

AVISO DE CONTRATACION FUTURA

ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA UNIDADES DE PROCESO DP1, DV3, FCC y HTF DE REFINERÍA TALARA

I. CRITERIOS GENERALES:

Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A., en adelante PETROPERÚ, con RUC 20100128218, prepublica el aviso de contratación futura de la “Adquisición de Productos Químicos para las Unidades de Proceso DP1, DV3, FCC y HTF de Refinería Talara”.

Dirección y plazos relevantes para el proceso:

- Lugar de presentación de las propuestas: a través de la plataforma SUPPLOS
- Plazo estimado de Convocatoria: Aproximadamente en Enero 2024.
- Plazo estimado de Presentación de Propuestas: Aproximadamente en Enero 2024

Cualquier aspecto relativo a la convocatoria del proceso e información de los plazos relevante para la presentación de las propuestas, se podrán efectuar por carta, dirigida a la Jefatura de Ingeniería de Procesos de la Gerencia Dpto. Técnica de Refinería Talara.

1.1. Información general:

Petróleos del Perú – Petroperú S.A., requiere la contratación de la “Adquisición de Productos Químicos para las unidades de Destilación Primaria (DP1), Destilación al Vacío (DV3), Craqueo Catalítico Fluido (FCC) e Hidrotratamiento de Nafta Craqueada (HTF) de Refinería Talara”.

1.2. Sistema de Contratación:

A Precios Unitarios

1.3. Plazo de ejecución:

El plazo máximo en que deberá efectuarse la primera entrega será de 30 días calendario.

La cantidad de productos químicos ha sido estimada para una duración máxima de treinta y seis (36) meses desde el primer lote entregado. El plazo de entrega contractual será de acuerdo con:

- a) Entrega de productos químicos
La entrega de los productos químicos se realizará en lotes, en un plazo estimado de treinta y tres (33) meses, según lo indicado en el **Apéndice 9**.
- b) Prestaciones accesorias
La ejecución de las prestaciones tendrá una duración máxima de treinta y seis (36) meses y mientras se tenga el producto químico en stock, e iniciará con la entrega del primer lote. PETROPERÚ confirmará el inicio de las prestaciones accesorias.

La cantidad total de productos químicos será entregada en lotes, de tal manera de no afectar el normal abastecimiento de productos químicos ni el inventario en refinería. Las entregas se realizarán de acuerdo con el cronograma referencial que se muestra en el **Apéndice 9**.

AVISO DE CONTRATACION FUTURA

De presentarse razones operativas que afecten el inventario existente recibido en refinería, PETROPERÚ podrá solicitar la variación de las frecuencias y tamaño de los lotes, para lo cual PETROPERÚ coordinará con el CONTRATISTA con una anticipación no menor a sesenta (60) días calendario. El plazo de sesenta (60) días podrá ser menor previa coordinación con el CONTRATISTA, considerando la planificación de producción de los productos químicos.

PETROPERÚ cancelará lo real y efectivamente entregado de productos químicos por el CONTRATISTA.

El inicio de ejecución contractual será desde el día siguiente de formalizado el Contrato Literal/ o notificada la Orden de Compra.

II. DESCRIPCIÓN DEL REQUERIMIENTO

Adquisición de Productos Químicos para las unidades de Destilación Primaria (DP1), Destilación al Vacío (DV3), Craqueo Catalítico Fluidizado (FCC) e Hidrotratamiento de Nafta Craqueada (HTF) de Refinería Talara, con el objetivo de mantener la continuidad de las operaciones de las nuevas unidades de proceso, por ello requiere contratar a una empresa, que realice el suministro de productos químicos y su respectivo servicio técnico especializado para el seguimiento y control de los diferentes programas de tratamiento.

CANTIDADES REQUERIDAS DE PRODUCTOS QUÍMICOS

A continuación, se muestran los ítems y la estimación de cantidades requeridas para la presente adquisición de los productos químicos:

ITEM	Producto Químico	Unidad de Medida	Cantidad	Punto de aplicación
1	Amina Neutralizante	Cilindro de 55 galones	793	DP1 (Destilación primaria).
2	Inhibidor Corrosión	Cilindro de 55 galones	27	DP1 (Destilación primaria).
3	Desemulsificante	Cilindro de 55 galones	681	DP1 (Destilación primaria).
4	Anti-Incrustante (Dispersante de Fondos)	Cilindro de 55 galones	255	DP1 (Destilación primaria).
5	Dispersante de Carga	Cilindro de 55 galones	686	DP1 (Destilación primaria).
6	Anticoque	Cilindro de 55 galones	223	DP1 (Destilación primaria).
7	Amina Neutralizante	Cilindro de 55 galones	798	DV3 (Destilación al Vacío).
8	Inhibidor Corrosión	Cilindro de 55 galones	174	DV3 (Destilación al Vacío).
9	Inhibidor Corrosión	Kilogramos	1,427	HTF (Hidrotratamiento de Nafta Craqueada)
10	Coagulante	Kilogramos	156,608	FCC (Craqueo Catalítico Fluidizado).
11	Fosfato	Kilogramos	13,238	FCC (Craqueo Catalítico Fluidizado).

El postor deberá cotizar la cantidad del producto químico teniendo en cuenta la presentación del producto propuesto, de tal forma que el total suministrado se ajuste al requerimiento de PETROPERÚ.

AVISO DE CONTRATACION FUTURA

III. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS:

Deberá cumplir con los siguientes requisitos:

1. Productos químicos

1.1. Especificaciones técnicas requeridas:

A continuación, se muestran los productos químicos requeridos para la presente adquisición y sus especificaciones técnicas.

Ítem	Producto químico	Punto de aplicación	Especificación técnica
1	AMINA NEUTRALIZANTE	DP1 (Destilación primaria).	AMINA NEUTRALIZANTE Aplicación: cumplir con neutralizar los gases ácidos y ayudar en la protección de la columna contra la corrosión. La dosificación se regula por monitoreo del pH 5.0 a 6.0. de la bota del agua del recipiente DP1-D-001 de la columna destilación DP1-C-001. Podrá ser optimizado durante el proceso.
2	INHIBIDOR CORROSION	DP1 (Destilación primaria).	INHIBIDOR CORROSION Aplicación: deberá proteger a los materiales de los sistemas de tope de la columna DP1-C-001, contra la corrosión que se exponen a la acción corrosiva por cloruros y sulfuros de hidrógeno.
3	DESEMULSIFICANTE	DP1 (Destilación primaria).	DESEMULSIFICANTE Aplicación: deberá mejorar la separación del agua y el crudo antes del ingreso al desalador electrostático D-103-A.
4	ANTI-INCRUSTANTE (Dispersante de fondos)	DP1 (Destilación primaria).	ANTI-INCRUSTANTE Aplicación: se aplicará a los fondos de la columna DP1-C-001, para prevenir la aglomeración de partículas y su deposición a lo largo del lado caliente de los intercambiadores crudo – residual primario y consecuente pérdida de eficiencia térmica e hidráulica del sistema.
5	DISPERSANTE DE CARGA	DP1 (Destilación primaria).	DISPERSANTE DE CARGA Aplicación: antes del ingreso a los intercambiadores DP1-E-020 y DP1-E-001 para evitar la precipitación de parafinas y su deposición en los tubos del lado frío del tren de intercambio de calor y consecuente pérdida de eficiencia térmica e hidráulica del sistema
6	ANTICOQUE	DP1 (Destilación primaria).	ANTICOQUE Aplicación: se aplicará al crudo precalentado proveniente de los intercambiadores E-116-C/F y antes del ingreso al horno HS-101, para mantener la eficiencia en la transferencia de calor en este equipo y prolongar su operación antes de la necesidad de realizar el procedimiento de decoquizado.
7	AMINA NEUTRALIZANTE	DV3 (Destilación al Vacío).	AMINA NEUTRALIZANTE Aplicación: proteger el sistema de tope de la columna DV3-C-001 contra la corrosión y el ensuciamiento. El agente neutralizante está diseñado para neutralizar ácidos y mantener el pH requerido.
8	INHIBIDOR CORROSION	DV3 (Destilación al Vacío).	INHIBIDOR CORROSION Aplicación: proteger los materiales del sistema de tope de la columna DV3-C-001 contra la corrosión que se exponen a la acción corrosiva de medios compuestos por soluciones de aminas y H ₂ S en agua, a pH alcalino entre 9 y 12.
9	INHIBIDOR CORROSION	HTF (Hidrotratamiento de Nafta Craqueada)	INHIBIDOR CORROSION Aplicación: proteger las tuberías y los equipos del sistema de cabeza del estabilizer HTF-C-004 de la corrosión en la fase acuosa, formando una película protectora.
10	COAGULANTE	FCC (Craqueo Catalítico Fluidizado).	COAGULANTE Aplicación: facilitar la eliminación de sólidos (finos de catalizador) de las corrientes líquidas generadas en el paquete wet gas scrubber.
11	FOSFATO	FCC (Craqueo Catalítico Fluidizado).	FOSFATO Aplicación: acondicionar el agua de los recipientes asociados al sistema de alta presión son FCC-H-002 Steam disengaging drum (FCC-D-203) y catalyst cooler steam disengaging Drum (FCC-D-004). Los generadores de vapor de media son: main column bottoms Steam generators A y B (FCC-E-102 A/B).

El postor deberá cotizar la cantidad del producto químico, teniendo en cuenta la presentación del producto propuesto, de tal forma que el total suministrado se ajuste al requerimiento de PETROPERÚ.

1.1.1. Restricciones generales de productos químicos

AVISO DE CONTRATACION FUTURA

Los postores deberán tener en cuenta las siguientes restricciones generales para todos los productos químicos:

- Presentar estado líquido a condiciones atmosféricas y a las condiciones de operación existentes en los puntos de inyección.
- No contener compuestos nocivos que alteren la calidad de los productos obtenidos. Asimismo, los productos no deben promover la formación de espumas en el interior de los equipos de procesos.
- No deberán contener compuestos químicos cancerígenos y/o cocarcinógenos, lo cual debe estar claramente indicado en la MSDS, de lo contrario, en su propuesta deberá indicar la índole y grado del compuesto cancerígeno y/o cocarcinógeno, considerar la instalación de un sistema cerrado, proponer las medidas necesarias para su control y manipuleo, incluir programación de charlas semestrales al personal operativo; así como todo lo que le concierne para el cumplimiento de lo establecido en el D.S. 039-93-PCM “Reglamento de prevención y control del cáncer profesional”.
- No causar deterioro, ni obstrucción en los sistemas de inyección existentes de productos químicos.
- No causar ensuciamiento en los sistemas y equipos de procesos.
- Trabajar eficientemente con los diferentes tipos de carga y condiciones de operación regularmente usadas en el proceso.
- Los productos químicos ofertados que se empleen en los mismos sistemas deben ser compatibles entre sí.
- Los químicos ofertados deben poder ser manejados por los sistemas de dosificación existentes. Para mayor detalle, ver el **Apéndice 8**.

Los postores presentarán información documentada de apoyo legible, certificando que los productos ofertados cumplen con las características descritas en este apéndice.

1.1.2. Restricciones específicas para los productos químicos

Unidad / sistema	Restricción
DESTILACIÓN PRIMARIA (DP1) Y DESTILACIÓN AL VACÍO (DV3).	Los productos para destilación no deben contener los compuestos de Etilendiamina (EDA) ni Monoetanol amina (MEA); tampoco las mezclas parciales con estos productos.
	Las características de las aminas en general (neutralizantes y filmicas) deben ser las siguientes: <ul style="list-style-type: none">- Ser totalmente orgánicos y biodegradables.- Los productos de reacción deben ser totalmente solubles en el agua líquida presente en el proceso.
CRAQUEO CATALÍTICO FLUIDIZADO (FCC).	En referencia al agente fosfato inorgánico líquido, es necesario diluirlo hasta que esté en el rango de trabajo de la bomba de dosificación. En referencia al coagulante, la viscosidad del producto químico deberá permitir la correcta operación de la electrobomba
HIDROTRATAMIENTO DE NAFTA CRAQUEADA (HTF)	En referencia al inhibidor de corrosión, es necesario diluirlo con una corriente de producción de nafta pesada desulfurizada hasta que esté en el rango de trabajo de la bomba de dosificación.

Todos los productos químicos deberán cumplir con lo descrito en el **Apéndice 8**.

AVISO DE CONTRATACION FUTURA

1.2. Acreditación:

El postor deberá presentar Declaración Jurada de cumplimiento de Especificaciones Técnicas según el formato presentado en el **Apéndice 3**.

2. Postor

2.1. Experiencia comercial:

El postor deberá sustentar como mínimo, hasta la fecha de presentación de la propuesta, contrato(s) que alcancen una suma de mínimo cinco (05) millones de dólares (incluidos impuestos) en los últimos diez (10) años, como experiencia en servicios y/o ventas de los productos para tratamientos químicos en sistemas de desalado en refinerías de petróleo y/o en unidades de destilación y/o unidades de vacío y/o unidades de craqueo catalítico fluidizado.

2.2. Acreditación:

La experiencia del postor se acreditará mediante:

- Contratos y su respectiva conformidad por la prestación efectuada y/o;
- Copia simple de facturas y/u otros comprobantes de pago cuya cancelación se acredite documental y fehacientemente.

La cancelación de los montos consignados en los comprobantes de pago (Facturas), se acreditará documental y fehacientemente, para lo cual bastará con adjuntar *voucher* de depósito o reporte de estados de cuenta donde pueda verificarse el pago efectuado, o que la cancelación por parte de la entidad bancaria o de la institución a cargo del cumplimiento de dicha prestación conste en el mismo comprobante. En caso los postores presenten varios comprobantes de pago para acreditar una sola contratación, se debe acreditar que corresponden a dicha contratación; de lo contrario, se asumirá que los comprobantes acreditan contrataciones independientes.

En caso se solicite acreditar trabajos concluidos y el postor acredite su experiencia con comprobantes de pago, deberán presentar adicionalmente la documentación que acredite que dicho trabajo se concluyó.

Notas:

- Se tomará en cuenta solo la experiencia comercial de los últimos diez (10) años, hasta la fecha de presentación de la propuesta.
- Para la experiencia de fabricantes internacionales, es válido convalidar esta experiencia si el postor pertenece a la sucursal de la empresa extranjera en Perú. No se validará la experiencia si el postor es empresa representante o subsidiaria de la empresa internacional.
- La conformidad de culminación puede sustentarse mediante actas de recepción y/o liquidación y/o conformidad, en los cuales se indique: nombre del servicio, fechas de inicio y termino, montos, tipo de moneda, razón social de postor, cliente, productos químicos aplicados y otros que evidencien la experiencia requerida, caso contrario el servicio o trabajo no será considerado para efectos de evaluación.

AVISO DE CONTRATACION FUTURA

- En caso de presentar varios comprobantes de pago que correspondan a un solo contrato o servicio, el Postor deberá agruparlos en una relación u hoja resumen, señalando y adjuntando el contrato al cual pertenecen.
- En los documentos de sustento presentados deberá figurar en forma clara y legible la descripción del servicio, nombre o razón social del cliente, el monto del contrato o de la factura y la fecha del documento o cancelación, de lo contrario no se tomarán en cuenta. Se reitera que la experiencia se basa en prestaciones culminadas y no en ejecución, caso contrario no se considerará dicha experiencia para efectos de calificación.
- En caso de que un postor o alguno de los miembros del consorcio acrediten su experiencia respecto de servicios en los que haya participado en consorcio deberán presentar copia simple de promesa formal de consorcio o contrato de consorcio donde se identifique el porcentaje de participación.
- En aquellos casos que, por confidencialidad de la documentación, el ganador de la Buena Pro no pueda entregar a PETROPERÚ los documentos indicados, éste debe exhibirlos ante un Notario Público y en presencia de representantes de PETROPERÚ, lo cual se dejará constancia en acta correspondiente.

Es responsabilidad del postor 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, u otro documento que detalle las adquisiciones realizadas. EL POSTOR deberá presentar el presupuesto y/o desagregado que muestre el detalle indicado para cada adquisición. De no ser así, dicho contrato no será tomado en cuenta durante la evaluación de las propuestas.

3. Personal

3.1. Experiencia técnica del personal:

a. Ingeniero responsable

- **Cantidad:** 01

- **Perfil:**

Responsable del cumplimiento del programa de tratamiento químico, elaboración y aprobación de informes mensuales, presentación de valorizaciones, coordinaciones de capacitaciones, exposición de resultados del programa de tratamiento químico a personal del área de jefatura técnica y/o gerencia, cierres contractuales y otros relacionados. Deberá ser como mínimo ingeniero titulado y colegiado en cualquiera de las siguientes especialidades: Ingeniería Química y/o Ingeniería Petroquímica y/o Ingeniería de Petróleo y/o Ingeniería Industrial.

- **Experiencia:**

Experiencia mínima de diez (10) años en el control de la corrosión y/o en el tratamiento con productos químicos en refinerías de petróleo y/o plantas industriales.

AVISO DE CONTRATACION FUTURA

b. Ingeniero residente

- **Cantidad:** 02 (01 para los productos químicos de DP1 y DV3 y 01 para los productos químicos de FCC y HTF).

- **Perfil:**

Responsable del monitoreo y desarrollo diario del programa de tratamiento de los productos químicos, elaboración de reportes diarios con las respectivas recomendaciones, elaboración de informes, soporte técnico de campo y otros relacionados. Deberá ser como mínimo ingeniero titulado y colegiado en cualquiera de las siguientes especialidades: Ingeniería Química y/o Ingeniería Petroquímica y/o Ingeniería Industrial; deberá estar colegiado.

- **Experiencia individual:**

Experiencia mínima de cuatro (04) años en el control de la corrosión y/o en el tratamiento con productos químicos en refinerías de petróleo y/o plantas industriales.

c. Técnico de monitoreo

- **Cantidad:** 02 (01 para los productos químicos de DP1 y DV3 y 01 para los productos químicos de FCC y HTF).

- **Perfil:**

Responsable del desarrollo diario del programa de tratamiento de los productos químicos, soporte técnico de campo y otros relacionados. Deberá ser, como mínimo, técnico titulado.

- **Experiencia individual:**

Experiencia mínima de dos (02) años en análisis de muestras en refinerías de petróleo y/o plantas industriales.

3.2. Acreditación:

La formación académica será acreditada con copia simple de la constancia del nivel académico obtenido.

La experiencia, será acreditada con cualquiera de los siguientes documentos:

- Copia simple del Contrato del personal propuesto y su respectiva conformidad de la empresa donde laboró y/o (ii) Constancias y/o (iii) Certificados y/o (iv) cualquier otra documentación que, de manera fehaciente demuestre la experiencia (cargo y tiempo desempeñado) del personal propuesto.

No se aceptarán Curriculum Vitae o Declaraciones Juradas para acreditar algún trabajo.

El postor es responsable de que la descripción de los trabajos y/o partidas consignadas en los Certificados y/o Constancias de Trabajo presentados, sean lo suficientemente claras para que pueda ser calificada el tipo de experiencia que se pretende acreditar. En el caso de requerirse experiencia en años del personal y el postor presente certificados de trabajos similares que se han ejecutado simultáneamente (traslape), el cálculo de la experiencia por los trabajos comprometidos será considerando la fecha de inicio del trabajo más antiguo y la fecha de término del trabajo más reciente. Si en la ejecución del trabajo el personal propuesto ha tenido una participación parcial, entonces el cómputo de su experiencia será por el periodo en el que realmente ha participado.

AVISO DE CONTRATACION FUTURA

Precisiones:

Los Ingenieros responsables, residentes y los técnicos de monitoreo podrán ser de nacionalidad extranjera y deberá contar con una Colegiación como Miembro Temporal expedida por el Colegio de Ingenieros de Perú vigente al momento de la primera entrega de producto químicos, en adición a todos sus papeles en regla. Para más información, consultar la página web www.cip.org.pe.

Mientras dure el período de suministro, el personal propuesto por el postor no podrá ser reemplazado sin la aceptación previa PETROPERÚ - Refinería Talara. El Ingeniero Residente deberá ser reemplazado por un periodo máximo de 30 días calendarios consecutivos cada año, por motivos de vacaciones y/o descansos médicos, por otro personal con una experiencia de igual o mayor cantidad de años, que cumpla las características indicadas, previa aprobación de PETROPERÚ.

Los documentos solicitados de colegiatura y habilitación para los ingenieros deben estar vigentes durante la duración del plazo indicado en el numeral 2.3 de las presentes condiciones técnicas.

AVISO DE CONTRATACION FUTURA

IV. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL.

RESERVADO en USD dólares americanos.

V. LUGAR Y CONDICIONES DE ENTREGA

- 1.1. Los bienes serán entregados en los almacenes de Refinería Talara, ubicado en Prolongación Av. G-2 Zona Administrativa, Pariñas, Talara, Piura. La entrega se realizará en días hábiles para el estado peruano, en el horario de 7:00 a 11:30 y de 14:00 a 16:00 horas. La persona de contacto será el Supervisor de Receptoría de carga de Refinería Talara.
- 1.2. Los bienes deberán cumplir con las especificaciones técnicas requeridas en el **Apéndice 6**.
- 1.3. El CONTRATISTA será responsable de las actividades de descarga en los almacenes de PETROPERÚ. En caso se suscite algún perjuicio en contra de PETROPERÚ, el CONTRATISTA deberá asumir los gastos de acuerdo con el código civil vigente.
- 1.4. Una vez efectuada la entrega física del material, el CONTRATISTA deberá coordinar con la oficina de Receptoría de Carga la emisión del acta de conformidad del bien, quien es responsable de dar la conformidad de recepción de los bienes.
- 1.5. El CONTRATISTA presentará obligatoriamente en la oficina de Receptoría de Carga, junto con los bienes, todos los documentos que acrediten la calidad y cantidad del bien, tales como:
 - 1.5.1. Guía de remisión del remitente original (conteniendo la referencia del bien y la orden de compra al que pertenece).
 - 1.5.2. Hoja de datos de seguridad (MSDS) en idioma original y en español, en archivo digital y físico entregados al administrador de contrato y área de almacenes.
 - 1.5.3. El bien adquirido (cada envase o recipiente) debe contener en papel plastificado adhesivo (tipo calcomanía / *sticker*) o similar, la FDS (ficha de datos de seguridad) en idioma castellano, señalización del SGA (Sistema Globalmente Armonizado) (rombo NFPA o HMIS), código UN, fecha de fabricación, fecha de vencimiento del producto, fabricante, proveedor, número de orden de compra, código del material indicado en la orden de compra, volumen, peso bruto/neto, numeración de cantidad (ejemplo: 1 de 10; 2 de 10; 3 de 10; ... ; 10 de 10), y destinatario, así como cualquier información relevante para el adecuado almacenamiento del producto, de acuerdo a lo indicado en el procedimiento Manejo de Materiales Peligrosos PROA2-497.
 - 1.5.4. Folletos, entre otros que considere necesaria.
- 1.6. Para la entrega del bien, el CONTRATISTA deberá cumplir con los equipos de protección personal (EPP) e implementos de bioseguridad (en caso aplique), así como con lo dispuesto en el numeral 2.5 de las presentes condiciones técnicas.
- 1.7. Es responsabilidad del CONTRATISTA proporcionar el embalaje apropiado de los bienes para asegurar su protección durante el manipuleo de la carga y descarga. Asimismo, es responsable de contratar los seguros y pólizas que considere necesarias para asegurar el transporte seguro hacia su destino final.
- 1.8. El proveedor debe respetar los empaques originales, etiquetas de control y marcaje del material realizado por fábrica, los cuales no deberán ser alterados, a fin de verificar la procedencia del material y su respectiva trazabilidad

AVISO DE CONTRATACION FUTURA

- 1.9. Los productos químicos por suministrar deberán tener un tiempo de caducidad mínima de ocho (08) meses contados desde la fecha de recepción del producto en los almacenes de Refinería Talara, y deberá estar validado según lo indicado mediante etiquetas, certificados de producción u otros.
- 1.10. No se admitirá que los bienes muestren signos de uso previo, defectuosos, mal embalados, mal almacenados, mala manipulación, decoloración (en caso lleven algún tipo de pintura), etc.; o cualquier defecto o deterioro observado y/o detectado sobre el mismo. En caso existan observaciones a los bienes suministrados por el CONTRATISTA, PETROPERU comunicará al CONTRATISTA dichas observaciones, numerándole las mismas y otorgando un plazo para subsanar, el cual dependiendo de la complejidad no podrá ser mayor a quince (15) días calendario. Este plazo adicional otorgado, no exime al CONTRATISTA del cobro de la penalidad correspondiente.
- 1.11. Se precisa que el bien recibido pasa por un estricto control de calidad, como revisiones técnicas, entre otros, rechazando aquel que se encuentre defectuoso (fugas, signos de rupturas, evidencia de manipulación, sin precintos, signos de emisiones, etc.) o que no cumpla con las especificaciones técnicas; si ese fuera el caso, será devuelto con flete pagadero en destino por cuenta y riesgo del Proveedor.

VI. GARANTÍAS:

• Garantía de Fiel Cumplimiento

El CONTRATISTA presentará una carta fianza como garantía del fiel cumplimiento de sus obligaciones contractuales, la cual será emitida por una suma equivalente al diez por ciento (10%) del monto contractual, con una vigencia de un (01) año, la misma que deberá ser renovada por periodos iguales y/o hasta un mes posterior a la conformidad o recepción final del alcance de la orden de compra o contrato.

Las Carta Fianza serán solidarias, irrevocables, de carácter incondicional, de realización automática y sin beneficio de excusión, al solo requerimiento de PETROPERÚ, bajo responsabilidad de las entidades que las emiten, las mismas que deberán estar dentro del ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca y Seguros y AFP o estar consideradas en la última lista de Bancos Extranjeros de primera categoría que periódicamente publica el Banco Central de Reserva del Perú. Cuando el mercado así lo exija, el Originador deberá realizar las acciones que correspondan con la Dependencia Especializada, a fin de determinar si se aceptarán cartas fianzas sin las exigencias definidas en este numeral.

La devolución de la carta fianza se realizará después de un (01) mes posterior a la conformidad o recepción final del alcance de la orden de compra o contrato.

La garantía de fiel cumplimiento será ejecutada en los siguientes casos:

- a. Cuando el CONTRATISTA no la hubiera renovado antes de la fecha de su vencimiento. Contra esta ejecución, el CONTRATISTA no tiene derecho a interponer reclamo alguno. Una vez culminado el contrato, y siempre que no existan deudas a cargo del CONTRATISTA, el monto ejecutado le será devuelto a éste sin dar lugar al pago de intereses.
- b. Cuando la resolución por la cual PETROPERÚ resuelve el contrato por causas imputables al CONTRATISTA haya quedado consentida o cuando por laudo arbitral consentido y ejecutoriado se declare procedente la decisión de resolver el contrato. El monto de la carta fianza corresponderá íntegramente a PETROPERÚ, independientemente de la cuantificación del daño efectivamente irrogado.
- c. Cuando el CONTRATISTA persista en el incumplimiento injustificado de la entrega de productos químicos y/o prestaciones accesorias en los plazos y términos establecidos, a pesar de las notificaciones que realice PETROPERÚ.