

CONDICIONES TECNICAS SERVICIOS

SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO PRODUCIDO EN EL LOTE Z-69

I. GENERALIDADES

1.1. OBJETO

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A., en adelante PETROPERÚ (EL CLIENTE), requiere contratar el servicio de Procesamiento (Maquila) del Gas Natural Asociado (GNA) fiscalizado producido en el lote Z-69, para obtener Gas Natural Seco (GNS) y productos comerciales de los líquidos del Gas Natural (LGN).

Este servicio proveerá Gas Natural Seco (GNS) para uso, principalmente en las operaciones de la refinería Talara y/u otros clientes y reinyección a los reservorios del lote Z-69. Los productos comerciales de LGN como son Gas licuado de petróleo (GLP) y Condensados (CGN) serán comercializados para beneficio de PETROPERU.

1.2. SISTEMA DE CONTRATACIÓN

☐ Suma alzada
☒ Precios Unitarios
☐ Costos reembolsables
☐ Mixto

El CONTRATISTA deberá presentar su propuesta económica con el formato establecido en el Apéndice N° 1.

1.3. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL

RESERVADO en *DOLARES*. Debe incluir todos los tributos, seguros, pruebas, así como cualquier otro concepto que le sea aplicable y que pueda incidir sobre el valor *del servicio*.

1.4. TIPO DE ACTIVIDAD

(...) Intermediación laboral
(...) Tercerización
(...) Consultoría/ Asesoría
(X) Servicio general

1.5. CLASIFICACIÓN DEL RIESGO ÁREA Vs. ACTIVIDAD (Según Tabla 3 del PROO1-390)

(... .) Bajo
(... .) Medio
(... .) Alto
(X) No Aplica.

1.6. SUBCONTRATACIÓN

(...) SÍ

(X) NO

1.7. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD

La administración estará a cargo del personal designado por la Gerencia Dpto. Exploración y Producción.

La conformidad será aprobada por el Gerente Corporativo Exploración, Producción y Oleoducto.

El plazo para la conformidad de la prestación será de 2 días hábiles. Este plazo no está comprendido dentro del plazo de ejecución del servicio.

1.8. CAUSALES DE RESOLUCION

1. El CONTRATO podrá ser resuelto de conformidad con lo indicado en el Artículo 76 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ; según:

- Por mutuo disenso.
- Por terminación anticipada.
- Por caso fortuito o fuerza mayor.

Además, este Contrato podrá ser resuelto si se evidencia que EL CONTRATISTA incurrió en una de las causales descritas en la Clausula 1.11 de la presente CONDICION TECNICA.

2. Cualquiera de las Partes podrá resolver el Contrato de pleno derecho, de conformidad con lo establecido en el artículo 1430º del Código Civil, en los siguientes supuestos:
 - a) Por incumplimiento de lo dispuesto en un laudo arbitral firme y consentido que haya resuelto una controversia entre las Partes.
 - b) Si alguna de las Partes se acoge o si se le inicia un procedimiento concursal preventivo o cualquier otro procedimiento concursal que pudiera afectar las obligaciones que contrae por el presente Contrato; acuerda su disolución, de conformidad con la Ley General de Sociedades; o, en general, si por cualquier motivo se le impide desarrollar su objeto social o cumplir normalmente con sus obligaciones.
 - c) Si alguna de las Partes incumple con sus obligaciones establecidas en este Contrato y dicho incumplimiento no sea subsanado, totalmente, en un plazo máximo de cuarenta y cinco (45) Días Calendario.
3. En los supuestos contemplados en los numerales (1) y (2), bastará que EL CONTRATISTA o EL CLIENTE, según corresponda, curse una comunicación notarial a la otra Parte invocando la resolución del Contrato, para que se entienda que éste ha quedado resuelto de pleno derecho en la fecha de recepción de la comunicación u otra que sea indicada en ésta.
4. Lo indicado en los literales b y c del numeral (2) no afectará el derecho de las Partes de exigir el pago por daño ulterior cuando la resolución por

incumplimiento de las obligaciones de las Partes ocurra por su culpa inexcusable o dolo, de acuerdo con lo dispuesto por el artículo 1328 del Código Civil.

La aprobación de la resolución del CONTRATO deberá efectuarse según lo establecido en el Cuadro de Niveles de Aprobación de Contrataciones vigente.

En cualquier caso, de resolución o terminación del CONTRATO, LAS PARTES se obligan a cumplir con los compromisos adquiridos durante la vigencia del mismo hasta el día efectivo de su resolución o terminación.

Con excepción de la resolución unilateral sin expresión de causa, en los demás casos, bastará que una de LAS PARTES curse una comunicación notarial a la otra PARTE invocando la resolución del CONTRATO, para que se entienda que éste ha quedado resuelto de pleno derecho en la fecha de recepción de la comunicación u otra que sea indicada en ésta.

1.9. VISITA TÉCNICA OPCIONAL DURANTE EL PROCESO DE CONTRATACIÓN

(.....) SÍ

(X) NO

1.10. CONFIDENCIALIDAD DE LA INFORMACIÓN

1. El CONTRATISTA deberá cumplir con la Política Corporativa de Seguridad de la Información de PETROPERÚ S.A., la cual declara conocer y se encuentra publicada en el portal web de PETROPERÚ S.A. (www.petroperu.com.pe).
2. Las Partes declaran que toda información y datos generados y producidos en virtud del Contrato tendrán carácter confidencial.
3. El presente Contrato ha sido negociado y será ejecutado según las reglas de buena fe y común intención de las partes. En tal sentido, Las Partes se obligan a mantener en estricta confidencialidad toda la información recibida o generada como consecuencia de la ejecución del presente Contrato. Asimismo, se obligan a utilizar dicha información únicamente para el cumplimiento de las obligaciones a su cargo, salvo que medie autorización expresa dada por escrito de EL CONTRATISTA o EL CLIENTE, según corresponda, o medie disposición legal o mandato de autoridad competente que disponga la entrega de información, o la información confidencial se vuelva de conocimiento público, lo que ocurra primero.
4. La presente cláusula de confidencialidad se hace extensiva a los empleados y cualquier otra persona vinculada o que actúe en nombre de EL CLIENTE y/o EL CONTRATISTA.
5. Sin perjuicio de lo establecido en esta cláusula, las Partes podrán compartir la información protegida por el deber de confidencialidad con sus directores, accionistas, asesores externos y el personal que participe directa o indirectamente en el servicio objeto de este Contrato. Para tales efectos, las Partes deberán hacer de su conocimiento lo establecido en esta cláusula.
6. Lo establecido en esta cláusula tiene vigencia por un (01) año luego de vencido el plazo de vigencia del presente Contrato, independientemente a la

vigencia del presente Contrato.

PROTECCIÓN DE DATOS PERSONALES

1. Cada una de las Partes podría tener acceso a información de la otra Parte referida a datos personales y datos sensibles de personal destacado, personal administrativo y/o personal ejecutivo, según corresponda. En ese caso, quedarían obligadas al cumplimiento de lo establecido en la Ley No. 29733 (Ley de Protección de Datos Personales y en su Reglamento aprobado por el Decreto Supremo No. 003-2013-JUS, y en particular, a lo siguiente:
 - a. Custodiar los datos personales y sensibles a los que se accederá como consecuencia de la ejecución de este Contrato, adoptando las medidas de índole jurídica, técnica y organizativa necesarias establecidas en el Reglamento de la Ley No. 29733 aprobado por el Decreto Supremo N° 003-2013-JUS, y en la Directiva de Seguridad aprobada por la Autoridad Nacional de Protección de Datos Personales, para garantizar su seguridad y evitar la alteración, pérdida, tratamiento o acceso no autorizado; teniendo en cuenta del estado de la tecnología, la naturaleza de los datos suministrados y los riesgos a que están expuestos, ya sea que provengan de la acción humana o del medio físico o natural; y
 - b. Utilizar los datos personales y datos sensibles exclusivamente para el cumplimiento de sus obligaciones bajo este Contrato y a comunicar sus empleados, representantes y asesores los términos y condiciones de este Contrato aplicables a la gestión y uso de dichos datos.
2. Una vez finalizada la prestación de servicios, las Partes deberán devolver o eliminar los soportes o documentos en los que consten los datos personales y sensibles que le fueron proporcionados por la otra Parte, sin conservar copia alguna.

1.11. PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS Y FINANCIAMIENTO DEL TERRORISMO, DE DELITOS DE CORRUPCIÓN Y DE SOBORNO

Las Partes declaran haber recibido y leído la Política de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Gestión Antisoborno de PETROPERÚ S.A. y la Política Anticorrupción de EL CONTRATISTA, de conformidad con la definición prevista en el Apéndice N°2 (Anexo N°6 - numeral 16); manifestando comprenderlas y comprometiéndose a cumplirlas, conjuntamente con sus socios o asociados, directores, integrantes de los órganos de administración, representantes legales, apoderados y toda persona natural o jurídica que actúa por su cuenta o beneficio, por su encargo o en su representación; con énfasis en los siguientes aspectos:

1. Utilizar recursos que procedan de fondos lícitos para la ejecución del presente contrato y la totalidad de pagos o cualquier otra transferencia de recursos, incluyendo garantías reales efectuadas en favor de PETROPERÚ.
2. No incurrir en delitos de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo o Corrupción bajo las formas de: Cohecho Activo Genérico, Específico o

Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple o Agravada, entre otros delitos que las leyes de la materia establezcan, tales como la Ley N°30424 y sus normas modificatorias, en relación con la celebración y la ejecución del presente contrato.

3. No realizar, ofrecer, autorizar, solicitar o aceptar cualquier pago indebido o ilegal o, en general, cualquier beneficio indebido o ilegal o soborno, en relación con la celebración y la ejecución del presente contrato.
4. Que ni ellas ni sus socios o asociados (con la titularidad del 10% o más de acciones o participaciones), directores y gerentes: a) Tienen condena, mediante sentencia firme, por delito de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo, delitos precedentes como Narcotráfico, Delitos Tributarios o Aduaneros, Minería Ilegal, Corrupción u otros que genere ganancias ilegales; Cohecho Activo Genérico, Específico y Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple y Agravada o Soborno; en el ámbito nacional o internacional; b) Se encuentran comprendidos en la Lista OFAC (Oficina de Control de Activos Extranjeros del departamento de Tesoro de los Estados Unidos de América), Lista de Terroristas del Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas, Lista relacionada con el Financiamiento de la Proliferación de Armas de Destrucción Masiva emitida por el Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas.
5. Prevenir el soborno, adoptando medidas técnicas, organizativas o de personal apropiadas para evitar acto o práctica indebidos o conductas ilícitas; en la materia sobre la que versa el presente contrato.
6. Poner a disposición de la Parte solicitante información veraz y completa, y en caso ésta sufra variaciones, presentar la información actualizada en un plazo de quince (15) días hábiles. PETROPERÚ puede solicitar la información que considere pertinente en cumplimiento de la legislación de lavado de activos y financiamiento del terrorismo.
7. Comunicar a la otra Parte y las autoridades competentes, de manera directa y oportuna, cualquier acto o práctica indebidos o conductas ilícitas de la que tuviera conocimiento en relación con la celebración y la ejecución del presente Contrato.
8. Cualquiera de las Partes puede resolver en cualquier momento el presente Contrato de pleno derecho, mediante notificación escrita si, respaldado por evidencias, considera que la otra Parte ha incumplido cualquiera de los compromisos mencionados en esta cláusula, situando a la Parte afectada frente a un riesgo legal, patrimonial o reputacional o que pueda generarle sanciones administrativas, civiles, penales; sin perjuicio de brindar información a las autoridades competentes e inicie las acciones legales pertinentes, incluyendo las indemnizatorias que resulten aplicables.

1.12. SISTEMA DE INTEGRIDAD

El Sistema de Integridad tiene como finalidad gestionar la ética e integridad en PETROPERÚ, asumiendo un compromiso con las normas del sistema, así como fortalecer la cultura ética basada en la política de tolerancia cero frente al fraude, a la corrupción y a cualquier acto irregular, proporcionando así las directrices a seguir para desarrollar acciones preventivas y detectar actos irregulares.

En ese sentido, el CONTRATISTA se obliga al cumplimiento de lo dispuesto en: i) el Código de Integridad de PETROPERÚ; ii) la Política Corporativa de Integridad y Lucha contra la Corrupción y el Fraude; y, iii) los lineamientos del Sistema de Integridad, en lo que le sea aplicable a las obligaciones a su cargo.

El Código de Integridad de PETROPERÚ, la Política Corporativa de Integridad y Lucha contra la Corrupción y el Fraude, así como los Lineamientos del Sistema de Integridad se encuentran publicados en el portal de PETROPERÚ, en el siguiente enlace:

<https://www.petroperu.com.pe/buen-gobierno-corporativo/nuestro-sistema-de-integridad/>

1.13. COMPROMISO DEL CONTRATISTA DE TOLERANCIA CERO AL ACOSO U HOSTIGAMIENTO SEXUAL

PETROPERU practica y promueve el ejercicio de tolerancia cero al acoso u hostigamiento sexual en cualquiera de sus formas, con la finalidad de garantizar un ambiente libre de acoso, hostigamiento, discriminación y violencia, así como promover un lugar de trabajo saludable y seguro que permita el bienestar físico y mental de sus trabajadores. A efectos de trasladar nuestro compromiso de tolerancia cero al acoso u hostigamiento sexual a los contratistas de PETROPERU, EL CONTRATISTA deberá presentar, para el inicio del servicio, una Declaración Jurada adhiriéndose a esta iniciativa y al estricto cumplimiento de la Ley N°29742 “Ley de Prevención y sanción del hostigamiento sexual”. Un modelo de Declaración Jurada es presentado en el Apéndice N°3.

II. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS

2.1 Postor:

EL CONTRATISTA:

- a. Debe presentar copia simple de su ficha de registro ante Osinergmin como Planta criogénica de Gas Natural.
- b. Debe acreditar que la planta PGP cuenta con ductos para recibir GNA producido en el lote Z-69 y devolver GNS a los yacimientos del lote. Sera acreditado con layouts o documentación gráfica (fotografías, etc.) y declaración jurada al respecto.
- c. Debe acreditar experiencia acumulada mínima de 4 años en el servicio de Procesamiento (Maquila) de gas natural, contados dentro de los últimos 6 años anterior a la fecha de la carta de presentación de su propuesta. La experiencia será acreditada mediante:
 - i. Copia simple de contratos de trabajo y/o adendas del contrato y/o ordenes de trabajo y/o órdenes de servicio que acumulen el tiempo de experiencia solicitada; y/o
 - ii. Copia simple de comprobantes de pago cancelados y acreditados documental y fehacientemente donde se especifique el periodo de tiempo asociado al servicio (voucher de depósito o nota de abono o reporte de estado de cuenta, cualquier otro documento emitido por entidad del sistema financiero que acredite el abono o mediante cancelación en el

mismo comprobante de pago que cuente con un sello con el término “cancelado” o “pagado” colocado por el Cliente del CONTRATISTA o por una entidad bancaria o financiera u otros documentos que acrediten el pago respectivo); y/o

- iii. Certificados o declaración jurada, emitidos por el cliente de EL CONTRATISTA en el cual se detalle en forma clara y legible la descripción del servicio, nombre o razón social del cliente y de EL CONTRATISTA, plazo de ejecución, monto del contrato y monto ejecutado.

Es responsabilidad de EL CONTRATISTA distinguir adecuada y detalladamente el alcance (características esenciales) del Contrato y/o comprobantes de pago presentados para la evaluación, para ello, de ser necesario debe adjuntar a su Contrato y/o comprobantes de pagos presentados, las condiciones técnicas, condiciones específicas, valorización, fecha de realización u otro documento que detalle las prestaciones desarrolladas. Asimismo, en caso EL CONTRATISTA requiera acreditar contratos que incluyan otros servicios y que no se pueda diferenciar en el mismo, EL CONTRATISTA deberá presentar el presupuesto y/o desagregado que muestre el detalle indicado para cada prestación. De no ser así, dicho contrato no será tomado en cuenta durante la evaluación de las propuestas.

2.2 Personal:

Es responsabilidad de EL CONTRATISTA considerar y mantener el personal necesario para honrar las obligaciones contractuales durante la vigencia del servicio. A continuación, se enumera el personal mínimo que deberá tener EL CONTRATISTA, para la ejecución de los servicios contratados. Su experiencia deberá ser acreditada para el inicio de sus funciones.

Líder del Servicio

1. Formación
 - Titulado en carrera de ingeniería de cualquier especialidad.
2. Experiencia
 - Mínimo ocho (8) años de experiencia laboral en el sector hidrocarburos. Dentro de la experiencia de ocho años debe contar con (04) cuatro años de experiencia en procesamiento (maquila) de gas asociado ó (03) tres años de experiencia en procesamiento (maquila) de gas asociado y (01) un año en gestión y/o ingeniería de plantas de compresión de gas natural.
3. Acreditación
 - La experiencia deberá ser acreditada mediante CV adjuntando copia simple de las constancias de trabajos, además deberá adjuntarse copia simple de su Título Profesional. La experiencia para evaluar será considerada a partir de su titulación.

DISPOSICIONES GENERALES PARA EL PERSONAL

El personal del CONTRATISTA deberá ser dirigido y supervisado exclusivamente por el Coordinador de dicha Empresa, el cual es el único autorizado para dirigir el trabajo, aplicar medidas disciplinarias e impartir órdenes a su personal.

Los grados o títulos expedidos en el extranjero, del personal propuesto por el CONTRATISTA, que realizará labores desde el Perú, deben encontrarse registrados en la Superintendencia Nacional de Educación Universitaria (SUNEDU), conforme al Reglamento del Registro Nacional de Grados y Títulos, aprobado por Resolución del Consejo Directivo N°009-2015-SUNEDU/CO. El registro en la SUNEDU del personal extranjero se validará en su participación efectiva en el servicio.

El CONTRATISTA favorecido no podrá reemplazar ni utilizar personal clave diferente al ofrecido, sin la previa autorización de PETROPERÚ y únicamente se aceptará utilizarlo cuando tenga calificación igual o superior a la del que reemplaza.

3.1 GARANTÍAS

3.2 SEGUROS

EL CONTRATISTA es responsable de contratar y mantener vigentes durante el plazo de tiempo de ejecución del contrato, todas las pólizas de seguros y coberturas que por Ley le competen a su actividad. Adicionalmente y en amparo del presente contrato, deberá contar con las siguientes pólizas de seguros:

- Responsabilidad Civil Extracontractual.
- Responsabilidad Civil Contractual.
- Responsabilidad Civil Patronal, la misma que debe cubrir a todo el personal, independientemente de su modalidad de contratación, es decir, así no se encuentre en planilla.
- Responsabilidad Civil por Incendio y/o explosión y/o daños por agua y/o daños por humo.
- Responsabilidad Civil por daños que cause la carga
- Responsabilidad Civil de productos
- Responsabilidad Civil cruzada
- Cobertura para Contaminación y/o Polución incluyendo gastos de remediación y limpieza.
- Responsabilidad Civil por daños a los bienes de Petroperú que se encuentren bajo cargo, custodia y control.

- Responsabilidad Civil por uso y transporte de hidrocarburos, gas, y mercadería inflamable.
- Responsabilidad Civil por Transporte de carga, incluyendo cualquier tipo de mercadería considerada como peligrosa y que sea manejada y/o transportada por el Contratista, que cubra los daños a terceros y al medio ambiente ocasionados por el transporte.

La cobertura de Responsabilidad Civil deberá asegurar las operaciones desde la recepción, recojo, almacenaje, el transporte y conexión al (los) punto(s) de entrega.

- Gastos Admitidos hasta US\$ 20,000 por evento
- Gastos Penales hasta US\$ 20,000 por evento

La póliza debe describir el tipo de servicio brindado que se encuentra cubierto y debe hacer mención del contrato suscrito con PETROPERU.

La póliza debe cubrir daños a instalaciones petroleras y de gas.

DISPOSICIONES GENERALES PARA LAS PÓLIZAS DE SEGUROS DE RESPONSABILIDAD CIVIL:

- Las pólizas de seguros deberán tener el carácter de primarias. Cualquier otra póliza de seguro contratada sobre el mismo interés asegurado, es en exceso y no concurrente.
- El CONTRATISTA y su asegurador renuncia a su derecho de subrogación contra PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores.
- El CONTRATISTA deberá obtener autorización expresa y por escrito de PETROPERÚ, antes de efectuar cualquier cambio, modificación o cancelación en las pólizas de seguro contratadas. Asimismo, cada póliza de seguro o certificado de seguro deberá incluir una disposición por la cual se estipule que el asegurador deberá cursar notificación por escrito a PETROPERÚ, en caso de que fuera a producirse algún cambio o cancelación o suspensión de cobertura por falta de pago, por lo menos treinta días (30) antes de dicho cambio o cancelación o suspensión.
- Incluir a PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o compañías afiliadas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores, como Asegurados Adicionales.
- PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o compañías afiliadas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores tendrán la denominación de terceros en caso de siniestro donde sean los afectados. Asimismo, la cobertura de responsabilidad civil debe extenderse sobre los bienes en los que EL CONTRATISTA ejecute trabajos.
- La póliza de Responsabilidad Civil considerará como terceros a los familiares de los trabajadores, al personal contratado y de contratistas y/o subcontratistas, y/o empresas que prestan servicios a PETROPERU.
- Incluir una disposición por la cual se estipule que la aseguradora se obliga a cursar notificación por escrito a PETROPERÚ S.A. en caso fuera a producirse alguna modificación, anulación de las pólizas de seguros o incumplimiento de pago de primas.

IV. DOCUMENTOS FORMALIZACION CONTRACTUAL

4.1 DOCUMENTOS FORMALIZACION CONTRACTUAL

- Declaración Jurada de cumplimiento del Alcance del Servicio (Apéndice N°5).

V. FORMA DE PAGO

5.1 ADELANTOS

(.....) SÍ (X) NO

5.2 FACTURACIÓN

El CONTRATISTA facturará a PETROPERU aplicándose lo definido en el Apéndice N°4.

El comprobante de pago (factura) deberá remitirse en formato PDF a la Mesa de Partes Virtual <https://mesadepartesvirtual.petroperu.com.pe/mpv/>, y deberá presentarse junto con la siguiente documentación:

- a) Valorización aprobada
- b) Ficha RUC
- c) Copia del Contrato/ OTT.
- d) Acta de conformidad del Servicio (Solo para la valorización final)

Solo se recibirán los comprobantes de pago que cumplan con los siguientes requisitos:

- Razón Social: **PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.**
- Número de R.U.C.: **20100128218**
- Nombre del Servicio
- Número del Contrato u OTT
- Número de HES

Aquellos comprobantes de pago presentados incorrectamente o presentados antes de obtener la conformidad serán devueltos para su subsanación, rigiendo el nuevo plazo a partir de la fecha de su correcta presentación, aplicándose lo definido en el Apéndice N°4.

5.3 FORMA DE PAGO

Se procederá según lo establecido en el Apéndice N°4.

En el caso que, los comprobantes de pago sean emitidas **por una MYPE**, se pagarán a los treinta (30) días calendario, contados a partir de la fecha de emisión de la factura. Para tal efecto la MYPE deberá entregar lo siguiente:

- Declaración jurada del Impuesto a la Renta correspondiente al ejercicio fiscal inmediatamente anterior a la fecha de emisión de la factura o recibo por honorarios.
- Número de cuenta de la empresa del sistema financiero en la que se le debe abonar el importe de la factura, de conformidad con el TUO de la Ley para la lucha contra la evasión y para la formalización de la economía, cuyo TUO fue aprobado por Decreto Supremo N°150-2007-EF y modificatorias.

Cada una de las partes, será responsable del pago de los tributos que le corresponda de acuerdo con la ley.

VI. DESCRIPCION DE ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO

6.1 NORMATIVA TECNICA

La contratación del Servicio responde a la siguiente normativa vigente:

- Ley N° 29783, Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo, y sus modificatorias.
- D.S. N° 005-2012-TR, que aprueba el Reglamento de la Ley N° 29783, Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo y sus modificatorias.
- D.S. N° 039-2014-EM, Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos y sus modificatorias.
- D.S. N° 043-2007-EM, que aprueba el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos y modifica diversas disposiciones.
- D.S. N° 014-2017-MINAM Reglamento del Decreto Legislativo N° 1278, Decreto Legislativo que aprueba la Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos
- Ley Orgánica de Hidrocarburos.
- Ley General del ambiente
- Sistema de Gestión Integrado PETROPERÚ S.A (SGI)
https://www.petroperu.com.pe/Storage/tbl_documentos_varios/fld_1160_Documento_file/88-c1Xe3Rt4Pz0Oh2K.pdf
- Código civil.
- Decreto Legislativo N° 22239: “A Registro Públicos de Contratos Petroleros nominarán Registro Públicos de Hidrocarburos”,
- Ley N° 30102, Ley que dispone medidas preventivas contra los efectos nocivos para la salud por la exposición prolongada a la radiación solar.
- Normas legales emitidas por el OSINERGMIN:
<https://www.gob.pe/institucion/osinergmin/normas-legales> (procedimiento para registro de hidrocarburos, declaración jurada, ERS y PRE, y otros aplicables a la actividad desarrollada por EL CONTRATISTA)
- Reglamentos del MINEM, relacionados al sector hidrocarburos, aplicables a la actividad desarrollada por EL CONTRATISTA, tales como:
 - a. Reglamento de Normas para la Refinación y Procesamiento de Hidrocarburos Decreto Supremo N° 051-93-EM.
 - b. Reglamento de Seguridad para el Almacenamiento de Hidrocarburos Decreto Supremo N° 052-93-EM.
- PETROPERU es operador de los lotes VI y Z-69 de acuerdo a los Decretos Supremos N° 023-2023-EM de fecha 20 de octubre 2023 publicado 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 PETRÓLEOS DEL PERÚ S.A. – PETROPERÚ S.A. los contratos de licencia para la Explotación de Hidrocarburos en los lotes VI y Z-69 respectivamente. Los Contratos de Licencia tienen vigencia por dos (2) años a partir del 22 de octubre del 2023 para el Lote VI, y a partir del 16 de noviembre del 2023 para el lote Z-69.

6.2 LUGAR DE EJECUCIÓN

La planta donde se realizará el servicio de procesamiento (Maquila) del Gas Natural Asociado (GNA) deberá estar ubicada en el distrito de Pariñas o cercano a él, provincia de Talara, Departamento de Piura y tener las facilidades para procesar el GNA proveniente del lote Z-69.

6.3 PLAZO DE EJECUCIÓN:

El Servicio será ejecutado en un plazo de 549 días calendario o hasta que concluya el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el lote Z-69, lo que ocurra primero. El inicio de ejecución contractual del servicio se dará cuando la primera cantidad de GNA sea entregada por PETROPERU a EL CONTRATISTA para su procesamiento, la obtención de Productos Comerciales y la restitución del GNS.

6.4 ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO

EL CONTRATISTA, por sus propios medios, con plena autonomía económica, administrativa y operacional deberá proporcionar el servicio cuyas condiciones se detallan en el Apéndice N°2.

6.5 CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO

EL CONTRATISTA para el inicio del servicio deberá presentar la siguiente documentación:

- Plan de respuesta a emergencias, de acuerdo con sus procesos y la naturaleza del servicio.
- Pólizas según indicado en el numeral 3.2.
- Declaración Jurada de Tolerancia Cero al acoso sexual

6.6 ENTREGABLES

EL CONTRATISTA deberá presentar una valorización quincenal por los volúmenes de cada lote realmente procesados, sobre la base de medidas fiscalizadas y precios unitarios establecidos, adjuntando los documentos que lo sustenten. Deberá tener un detalle que contenga por lo menos lo siguiente (para cada día):

- Las cantidades de Gas Natural Asociado (GNA) efectivamente entregadas por PETROPERU, medidas por su volumen (PCS) y contenido calórico (BTU)
- Volumen de líquidos del gas natural (LGN) obtenidos, así como de los productos líquidos comerciales (GLP y CGN), medido en barriles.
- Las cantidades de Gas Natural Seco (GNS) obtenidos del proceso, medidas por su volumen (PCS) y contenido calórico (BTU)
- Cantidad total por pagar.

EL CONTRATISTA deberá presentar los entregables en pdf debidamente firmados y los archivos en versión editables (Word, Excel, entre otros), según lo detallado en esta CONDICION TECNICA.

6.7 PENALIDADES

En caso EL CONTRATISTA no cumpla con procesar diariamente el volumen de GNA equivalente al límite mínimo establecido en Apéndice N°2 en los días en que PETROPERU envíe dicho volumen y no exista suspensión de obligaciones de prestación del servicio, EL CONTRATISTA pagará a PETROPERU una penalidad equivalente a la Tarifa de Maquila definida en el Apéndice N°4, multiplicada por un factor de 1.6, por cada MMBTU de GNA dejado de procesar hasta el límite mínimo establecido. La penalidad mencionada no será aplicada en situaciones de Caso Fortuito o Fuerza Mayor (según lo definido en el Apéndice N°6) o en caso

se presente un hecho como los señalados en el Apéndice N°2 (coordinaciones operativas). PETROPERU considerará un margen de hasta 1% en la desviación del compromiso de procesamiento mínimo definido en el Apéndice N°2, al momento de evaluar el cumplimiento de esta obligación.

La penalidad establecida en el párrafo anterior de la presente Clausula será la única sanción en caso EL CONTRATISTA incumpliese con su obligación de procesar el GNA según las condiciones de servicio señaladas en el Apéndice N°2.

Consecuentemente, EL CONTRATISTA no será responsable frente a PETROPERU por otros daños y perjuicios directos, indirectos o ulteriores que tengan su origen en la falta de cumplimiento de su obligación de procesar el GNA suministrado, salvo se determine que la causa fue por dolo o culpa inexcusable de EL CONTRATISTA. En este sentido PETROPERU renuncia a reclamar, extrajudicial, judicial o arbitralmente el pago de cualquier indemnización más allá de lo establecido en la presente Clausula, por los conceptos antes indicados derivado del incumplimiento de EL CONTRATISTA.

En caso de terminación anticipada sin expresión de causa del presente Contrato por alguna de las Partes, la Parte que la origine comunicará a la otra su decisión de terminación en un plazo no inferior a tres (3) meses anteriores a su ejecución. En caso sea EL CONTRATISTA quien la origine, esta decisión dará lugar a favor de PETROPERU al pago de una compensación igual al resultado de multiplicar el compromiso diario mínimo de Entrega de GNA establecido en el Apéndice N°2, por el número de días o meses restantes para el vencimiento del Contrato, por la Tarifa de Maquila definida en el Apéndice N°4, multiplicada por un factor de 1.6, hasta un límite de USD\$ 6.5 MM (Seis millones quinientos mil con 00/100 Dólares Americanos). En caso sea PETROPERU quien la origine, esta decisión dará lugar a favor de EL CONTRATISTA a una compensación igual al resultado de multiplicar el compromiso diario mínimo de Entrega de GNA establecido en el Apéndice N°2, por el número de días o meses restantes para el vencimiento del Contrato, por la Tarifa de Maquila definida en el Apéndice N°4, según corresponda, hasta un límite de USD\$6.5 MM (Seis millones quinientos mil con 00/100 Dólares Americanos).

Los pagos antes descritos serán realizados dentro de los treinta (30) días calendarios siguientes a la notificación de terminación anticipada.

Los pagos establecidos en el presente numeral serán la única compensación para la Parte afectada, en caso se origine la terminación anticipada por alguna de las Partes referida en el párrafo anterior. Consecuentemente, ninguna de las Partes será responsable frente a la otra por otros daños y perjuicios directos, indirectos o ulteriores que tengan su origen por la terminación anticipada por responsabilidad de alguna de las Partes, salvo se determine que la causa fue por dolo o culpa inexcusable de la Parte que incumplió su obligación. En este sentido, la Parte afectada renuncia a reclamar, extrajudicial, judicial o arbitralmente el pago de cualquier indemnización más allá de lo establecido en la presente cláusula, respecto de las situaciones previstas en el presente numeral.

Estás penalidades podrán ser deducidas de los pagos a cuenta, del pago final, en la liquidación final.

En caso se imponga una multa a PETROPERÚ por parte del ente gubernamental producto de un incumplimiento del personal de EL CONTRATISTA de alguna norma de seguridad, medio ambiente y/o cualquier otra norma a la que EL CONTRATISTA se encuentra obligado, EL CONTRATISTA será inmediatamente

notificado por PETROPERÚ del procedimiento sancionador a aplicar y deberán asumir el íntegro del monto de la multa y los gastos de defensa legal en que se incurran, de corresponder. EL CONTRATISTA, se compromete a asumir directa e indirectamente la defensa legal, y de corresponder, el pago de cualquier sanción o multa que pudiese aplicarse por el incumplimiento de sus obligaciones y los gastos de defensa legal en que se incurran, sin responsabilidad alguna para PETROPERÚ. Queda entendido que, si PETROPERÚ se viera obligado a pagar cualquiera de las obligaciones que, de acuerdo con lo señalado en el párrafo precedente, son de cargo exclusivo de EL CONTRATISTA, este último deberá reembolsar a PETROPERÚ el importe abonado.

6.8 OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DE EL CONTRATISTA

- Ejecutar la totalidad de las obligaciones a su cargo, de acuerdo con lo establecido en el CONTRATO.
- Atender las reclamaciones y demandas relacionadas directa o indirectamente con el servicio, que se hagan en su contra, e informar de ellas en forma pormenorizada a PETROPERÚ dentro de los dos (2) días calendario siguientes a la fecha en que tuvo conocimiento de ellas.
- Cumplir estrictamente todas las normas legales y administrativas que le corresponden como empleador, en especial las referidas a las obligaciones laborales, tributarias y de seguridad social. En consecuencia, se obliga como único responsable al pago oportuno de las remuneraciones que correspondan a su personal, así como al pago de aportaciones a ESSALUD, ONP, AFP, IES y el pago de otros tributos social que corresponda efectuar. En tal sentido, EL CONTRATISTA se compromete a asumir directa e indirectamente el pago de cualquier sanción o multa que pudiese aplicarse por el cumplimiento de estas obligaciones, sin responsabilidad alguna para PETROPERÚ queda entendido que, si PETROPERÚ se viera obligado a pagar las obligaciones laborales, tributarias y de seguridad social que son de cargo exclusivo de EL CONTRATISTA, este último deberá reembolsar a PETROPERÚ el importe abonado.
- Queda expresamente entendido y estipulado que todos y cada uno de los funcionarios, técnicos y personal asignado por EL CONTRATISTA para la ejecución del servicio, tienen relación laboral única y exclusiva con EL CONTRATISTA. Por lo tanto, corresponde a EL CONTRATISTA la suscripción de los contratos de trabajo respectivos, el pago de todos los salarios, prestaciones legales, indemnizaciones, dotaciones, seguros, etc., y, en general, el cumplimiento de todas las obligaciones de afiliación y aportes a ESSALUD, ONP, AFP y demás pagos que por ley le corresponden, respecto al personal bajo régimen de relación laboral. PETROPERÚ se reserva el derecho de realizar Auditorías Laborales, desde la entrada en vigencia del servicio y hasta un (1) año posterior a la culminación del mismo, para garantizar el cumplimiento por parte de EL CONTRATISTA de las obligaciones laborales respectivas, teniendo en consideración el deber de confidencialidad que EL CONTRATISTA tiene con sus trabajadores.
- Contar con todos los permisos requeridos por la legislación ambiental y de otro tipo, así como todas las aprobaciones necesarias de toda Autoridad

Gubernamental para la prestación del servicio, salvo que por su naturaleza deban ser obtenidos por PETROPERÚ.

- Dar las facilidades a PETROPERÚ. para realizar inspecciones de las instalaciones a fin de constatar la ejecución de los servicios prestados, siempre que esto no interrumpa o afecte negativamente la ejecución de los servicios prestados.

EL CONTRATISTA libera expresa y definitivamente a PETROPERÚ de cualquier responsabilidad u obligación que tuviera frente a su personal, poderes estatales, entidades públicas, personas privadas y terceros en general, cualquiera que fuera la naturaleza de la obligación o responsabilidad, siempre y cuando sean obligaciones y/o responsabilidades de EL CONTRATISTA.

Las pólizas de seguros deberán contratarse en compañías de seguros sujetas al ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP, con las características siguientes:

- El CONTRATISTA deberá proporcionar las pólizas a PETROPERÚ máximo a la entrega de la OTT, prueba que ha obtenido las coberturas de seguro exigidas en las CONDICIONES TECNICAS. Dicha prueba deberá consistir en la presentación del original o copia certificada de las pólizas de seguro o certificados de seguros adecuados expedidos por la Compañía de Seguros, adjuntando copia del documento que acredite que se ha efectuado el pago de las primas correspondientes. En caso de que dichos documentos no hubiesen sido expedidos antes del inicio del contrato, el Contratista deberá presentar una carta de los aseguradores, en la que se declare que el seguro en referencia ha sido contratado y se encuentra en plena vigencia (Cobertura Provisional); al expedirse las pólizas de seguro, el Contratista deberá presentar el original o copia certificada de las mismas, acompañadas de las constancias de pago correspondiente.
- El CONTRATISTA se obliga a cumplir con todas las condiciones, cargas y obligaciones estipuladas en las pólizas contratadas, a fin de garantizar que la cobertura se encuentre y mantenga siempre vigente. Caso contrario, la reposición de los daños directos serán de entera responsabilidad de EL CONTRATISTA.
- La responsabilidad de EL CONTRATISTA no se limita al monto asegurado en las pólizas contratadas ni a sus coberturas; por lo que este responderá por todos los daños y perjuicios resultantes con ocasión de la prestación del Servicio, hasta el monto del presente Contrato.
- Todos y cada uno de los deducibles y el pago de las primas de seguros correspondientes a las pólizas mencionadas, serán asumidos por EL CONTRATISTA y corren por cuenta y riesgo de estos.
- Es responsabilidad de EL CONTRATISTA obtener las coberturas señaladas en la Cláusula 3.2 de la presente Condición Técnica. La no contratación de las pólizas antes señaladas no libera de responsabilidad a EL CONTRATISTA por los daños ocasionados a PETROPERÚ y/o a cualquier tercero que se vea afectado, siempre que le sean imputables.

- Independientemente de los requerimientos de los seguros a ser contratados, según estas condiciones técnicas, la insolvencia, quiebra o falta de pago de los reclamos que surjan en virtud del contrato por parte de la compañía de seguros, no deberá ser interpretada como una renuncia a cualquiera de las disposiciones del contrato, y la existencia de las coberturas de seguro requeridas en el presente documento no será interpretada de ninguna manera como una limitación de la responsabilidad que deberá asumir EL CONTRATISTA hacia PETROPERÚ y/o a cualquier otra persona, resultante de sus operaciones en virtud del contrato o relacionado de alguna otra manera con el contrato.
- En el supuesto caso que las pólizas de seguros sean insuficientes o no puedan ejecutarse por cualquier motivo, ante la eventualidad de un siniestro, el Contratista asumirá directamente el pago de la indemnización a terceras personas, así como a PETROPERÚ y a su personal hasta por el monto del presente Contrato. En caso de siniestro, el importe del deducible será asumido por EL CONTRATISTA. PETROPERÚ, su personal y terceros afectados, serán íntegramente indemnizados.

6.9 OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DE PETROPERU

PETROPERÚ otorgará las facilidades que correspondan a EL CONTRATISTA de acuerdo con los requerimientos dados en la CONDICION TECNICA para la prestación del servicio requerido.

VII. ESTRUCTURA DE COSTOS / FORMATO PROPUESTA ECONOMICA DETALLADA

En Precios Unitarios según Apéndice N°1

VIII. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL MEDIOAMBIENTE

Las Partes se obligan a dar cumplimiento a lo dispuesto en las normas ambientales que se encuentren vigentes.

1. Cada una de las Partes será responsable, a título individual, de las sanciones que puedan imponérseles por la violación u omisión de las normas antes indicadas por causas imputadas a la Parte sancionada, así como de las demás leyes, reglamentos o disposiciones emitidas por la autoridad competente en materia ambiental.
2. Cada Parte será responsable por su cuenta, costo y riesgo de cumplir las disposiciones y regulaciones ambientales creadas o por crearse.
3. EL CONTRATISTA, en el marco de los estándares de PETROLEOS DEL PERU S.A. deberá cumplir con lo establecido en los siguientes documentos: i) Política de Gestión Integrada de la Calidad, Ambiente, Seguridad y Salud en el Trabajo; y, ii) Política de Gestión Social, las cuales declara conocer y se encuentran publicados en el portal web de PETROPERÚ S.A. (www.petroperu.com.pe).

Apéndice N°2: Alcance técnico del servicio

Apéndice N°4: Condiciones de facturación y pago

Apéndice N°6: Fuerza mayor y solución de controversias

<p><u>ELABORADO POR:</u></p> <p>Ing. Javier Osorio Flores Contratado por Servicio Especifico</p>	<p><u>APROBADO POR:</u></p> <p>Ing. Tomás Díaz del Águila Gerente Corp. Expl. Prod. Y Oleoducto</p>
--	---



Firmado digitalmente
por: DUEÑAS LUJAN
Jose Ignacio
PETROLEOS DEL PERU
PETROPERU SAPE
Lima-
Lima
Motivo:
Aprobado
Fecha: 30/12/2023 00:51:22-0500

APÉNDICE N° 1
PROPUESTA ECONÓMICA

Lugar, de de 2024

Señores
Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A
Presente. -

Referencia: **SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL
ASOCIADO PRODUCIDO EN EL LOTE Z-69**

De nuestra Consideración:

Es grato presentar nuestra propuesta económica, bajo el sistema de contratación de precios unitarios:

	Cantidad Referencial	Unidad	Precio Unitario (US\$/MMBtu)	Monto Diario (US\$)	Monto Total (549 días) (US\$)
Gas Procesado	25,190 (1)	MMBTU			
				Sub Total US\$	
				IGV	
				Total US\$	

El costo total de la contratación asciende a US\$ xxxxxxxx, incluidos tributos de Ley y cualquier otro concepto que le sea aplicable y que pueda incidir sobre el valor del servicio a contratar.

Sin otro particular, quedo ante Uds.

Atentamente,

Nombre Representante Legal
Nombre de la Empresa

Notas:

1. Se considera 25,190 MMBTU/ día, equivalentes a 22 MMPCD de GNA (Cap. Calorífica: 1145 BTU/PC)

Forma de pago:

1. La valorización será quincenal y se realizará de acuerdo con lo mencionado en los ítems Facturación y forma de pago.
2. El pago de realizará a los 30 días de presentada la factura.

Condiciones:

1. Los precios deberán estar expresados en dólares y con un máximo de dos decimales.
2. Las tarifas deben contemplar EPP's, Seguros, SCTR, herramientas de trabajo, examen médico, vacunas.
3. Las tarifas y cantidades estimadas deben contemplar todo tipo de contingencia durante la ejecución de los trabajos.

APENDICE N°2

ALCANCE TECNICO DEL SERVICIO

1. SERVICIOS A EJECUTAR

1.1 Este CONDICION TECNICA establece para EL CONTRATISTA la obligación de prestar los siguientes servicios a PETROPERU (en adelante, los "Servicios"):

- i) Deshidratación de Gas Natural Asociado (GNA).
- ii) Procesamiento de Gas Natural Asociado (GNA)
- iii) Fraccionamiento de Líquidos de Gas Natural (LGN).
- iv) Medición de la producción de Líquidos de Gas Natural.
- v) Transferencia, medición y despacho de Gas Natural Seco (GNS).

PETROPERU procesará en las instalaciones de EL CONTRATISTA, entre 20 y 24 MMPCSD de GNA producido en lote Z-69 y de ser el caso de cualquier otro lote que tenga conexión con la planta de procesamiento. EL CONTRATISTA podrá autorizar el recibo de un volumen mayor.

EL CONTRATISTA deberá maximizar el uso y disponibilidad de la capacidad de Restitución de GNS a la red de transporte de gas, que actualmente lleva gas a la Refinería de Talara, operada por GasNorp y a la planta de compresión operada por PROMIGAS.

Las Partes acuerdan que estos servicios no se prestarán en forma exclusiva para PETROPERU.

1.2 EL CONTRATISTA está obligado a tener todos los permisos necesarios para el procesamiento del Gas Natural Asociado (GNA), la producción de Componentes Líquidos Pesados del Gas Natural Asociado, el almacenamiento de los Productos Comerciales y la medición y restitución del Gas Natural Seco (GNS).

2. SUMINISTRO DEL GNA

2.1 PETROPERU se obliga a entregar a EL CONTRATISTA el GNA en el Punto de Entrega ubicado en las facilidades de entrada de la Planta de EL CONTRATISTA (Pariñas 2). EL CONTRATISTA se obliga a recibir el GNA en dicho punto, para su posterior Procesamiento.

2.2 Los volúmenes de GNA a entregar a EL CONTRATISTA, se informarán mediante un programa semanal comunicado por PETROPERU los días viernes de cada semana, antes de las 14:00 horas. Así mismo, al término de cada mes calendario, PETROPERU suministrará a EL CONTRATISTA un pronóstico del volumen de GNA que enviará para procesamiento en cada semana del siguiente mes.

Si PETROPERU requiere modificar el programa dentro de la semana (reprogramación), lo podrá hacer mediante comunicación al correo indicado por EL CONTRATISTA antes de las 13:30 horas del día anterior sobre el cual requiere modificar la programación. Cuando exista una reprogramación sobre el mismo día, tanto PETROPERU como EL CONTRATISTA se comprometen a realizar las gestiones operativas necesarias para que, en un plazo no mayor a los 30 minutos desde conocida la reprogramación, se ajusten los flujos de GNA o de GNS restituido, según corresponda.

2.3 El volumen mínimo de entrega diaria de GNA para Procesamiento será de 20 MMPCSD y el volumen máximo podrá ser de 24 MMPCSD, salvo que EL CONTRATISTA autorice el recibo de un volumen mayor.

EL CONTRATISTA considerará un margen de hasta 1% en la desviación del compromiso de entrega mínimo de 20 MMPCSD de GNA, al momento de evaluar el cumplimiento de esta obligación.

EL CONTRATISTA garantiza la entrega de 2.5 MMPCSD promedio mes de Gas Natural Seco (GNS) a las condiciones de presión necesarias para su ingreso a la red de transporte de Gas de GasNorp. Si por causas imputables a EL CONTRATISTA no se cumpla con la entrega de este volumen promedio mes, la diferencia entre el volumen entregado y los 2.5 MMPCSD promedio mes comprometidos, serán descontados del monto a facturar por el servicio de maquila, en el mes siguiente a la que se verifíco este compromiso. PETROPERU considerará un margen de hasta 1% en la desviación de su garantía de entrega de 2.5 MMPCSD promedio mes de GNS, al momento de evaluar el cumplimiento de esta obligación.

- 2.4 La presión con la que se entregará el GNA en cada Punto de Entrega de GNA podrá oscilar entre los 340 psig (presión mínima) y los 380 psig (presión máxima).
- 2.5 PETROPERU se obliga a que el GNA entregado mantenga en forma permanente las características de calidad y condiciones de entrega, y que se entregue sin ningún tratamiento de extracción previa adicional al actual.
- 2.6 Las cantidades de GNA entregadas por PETROPERU a EL CONTRATISTA serán registradas en las facilidades de entrada a Planta de EL CONTRATISTA (Pariñas 2), en millones de pies cúbicos estándar por día (MMPCSD). Estas cantidades serán medidas por su contenido calórico (BTU/PCS), referido al Poder Calorífico Bruto del Gas recibido por EL CONTRATISTA. Las cantidades de GNA entregadas por PETROPERU al EL CONTRATISTA serán definidas de la siguiente manera:

$E = PF$

Donde:

E : Cantidad de GNA entregada del Lote Z-69 (MMBTU)
PF : Volumen de GNA (MMPCSD) medido en la estación de fiscalización ubicada a la entrada a planta de EL CONTRATISTA (Pariñas 2) multiplicado por la capacidad calorífica bruta del gas asociado reportado por el cromatógrafo de GNA de la estación de fiscalización.

- 2.7 La Estación Pariñas 2 es el lugar de transferencia de responsabilidad y riesgo donde EL CONTRATISTA se compromete al manejo del GNA.

3. RECEPCIÓN DEL GNA Y PROCESAMIENTO

Salvo lo previsto en el clausula 8 de este Apéndice y Apéndice N°6, EL CONTRATISTA se obliga a:

- Asegurar para PETROPERU una capacidad de procesamiento de hasta 24 MMPCSD de GNA.
- Extraer los Productos Líquidos Comerciales constituidos por Componentes Pesados de acuerdo con las condiciones establecidas en la presente CONDICION TECNICA, y entregarlos en nombre de PETROPERU a quien éste designe.
- Restituir, en los Puntos de Restitución de GNS y bajo las condiciones de calidad previstas en la cláusula 9 del presente Apéndice, la totalidad del GNS obtenido luego de Procesamiento del GNA.
- Garantizar una Eficiencia Mensual Promedio Mínima de Extracción de los hidrocarburos superiores al C3, incluidos los C3; del 96%; siempre y cuando la carga diaria promedio de la planta de EL CONTRATISTA sea como mínimo de 20 MMPCSD. En caso EL CONTRATISTA

obtenga un % promedio mensual de eficiencia por debajo del 96 %, se realizará el siguiente ajuste:

Volumen Final de Líquidos del Gas Natural = Volumen de Líquidos del Gas Natural Recuperados x [0.96]/eficiencia mensual obtenida.

EL CONTRATISTA realizará todos los esfuerzos necesarios para mantener la eficiencia de recuperación de líquidos por encima del 96%.

4. EXTRACCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE LOS PRODUCTOS LÍQUIDOS COMERCIALES

- 4.1 EL CONTRATISTA se compromete a extraer los Productos Líquidos Comerciales constituidos por sus Componentes Pesados, inmersos en el GNA entregado por PETROPERU bajo las condiciones establecidas en la presente CONDICION TECNICA y en composición y calidad dentro de los estándares y rangos comerciales establecidos en la industria.
- 4.2 El volumen de Productos Líquidos Comerciales constituidos por los Componentes Pesados será reportado diaria y mensualmente por EL CONTRATISTA a PETROPERU, con el fin de llevar un control apropiado.
- 4.3 Los Productos Líquidos Comerciales obtenidos del procesamiento del GNA, segregados en las formas comerciales viables en el mercado (GLP, CGN) serán ofrecidos en venta al mercado por PETROPERU. EL CONTRATISTA facilitará el almacenamiento y despacho de estos Productos Líquidos Comerciales.

5. RESTITUCION DEL GAS NATURAL SECO O GNS

- 5.1 EL CONTRATISTA se obliga a restituir y PETROPERU se obliga a recibir todo el GNS obtenido del procesamiento de GNA entregado por PETROPERU, en las condiciones establecidas en la presente CONDICION TECNICA y bajo los límites de presión que a continuación se señalan:

Punto de Restitución de GNS para: Planta de Compresión PROMIGAS, Sistema de Reinyección y fuel de la planta:

- Presión mínima del GNS a ser restituido: [70] psig
- Presión máxima de GNS a ser restituido: [110] psig

Punto de Restitución de GNS para el Sistema de Distribución de GasNorp:

- Presión mínima del GNS a ser restituido: [250] psig
- Presión máxima del GNS a ser restituido: [280] psig

Los límites de presión del gas restituido aquí definidos podrán variar según la ubicación del Punto de Restitución, conforme lo acuerden Las Partes por escrito.

- 5.2 Los volúmenes de GNS restituidos a PETROPERU serán aquellos obtenidos del GNA entregado por PETROPERU y medidos en el (los) Punto(s) de Restitución de GNS, a través de los componentes del sistema de medición que se encuentran indicados en el **ANEXO N°2** de este Apéndice.
- 5.3 La medición del volumen y calidad del GNS en el (los) Punto(s) de Restitución de GNS, será diaria y expresada en Miles de Pies Cúbicos Estándar (MPCS) y Millones de BTU's (MMBTU).
- 5.4 Los balances energéticos para determinar el GNS a restituir en base al GNA serán computados y reportados quincenalmente por EL CONTRATISTA en el formato establecido en el Apéndice N°4. Las Partes acuerdan que el volumen (MMPCS) promedio mensual mínimo de GNS a restituir será el 96% del volumen (MMPCS) de GNA entregado mensualmente por PETROPERU. Este porcentaje será revisado por las Partes por lo menos una vez al mes.

6. MEDICION, CALIBRACIÓN Y FISCALIZACION

- 6.1 La Medición y fiscalización del GNA y del GNS restituido se efectuarán de acuerdo a estándares de transferencia y custodia establecidas en la industria, para lo cual se utilizarán los sistemas de medición instalados en la estación de fiscalización Pariñas 2 para el gas natural asociado (GNA) del lote Z-69. Para el gas natural seco (GNS) restituido se utilizará los actuales sistemas de medición instalados en la Estación Pariñas 3 (entrega al City Gate de GasNorp Pariñas), Estación Pariñas 2 (Reinyección de Lote Z-69), Límites de Estación compresión de PROMIGAS y Puntos de Medición de Fuel Gas en planta de EL CONTRATISTA, todas de propiedad EL CONTRATISTA.
- 6.2 El procedimiento de Medición y Fiscalización de volúmenes, calidad de GNA, GNS restituido y Productos Líquidos Comerciales se efectuarán de acuerdo a los estándares usados en la industria del petróleo y gas, conforme a lo establecido en el **ANEXO N°1** de esta CONDICION TECNICA.
- 6.3 Las Partes aceptan que la determinación del volumen de GNA del Lote Z-69 será conforme lo previsto en este Apéndice, a través del medidor instalado en las facilidades de entrada a planta de EL CONTRATISTA (Pariñas 2) de cuenta y cargo de EL CONTRATISTA. EL CONTRATISTA y PETROPERU tendrán derecho a asistir al proceso de medición del GNA en los diferentes sitios.
- 6.4 Las Partes aceptan que la Medición y Fiscalización de GNS restituido será por cuenta y cargo de EL CONTRATISTA y efectuada en las facilidades existentes, instaladas en la Estación Pariñas 3 (entrega la City Gate de GasNorp Pariñas), Estación Pariñas 2 (Reinyección de Lote Z-69), actuales puntos de medición de fuel gas para uso en la planta de procesamiento (cumplimiento de los servicios definidos en este Apéndice) y Límite de Estación de compresión de PROMIGAS, todas de propiedad de EL CONTRATISTA. El mantenimiento y calibración de todos los equipos de medición, cromatógrafos y demás equipos para la entrega del GNS restituido a PETROPERU, estarán a cargo de EL CONTRATISTA, los mismos que cumplirán con lo detallado en el **ANEXO N°2**.
- 6.5 Las Partes se obligan a mantener los equipos de medición en perfectas condiciones de operación, verificados y contrastados de acuerdo a las prácticas recomendadas por la industria. Las Partes, según corresponda, podrán solicitar verificaciones adicionales si son justificadas.
- 6.6 PETROPERU tendrá derecho a asistir al proceso de medición del GNS restituido y a efectuar a su costo las mediciones de respaldo que crea conveniente. El derecho de acceso comprende especialmente, la facultad de presenciar y verificar las lecturas de los equipos de medición, en todo momento en que estas se lleven a cabo, así como la facultad de presenciar y verificar la instalación, reparaciones, mantenimiento, cambios, inspecciones, pruebas y calibraciones que se realicen a los equipos de medición. Este derecho se ejercerá mediante una comunicación cursada por PETROPERU con una anticipación mínima de siete (7) días calendario.
- 6.7 EL CONTRATISTA llevará un registro de las mediciones y de las cantidades de Gas Natural restituidas por cada Día de Gas Natural en cada uno de los Puntos de Restitución de GNS. La facturación del servicio objeto de esta CONDICION TECNICA se realizará conforme a dichas mediciones individualizadas por cada lote procesado.

7. EQUIPOS DE MEDICIÓN

- 7.1 EL CONTRATISTA operará y mantendrá a su exclusivo cargo, en el (los) Punto(s) de Restitución de GNS, la estación destinada a medir el Gas Natural restituido en los términos indicados en la presente CONDICION TECNICA. El funcionamiento y diseño de esta estación, deberá ajustarse

a las normas recomendadas por la Asociación Americana de Gas (American Gas Association) en su última versión (AGA).

- 7.2 Para medir el volumen de GNS, EL CONTRATISTA deberá contar como mínimo con un (1) medidor en cada Punto de Restitución de GNS, el mismo que cumplirá con las especificaciones solicitadas en el numeral 7.1 anterior.
- 7.3 Para determinar la calidad del GNS, EL CONTRATISTA deberá utilizar un (1) cromatógrafo de Gas Natural en línea relacionado a la Estación de Medición de cada Punto de Restitución de GNS, dicho cromatógrafo cumplirá con las especificaciones solicitadas en el numeral 7.1 anterior.
- 7.4 En caso EL CONTRATISTA no cuente con los equipos solicitados por PETROPERU en los numerales 7.2 y 7.3 anteriores cuando se encuentren en mantenimiento, EL CONTRATISTA podrá utilizar un sistema de medición temporal de Gas Natural, previa aprobación de PETROPERU. Asimismo, los equipos mencionados en la presente cláusula, así como la medición, deberán cumplir con la normativa nacional y las normas internacionales aprobadas o reconocidas por la regulación nacional para la medición de Gas Natural.

8. COORDINACIONES OPERATIVAS

- 8.1 EL CONTRATISTA informara con anticipación el programa de mantenimientos de Planta, a fin de realizar las coordinaciones necesarias para mitigar en lo posible el impacto en producción; estos mantenimientos de preferencia se programarán durante la temporada de bajo suministro de GNA.
- 8.2 En caso de emergencias operativas, las cuales serán informadas dentro de las veinticuatro (24) horas de ocurrido el evento, las Partes tendrán derecho a que el volumen de GNA para Procesamiento sea disminuido o suspendido por un volumen máximo de 100 MMPCS por cada Semestre Contractual.
- 8.3 Las Partes podrán efectuar mantenimientos programados (mayores, preventivos, correctivos, o de ampliación) interrumpiendo el recibo o suministro de GNA para Procesamiento, siempre y cuando sean comunicados con treinta (30) días de anticipación y por un plazo que no deberá exceder en su conjunto, los treinta (30) días calendario, o fracción correspondiente, por Año Contractual o fracción de Año.
- 8.4 Sin perjuicio de lo anterior y del cumplimiento de lo previsto en el numeral 8.3 de la presente CONDICION TECNICA, ambas Partes deberán acordar la fecha de cualquier mantenimiento programado, que involucre reducciones sustantivas en los volúmenes de GNA a procesar, cuando menos con treinta (30) días de antelación.
- 8.5 En caso de mantenimientos o reparaciones no previstas, las Partes acordarán de buena fe la mejor oportunidad para realizar dichos trabajos de tal manera que ninguna de las Partes se perjudique.
- 8.6 Las coordinaciones antes señaladas o los acuerdos que se desprendan de ellas, no liberan a las Partes de sus responsabilidades y obligaciones establecidas en la presente CONDICION TECNICA.

9. CALIDAD

- 9.1 En ningún caso EL CONTRATISTA rechazará el GNA por razones de calidad, excepto por contenido de agua libre, crudo o sólidos presentes en la corriente de GNA, que pongan en

riesgo la calidad de los Productos Líquidos Comerciales. EL CONTRATISTA deberá rechazar el GNA que incumpla con estas características y dará aviso a PETROPERU sobre su decisión de rechazo.

- 9.2 PETROPERU dará aviso a EL CONTRATISTA tan pronto como conozca que el GNA contiene fracciones pesadas de crudo, agua y sedimentos. En este caso EL CONTRATISTA, podrá rechazarlo dando aviso al PETROPERU. Igualmente, EL CONTRATISTA podrá rechazar el GNA, si conoce que el GNA contiene fracciones pesadas de crudo, agua y sedimentos e informará inmediatamente al CLIENTE para corregir la situación.
- 9.3 En cualquier caso será de responsabilidad, cuenta y riesgo de EL CONTRATISTA, cualquier incumplimiento en la calidad del GLP y el CGN que impida su comercialización.
- 9.4 La calidad del Gas Natural a ser restituido por EL CONTRATISTA y recibido por PETROPERU, en el Punto de Recepción, deberá cumplir con las condiciones de calidad previstas en el **ANEXO N°3** de la presente CONDICION TECNICA. No obstante, podrán variar eventual y transitoriamente si existe un acuerdo escrito previo entre Las Partes.
- 9.5 En caso el Gas Natural Seco a ser restituido se encuentre fuera de especificación, EL CONTRATISTA, comunicará a PETROPERU la calidad y cantidad de Gas Natural Seco fuera de especificación y el tiempo de duración previsto para esta situación, con una antelación no inferior a tres (3) días calendario al inicio del suministro del mismo, salvo previo acuerdo entre las Partes. PETROPERU contestará, por la misma vía, a la brevedad posible la decisión de aceptar o no el Gas Natural fuera de especificación.
- 9.6 En caso PETROPERU decida rechazar el Gas Natural Seco fuera de especificación, se considerará como un volumen no entregado a PETROPERU y será de aplicación la Clausula 6.7 de LA CONDICION TECNICA.

En caso EL CONTRATISTA cuente con un gas fuera de especificación por falla intempestiva y/o por una situación extraordinaria ajena o no a EL CONTRATISTA; la entrega de dicho GNS, en caso PETROPERU decida aceptarlo, se acordará previamente entre las Partes. Adicionalmente EL CONTRATISTA deberá comunicar telefónicamente a la mayor brevedad, sobre dicha situación a PETROPERU, con el fin de que se suspenda y/o limite oportunamente la entrega de GNA. Durante esta situación EL CONTRATISTA brindara todas las facilidades para el manejo del GNA que no sea procesado. Esta situación deberá ser formalizada posteriormente mediante comunicación escrita.

- 9.7 En caso el GNS restituido fuera de especificación sea aceptado por PETROPERU y el poder calorífico bruto del gas sea igual o mayor a 1,155.64 BTU/PCS, para la facturación del servicio objeto de la presente CONDICION TECNICA, el costo unitario de maquila (US\$/MMBTU) previsto en el Apéndice N°4, será multiplicado por el siguiente factor (F):

$$F = 1,155.64 / \text{poder calorífico bruto del gas fuera de especificación}$$

- 9.8 En caso ocurra la entrega del GNS restituido fuera de especificación, sin consentimiento de PETROPERU, EL CONTRATISTA será responsable de los daños que se generen, siempre que ocurra bajo las siguientes condiciones: i) que PETROPERU requiera la subsanación del incumplimiento y EL CONTRATISTA no cumpla con tal exigencia en un plazo de quince (15) días calendario y ii) que el daño se genere como consecuencia comprobada de dolo o culpa inexcusable de EL CONTRATISTA. En caso se determine la responsabilidad de EL CONTRATISTA por la entrega del GNS restituido fuera de especificación sin consentimiento de PETROPERU, EL CONTRATISTA pagará el costo unitario de maquila (US\$/MMBTU) previsto en el Apéndice

Nº4 multiplicado por la cantidad de energía que se determine se haya entregado fuera de especificación.

ANEXO N°1
PROCEDIMIENTO DE FISCALIZACIÓN DE CALIDAD Y VOLUMEN

1. PETROPERU define como punto de entrega de GNA del Lote Z-69 la Estación de medición Pariñas 2, perteneciente a las facilidades de entrada a Planta de EL CONTRATISTA. El poder calorífico del GNA de este lote será registrado en el cromatógrafo de Pariñas 1.

En el caso se procese GNA del lote VI, las partes aceptan que el cálculo de volumen de GNA del lote Z-69, se determinará mediante balance de gas resultantes de la medición del GNA total (Lote Z69 + Lote VI), medidos en Pariñas 2 y el GNA medido en la estación de fiscalización del Lote VI. Para el cálculo de energía se usará el poder calorífico del GNA registrado en el cromatógrafo de Pariñas 1.

Así mismo define como punto de entrega de GNA del Lote VI la Estación de Fiscalización de Pariñas, perteneciente al sistema de recolección de gas de dicho Lote. Para tal fin dispondrá de un equipo de medición ultrasónico (USM), instalado según las recomendaciones de AGA 9.

2. Para el ajuste del cálculo del volumen de GNA diario, el sistema de medición dispondrá de los instrumentos necesarios como, transmisores de presión y temperatura, toma de muestra de gas y análisis cromatográfico en línea. Estas variables estarán conectadas a un computador de flujo con atributo fiscalización.
3. El cromatógrafo en línea deberá emitir reportes diarios de calidad del GNA. Los reportes de la calidad del Gas Natural deberán ser enviados, vía correo electrónico a EL CONTRATISTA, e incluirán la composición molar (%) de cada componente del Gas Natural, la gravedad específica, el poder calorífico bruto, contenido de líquidos (Riqueza) y los factores de compresibilidad, el cual se obtendrá diariamente por el cromatógrafo.
4. La unidad de medida de volumen para el GNA y GNS será en miles de pies cúbicos estándar (MPCS) de Gas Natural. Se tomará como referencia las siguientes condiciones estándar: temperatura de 60°F y presión de 14.696 psi (1 atm).
5. La unidad de medida para cuantificar el poder calorífico bruto para el GNA y GNS es el BTU/PCS (BTU por pie cúbico estándar).
6. Las mediciones de fiscalización del GNS restituido deberán estar a cargo de EL CONTRATISTA, quien tomará las medidas necesarias para garantizar la inviolabilidad de los instrumentos e instalaciones de medición utilizados en la fiscalización del GNS restituido. La frecuencia de fiscalización es diaria, en un periodo horario acordado entre Las Partes. PETROPERU se reserva el derecho de participar como observador.
7. El volumen y calidad del GNS restituido se obtendrán diariamente con la hora de cierre operativo acordado entre Las Partes, con la impresión de los reportes de fiscalización a cargo del representante de EL CONTRATISTA, obtenidos del sistema de control de EL CONTRATISTA el cual se encuentra conectado al computador de flujo y al cromatógrafo, pudiendo estar presente el representante de PETROPERU, en caso lo crea conveniente.
8. Los reportes del volumen de GNS restituido incluirán el volumen horario en MPCS, el volumen diario en MPCS, los pulsos horarios (según aplique), la presión y temperatura del flujo; los cuales serán enviados vía correo electrónico.

9. El cromatógrafo en línea de cada Punto de Restitución de GNS deberá emitir reportes diarios de calidad del GNS. Los reportes enviados, vía correo electrónico, de la calidad del Gas Natural incluirán la composición molar (%) de cada componente del Gas Natural, la gravedad específica, el poder calorífico bruto y los factores de compresibilidad, el cual se obtendrá diariamente por el cromatógrafo.
10. La medida diaria del volumen de GNS restituido en los Puntos de Restitución de GNS, será revisada por ambas Partes, y se registrará diaria y quincenalmente, utilizando para ello la Boleta de Valorización quincenal del Apéndice N°4.
11. Los reportes del volumen y calidad del GNS restituido, medidos y emitidos por los equipos de medición serán enviados diariamente vía correo electrónico al responsable de Fiscalización de PETROPERU a través de las cuentas de correo de los representantes de EL CONTRATISTA.
12. Al término de la quincena en curso, EL CONTRATISTA preparará un reporte final que contendrá la información contenida en la Boleta de Valorización quincenal prevista en el Apéndice N°4.
13. La valorización quincenal de los servicios objeto de la presente CONDICION TECNICA se elaborará en base a la medición realizada con los equipos de medición ubicados en la Estación de Fiscalización de Pariñas (Lotes Z-69 y de ser el caso Lote VI, respectivamente), la cual contendrá principalmente lo siguiente: Poder Calorífico Bruto del GNA con dos (02) decimales, Caudal Calorífico del GNA expresado en MMBTU con cuatro (4) decimales, Tarifa de Maquila en US\$/MMBTU con cuatro (04) decimales, importe quincenal en US\$ con cuatro (04) decimales, IGV en US\$ con cuatro (04) decimales y monto total quincenal facturado en US\$ con cuatro (04) decimales.
14. La Valorización quincenal de los servicios objeto de la presente CONDICION TECNICA deberá ser firmada por las Partes o sus representantes.

Procedimiento de cálculo de GNA entregado en caso se procese más de un lote

Las cantidades de GNA entregadas por PETROPERU a EL CONTRATISTA serán registradas en las facilidades de entrada a Planta de EL CONTRATISTA (Pariñas 2), en millones de pies cúbicos estándar por día (MMPCSD). Estas cantidades serán medidas por su contenido calórico (BTU/PCS), referido al Poder Calorífico Bruto del Gas recibido por EL CONTRATISTA. Las cantidades de GNA entregadas por PETROPERU al EL CONTRATISTA de cada Lote, serán calculadas de la siguiente manera:

Para el Lote Z-69:

$$E = PF$$

Donde:

E	:	Cantidad de GNA entregada del Lote Z-69 (MMBTU)
PF	:	Cantidad de GNA en Millones de BTU (MMBTU) resultante de la diferencia entre el volumen de GNA (MMPCSD) medido en las facilidades de entrada a planta de EL CONTRATISTA (Pariñas 2) multiplicado por la capacidad calorífica bruta del gas asociado en ese punto, y el volumen de GNA (MMPCSD) medido en la estación de fiscalización del Lote VI, multiplicado por el poder calorífico del gas reportado por el cromatógrafo de GNA de la estación de fiscalización del Lote VI.

Eventualmente, de darse el caso, para el Lote VI:

$$E = PF$$

Donde:

E : Cantidad de GNA entregada del Lote VI (MMBTU)
PF : Volumen de GNA (MMPCSD) medido en la estación de fiscalización del Lote VI, multiplicado por el poder calorífico del gas reportado por el cromatógrafo de GNA de la estación de fiscalización del Lote VI.

Las equivalencias en cuanto a la riqueza del GNA del Lote Z-69 y/o del Lote VI para la obtención de Líquidos de gas natural y GNS, serán revisadas por las Partes por lo menos una vez cada dos (2) meses.

ANEXO N°2

ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DEL SISTEMA DE MEDICIÓN DE GAS

Actualmente la planta de procesamiento de gas natural de PGP cuenta con los siguientes sistemas de medición de gas y líquidos, constituidos y configurados en base a las recomendaciones normativa de la AGA, y operados y mantenidos según los procedimientos operativos y planes de gestión de mantenimiento de planta. Cualquier especificación adicional deberá ser acordada entre Las Partes.

1. Sistema de medición de GNA de entrada a Planta, ubicado en las facilidades de entrada y salida de planta, módulo Pariñas 2.

- Elemento primario, constituido por un medidor ultrasónico marca Daniel, modelo 3400, 3410, 3420 Senior Sonic Gas Ultrasonic Flow Meter, números de serie 13-330334.
- Elemento secundario, constituido por un transmisor de presión estática PT105, marca Rosemount, modelo 3051S, números de series 74457 rango 0-400 psig; así como también cuanta con un transmisor de temperatura marca Rosemount, modelo 3144P, número de serie 435168, rango 32 -212 °F.
- Elemento terciario, constituido Computador de flujo OMNI modelo 6000 NEMA 4-6, marca OMNI Flow Computer Inc
- Y un cromatógrafo de gas en línea, marca Daniel, modelo 7-0572-831, con número de serie 9000260, asociado a una unidad de control

2. Sistema de medición de GNS hacia el ducto de 20" Reinyección de Gas, ubicado en las facilidades de entrada y salida de planta, módulo Pariñas 2.

- Elemento primario, constituido por un medidor ultrasónico marca Daniel, modelo 3400, 3410, 3420 Senior Sonic Gas Ultrasonic Flow Meter, números de serie 13-330335.
- Elemento secundario, constituido por un transmisor de presión estática PT100, marca Rosemount, modelo 3051S, números de series 74456 rango 0-200 psig; así como también cuanta con un transmisor de temperatura marca Rosemount, modelo 3144P, número de serie 435167, rango 32 -212 °F.
- Elemento terciario, constituido Computador de flujo OMNI modelo 6000 NEMA 4-6, marca OMNI Flow Computer Inc
- Y un cromatógrafo de gas en línea, marca Daniel, modelo 7-0572-831, con número de serie 9000260, asociado a una unidad de control

3. Sistema de medición de GNS hacia PROMIGAS, ubicado en el módulo de fiscalización de venta de gas (Dry Gas) Norte de Planta.

- Elemento primario, constituido por un medidor ultrasónico marca Daniel, modelo 3414 Senior Sonic Gas Ultrasonic Flow Meter, números de serie 160044217 y 160044218.

- Elemento secundario, constituido por dos transmisores de presión estática marca Emerson, modelo 3051TG3A2B21AB4E5M5Q4Q8S5, números de series 0060043 y 0060044; así como también cuenta con dos transmisores de temperatura marca Emerson, modelo 644HAE5XAR2M5F6Q4, número de serie 0018547 Y 0018548.
- Elemento terciario, constituido por un computador de flujo marca Emerson modelo ROC-809, con número de serie 30033569.
- Y un cromatógrafo de gas en línea, marca Rosemount, modelo, con número de serie, asociado a una unidad de control.

4. Sistema de medición de GNS hacia el distribuidor GASNORP, ubicado en la estación Pariñas 3, adyacencia del City Gate de GASNORP.

- Elemento primario, constituido por un medidor ultrasónico marca Daniel, modelo 3414 Senior Sonic Gas Ultrasonic Flow Meter, números de serie 21134895.
- Elemento secundario, constituido por un transmisores de presión estática marca Emerson, modelo 3051TG3A2B21AB4E5M5Q4Q8S5, números de series 22SHPG0294764; así como también cuenta con un transmisor de temperatura marca Emerson, modelo 644HAE5XAR2M5F6Q4, número de serie 21SHTD0068926.
- Elemento terciario, constituido por un computador de flujo marca Emerson modelo ROC-809.
- Y un cromatógrafo de gas en línea, marca Daniel, modelo 7-0572-831, con número de serie 9000260, asociado a una unidad de control.

5. Sistema de medición de GNS para el uso de Gas Combustible en Planta, ubicado en el módulo de acondicionamiento de FG dentro de Planta.

- Elemento primario, constituido por un medidor de flujo Elite modelo CMF-200 Micromotion Inc – Emerson.
- Transmisor de flujo FT-673 modelo MVD-2700 Micromotion Inc- Emerson.
- Transmisor de temperatura TI-675 marca Rosemount modelo 848-F-I5-S001-T1-V6-JA1, rango 200 – 850 °C.
- Transmisor de presión PT- 674 marca Rosemount modelo 3051, con rango de operación 0 - 300 psig.
- Computador de flujo OMNI modelo 6000 NEMA 4-6, marca OMNI Flow Computer Inc.
- Cromatógrafo de Gases marca Daniel, modelo 570 y controlador 2350, utilizado para la determinación de la composición y poder calorífico del FG.

6. Sistema de medición de LGN, ubicado en el módulo de la Deetanizadora dentro de planta

- Elemento primario, constituido por un medidor de flujo Elite modelo CMF-300 de Micromotion Inc – Emerson.
- Transmisor de flujo FT-257 modelo MVD-2700 Micromotion Inc- Emerson.
- Transmisor de temperatura TI-259 marca Rosemount PT100, modelo 248, rango 0 –200 °F.
- Transmisor de presión PT- 257 marca Rosemount modelo 1151, con rango de operación 0 - 300 psig

- Computador de flujo OMNI modelo 6000 NEMA 4-6, marca OMNI Flow Computer Inc.
- Cromatógrafo de Gases marca Daniel, modelo 500 – 5 sterams OV4cal y controlador 2350XP, utilizado para la determinación de la composición y poder calorífico del LGN.
- Muestreador de LGN Welker Modelo LSSM-1HP.

ANEXO N°3

CALIDAD DEL GAS NATURAL SECO A RESTITUIR

Características típicas del Gas Natural a ser Restituido

Características	Valores
Composición Molar (de referencia):	
Metano (C1)	Mínimo 90%
Etano (C2)	5 – 7 %
CO2	1 – 2 %
N2	0.1 – 0.2 %
Poder Calorífico Bruto (BTU/ft3)	990 – 1157

- H2S: < 3mg/m3(st)
- Azufre total: < 15mg/m3(st)
- Gases Inertes: < 6%. Medido en volumen (suma de nitrógeno y otros gases diferentes al dióxido de carbono).
- Vapor de agua: < 65 mg/m3 (std) y libre de agua en estado líquido.
- Libre de polvo, arena, gomas, aceites, glicoles y otras impurezas indeseables.

Temperatura de Entrega

Temperatura mínima: 80°F
Temperatura Máxima: 100°F

ANEXO N°4

CALIBRACIÓN Y MANTENIMIENTO DE ESTACIONES DE MEDICIÓN

1. El Programa de Calibración y Mantenimiento de los equipos e instrumentos de medición del GNA, LGN y GNS restituido asociados a la Planta de Procesamiento de EL CONTRATISTA, deberá ser presentado por Las Partes entre los quince (15) primeros días del mes de inicio de entregas y entre los cinco (5) primeros días hábiles del mes de enero de cada año calendario.
2. Las Partes deberán garantizar el correcto funcionamiento de sus equipos de medición y otros necesarios para garantizar el cumplimiento del servicio.
3. EL CONTRATISTA es responsable de gestionar toda licencia, permiso, autorización, ante cualquier entidad del estado en caso requiera realizar la instalación de los equipos de medición asociados a la Planta de Procesamiento de Gas de EL CONTRATISTA.

4. El mantenimiento y calibración de todos los equipos de medición, cromatógrafo y otros, asociados a la Planta de Procesamiento de EL CONTRATISTA, estarán a cargo de EL CONTRATISTA. Las calibraciones podrán ser efectuadas por el fabricante de los equipos, o por un tercero acreditado para ello. Las copias de estos certificados de calibración deberán ser entregadas al CLIENTE.
5. El mantenimiento y calibración de todos los equipos de medición, cromatógrafo y otros, asociados a las Estaciones de Fiscalización de GNA, estarán a cargo de PETROPERU. Las calibraciones podrán ser efectuadas por el fabricante de los equipos, o por un tercero acreditado para ello. Las copias de estos certificados de calibración deberán ser entregadas al EL CONTRATISTA.
6. Las Partes, si lo consideran necesario, pueden solicitar a la otra, la verificación de los equipos de medición, para lo cual notificará por escrito con veinticuatro (24) horas de anticipación a fin de asegurar la realización de la verificación de los mismos, según disponibilidad del proveedor.

ANEXO N°5

MANEJO Y DISPOSICIÓN DE HIDROCARBUROS RECUPERADOS (SLOP OIL) Y AGUAS ACEITOSAS

1. Como parte del servicio, **EL CONTRATISTA** garantizará el manejo, captación y almacenamiento temporal de los hidrocarburos que se recuperen en el sistema de drenaje cerrado asociados a los equipos de deshidratación y procesamiento del GNA. Para tal fin dispondrá como elemento primario de tratamiento de los fluidos líquidos residuales de un separador de aceite (fosa API) y dos tanques atmosféricos de 300 BBL de capacidad nominal.
2. Una vez alcanzado el nivel máximo operativo (270 BBL) de almacenamiento en los tanques de crudo recuperado y agua aceitosa, se coordinará con **PETROPERU** su recojo mediante cisternas, las cuales deben cumplir con las exigencias mínimas de seguridad para el ingreso a planta. La gestión de contratación y administración de este servicio conforme a la normatividad vigente será responsabilidad de **PETROPERU**, así como la disposición final de los fluidos hidrocarburos recuperados.
3. La coordinación se realizará con la suficiente anticipación, por medio correo electrónico, a fin de no impactar la continuidad de la operación de planta, ni causar eventos de pérdidas de contención de hidrocarburos que afecten al ambiente.

ANEXO N°6



DEFINICIONES UTILIZADAS

1. Año Contractual: Es el período de doce (12) meses consecutivos, contado a partir de la Fecha de Inicio de Suministro. Se iniciará un nuevo Año Contractual en cada aniversario de la Fecha de Inicio de Suministro.
2. BTU: Es la abreviatura de "British Thermal Unit" (Unidad Térmica Británica), que es la unidad de medida utilizada para cuantificar el poder calorífico de los gases. Un millón de unidades térmicas británicas (1,000,000 de BTU) se expresará como MMBTU.
3. Condensado de Gas Natural o CGN: Es la mezcla de Hidrocarburos del C5 hasta el C12, que se encuentran dispuestos en cadena simple, no cíclica, en estado líquido.

4. Condiciones Base: Son, para efectos de medición y cálculo de Poder Calorífico Bruto del Gas, una presión absoluta de 14.696 psi y una temperatura de 60°F. Todas las mediciones que se señalan en el Contrato se entenderán expresadas en "Condiciones Base".
5. Día o Días Calendario: Son los días comprendidos entre el lunes y el domingo que conforman el calendario gregoriano.
6. Día Hábil: Son los días laborables en la ciudad de Lima y en la región Piura, que no incluyen los días sábados y domingos, ni los días no laborables declarados por el Estado Peruano a nivel nacional.
7. Dólar: Es la moneda de curso legal de los Estados Unidos de América.
8. Estación de Fiscalización del Lote VI: Es el(los) punto(s) de medición y fiscalización del GNA que el CLIENTE entregará a EL PROVEEDOR DEL SERVICIO para Procesamiento del GNA producido en el Lote VI. Este (os) punto(s) corresponden al(los) mismo(s) en donde EL CLIENTE y PERUPETRO fiscalizan el GNA de dicho Lote.
9. Estación de Fiscalización del Lote Z-69: Es el(los) punto(s) de medición y fiscalización del GNA que el CLIENTE entregará a EL PROVEEDOR DEL SERVICIO para Procesamiento del GNA producido en el Lote Z-69. Este (os) punto(s) corresponden al(los) mismo(s) en donde EL CLIENTE y PERUPETRO fiscalizan el GNA de dicho Lote.
10. Fecha de Inicio de Suministro: Será la fecha en la que se hace la primera entrega de GNA del CLIENTE al PROVEEDOR DEL SERVICIO.
11. Funcionario Público: Es (1) cualquier funcionario o empleado de una entidad gubernamental, departamento de gobierno o agencia de gobierno; (2) cualquier funcionario o empleado de una empresa que esté bajo el control del Estado Peruano; (3) cualquier funcionario o empleado de una organización internacional pública como las Naciones Unidas, el Fondo Monetario Internacional, la Organización Mundial de la Salud, el Banco Mundial, el Banco Interamericano de Desarrollo, u otras similares; (4) cualquier funcionario de un partido político; (5) cualquier candidato a un cargo cuya designación se produce por votación popular; (6) los individuos que actúen en nombre de cualquiera de las personas u organizaciones enumeradas anteriormente incluyendo, sin limitación, a lobistas, gestores o agentes; o (7) cualquiera que ejerza función pública por mandato legal.
12. Gas Licuado de Petróleo (GLP): Es la mezcla de hidrocarburos C3 (propano) y C4 (Butano), en las proporciones que indican las normas vigentes.
13. Gas Natural o GN: Es el combustible gaseoso obtenido de fuentes subterráneas y que está formado por una mezcla compleja de hidrocarburos, principalmente metano, pero que generalmente también incluye al etano, propano e hidrocarburos más pesados en cantidades menores. Podría incluir otros gases inertes, como nitrógeno, dióxido de carbono, además de trazas de otros constituyentes.
14. Gas Natural Asociado o GNA: Es el gas natural que se produce conjuntamente con el petróleo que estuvo disuelto en él o formó una capa en un reservorio de petróleo.
15. Gas Natural Seco o GNS: Es el gas natural compuesto fundamentalmente de metano y etano, que carece o tiene pequeñas cantidades de Componentes Pesados.
16. Leyes Anticorrupción: Es la Ley N° 30434, la Ley N° 27693 y el Decreto Legislativo N° 1106 de la República del Perú, así como cualquier otra norma que las regulen, complementen, modifiquen o sustituyan.

17. Líquidos del Gas Natural: Son los hidrocarburos en estado gaseoso contenidos en el GNA, cuyo peso molecular sea igual o mayor al C3 (Propano).
18. Parte: Es el PROVEEDOR DEL SERVICIO o el CLIENTE, indistintamente.
19. Partes: Son el PROVEEDOR DEL SERVICIO y el CLIENTE, conjuntamente.
20. Pie Cúbico (pie3): Es la cantidad de Gas Natural en las Condiciones Base que ocupa un volumen de un pie cúbico. Un (1) MMPCD equivale a un (1) millón de Pies Cúbicos por día.
21. Poder Calorífico Bruto del Gas Real: Es la cantidad de calor producida por la combustión total de un (1) Pie Cúbico de gas con aire, bajo Condiciones Base, a presión constante, donde los reactantes y productos de la reacción de combustión se enfrían hasta la temperatura base y el vapor de agua formado por la combustión se condensa al estado líquido. El poder calorífico para efectos de medición se calculará de acuerdo con la norma ASTM-03588 y será corregido a condiciones reales utilizando el factor de compresibilidad de cada uno de los componentes, calculado a las mismas Condiciones Base contractuales en las que se calcula el volumen, empleando el método detallado del Reporte AGA 8.
22. Políticas Anti-Corrupción: Es el Código de Ética y la Política Anticorrupción de PETROPERU, así como el Código de Ética y Conducta, Política de Gestión de Cumplimiento Penal, Política de Prevención y Tratamiento de Conflictos de Intereses y Política de Regalos y Atenciones entre otras de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO.
23. Procesamiento: Es la prestación de servicios, que conforme a lo dispuesto por el artículo 1757 del Código Civil, EL PROVEEDOR DEL SERVICIO ejecutará en beneficio de EL CLIENTE y que consiste en obtener y despachar GNS y Productos Comerciales constituidos por Componentes Pesados, a partir del GNA entregado por EL CLIENTE.
24. Productos Líquidos Comerciales: Son los productos obtenidos a partir de los Componentes Pesados, los mismos que se encuentran listos para ser comercializados en el mercado. Dentro de los mismos, pero sin ser limitativo, se señala los siguientes: CGN, GLP.
25. Punto de Entrega de GNA: Es el(los) punto(s) donde EL CLIENTE entregará en custodia a EL PROVEEDOR DEL SERVICIO el GNA para su Procesamiento, conforme a lo establecido en el numeral 5.1. y/o acuerdos posteriores. El Punto de Entrega del GNA de cada Lote se encontrará en los Puntos de Fiscalización de cada Lote.
26. Punto de Entrega de los Componentes Pesados: Es el punto donde EL PROVEEDOR DEL SERVICIO entrega a EL CLIENTE, o al tercero que éste designe (en nombre de EL CLIENTE), los Componentes Pesados, o punto donde EL PROVEEDOR DEL SERVICIO comercializará a su cuenta y riesgo los componentes pesados.
27. Puntos de Fiscalización: Son los puntos determinados por las Partes donde se realizarán las mediciones a fin de establecer el volumen, contenido calórico y calidad de los hidrocarburos involucrados en el Servicio, de acuerdo a las respectivas normas API, AGA o ASTM.
28. Punto de Restitución de GNS: Es el (los) punto(s) donde EL PROVEEDOR DEL SERVICIO restituirá a EL CLIENTE el GNS, luego del Procesamiento del GNA. Este (os) punto(s) serán cuatro:
 - a. Punto de Restitución de GNS para el Sistema de Distribución de GasNorp.
 - b. Punto de Restitución de GNS para Planta de Compresión de PROMIGAS.
 - c. Punto de Restitución de GNS para Sistema de Reinyección Lote Z-69.
 - d. Punto de Restitución de GNS para Fuel Gas.

Coordenadas Referenciales Punto de Restitución GasNorp

POLIGONAL ESTACIÓN DE FISCALIZACION				
GEOPUNTO	COORD ESTE mE	COORD NORTE mS	ZONA	DESCRIPCION
	474690.71	9500697.58	17M	PUNTO NOR-OESTE DE ESTACIÓN DE FISCALIZ
	474700.36	9500697.08	17M	PUNTO NOR-ESTE DE ESTACIÓN DE FISCALIZ
	474691.94	9500680.83	17M	PUNTO SUR-OESTE DE ESTACIÓN DE FISCALIZ
	474699.46	9500680.18	17M	PUNTO SUR-ESTE DE ESTACIÓN DE FISCALIZ

Coordenadas Referenciales Otros Puntos de Restitución

PERIMETRO DE PLANTA PROCESADORA GAS PARIÑAS					
VERTICE	LADO	DIST.	ANGULO	ESTE	NORTE
P-A	P-A / P-B	249.66	118°30'9"	474660.80	9501747.88
P-B	P-B / P-C	223.68	89°59'49"	474866.38	9501889.54
P-C	P-C / P-D	180.95	90°1'47"	474993.29	9501705.34
P-D	P-D / P-E	20.97	224°44'40"	474844.33	9501602.60
P-E	P-E / P-F	116.19	135°7'39"	474840.45	9501581.99
P-F	P-F / P-G	92.54	101°8'28"	474744.66	9501516.24
P-G	P-G / P-A	167.85	140°27'28"	474678.54	9501580.97

29. Las Partes, de común acuerdo y durante la vigencia del presente Contrato, podrán acordar por escrito la ubicación de nuevos Puntos de Restitución de GNS, y/o el traslado del definido inicialmente. Bastará para ello una comunicación suscrita por las dos partes, en donde se determinen las nuevas coordenadas del (los) Puntos de Restitución de GNS.
30. Semestre Contractual: Es el período de seis (06) meses consecutivos, contado a partir de la Fecha de Inicio de Suministro. Se iniciará un nuevo Semestre Contractual a partir del día siguiente a la terminación del anterior,
31. Terceros Involucrados: Es cualquier director, funcionario, empleado, proveedor, asesor o consultor de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO o de EL CLIENTE.

APENDICE N°3

DECLARACIÓN JURADA SOBRE COMPROMISO DE TOLERANCIA CERO AL ACOSO U HOSTIGAMIENTO SEXUAL Y AL ESTRICTO CUMPLIMIENTO DE LA LEY N° 29742

Lima, de de 2024

Señores
Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Presente. -

Referencia: **SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO
PRODUCIDO EN EL LOTE Z-69**

..... con R.U.C. N°, con domicilio legal en, debidamente representada por, con D.N.I N°, según poder inscrito en la Partida N°, del Registro de Personas Jurídicas de Lima, declaramos bajo juramento lo siguiente:

Nuestra empresa se compromete a mantener el estricto cumplimiento de la Ley N° 29742 "Ley de Prevención y Sanción del Hostigamiento Sexual».

Cumpliremos plenamente con la Política de PETROPERÚ que practica y promueve el ejercicio de TOLERANCIA CERO AL ACOSO U HOSTIGAMIENTO SEXUAL en cualesquiera de sus formas, con la finalidad de garantizar un ambiente libre de acoso, hostigamiento, discriminación y violencia.

Nombre Representante Legal
Nombre de la Empresa

APENDICE N°4

FACTURACION Y PAGO

1. La facturación se efectuará en forma quincenal y en Dólares. Las facturas podrán ser emitidas hasta el décimo día inmediatamente posterior al último día de cada quincena de Contrato. El CONTRATISTA facturará a PETROPERU el importe resultante obtenido según el detalle del **ANEXO N°1** del presente Apéndice. Para tal efecto EL CONTRATISTA, dentro de los dos (2) días hábiles siguientes a la terminación de la quincena a facturar, suministrará a PETROPERU la información correspondiente al **ANEXO N°2** del presente Apéndice. PETROPERU revisará la información recibida de EL CLIENTE dentro de un plazo máximo de tres (3) días hábiles desde la recepción de la referida información y dará su conformidad o no de la respectiva valorización del servicio. En caso PETROPERU no responda en el plazo indicado, la respectiva valorización se considerará aprobada, lo cual habilitará a EL CONTRATISTA a proceder con la presentación de dicha valorización junto con la factura correspondiente. Las facturas serán pagadas por el PETROPERU a su vencimiento, el cual se producirá a los treinta (30) días calendarios inmediatamente posteriores a la recepción de la factura correctamente emitida, de acuerdo con las instrucciones de pago que realice EL CONTRATISTA.
2. En caso PETROPERU no esté de acuerdo con la información proporcionada por EL CONTRATISTA señalada en el párrafo anterior, deberá comunicar su rechazo por escrito a EL CONTRATISTA dentro del plazo de tres (3) días hábiles antes señalado. EL CONTRATISTA tendrá un plazo de tres (3) días hábiles para remitir la información y sustento de la valorización rechazada por PETROPERU y/o la nueva valorización en caso aplique. En caso EL CONTRATISTA y/o PETROPERU no estén de acuerdo con la no aceptación de la valorización inicial o la nueva valorización, según corresponda, cualquiera de las Partes podrá proceder conforme a lo establecido en el Apéndice N°6 (Item: solución de controversias y arbitraje).
3. Adjunto a la factura se detallarán las cantidades de GNA entregadas por PETROPERU, medidas por su contenido calórico (MMBTU), el volumen de productos comerciales obtenidos por el procesamiento del GNA recibido, medido en barriles para el caso de líquidos y MMPCS para el gas seco restituido y el monto total.

La factura será emitida para cada lote cuyo GNA haya sido procesado y deberá contener por lo menos lo siguiente para cada día:

- a. Las cantidades de GNA efectivamente entregadas diariamente por PETROPERU de conformidad con el presente Contrato.
- b. Volumen de los Productos Líquidos Comerciales y volumen y poder calorífico del GNS obtenido por el procesamiento del GNA entregado por PETROPERU.
- c. Tarifa de Maquila en \$/MMBTU.
- d. Detalle del cálculo de la cantidad total a pagar.

La información se entregará vía la emisión y entrega a PETROPERU de la Boleta de Valorización quincenal, en el formato que se presenta en el **ANEXOS N°2** del presente Apéndice, sin perjuicio que EL CONTRATISTA, a solicitud de PETROPERU, presente las boletas diarias de fiscalización.

4. En aplicación del Código Civil, el retraso en el pago de las facturas, luego del plazo establecido en el numeral 1 (de este Apéndice), dará lugar al pago de intereses moratorios calculados día a día con la Tasa Activa Moneda Extranjera (TAMEX) publicada por la Superintendencia de Banca y Seguros, a partir del día siguiente de la fecha de vencimiento hasta el día anterior a su pago.
5. Las partes acuerdan que PETROPERU tendrá derecho a requerir y EL CONTRATISTA se encuentra obligado a entregar, el balance diario de GNA al ingreso de Planta de Procesamiento y el GNS a la

salida de la planta. Esta información será compartida por EL CONTRATISTA dentro de los cinco (5) días calendarios de solicitada.

6. En caso existan desacuerdos con respecto de las facturas, cualquiera de las Partes podrá formular por escrito la correspondiente reclamación, debiendo PETROPERU pagar puntualmente el importe no sujeto a reclamo.
7. Cuando se presenten errores en el proceso de facturación que consideren importes distintos a los que efectivamente deberían facturarse; EL CONTRATISTA procederá a el reintegro del importe en exceso o al cobro del importe en defecto, según sea el caso, en un plazo máximo de treinta (30) días contados desde la fecha de su presentación.
8. Si se presentara un reclamo sobre la facturación y no hubiera acuerdo entre las Partes en la etapa de trato directo, cualquiera de ellas podrá someter la controversia al procedimiento de solución de controversias establecido en la cláusula vigésima.

ANEXO N° 1

Valorización del Servicio

La valorización del Servicio se realizará con una frecuencia quincenal, los días 1 y 16 de cada mes, de la siguiente forma:

Tarifa de Maquila Ofrecida (TM):

TM = USD\$ /MMBTU de Gas Natural Asociado a ser procesado

Nota 1: La Tarifa de Maquila será actualizada al término del primer año calendario de aplicación. Para el efecto se considerará el porcentaje de Variación del Índice de Precios al Productor de los Estados Unidos de América (Dato de año corrido disponible en el mes calendario inmediatamente anterior al de la fecha de actualización).

Formula de Actualización de la Tarifa de Maquila:

$$TMa = (TM * (1 + A/100))$$

En donde:

- TMa: Es la Tarifa de Maquila Actualizada expresada USD/MMBTU redondeada a cuatro (4) decimales válidos para el Año Contractual 2.
- A = Porcentaje de Variación anual del Índice de Precios al Productor de Estados Unidos de América - Oil and Gas Field Machinery and Equipment Manufacturing- (PCU333132333132) (Dato de año corrido disponible en el mes calendario inmediatamente anterior al de la fecha de actualización).

Facturación del Servicio:

La facturación del Servicio objeto del presente Contrato será quincenal, y se determinará como la **suma de Liquidaciones Diarias del Servicio** causadas durante los días de la quincena inmediatamente anterior al día de facturación, así:

$$\text{Si Vol} \leq 20 \quad \rightarrow \quad \text{Liquidación Diaria} = TM * 20 * PC_{prom}$$

$$\text{Si Vol} > 20 \quad \rightarrow \quad \text{Liquidación Diaria} = \text{TM} * \text{Vd}$$

Donde:

Vol: Volumen de GNA efectivamente recibido por EL PROVEEDOR DEL SERVICIO en el Punto de Entrega ubicado en las facilidades de entrada a Planta de EL PROVEEDOR DEL SERVICIO (Pariñas 2), expresado en MMPCSD. Para su ejecución considerar lo definido en el Apéndice N°3 la cláusula 2

Vd = Cantidad de Energía contenida en el GNA efectivamente recibido por el EL PROVEEDOR DEL SERVICIO para procesamiento durante el día, expresado en MMBTU.

PCprom = Poder Calorífico Promedio ponderado por fuente (Lote) del GNA recibido durante el día, expresado en MMBTU/MMPCS.

TM = Tarifa de Maquila, expresada en USD\$/MMBTU de GNA.

BOLETA DE VALORIZACIÓN QUINCENAL

FACTURA ESTIMADA	399,323.69	DOLARES
------------------	------------	---------

APÉNDICE N° 5

DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO DEL ALCANCE DEL SERVICIO

Lugar, de ----- de 2024

Señores

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Presente. -

Referencia: **SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO
PRODUCIDO EN EL LOTE Z-69**

....., con RUC N°, con domicilio legal en,
representado por, identificado Con DNI N°, según poder
inscrito en la Partida N°, del Registro de Personas Jurídicas de Lima,
declaro bajo juramento lo siguiente:

Nuestra empresa se compromete a cumplir cabalmente con lo establecido en las
Condiciones Técnicas para prestar el SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA)
DE GAS NATURAL ASOCIADO PRODUCIDO EN EL LOTE Z-69.

Para lo cual, sírvase emplear la presente Declaración Jurada para los fines
correspondientes.

Nombre Representante Legal

Nombre de la Empresa

APENDICE N°6

1. CASO FORTUITO O FUERZA MAYOR:

1.1 Las Partes convienen en definir como Caso Fortuito o Fuerza Mayor, la causa no imputable consistente en un evento extraordinario, imprevisible e irresistible, que impide la ejecución de una obligación o determina su cumplimiento parcial, tardío o defectuoso, de conformidad con lo establecido en el artículo 1315° del código civil. Ejemplo de estos eventos; pero sin limitarlos son:

- a) Cualquier acto de guerra externa, interna o civil (declarada o no declarada), estado de sitio, invasión, conflicto armado, bloqueo, embargo, revolución, motín, insurrección, conmoción civil o actos de terrorismo, siempre que afecten de manera directa, total o parcialmente, las instalaciones de alguna de las Partes y que impidan la entrega y/o recepción del GNA.
- b) Cualquier protesta, acto de violencia o de fuerza realizados por organizaciones delictivas, comunales, sociales, sindicales, o políticas que afecten directamente a alguna de las Partes por causas ajenas a su voluntad, que no le sean imputables y que vayan más allá de su control razonable.
- c) Cualquier terremoto, inundación, huaico, sequía, incendio, explosión, o cualquier fenómeno meteorológico o hidrológico, siempre que afecte de manera directa, total o parcialmente, a la ejecución de las prestaciones a cargo de alguna de las Partes previstas en el Contrato.
- d) Cualquier hecho no imputable a EL CONTRATISTA que afecte a la Planta y/o los sistemas relacionados a la recepción del GNA en el Punto de Entrega.
- e) Cualquier hecho no imputable a EL CLIENTE que imposibilite la recepción del GNA en el Punto de Entrega.
- f) Cualquier epidemia, endemia, pandemia contaminación, plaga o evento similar que impida o limite a alguna de las Partes realizar las prestaciones a su cargo conforme al presente Contrato.

EL CONTRATISTA no podrá invocar Caso Fortuito o Fuerza Mayor, debido a causas distintas a las señaladas en el párrafo anterior.

1.2 La Parte afectada por una causal de Caso Fortuito o Fuerza Mayor comunicará a la otra inmediatamente de la ocurrencia del hecho y dentro de las veinticuatro (24 horas de producido, como plazo máximo). De producirse un evento de Caso Fortuito o Fuerza Mayor como se define en el numeral anterior, ni EL CONTRATISTA ni el CLIENTE serán responsables por el incumplimiento de sus obligaciones, en virtud del Contrato.

1.3 En el supuesto que una de las Partes no estuviera de acuerdo con la calificación del evento como Caso Fortuito o Fuerza Mayor, deberá recurrir al procedimiento previsto en la Cláusula siguiente (solución de controversias y arbitraje), dentro de los diez (10) días hábiles de la notificación del evento por la parte que lo invoca. Transcurrido dicho plazo sin observación alguna de la Parte notificada acerca del evento se entenderá que dicha Parte lo ha aceptado como tal, salvo los hechos o circunstancias conocidos solo después de este plazo muestren claramente que el evento no constituye un evento de Caso Fortuito o de Fuerza Mayor.

1.4 Desaparecidas las causales de Caso Fortuito o Fuerza Mayor invocadas y aceptadas, las Partes

deberán reiniciar el cumplimiento pleno de sus obligaciones contractuales con razonable inmediatez, sin que exista derecho a favor de ninguna de las Partes a exigir prestaciones o reclamar indemnizaciones por el lapso de inactividad transcurrido.

- 1.5 La Fuerza Mayor no podrá ser invocada con la finalidad de justificar el incumplimiento del pago de sumas de dinero.
- 1.6 De perdurar la situación de Caso Fortuito o Fuerza Mayor por un periodo mayor de veinte y cinco (25) Días continuos o treinta (30) Días Hábiles acumulados, las Partes analizarán y negociarán en observancia del principio de buena fe contractual la viabilidad de continuar con el Contrato sin causar perjuicios a ninguna de las Partes. Para tales efectos, cualquiera de las Parte podrá remitir una comunicación por escrito a la otra Parte para iniciar las negociaciones correspondientes. En dicho supuesto, ambas Partes tendrán un plazo de cinco (5) Días Hábiles para acordar si se resuelve el Contrato de mutuo acuerdo o si es viable continuar con la relación contractual. De no lograrse un consenso en dicho plazo, el Contrato se tendrá por resuelto de pleno derecho. Bajo ningún concepto será aplicable algún tipo de multas o penalidades por resolución debido a un Caso Fortuito o de Fuerza Mayor. El plazo de cinco (5) Días Hábiles aquí señalado, podrá ser prorrogado de mutuo acuerdo.

2. SOLUCION DE CONTROVERSIAS Y ARBITRAJE

- 2.1 El presente Contrato se registrará y será interpretado de acuerdo con las leyes de la República del Perú.
- 2.2 Las Partes solucionarán en trato directo y de buena fe, por medio de consulta mutua, toda controversia que pudiera suscitarse entre las mismas por causa de la celebración, interpretación o ejecución del presente Contrato, incluidas las de su nulidad o invalidez (cada una, en adelante, una "Controversia"), y tratarán de llegar a un acuerdo satisfactorio sobre dichas Controversias en un plazo máximo de treinta (30) días calendarios, contado a partir de la fecha en que una de las Partes comunicó a la otra, por escrito, la existencia de la Controversia, describiéndola en dicha comunicación. A efectos de evitar dudas, se deja establecido que en esta etapa de trato directo las Partes deberán encontrarse representadas por apoderados con poder suficiente para llegar a un acuerdo sobre la Controversia existente.
- 2.3 En caso las Partes no logran resolver la Controversia dentro del plazo establecido en el numeral anterior, dicha Controversia será solucionada en forma definitiva mediante arbitraje de derecho llevado de conformidad con el Reglamento de Arbitraje (en adelante, el "Reglamento") del Centro de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Lima (en adelante, el "Centro"), por tres (3) árbitros nombrados en cumplimiento con el referido Reglamento (en adelante, el "Tribunal Arbitral") siempre que (i) la controversia involucre un tema, técnico o no técnico, que involucre un monto mayor a US\$ 500 000.00 (quinientos mil y 00/100 Dólares), (ii) la Controversia no pueda ser identificada como de carácter técnico o no, y (iii) la Controversia no pueda ser valorizada. En el caso de Controversias que involucren un tema no técnico cuyo monto sea inferior o igual a US\$ 500 000.00 (quinientos mil y 00/100 Dólares) serán resueltas mediante arbitraje de derecho conducido por 1 (un) árbitro único (en adelante, el "Árbitro") que será designado de común acuerdo por las Partes con sujeción a las normas del Centro. En los casos en que la Controversia involucre un tema técnico cuyo monto es menor o igual a US\$ 500 000.00 (quinientos mil y 00/100 Dólares) será sometida a la decisión inapelable de un experto (en adelante, el "Experto"), quien actuará como árbitro de conciencia.
- 2.4 El Experto será designado por las Partes dentro de los quince (15) días hábiles posteriores a la determinación de la Controversia. El Experto podrá ser un perito nacional o extranjero con amplia experiencia en la materia de la Controversia, quien no deberá tener conflicto de interés

con ninguna de las Partes al momento y después de su designación como tal. En caso de que las Partes no se pusieran de acuerdo en la designación del Experto, entonces el Experto deberá ser designado por el Centro dentro de los quince (15) días hábiles siguientes a la solicitud de las Partes. En estos casos, el Centro actuará como mera entidad nominadora.

- 2.5 Aceptado el cargo por el Experto, éste señalará fecha para el inicio de las actuaciones. Salvo que el Experto, de acuerdo con las Partes, señale otro procedimiento, se aplicará el siguiente: (a) dentro de los quince (15) días hábiles de dicha fecha, cada Parte presentará su posición al Experto ofreciendo, en su caso, los medios probatorios; (b) de este escrito el Experto correrá traslado a la otra Parte para que dentro del plazo de quince (15) días hábiles exprese lo que considere pertinente; (c) vencido este plazo, el Experto citará a las Partes a una audiencia de actuación de las pruebas que fueran necesarias y en que las Partes expondrán oralmente sus argumentos al Experto, quien podrá formularles las preguntas y solicitar las aclaraciones que estime pertinentes; (d) el Experto deberá preparar una decisión preliminar que notificará a las Partes dentro de los quince (15) días hábiles siguientes de realizada la audiencia; (e) las Partes dispondrán de un plazo de quince (15) días hábiles para preparar y entregar al Experto sus comentarios a dicha decisión preliminar; (f) el Experto deberá expedir su decisión final sobre la Controversia dentro de los quince (15) días hábiles siguientes a la recepción de los comentarios de las Partes a la decisión preliminar o al vencimiento del plazo para presentar dichos comentarios, lo que ocurra primero. El procedimiento para la resolución de la Controversia técnica deberá llevarse a cabo en la ciudad de Lima, Perú, salvo por la actuación de pruebas que el Experto considere necesario efectuar en otra localidad, en cuyo caso los plazos quedarán prorrogados por el tiempo necesario. La decisión emitida por el Experto será considerada como definitiva y obligatoria para las Partes, no estando sujeta a recurso de apelación alguno.
- 2.6 El arbitraje de derecho tendrá lugar en la ciudad de Lima, Perú y será conducido en idioma castellano. El laudo será definitivo, inapelable y vinculante para las Partes.
- 2.7 Las Partes acuerdan que la decisión final del Experto o el laudo que emita el Árbitro o el Tribunal Arbitral será la última instancia y, en consecuencia, será definitivo e inapelable. Las Partes renuncian expresamente y de la manera más amplia que permitan las leyes aplicables al derecho de apelar o de interponer cualquier recurso impugnatorio (salvo el de aclaración, rectificación, integración o exclusión ante el mismo Experto, Árbitro o Tribunal Arbitral) contra la decisión final o el laudo ante los jueces y tribunales peruanos o extranjeros.
- 2.8 Mientras esté pendiente el resultado de cualquier procedimiento ante el Tribunal Arbitral de conformidad con esta cláusula, las Partes estarán obligadas a continuar cumpliendo con sus respectivas obligaciones bajo este Contrato.
- 2.9 Cada una de las Partes conviene en ejecutar sin demora las disposiciones y el contenido de cualquier decisión final del Experto o laudo arbitral.
- 2.10 Para cualquier intervención de los jueces y tribunales ordinarios dentro de la mecánica arbitral, las Partes se someten expresamente a la jurisdicción de los jueces y tribunales del distrito judicial del Cercado de Lima.
- 2.11 Salvo lo dispuesto expresamente de otro modo en este Contrato, las Partes convienen en que el arbitraje de conformidad con esta cláusula constituye el único método para resolver cualquier controversia que se pudiera suscitar entre ellas, y en que no iniciarán acción o proceso judicial alguno o de cualquier otra naturaleza basado en la existencia de una Controversia entre las Partes, salvo para ejecutar la decisión final del Experto o el laudo arbitral o para obligar a la otra Parte a participar en el proceso de solución de controversias de conformidad con esta cláusula.