesta original.

Mediante correo electrónico del 20.10.2023, UNNA ENERGÍA S.A remite una propuesta con mejoras económicas y mayor detalle, en los términos siguientes:

- Tarifa de Maquila: 1.15 US\$/ MMBtu
- Plazo de contrato: 2 años
- Volumen mínimo por entregar para procesamiento: 4 MMPCSD
- Pago de factura: 30 días
- Precio LGN: 0.75Precio GLP + 0.25Precio CGN
- Precio GLP: 0.5PrecioGLP granel + 0.5PrecioGLP envasado (publicado por refinería Talara)
- Precio CGN: 1.2Precio GLP

Entre el 2 y 8 de noviembre de 2023, se realizan comunicaciones telefónicas, envío de e mail's y reuniones virtuales para negociar una mejor propuesta económica y concordar términos de un posible contrato del servicio.

El 9 de noviembre de 2023 PETROPERU envía un e mail a UNNA ENERGIA S.A., donde formaliza una contrapropuesta económica y precisa algunos detalles del draft de contrato del servicio. Las condiciones propuestas son:

- Tarifa de Maquila: 0.90 US\$/ MMBtu
- Plazo de contrato: 6 meses
- Volumen mínimo por entregar para procesamiento: 4.5 MMPCSD
- Pago de factura: 30 días
- Precio LGN: 0.70Precio GLP + 0.30Precio CGN
- Precio GLP: Precio GLP granel (publicado por refinería Talara)
- Precio CGN: 1.5Precio GLP

El 13 de noviembre de 2023 UNNA ENERGÍA S.A. envía un e mail a PETROPERU con una propuesta revisada, según:

- Tarifa de Maquila: 1.15 US\$/ MMBtu
- Plazo de contrato: 6 meses
- Volumen mínimo por entregar para procesamiento: 12 MMPCSD
- Pago de factura: 30 días
- Precio LGN: 0.75Precio GLP + 0.25Precio CGN
- Precio GLP: 0.5 Precio GLP granel + 0.5 Precio GLP envasado (publicado por refinería Talara)
- Precio CGN: 1.25Precio GLP

El 14 de noviembre de 2023 PETROPERU envía un e mail a UNNA ENERGÍA S.A. con una contrapropuesta revisada, según:

- Tarifa de Maquila: 1.05 US\$/ MMBtu
- Plazo de contrato: 6 meses
- Volumen mínimo por entregar para procesamiento: 8 MMPCSD
- Pago de factura: 30 días
- Precio LGN: 0.75Precio GLP + 0.25Precio CGN
- Precio GLP: 0.5 Precio GLP granel + 0.5 Precio GLP envasado (publicado por refinería Talara)
- Precio CGN: 1.57 Precio GLP

El 14 de noviembre de 2023 UNNA ENERGÍA S.A. envía un e mail a PETROPERU manifestando haber realizado su mejor esfuerzo en revisión de su propuesta y presentando su oferta final, según:

- Tarifa de Maquila: 1.15 US\$/ MMBtu
- Plazo de contrato: 6 meses

- Volumen mínimo por entregar para procesamiento: 10 MMPCSD
- Pago de factura: 30 días
- Precio LGN:  $0.75 \text{ Precio GLP} + 0.25 \text{ Precio CGN}$
- Precio GLP:  $0.5 \text{ Precio GLP granel} + 0.5 \text{ Precio GLP envasado}$  (publicado por refinería Talara)
- Precio CGN:  $1.25 \text{ Precio GLP}$

El 15 de noviembre de 2023 PETROPERU mediante carta GCEO 2588-2023 comunica a UNNA ENERGÍA S.A. la aceptación de su propuesta y solicita iniciar el servicio de maquila el 16 de noviembre de 2023 a las 00: 00 hrs. El monto del contrato es de USD 3,467,515 incluido los tributos de ley por un periodo de 6 meses.

Se acepto el pago de factura a 30 días, considerando que nosotros también tendremos el mismo tratamiento de pago al presentar nuestra factura por la venta de los líquidos del gas natural, lo cual está considerado en el contrato de venta del LGN.

Con el envío de la carta de aceptación, PETROPERÚ activó la contratación del servicio por emergencia con UNNA ENERGÍA S.A. con la finalidad de cumplir con los requerimientos detallados en este informe.

#### **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 MMS/ 10 debe ser aprobado por el nivel I, correspondiéndole en este caso a la Gerencia General.

### **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 de los contratos de licencia para operar los lotes I, VI (21.10.2023) y especialmente el lote Z-69 (13.11.2023), el vencimiento del contrato de venta de gas asociado a ENEL Generación Piura S.A. el 15.11.2023 y el inicio de las operaciones del lote Z-69 (16.11.2023), asociado a la necesidad de procesar todo el gas producido en estos tres (3) lotes por lo expuesto en este informe. Con esta adjudicación se garantizaría la continuidad y mantenimiento de la producción básica de los tres lotes, suministro de gas seco para la refinería de Talara y comercialización de los líquidos de gas natural (LGN) producidos por este servicio.
- 5.2. La empresa UNNA ENERGÍA S.A. cuenta con la experiencia y conocimiento necesarios para realizar el servicio de maquila del gas natural asociado, producido en nuestras operaciones de los lotes I, VI y Z-69.
- 5.3. El presente requerimiento no obedece a una falta de planificación del originador, sino a una situación extraordinaria e imprevisible, debido a que recién el 13.11.2023 con el Decreto Supremo 027-2023-EM, la Presidencia de la República aprobó la suscripción del Contrato de Licencia del lote Z-69, posibilitando el proceso de contratación del servicio de manera integrada para los tres lotes operados por PETROPERU en el noroeste peruano.

### **VI. RECOMENDACIÓN**

Por lo expuesto en el presente informe, se recomienda autorizar la contratación del “SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO” con la Cía. UNNA ENERGÍA S.A bajo el supuesto 47.i) del Reglamento de Contrataciones (Emergencia).

**ELABORADO POR:**

Javier Osorio Flores  
Supervisor Contratado  
Gerencia Corp. Exploración.  
Producción y Oleoducto

**REVISADO POR:**

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

**RECOMENDADO POR:**

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

**APROBADO POR:**

Gaspar Díaz Tello  
Gerente General