

INFORME
“RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES
POR CESE EN EL CARGO”

PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.

San Isidro – Lima – Lima

Setiembre 2024



FIRMA DEL TITULAR DE LA EMPRESA

NOMBRES Y APELLIDOS: OLIVER THOMAS ALEXANDER STARK PREUSS

CARGO: PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES DE EMPRESA

| | | |
|------|--|----|
| I. | INFORMACIÓN GENERAL DEL PROCESO DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES | 3 |
| 1.1 | Información General del Titular | 3 |
| 1.2 | Misión, Visión, Valores y Organigrama | 3 |
| 1.3 | Logros Alcanzados en el Periodo de Gestión | 4 |
| 1.4 | Limitaciones en el Período a Rendir | 44 |
| 1.5 | Recomendaciones de Mejora..... | 55 |
| II. | SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA..... | 63 |
| 1 | Gestión de Planeamiento | 64 |
| 2 | Gestión de Presupuesto | 64 |
| 3 | Gestión de Inversiones | 65 |
| 4 | Gestión Financiera Contable | 65 |
| 5 | Gestión de Tesorería | 69 |
| 6 | Gestión de Endeudamiento | 71 |
| 7 | Gestión Logística | 71 |
| 8 | Gestión de Recursos Humanos..... | 72 |
| 9 | Gestión Administrativa..... | 72 |
| 10 | Gestión de Muebles e Inmuebles | 73 |
| 11 | Gestión de Informática..... | 74 |
| 12 | Gestión de Control..... | 75 |
| 13 | Gestión Legal..... | 77 |
| III. | SECCIÓN II: INDICADORES DE EFICACIA Y OTROS RELACIONADOS A LA ENTIDAD | 78 |
| IV. | SECCIÓN III: RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA ENTIDAD | 78 |
| V. | SECCIÓN IV: RESULTADOS DE LA GESTIÓN DEL TITULAR POR CADA SERVICIO PÚBLICO | 78 |
| VI. | ANEXOS: | 79 |

I. INFORMACIÓN GENERAL DEL PROCESO DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES

1.1 Información General del Titular

| | | | |
|---|---------------------------------------|--|--|
| Código de la Empresa | 0084 | | |
| Nombre de la Empresa | PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A. | | |
| Apellidos y nombres del Titular de la Empresa | STARK PREUSS, OLIVER THOMAS ALEXANDER | | |
| Cargo del Titular | PRESIDENTE DEL DIRECTORIO | | |
| Tipo de Documento de Identidad | DNI | | |
| N° de Documento de Identidad | 10322575 | | |
| Teléfonos: | 01-6145000 | | |
| Correo Electrónico | ostark@petroperu.com.pe | | |
| Tipo de Informe | POR CESE EN EL CARGO | | |
| INFORME A REPORTAR | RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES | | |
| Fecha de inicio de gestión | 11.04.2024 | Nro. Documento de Nombramiento/Designación | Hecho de Importancia comunicado a la SMV el 11.06.2024 |
| Fecha de cese de gestión (*) | 10.09.2024 | Nro. Documento de Cese de corresponder (*) | |
| Fecha de inicio del período reportado: | 11.04.2024 | Fecha de fin del período reportado: | 10.09.2024 |
| Fecha de presentación: | | | |

(*) Cuando Corresponda

1.2 Misión, Visión, Valores y Organigrama

Los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027 de PETROPERÚ S.A. (OAYQ 2023-2027) fueron aprobados por el Directorio mediante Acuerdo de Directorio N° 019-2023-PP del 15.02.2023 y por el Ministerio de Energía y Minas con Resolución Ministerial N°125-2023-MINEM/DM. Incluyen una actualización de la Misión, Visión y Valores, los cuales guardan concordancia con el Objeto social de la Empresa, los Objetivos Estratégicos sectoriales y la Política Energética Nacional del Perú 2010-2040.

a. Misión

Proveer energía de calidad de forma competitiva, confiable y sostenible, contribuyendo al desarrollo y la seguridad energética del país.

b. Visión

Ser la empresa líder de energía creando valor para el país, reconocida por su buen gobierno corporativo, calidad, eficiencia y responsabilidad socioambiental comprometida con la transición energética global.

c. Valores

- Transparencia
- Integridad
- Eficiencia
- Enfoque en las personas
- Seguridad y sostenibilidad

d. Organigrama

ANEXO 1.A ORGANIGRAMA

1.3 Logros Alcanzados en el Periodo de Gestión

En el mes de marzo la Junta General de Accionistas de PETROPERÚ S.A. designó los nuevos miembros de su Directorio en cumplimiento de lo establecido en el Artículo N°5 del Decreto de Urgencia N°004-2024 del 27.02.2024, que dispuso la “recomposición transitoria de los miembros del Directorio de PETROPERÚ S.A.”.

La situación de la Empresa encontrada por el nuevo Directorio fue la de una Empresa en una condición muy grave y crítica, explicada principalmente por los siguientes factores que fueron agravando aún más su situación durante la gestión:

- Los problemas operativos presentados por la Unidad de FCK de la Nueva Refinería Talara (NRT), asociados a fallas en el suministro de vapor que se presentaron desde 08.02.2024, que no permitieron contar con la citada unidad durante la gestión.
- Incremento de las restricciones en las líneas de crédito locales e internacionales, luego de que en el mes de enero de 2024 Fitch Ratings rebajara la calificación de riesgo emisor en moneda local y extranjera de largo plazo de la Empresa a “B+” desde “BB+” y la calificación de las notas senior no garantizadas a “B+” desde “BB+”.
- Pérdida acelerada de su posición competitiva en el mercado; reduciendo su participación de mercado a un 25%.
- Un alto grado de inestabilidad en la dirección y la gobernanza, así como un serio deterioro de la posición de liquidez, capital de trabajo, solvencia e indicadores de rentabilidad.

Como parte de las acciones dispuestas por el Directorio, ante esta grave situación, se realizaron las siguientes acciones:

- Con Acuerdo de Directorio N°031-2024 PPP del 01.04.2024 se aprobaron las Acciones de Reestructuración de PETROPERÚ S.A. para el año 2024, compuestas por 13 componentes y 52 actividades priorizadas, de acuerdo con la propuesta de la consultora Arthur D. Littell/Columbus y en cumplimiento del D.U. 004-2024.
- Con Acuerdo de Directorio N°032-2024 del 01.04.2024, se modificaron los lineamientos y Directivas de Austeridad aprobados para el año 2024, incluyendo otras medidas urgentes de austeridad, disciplina y calidad en el gasto, en cumplimiento del D.U. 004-2024 y D.U. 006-2024.
- Mediante Comunicado N°010-2024 del 13.05.2024, el Directorio informó a la opinión pública de la grave situación encontrada en la Empresa, las acciones realizadas a la fecha, la necesidad de financiamiento del accionista, así como la opinión de que la mejor opción para lograr el regreso a la autosostenibilidad financiera de la Empresa es a través de una gestión privada.
- Ante la continuación del deterioro de la situación económica y financiera de la Empresa, mediante AD N°065-2024-PP del 24.06.2024, el Directorio aprobó acciones complementarias de reestructuración para el periodo 2024-2025, las cuales fueron las siguientes:
 1. Contratación de un PMO.
 2. Evaluación económica de la rentabilidad de activos en PETROPERÚ S.A.
 3. Reducción sostenida de gastos e inversiones.
 4. Nueva línea de crédito financiero de corto plazo.
 5. Operación directa de Terminales.

6. Reducción de Costos Organizacionales.
7. Debida Diligencia / Auditoria Forense al PMRT.
8. Traslado de personal a Talara.
9. Disposición de activos no necesarios para la operación, una vez se levante la restricción del DU N°004-2024.
10. Iniciar las gestiones para hacer efectivo lo estipulado en la cláusula 12.4 del Contrato de Concesión Definitiva del ONP (devolución de la concesión).

Es preciso resaltar, que con la implementación de la acción complementaria N°6 se gestionó la reducción de 100 MMUS\$ (sin incluir depreciación) en el presupuesto de gastos de operación, estimándose una reducción adicional de 40 MMUS\$ en el período agosto-diciembre 2024. Asimismo, respecto al presupuesto de inversiones corrientes, se logró una reducción de 37.5 MMUS\$.

- Adicionalmente, mediante Acuerdo de Directorio N°079-2024-PP del 18.07.2024, se autorizó a la administración solicitar a través del Ministerio de Energía y Minas, las siguientes medidas de soporte financiero para garantizar la continuidad operativa de PETROPERÚ S.A.
 - Ampliación del plazo de reembolso de los Documentos Cancelatorios otorgados mediante D.U. N°010-2022 hasta por 500 MMS/, más intereses, hasta julio 2025.
 - Capitalización del apoyo financiero transitorio por 750 MMUS\$, más intereses, otorgado mediante D.U. N°010-2022, en el mes de agosto 2024.
 - Capitalización del préstamo otorgado por el Banco de la Nación con Garantía del Gobierno Nacional otorgada mediante D.U. N°004-2024, por 800 MMUS\$, más intereses, en el mes de agosto 2024.
 - Ampliación de la vigencia de la Garantía otorgada por el Gobierno Nacional por 1,000 MMUS\$ (D.U. N°023-2022, ampliada mediante D.U. N°004-2024) relacionada a la línea de crédito de comercio exterior que se tienen contratada con el Banco de la Nación para efectuar las operaciones de importación de petróleo crudo, combustibles, otros derivados de los hidrocarburos y biocombustibles, hasta julio 2025.
 - Financiamiento de las obligaciones de largo plazo (CESCE y Bonos) del mes de diciembre 2024, que ascienden a 168 MMUS\$, las cuales serán cubiertas con financiamiento del Estado, el cual se pagaría en julio 2025.
 - Otorgamiento de Garantía del Gobierno Nacional por 1,000 MMUS\$ en respaldo de las obligaciones de PETROPERÚ S.A., derivadas de un préstamo otorgado por el Banco de la Nación, con vencimiento julio 2025.
- Adicionalmente, mediante Acuerdo de Directorio N°089-2024-PP del 05.08.2024, se autorizó a la administración gestionar la reprogramación de las siguientes facilidades y soportes financieros otorgados a PETROPERÚ S.A.
 - Reprogramación del reembolso de documentos cancelatorios por 500 MMS/ (D.U. N°010-2022) para el año 2028.
 - Ampliación de la vigencia hasta el año 2028 de la línea de crédito del Banco de la Nación de 1,000 MMUSD (D.U. N°023-2022) para operaciones de comercio exterior.
 - Nueva garantía del Gobierno por 1,000 MMUSD, para financiamiento con el Banco de la Nación, con pago de intereses a partir del 2025 y amortización del capital a partir del 2029 en cuatro cuotas anuales.
- Con las capitalizaciones solicitadas, el ratio de la LGS se situaría en 43% a diciembre 2024 (el ratio a julio fue 61%); evitando el riesgo de realizar una reducción obligatoria de capital y lo más importante, evitando el riesgo de declarar en insolvencia a la empresa. Asimismo, el ratio de endeudamiento se reducía a 2.2 a setiembre 2024 (el ratio se encontraba en 6.5 a julio 2024), evitando un incumplimiento del Contrato CESCE y por tanto, se evitaba el riesgo de aceleración de deuda del largo plazo.
- Es necesario precisar que además de las capitalizaciones, la empresa requería acciones para mejorar su liquidez, a fin de revertir el estimado de déficit de caja a diciembre (-2,989 MMUS\$);

- y continuar asegurando el abastecimiento de combustibles a los mercados que atiende. Por ello se solicitaba: a) Ampliación del plazo de reembolso de los Documentos Cancelatorios otorgados mediante D.U. N° 010-2022 hasta por 500 MMS/, más intereses, hasta julio 2025; b) Ampliación de la vigencia de la Garantía otorgada por el Gobierno Nacional por 1,000 MMUS\$ (D.U. N° 023-2022, ampliada mediante D.U. N° 004-2024) relacionada a la línea de crédito de comercio exterior que se tienen contratada con el Banco de la Nación para efectuar las operaciones de importación de petróleo crudo, combustibles, otros derivados de los hidrocarburos y biocombustibles, hasta julio 2025, c) Financiamiento de las obligaciones de largo plazo (CESCE y Bonos) del mes de diciembre 2024, que ascienden a 168 MMUS\$, las cuales serán cubiertas con financiamiento del Estado, el cual se pagaría en julio 2025, y d) Otorgamiento de Garantía del Gobierno Nacional por 1,000 MMUS\$ en respaldo de las obligaciones de PETROPERÚ S.A., derivadas de un préstamo otorgado por el Banco de la Nación, con vencimiento julio 2025.
- Considerando la inacción del Gobierno frente a la solicitud de soporte financiero realizada por PETROPERÚ S.A. y la presencia de condiciones que hacían la gestión de la Empresa insostenible, mediante Comunicado N°14-2024 del 27.08.2024 el Directorio hace de conocimiento a la opinión pública las opciones que tiene que valorar el Gobierno respecto al futuro de PETROPERÚ S.A. instándola a tomar una decisión urgente:
 - Continuar inyectando capital a la empresa, como hasta ahora, sin pedir ni asegurar cambios organizacionales creíbles que busquen su eficiencia.
 - Aceptar su quiebra y/o liquidación con las obligaciones legales y financieras que podrían enfrentarse.
 - Decidirse por una reestructuración profunda que goce de credibilidad. Esto conllevaría a una consecuente y necesaria inyección de capital del gobierno con la condición de realizarse acciones de eficiencia organizacional que serían implementadas con el apoyo de una firma de experiencia internacional comprobada. Esta estabilización tendría que asegurar la atracción de capital privado a Petroperú para fortalecer su transformación. Esta opción, por supuesto, enfrenta riesgos institucionales, que eventualmente pueden terminar interrumpiendo o revirtiendo este plan, por lo que debería estar acompañada de un fuerte marco legal, que refuerce las acciones futuras. Esta fue la alternativa de reestructuración que desarrolló el actual directorio.
 - El Presidente de Directorio, Oliver Stark, participó en reuniones con Ministerio de Economía y Finanzas, Ministerio de Energía y Minas y Presidencia del Consejo de Ministros para explicar la grave situación de la empresa, indicando que la empresa requería del apoyo financiero por parte del Estado así como de las acciones de reestructuración, para revertir su situación, pues se encaminaba a un proceso de insolvencia debido al deterioro de sus ratios financieros. Asimismo, este apoyo debía darse pronto pues ya se habían realizado reprogramaciones de pago a proveedores internacionales y se estimaba que a partir de la primera semana de setiembre se generaría déficit de caja, totalizando en el mes un déficit de más de 400 MMUS\$.
 - Ante la continuación de la indecisión del Gobierno y la insostenibilidad de la gestión de PETROPERÚ S.A. en esas condiciones, el Presidente del Directorio, Sr. Oliver Stark Preuss y todos los miembros del Directorio designados al amparo del D.U. 004-2024, presentaron su carta de renuncia al Directorio de PETROPERÚ S.A., lo cual fue comunicado como hecho de importancia a la SMV el 10.09.2024.

A continuación, se detalla los principales logros por ámbito de gestión:

Gerencia Corporativa Finanzas

Líneas de crédito

Las líneas de crédito bancarias continuaron presentando restricciones, producto del empeoramiento de las calificaciones crediticias y los problemas de liquidez que afronta PETROPERÚ S.A.

- Si bien al mes de agosto la utilización de las líneas de crédito se incrementó en 1,265 MMUS\$ respecto al mes de febrero, correspondió principalmente a las operaciones dispuestas en el D.U. N°004-2024, mediante el cual el Gobierno otorgó una garantía al Banco de la Nación para otorgar un préstamo a PETROPERÚ por un monto de 800 MMUS\$ y amplió en 500 MMUS\$ la garantía para operaciones de comercio exterior.

- Sin embargo, pese a las condiciones adversas, en el periodo se logró gestionar créditos a través de la banca internacional por 59 MMUS\$ con Bladex y en la banca local por 107 MMUS\$ a través de Citibank, los cuales compensaron las nuevas restricciones en las líneas de crédito por parte de Interbank (33 MMUS\$), BBVA (45 MMUS\$) y Banbif (27 MMUS\$).

Cuadro 1: Utilización de líneas de crédito

Saldos en millones de US\$

| Lineas de Crédito Utilizada | Feb-24 | Mar-24 | Abr-24 | May-24 | Jun-24 | Jul-24 | Ago-24 |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Banco de la Nación - Carta de Crédito | 389 | 400 | 534 | 688 | 814 | 788 | 867 |
| Banco de la Nación Financiamiento | - | - | 400 | 748 | 769 | 800 | 800 |
| Con Garantía Soberana | 389 | 400 | 934 | 1,436 | 1,582 | 1,588 | 1,667 |
| Scotiabank | 115 | 116 | 109 | 109 | 109 | 91 | 91 |
| Banco de Crédito | 3 | - | - | - | - | - | - |
| BBVA | 62 | 54 | 43 | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Interbank | 33 | - | - | - | - | - | - |
| Citibank | 278 | 373 | 383 | 387 | 387 | 385 | 385 |
| Banco de la Nación | 49 | 50 | 50 | - | - | - | - |
| BANBIF | 34 | 7 | 6 | 6 | 6 | 6 | 7 |
| CESCE Perú | - | - | - | 0.5 | 0.5 | 0.5 | 2 |
| Banca Local | 575 | 599 | 592 | 520 | 519 | 500 | 502 |
| Deutsche Bank | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 | 150 |
| Bladex | 299 | 300 | 314 | 314 | 314 | 334 | 358 |
| JP Morgan | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 | 60 |
| DZ Bank AG | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Banca Extranjera | 559 | 560 | 574 | 574 | 574 | 594 | 618 |
| Total Línea de Crédito | 1,523 | 1,559 | 2,100 | 2,530 | 2,676 | 2,682 | 2,788 |

- Asimismo, se logró la renovación de los siguientes préstamos de corto plazo entre los meses de marzo y agosto por un monto total de 594 MMUS\$, de un saldo de préstamos de corto plazo de 1,000 MMUS\$.

Cuadro 2: Renovación de préstamos de corto plazo

Saldos en millones de US\$

| BANCO | Mar-24 | Abr-24 | May-24 | Jun-24 | Jul-24 | Ago-24 | Total |
|--------------|-----------|------------|-----------|-----------|------------|------------|------------|
| SCOTIABANK | | | | | 4 | 20 | 24 |
| BBVA | 36 | 26 | | | | | 62 |
| DZ BANK AG | | 50 | | | 50 | | 100 |
| CITIBANK | | 15 | 25 | 34 | 25 | 60 | 159 |
| NACION | 19 | | | | | | 19 |
| BLADEX | | | 39 | 51 | 29 | 51 | 170 |
| JP MORGAN | 20 | 20 | | | 20 | | 60 |
| TOTAL | 75 | 111 | 64 | 85 | 128 | 131 | 594 |

- Adicionalmente, se logró concretar la enmienda con CESCE, a través del cual se consiguió modificar los covenants financieros. El ratio de deuda neta sobre patrimonio se modificó a niveles no mayores de 4 veces medibles a partir de setiembre 2024 durante todo el periodo del préstamo; asimismo, se modificó el ratio de servicio de deuda el cual paso a medirse a partir del año 2026 en niveles superiores a cero y a partir del año 2028 superior a 1.25 veces; finalmente se amplió el plazo de entra de los estados financieros auditados hasta el 28 de junio 2024 (antes debía entregarse a finales de mayo 2024).

Cuadro 3: Detalle de enmienda gestionada

| Fecha | Detalle Enmienda | |
|--------|--|---|
| jun.24 | Entrega de EEFF Auditados 2023 hasta el 28/jun/24 | |
| | Deuda Neta/ Patrimonio: <ul style="list-style-type: none"> • A partir de set/24 ≤ 4.00 | Cobertura de Servicio de Deuda: <ul style="list-style-type: none"> • A partir de mar/26 ≥ 0.00 • A partir de mar/28 ≥ 1.25 |

- Se logró gestionar las enmiendas al contrato sindicado de Bladex, modificando los términos de covenants financieros para el ejercicio 2024, estipulando el ratio de deuda neta sobre patrimonio a niveles no mayores de 4 veces y medibles a partir de setiembre 2024.

Procesos de Auditoría a los Estados Financieros

Se concretó la entrega del dictamen del auditor externo (PWC), referente a la auditoría del estado de situación financiera para el ejercicio 2023; el estado de resultados integrales, el estado de cambios en el patrimonio y estado de flujos de efectivo; cuya opinión se resume en el siguiente párrafo:

“En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Compañía al 31 de diciembre de 2023, sus resultados y sus flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha, de conformidad con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB)”.

Respecto al proceso de selección de la Sociedad Auditora que audite los estados financieros de PETROPERÚ de los periodos 2024, 2025 y 2026, se puede mencionar lo siguiente:

La designación de la Sociedad Auditora (SOA) para que audite los estados financieros de las empresas públicas es atribución de la Contraloría General de la República-CGR, de acuerdo con la Resolución de Contraloría N°035-2022-CG de fecha 18.02.2022, que aprobó la Directiva N°05-2022-CG/GAD “Gestión de sociedades de auditoría para la ejecución de auditorías financieras gubernamentales”. Esta designación se realiza vía Concurso Público de Méritos-CPM.

Parte de los requisitos para que PETROPERÚ S.A. sea considerado en el CPM, para la designación de la SOA que audite sus estados financieros de los periodos 2024, 2025 y 2026, son:

- Haber pagado la retribución económica que cobrará la SOA que gane el CPM, por el primer año (2024), o el 50% de esta, con el compromiso de pagar el otros 50% hasta el 15.01.2025, y;
- Haber pagado la tarifa que cobra la CGR (6% del monto de la retribución económica de los tres años, que cobrará la SOA que gane el CPM).

Con fecha 13.09.2024 la CGR remitió a PETROPERÚ S.A. el Oficio N°001665-2024-CG/GRECE con la confirmación de la modificación de su tarifa para los años 2024 y 2025 e incluyendo la del 2026, así como la retribución económica considerada para los tres periodos 2024, 2025 y 2026.

El día 16.09.2024 se pagó la tarifa por los 3 años por S/ 146,396 (diferencial por 2024 y 2025, y nueva tarifa por 2026) y el 50% del costo de la auditoría 2024 por S/ 1,150,500 (costo total S/ 2,301,000) y se remitió la carta N°GCFI-1005-2024 informándole de los pagos efectuados y solicitándole que incluyan a PETROPERÚ S.A. en el próximo CPM, que debe darse hasta el 20.09.2024.

Aplicación mensual de Saldo a Favor Materia de Beneficio – SFMB

- Entre los meses de marzo y agosto 2024, se recuperó de 190.6 MMS/, que permitieron a la Empresa mejorar el flujo de caja para hacer frente a obligaciones con nuestros acreedores.

Cuadro 4: Recupero Fiscal IGV Saldo a favor del exportador

| Fecha | Soles |
|---------------------|----------------|
| 4/04/2024 | 8,427,000.00 |
| 23/04/2024 | 34,693,000.00 |
| 20/05/2024 | 33,172,000.00 |
| 12/06/2024 | 31,658,000.00 |
| 5/07/2024 | 43,089,000.00 |
| 9/08/2024 | 39,562,000.00 |
| Recup CR fiscal SMB | 190,601,000.00 |

Conciliación, reconocimiento y pago del Fondo de Estabilización de precios de Combustibles

a) FEPC reclamado por el periodo 19.08.2008 al 22.04.2010 por 58 MMS/

FEPC por cobrar: Con carta N° GLAR-1094-2024 de fecha 29.08.2024 la Gerencia Legal y Asuntos Regulatorios, informó que por el FEPC reclamado por el periodo 19.08.2008 al 22.04.2010, la 3ra Sala Civil de la Corte Superior de Lima, ha resuelto en segunda instancia en favor de PETROPERÚ, resolviendo:

- Declarar fundada la demanda interpuesta por PETROPERÚ S.A. contra el Ministerio de Energía y Minas.

- Se dispone a declarar inaplicable la Resolución Directoral N°075-2010-EM/DGH, por haber vulnerado su derecho fundamental al debido procedimiento y el principio de la prohibición de la aplicación retroactiva de la norma (en abril 2010 modificaron arbitrariamente factores aplicados del 19.08.2008 al 22.04.2010).

Para la cobranza de estos 58 MMS/, la Gerencia Legal ha enviado carta notarial a la DGH para cumplimiento de lo dispuesto, se está a la espera de respuesta.

b) FEPC generado en el año 2024 y conciliado por 127 MMS/

- FEPC generado al 31.08.2024, conciliado entre PETROPERÚ y la DGH, que es Compensación que PETROPERÚ tiene por cobrar a la DGH ascendente a 127 MMS/, reconocido por el Citibank en su Carta N° T2175-2024/SFS-OPS de fecha 06.09.2024.
- FEPC generado al 31.08.2024, pendiente de conciliación, es de Compensación por 21 MMS/ generado por la comercialización de Diesel, Petróleo Industrial y GLP.
- Para la cobranza de estos 127 MMS/ se está a la espera que el MEF transfiera la partida presupuestal a la DGH.

Facilidades Financieras del Accionista de PETROPERÚ

- Durante el periodo en evaluación, el Directorio y la Administración, estuvieron gestionando con el accionista una serie medidas urgentes en materia económica y financiera que permitan superar la coyuntura financiera de PETROPERÚ.
- En ese sentido, el 11.09.2024 el presidente del Consejo de Ministros, Gustavo Adrianzén, anunció la decisión del Ejecutivo de aprobar el decreto de urgencia que establece las medidas antes mencionadas, para luego, el 13.09.2024 emitir el Decreto de Urgencia (D.U.) N° 013-2024, que establece las medidas extraordinarias y urgentes en materia económica y financiera que permitan superar la coyuntura financiera de PETROPERÚ, el aseguramiento de la comercialización de hidrocarburos a nivel nacional y la sostenibilidad de la empresa.
- En materia económica y financiera, se autorizó ampliar, hasta el 31.06.2025, el plazo de la Operación de Endeudamiento de Corto Plazo, bajo la modalidad de otorgamiento de Garantía del Gobierno Nacional, a la línea de crédito de comercio exterior con el Banco de la Nación (BN), hasta por USD 1,000MM, así como la ampliación del plazo para el reembolso de los Documentos Cancelatorios utilizados (hasta por S/ 500MM), otorgados con D.U. N° 010-2022 y sus ampliatorias.
- Asimismo, de manera excepcional, se autoriza la capitalización del Apoyo Financiero Transitorio (D.U. N° 010-2022), que ascendió a USD 750MM, incluyendo los intereses. A su vez, se aprobó que el MEF asumirá las obligaciones correspondientes al préstamo con el BN por la suma de USD 800MM, incluyendo los intereses (D.U. N° 004-2024), el mismo que constituye un aporte de capital del Estado.
- Como medidas adicionales, el MEF asumirá el pago de los vencimientos del II semestre 2024, de las deudas bajo la modalidad de emisión de bonos y el préstamo con garantía CESCE, adquiridas en el marco del proyecto "Modernización Refinería Talara".
- Además, se aprueba la operación de endeudamiento de corto plazo, bajo la modalidad de otorgamiento de la Garantía del Gobierno Nacional derivadas del préstamo con el BN por un monto de USD 1,000MM, en respaldo de las obligaciones para financiar capital de trabajo.
- Se dispone a adoptar las acciones de optimización y austeridad correspondientes para la reducción de gastos en un 10% en el periodo setiembre-diciembre de 2024, respecto al año anterior; y 30% en el 2025, respecto al 2024. Asimismo, se establece encargar al MINEM el análisis y determinación de acciones que correspondan adoptar con relación a la operación del Oleoducto Norperuano, a fin de mejorar su integridad, eficiencia y competitividad.
- Finalmente, se dispone la contratación de una firma especializada que se encargue de diseñar y gestionar la implementación del Proceso de Transformación Integral, así como de proveer de un Oficial Principal de Transformación (Chief Transformation Officer – CTO) y el establecimiento de una Oficina de Gestión del Proceso de Transformación Integral que dé soporte de personal y recursos reportando directamente al CTO.

- En lo que respecta a la GCFI, ésta se encargará de realizar las gestiones necesarias para hacer efectivas las disposiciones establecidas en el D.U. N°013-2024, entre ellas, la correspondiente a la redacción y ejecución del contrato de financiamiento de corto plazo con el Banco de la Nación (BN) por USD 1,000 MM con garantía del Estado y el correcto uso de dichos fondos para financiar el capital de trabajo, así como, las respectivas extensiones de plazos de las facilidades financieras otorgadas el D.U. N°010-2022.

Comunicación periódica con Inversionistas

Se continuó con mejorar la transparencia y comunicación con nuestros stakeholder; a través de los 3 conference call organizados por la empresa con la finalidad de comunicar la situación financiera de la empresa y los planes de corto plazo respecto a los diferentes temas de interés; situación financiera; situación de la refinería; estrategia comercial; situación de los lotes y sostenibilidad. Los cuales están como actividades dentro de las acciones de reestructuración.

Cuadro 5: Conference calls

| | |
|------------|----------------------|
| 03/04/2024 | Conference Call 4T23 |
| 12/06/2024 | Conference Call 1T24 |
| 04/09/2024 | Conference Call 2T24 |

- **Reportes de Resultados:** se elaboran de manera trimestral en español e inglés y son enviados a los inversionistas a través del buzón web investorrelations@petroperu.com.pe. Este reporte contiene información financiera y operativa de la empresa, es recomendable que su revisión se haga junto con las notas a los estados financieros del periodo. A la fecha se han emitido 3 reportes, los cuales correspondieron al 4to trimestre 2023, 1er trimestre 2024 y 2do trimestre 2024. Se espera que el último reporte del año sea emitido a finales de octubre 2024 el cual corresponde al 3er trimestre 2024.
- **Conference Calls:** es un evento en el que PETROPERÚ realiza una presentación de manera virtual dirigida a inversionistas donde se brinda información de la situación financiera y hechos más relevantes del periodo. Esta sesión incluye un espacio de preguntas y respuestas donde los inversionistas tiene la posibilidad de consultar a la alta dirección y administración sobre la situación de la Empresa. En el 2024 se desarrollaron exitosamente 03 *Conference Call* en abril, junio y setiembre de 2024, informándose sobre los resultados al 4to trimestre 2023, 1er trimestre 2024 y 2do trimestre 2024, respectivamente. Se estima que el último *Conference Call* del 2024 se lleve a cabo la primera quincena de noviembre 2024, el cual se desarrollará sobre la base de la información de los resultados del 3er trimestre 2024.
- **Press Releases:** a través del buzón de investorrelations@petroperu.com.pe se emiten notas de prensa sobre hechos relevantes que pueden ser de interés de los inversionistas y que podrían ayudar en la toma de decisiones de inversión de estos. En lo que va del 2024 se han emitido alrededor de 23 *Press Releases*.
- **Atención a Consultas:** periódicamente los inversionistas y otras entidades relacionadas a temas de ESG realizan consultas que son recibidas a través del correo electrónico de Relaciones con Inversionistas o mediante llamadas telefónicas. De acuerdo con la complejidad de la consulta, esta puede tomar algunos días en responder porque, en su mayoría, se debe coordinar con diferentes áreas de la Empresa.

Gestión ESG de PETROPERÚ

- PETROPERÚ S.A. se sometió al ESG Score a través de la Evaluación de Sostenibilidad Corporativa (CSA) 2023 desarrollada por S&P Global, obteniendo un ESG Score de 29, mostrando una ligera mejora respecto al ESG Score 2022 de 28 puntos. Cabe indicar que la encuesta CSA es una evaluación objetiva (cuantitativa) del rendimiento de una empresa o un valor medido en función de criterios ambientales, sociales y de gobernanza.
- Al 10.09.2024, se ha iniciado los preparativos de información para el CSA 2024 de S&P Global. Se ha conformado equipo de trabajo integrado por la Gerencia Proyectos de Sostenibilidad y Transición Energética y Gerencia Corporativa Finanzas a fin de liderar el llenado de la encuesta

y sustento de información para la obtención del CSA 2024 (sobre la base de información del 2023) de S&P Global. Se estima concluir con la evaluación a fines de setiembre 2024, la misma que está en proceso de revisión dado el cambio en la metodología y los nuevos pedidos de información por parte de S&P Global.

- Asimismo, las actividades ESG referidas a la implementación del plan de sostenibilidad con criterios ESG se encuentra a cargo de la Gerencia Proyectos de Sostenibilidad y Transición Energética, quién a su vez estima la presentación del mencionado plan ante el Directorio de PETROPERÚ para su aprobación.

Gestión de Renovación y Contratación de las Pólizas de Seguros:

Las contrataciones de pólizas de seguro de PETROPERÚ, por su especialidad, cuentan con un componente facultativo otorgado por empresas reaseguradoras internacionales. Para tal efecto, el respaldo del riesgo proviene, en su mayoría, del exterior y son administrados localmente por una aseguradora mediante proceso de contratación de seguro local denominado “fronting”, en el cual, la aseguradora verifica los términos y condiciones del contrato de reaseguro internacional, para luego ser emitido con una póliza de seguros supervisada bajo jurisdicción peruana.

En ese sentido, se hace necesaria la participación de un corredor de seguros global, que tenga presencia en el mercado reasegurador internacional a través de su área de reaseguros, con experiencia y alcance a fin de brindar el soporte necesario que requiere PETROPERÚ y sus operaciones.

Con la intermediación del Corredor de Seguros designado, se lograron colocar las pólizas de seguros de acuerdo con el vencimiento de cada una, obteniendo el respaldo al 100% de las aseguradoras y reaseguradoras, obteniendo como resultado mejoras en condiciones y términos de cobertura, así como ahorros en el costo de la prima de seguros, con respecto a la vigencia anterior.

Las pólizas de seguros renovadas / contratadas en el periodo son las siguientes:

- Inclusión de Unidades Auxiliares y Proceso en la Póliza de Propiedad y Lucro Cesante (de acuerdo a suscripción de Certificados de Recepción).
- Se gestionó la inclusión de todas las unidades del PMRT entregadas a PETROPERÚ a las pólizas de seguros operativas, obteniendo la aceptación de los reaseguradores líderes.
- Esta gestión fue compleja debido a los desfases presentados durante las maniobras de arranque de FCC y la unidad FCK y los eventos reportados en la operación integral de la Nueva Refinería Talara.
- Póliza de Seguro Complementario de Trabajos de Riesgo Salud y Pensión – vencimiento: 31/04/2024

Se renovó por un periodo de 24 meses, obteniéndose ahorros importantes en prima de seguros en el rango de -15% para SCTR Salud y -50.13% para SCTR Pensión con relación a la vigencia anterior, considerando la incorporación de nuevos riesgos operacionales (off shore), inclusión de personal administrativo y beneficios adicionales a los establecidos por ley.

Póliza de Accidentes Personales Transporte Terrestre, Fluvial y Aviación – vencimiento: 22/05/2024

Póliza contratada localmente por 24 meses. Se otorgó la buena pro a la propuesta presentada por MAPFRE PERÚ Compañía de Seguros por un total de USD 38,502.61, la misma que consideró una mayor proyección del número de viajes, así como el número de personas en comisión de servicios por las nuevas operaciones de la empresa (Lotes, NRT, etc.)

Póliza de Seguro Sabotaje & Terrorismo - vencimiento 27/08/2024

Póliza Facultativa, renovada por un periodo de 12 meses, en las cuales se realizó un análisis de gran alcance, alineados con los objetivos y situación financiera de la empresa, por lo cual se realizaron nuevas consideraciones en póliza, reconsiderando la Suma Asegurada en USD 200MM, se retiraron activos inoperativos de la antigua Refinería Talara y finalmente se optó por continuar retirando la tubería del ONP del riesgo, la misma no resulta conveniente debido a la alta prima y siniestralidad

histórica, con lo cual, finalmente se obtuvo una optimización de prima total de -USD 413M, con relación a la póliza de la vigencia anterior.

Póliza de Seguro Cascos No Pesquero y P&I – vencimiento: 30/08/2024

Se logró mantener los términos y condiciones de la póliza de Cascos No Pesqueros y P&I, con la inclusión de 07 embarcaciones del lote Z-69 adicionales y finalmente se dio la buena Pro a RIMAC SEGUROS por el importe de USD 526M obteniendo una optimización de prima final de -USD 1M, equivalente al -0.28% con relación a la vigencia anterior.

Por otro lado, en mayo 2024 se llevó a cabo el Proceso de Designación del Corredor de Seguros de PETROPERÚ para el periodo 2024-2026, designándose a Willis Corredores de Seguros S.A. como Corredor de Seguros del Programa de Seguros de PETROPERÚ, el mismo que dentro de su Plan de Trabajo, incluye servicios adicionales como valuación de activos para fines de aseguramiento, asesoría legal en materia de seguros, empresa preparadora de reclamos, herramientas de estructuración de pólizas, etc.

Gestión de Reclamos por Siniestros

- Siniestro Paralización de actividades PMRT – COVID 19

Siniestro declarado al amparo a Póliza CAR/ALOP emitida por MAPFRE PERÚ, quienes rechazaron el siniestro en sus dos (2) procesos de ajuste. PETROPERÚ se encuentra tratando el reclamo con sus asesores legales externos y se viene gestionando los mecanismos de solución de controversias, de acuerdo con lo establecido en la póliza de seguros y la legislación peruana vigente. Se inició con las negociaciones de Buena Fe con Mapfre Perú, quienes mantiene su posición de rechazo, acordando pasar a la siguiente etapa de llevar a cabo un Proceso Arbitral, por lo cual se viene definiendo con ellos la sede y reglas que definirán el proceso. Monto estimado de reclamo USD 433MM.

- Siniestros Oleoducto - años 2014-2016

Siniestros: 10 Cortes (Task Force), 4 Complejos y Pastaza, casos rechazados por la aseguradora y con riesgo de prescripción (10 años). PETROPERÚ procedió con la activación del mecanismo de solución de controversias. En coordinación con la Gerencia Legal y Asuntos Regulatorios, se inició el proceso legal (Arbitraje) a cargo de estudios de abogados designados para tal fin. Monto estimado de reclamo USD 184MM.

- Siniestros Rímac (Task Force) 10 Cortes ONP

Siniestros declarados a las aseguradoras bajo diversos riesgos, con un stock acumulado de 102 casos abiertos desde el año 2016 a la fecha y un monto en reserva de USD 106MM. Se precisa que en el mes de julio 2024, se declararon de manera preventiva 15 nuevos siniestros relacionados a la unidad FCK y la Planta de Cogeneración de la Nueva Refinería Talara, los cuales se encuentran en proceso de evaluación.

Los siniestros regulares y en controversia, tienen permanente atención y seguimiento a fin de lograr su recupero respectivo. Se concentran esfuerzos para la reevaluación de coberturas, seguimiento de la información pendiente de áreas involucradas, gestión y trámite con las aseguradoras y ajustadores, así como asistencia técnica en materia de seguros en los procesos legales aperturados.

Acciones en desarrollo de la Unidad Seguros

Se logró la recuperación de los siniestros de seguros por un monto de 4.9 MMUS\$, en el período marzo 2024 a la fecha.

Cuadro 6: Indemnizaciones recibidas (marzo 2024 a la fecha)

| N° | Póliza | Fecha de Abono | Importe (USD) |
|------------------|---------------------------|----------------|---------------------|
| 1 | Todo Riesgo OFP | 21/03/2024 | 155.90 |
| 2 | Transporte de Carga | 22/03/2024 | 81,667.82 |
| 3 | Propiedad y Lucro Cesante | 3/05/2024 | 32,825.13 |
| 4 | Todo Riesgo OFP | 22/05/2024 | 1,579.20 |
| 5 | Todo Riesgo OFP | 4/06/2024 | 703.40 |
| 6 | Todo Riesgo OFP | 19/06/2024 | 723.71 |
| 7 | Todo Riesgo OFP | 22/07/2024 | 1,642.26 |
| 8 | RC General | 4/03/2024 | 115,731.80 |
| 9 | RC Aviación | 15/04/2024 | 17,603.90 |
| 10 | RC General | 26/04/2024 | 4,621,959.70 |
| TOTAL USD | | | 4,874,592.82 |

Asimismo, se realizaron las siguientes gestiones:

- Renovación de la Póliza de Seguro Propiedad & Lucro Cesante de PETROPERU, la misma que debe incluir a la operación integral de la Nueva Refinería Talara con coberturas de Todo Riesgo y Lucro Cesante.
- Inspección de Riesgos a la Refinería Talara en operación al 100%, solicitada por los reaseguradores internacionales, programada del 30.09.2024 al 04.10.2024.
- Renovación de la Póliza de Seguro Upstream (Lotes 64, I, VI y Z69 - Offshore), con vigencia hasta la fecha fin de contrato existente o se inicie un nuevo contrato de explotación, lo que ocurra primero.
- Transferencia vehicular de 4 camionetas repuestas por la aseguradora (Siniestros pérdida total). Se requiere poderes de representante legal de PETROPERU. Con el nuevo nombramiento de Gerente General, se coordina con legal la inscripción de poderes ante SUNARP para proceder a la recepción de las unidades.
- Reactivación de la Póliza de Seguro Responsabilidad Civil Directores y Gerentes (D&O) y Servidores Civiles (SC), solicitado por el Directorio.

Clasificadoras de Riesgos

- **Moody's Investor Services (Moody's):** Se retomará la evaluación para la elaboración del rating indicativo después de la emisión del dispositivo legal con apoyo financiero para PETROPERÚ, a fin de mejorar los ratios financieros, además de la liquidez y solvencia, que inducirán positivamente para la evaluación respectiva.

Cuadro 7: Emisión de informes de calificación vigentes

| Empresa | Fecha | Calificación de la deuda | Perspectiva |
|--|-------------------|---|----------------------------------|
| Fitch Ratings | 21.05.2024 | Largo plazo en moneda extranjera y local y bonos Stand-Alone Credit Profile (SACP) | 'CCC+' 'ccc-' Negativa |
| S&P Global | 28.05.2024 | Largo plazo en moneda extranjera Stand-Alone Credit Profile (SACP) | 'B+' 'ccc+' Negative Watch |
| Moody's Investor Services^(*) | 04.01.2023 | Rating indicativo privado | 'Ba1' 'caa1' Estable |

(*) La calificación de Ba1 equivale a BB+. Se tiene contrato vigente para actualizar el rating indicativo con estados financieros a setiembre 2023.

Gerencia Corporativa Planeamiento

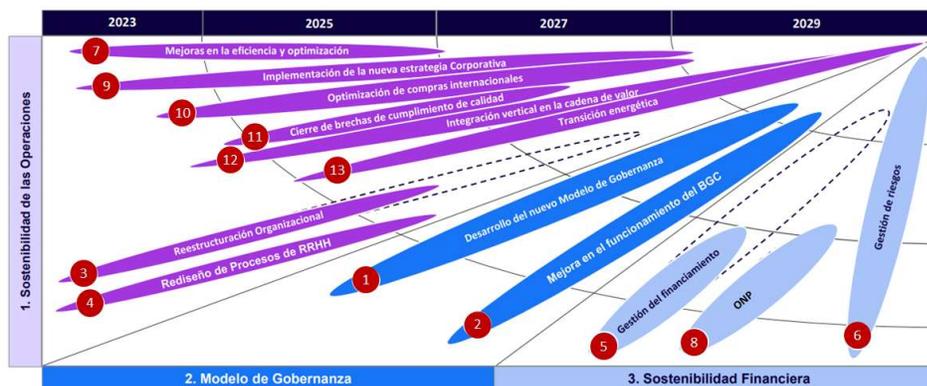
• Acciones de Reestructuración de PETROPERÚ S.A.

Con el Decreto de Urgencia N° 004-2024 (27.02.2024), el nuevo Directorio de PETROPERÚ debía aprobar acciones de reestructuración de la empresa, por lo que en abril 2024 mediante Acuerdo de Directorio N° 031-2024-PP, se aprobaron las Acciones de Reestructuración de PETROPERÚ S.A.¹ que se ejecutan durante el año 2024.

Las Acciones de Reestructuración presentan 13 estrategias -ejes de acción- orientados a: desarrollar el nuevo modelo de gobernanza; mejorar el funcionamiento del Buen Gobierno Corporativo; optimizar la organización integral; revisión de los procesos de recursos humanos; gestión del financiamiento; gestión de riesgos financieros; mejoras en la eficiencia y optimización; brindar sostenibilidad al Oleoducto Norperuano; implementar la nueva estrategia corporativa; optimizar las compras internacionales; gestionar el cierre de brechas en cumplimiento del D.S. N° 014-2021-EM relacionado a la calidad de combustibles; integración vertical y transición energética.

En ese sentido, se identificaron 52 Acciones de Reestructuración prioritarias a ejecutar durante el 2024, agrupadas en trece estrategias generales, las que se muestran en el gráfico siguiente:

Gráfico 1: Estrategias generales - Acciones de Reestructuración



Durante el periodo de gestión evaluado, la Empresa realizó el seguimiento y monitoreo para el cumplimiento de las acciones mencionadas, obtenido al cierre de julio 2024 un avance global del 83% (66% real vs. 79% programado a julio), tal como se muestra a continuación:

Cuadro 8: Avance de las Acciones de Reestructuración a julio 2024

| Componentes | Semaforización de Actividades ¹ | | | | N° Total Actividades | Avance % (b) |
|--|--|----------|-----------|----------|----------------------|--------------|
| | ● | ● | ● | SM (a) | | |
| 1. Desarrollar el nuevo Modelo de Gobernanza | 4 | 0 | 0 | 0 | 4 | 100 |
| 2. Mejorar el funcionamiento del Buen Gobierno Corporativo | 2 | 0 | 1 | 0 | 3 | 63 |
| 3. Organización Integral | 4 | 0 | 2 | 0 | 6 | 75 |
| 4. Procesos de RRHH | 1 | 0 | 1 | 0 | 2 | 77 |
| 5. Gestión del Financiamiento | 9 | 0 | 3 | 0 | 12 | 79 |
| 6. Gestión de Riesgos Financieros | 1 | 0 | 1 | 0 | 2 | 50 |
| 7. Mejoras en la eficiencia y optimización | 1 | 2 | 1 | 0 | 4 | 68 |
| 8. ONP | 3 | 0 | 1 | 0 | 4 | 90 |
| 9. Implementar la nueva Estrategia Corporativa | 3 | 1 | 0 | 0 | 4 | 92 |
| 10. Optimización de Compras Internacionales | 2 | 1 | 0 | 0 | 3 | 94 |
| 11. Cierre de Brechas Cumplimiento D.S. N° 014-2021-EM | 1 | 0 | 1 | 0 | 2 | 74 |
| 12. Integración Vertical | 2 | 1 | 0 | 0 | 3 | 92 |
| 13. Transición Energética | 1 | 0 | 0 | 2 | 3 | 99 |
| TOTAL | 34 | 5 | 11 | 2 | 52 | 83 |

Notas: (a): SM: Sin meta para el periodo de evaluación.
 (b): Avance Global (%) = $\frac{\sum (\text{Avance real Actividad} / \text{Avance programado Actividad} \times 100)}{\text{Número total de Actividades}}$
 Avance Componente (%) = $\frac{\sum (\text{Avance real Actividad} / \text{Avance programado Actividad} \times 100)}{\text{Número de Actividades del componente}}$
 Avance Actividad (%) = $\frac{\text{Avance real Actividad}}{\text{Avance programado Actividad}} \times 100$

¹ Para el año 2024, las Acciones de Reestructuración reemplazaron al Plan de Reestructuración 2024, elaborado por el consorcio Arthur D. Little / Columbus MB Latam.

De las 52 acciones definidas para su cumplimiento en el mes de junio del año 2024, 65% (34 actividades) han cumplido satisfactoriamente sus metas programadas, 10% (05 actividades) presentan ligero desfase, 21% (11 actividades) no cumplieron sus metas y 4% (02 actividades) no registraron metas para el presente periodo

• **Acciones Complementarias de Reestructuración 2024**

Considerando el deterioro de la situación económica y financiera de la Empresa, principalmente porque no se contaba aún con la operación plena de la NRT, mediante Acuerdo de Directorio N°065-2024-PP del 24.06.24, el Directorio aprobó acciones complementarias de reestructuración de PETROPERÚ S.A. para el periodo 2024-2025, orientadas a generar cambios estructurales que permitan alcanzar una sólida Gobernanza Institucional, estabilizar las finanzas de la empresa, generar eficiencias inmediatas, instalar una gestión privada y en el mediano plazo la incorporación de capital privado.

Las acciones complementarias aprobadas por el Directorio y que la empresa viene ejecutando de forma prioritaria son las siguientes:

1. Contrato de PMO para gerencia con enfoque privado.
2. Definir continuidad operativa de Refinería Iquitos y Conchán, previa evaluación económica y considerando el aseguramiento de la demanda de derivados del petróleo en sus zonas de influencia.
3. Reducción sostenida de gastos e inversiones.
4. Nueva línea de crédito financiero de corto plazo (500 MMUS\$).
5. Operación directa de Terminales Norte y Centro.
6. Reducción de Costos Organizacionales.
7. Debida Diligencia / Auditoría Forense al PMRT.
8. Traslado de personal a Talara.
9. Disposición de activos no necesarios para la operación, una vez se levante la restricción del D.U. N°004-2024.
10. Iniciar las gestiones para hacer efectivo lo estipulado en la cláusula 12.4 del Contrato de Concesión Definitiva del ONP (devolución de la concesión).

Particularmente, se destaca se estaba culminando la etapa de indagación de mercado para identificar a las potenciales empresas especializadas internacionales que están en capacidad de realizar el Proceso de Transformación de PETROPERÚ S.A. (antes contrato PMO para gerencia con enfoque privado); así como detalles sobre los aspectos y actividades que deberán estar consideradas en el Plan de Transformación, definición de entregables, plazos de presentación, entre otros aspectos; que permitan establecer condiciones que aseguren alcanzar los objetivos del Plan de Transformación de PETROPERÚ S.A.

Asimismo, se contaba con condiciones técnicas que se encontraban en revisión final por parte del Directorio, para que, una vez aprobado el Decreto de Urgencia, se proceda a su aprobación y convocatoria del proceso.

De otro lado, se listan diversas acciones realizadas a la fecha sobre procesos administrativos que han permitido generar ahorros en la gestión:

- Aprobación de Nueva Escala Salarial con una reducción del 20% de los niveles salariales del personal de Dirección y Confianza. Efectivo a partir del 25.04.2024 con un **ahorro de MMS/ 2.05 para 2024 y MMS/ 3.51 para los siguientes años.**
- Aprobación de la Nueva Estructura Organizacional con una reducción de 15 posiciones de Nivel 2 y 3 (de 51 a 36 puestos). Efectivo a partir del 15.07.2024 con un **ahorro MMS/ 5.55 para el 2024 y MMS/ 9.51 para los siguientes años a partir del 2025.**
- Implementación del Programa de Desvinculación Voluntaria con la desvinculación de 44 personas a la fecha cuyo plazo de vigencia se extendió hasta 30.09.2024, con un **ahorro de MMS/ 32.00 en los próximos 10 años.**
- Implementación del Teletrabajo en Oficina Principal, cambiando la modalidad de 589 trabajadores. Efectivo desde el 26.08.2024 con un **ahorro de MMS/ 1.55 para el 2024 y MMS/ 4.41 para los siguientes años a partir del 2025.** Cabe precisar que, quedó pendiente una

optimización adicional de puestos gerenciales (27 en total), que se encontraba en revisión del Directorio

- Ejecución de Proyecto exitoso de Implementación de AVEVA Insights, herramienta avanzada para el monitoreo en tiempo real de parámetros críticos en Oleoducto Norperuano, mejorando notablemente la visibilidad y la gestión del proceso de bombeo de crudo, completándose **en la fecha prevista, optimizando el licenciamiento para escalamiento a costo cero durante 3 años.**
 - Adjudicación a nivel corporativo del Nuevo CCTV y Control de Accesos de Refinería Conchán, con monto contractual 40% menor al monto estimado referencial, **equivalente a MMS/1.9 en el lapso de 4 años**, con incremento de capacidades tecnológicas, gracias a condiciones técnicas bien estructuradas que promovieron la competencia de ofertantes.
 - Despacho de chatarra ferrosa corporativa con Nuevo Procedimiento a partir de marzo 2024 con despacho a SIDER PERU S.A., obteniendo un mejor precio (59% superior al MER). SIDER entregará certificado de disposición final. Se liberan 6,400 m2 a nivel nacional. **Ingreso de MMS/ 5,15 más IGV por chatarra. Avance Despacho: 95%**
 - Reducción de Puestos de vigilancia, considerando Agentes, equipamiento, mobiliario y transporte con un **ahorro de MMS/ 3.00.**
 - Implementación de Seguridad de Procesos para Refinerías, ejecutado con personal propio. Con un **ahorro de MS/ 150.00 y un avance de implementación de Refinerías de 66%.**
 - Firma del Contrato de arrendamiento con PROINVERSION, con plazo de duración de tres (3) años, cuyo monto por oficinas (5,143.71 m2) y estacionamientos (57) es de **MMUS\$ 3.71** por los 3 años. Se logró el pago adelantado por concepto de 1 año de arrendamiento por parte de PROINVERSION que asciende a **MMUS\$ 1.24.**
 - Reubicación de oficinas a los pisos 4 y 5 de Oficina Principal **sin costo adicional** (personal propio y apoyo de servicios vigentes), como parte de la reestructuración de la empresa e implementación del teletrabajo
- **Gestión de Riesgos**

Para el periodo 11.04.2024 al 10.09.2024 se continuó con la implementación del Sistema de Gestión de Riesgos. Entre las principales actividades que se desarrollaron se tienen las siguientes:

Riesgos en Objetivos Estratégicos

A partir de las 34 matrices de riesgos aprobadas el 2023, se identificaron 70 riesgos y se formularon 56 planes de acción para afrontar dichos riesgos.

Cuadro 9: Resumen de la cantidad de riesgos y planes de acción en OE

| Matrices Aprobadas | N° de Riesgos Identificados | Nivel de Gravedad de Riesgos | | | | | Planes de Acción |
|--------------------|-----------------------------|------------------------------|-------|----------|------|----------|------------------|
| | | Muy Altos | Altos | Moderado | Bajo | Muy Bajo | |
| 34 | 70 | 4 | 22 | 41 | 3 | - | 56 |

Al 10.09.2024 se vienen implementando los 56 planes de acción establecidos para afrontar los riesgos que pueden afectar el logro de los 6 objetivos estratégicos, los mismos que tienen un avance global de implementación de 69%, según se detalla en la siguiente tabla:

Cuadro 10: Avance de implementación de planes de acción por Objetivo Estratégico

| OBJETIVOS ESTRATÉGICOS 2023 - 2027: AVANCE PLANES DE ACCIÓN AL 10.09.2024 | | | | | | |
|---|--|------------------------------|----------------------------|------------|------------|--------|
| OE | DESCRIPCIÓN | CANTIDAD DE PLANES DE ACCIÓN | ESTADO DE PLANES DE ACCIÓN | | | AVANCE |
| | | | CULMINADOS | EN PROCESO | PENDIENTES | |
| 1 | Abastecer el mercado en forma eficiente, oportuna y rentable. | 6 | 2 | 4 | 0 | 61% |
| 2 | Operar en forma eficiente, segura y protegiendo el ambiente. | 15 | 2 | 12 | 1 | 52% |
| 3 | Sostenibilidad Financiera de PETROPERU. | 7 | 3 | 4 | 0 | 78% |
| 4 | Asegurar la sostenibilidad de las operaciones, promoviendo la transición energética. | 4 | 4 | 0 | 0 | 100% |

| | | | | | | |
|--------------|---|-----------|-----------|-----------|----------|------------|
| 5 | Integración vertical de PETROPERU. | 4 | 3 | 1 | 0 | 92% |
| 6 | Fortalecer el gobierno corporativo y la gestión del talento humano. | 20 | 9 | 10 | 1 | 64% |
| TOTAL | | 56 | 23 | 31 | 2 | 69% |

Riesgos en Procesos Nivel 1

Considerando que en noviembre 2023 la Gerencia General aprobó una nueva versión del Mapa de Procesos (v.5), la ex Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos realizó la actualización de la priorización de procesos de nivel 1, mediante la aprobación del Informe Técnico N° GCPR-0637-2024 del 15.04.2024 “Priorización de Procesos Nivel 1 para la Gestión de Riesgos”, en aplicación del Instructivo INSA1-058 “Priorización de Procesos”.

Como resultado de esta priorización, se identificaron 10 procesos de Nivel 1 con Criticidad alta a partir de los cuales se vienen documentando 14 matrices de riesgos con un avance global de elaboración y/o actualización al 10.09.2024 de 59.73%, según se detalla en la siguiente tabla:

Cuadro 11: Avance elaboración y/o actualización de Matrices de Riesgos - Procesos Nivel 1 al 10.09.2024

| Avance elaboración y/o actualización de Matrices de Riesgos - Procesos Nivel 1 al 10.09.2024 | | | 59.73% |
|--|-------------------|--|--------|
| N° | DUEÑO DEL PROCESO | PROCESO | |
| 1 | GCCC | P2.2 Compra de hidrocarburos y biocombustibles | 72% |
| 2 | GCFI | S4.3 Gestión de Recursos Financieros | 53% |
| 3 | GCOP | P4.3 Producción en Refinerías - Talara | 83% |
| 4 | GCOP | P4.3 Producción en Refinerías - Conchan | 75% |
| 5 | GCOP | P4.3 Producción en Refinerías - Iquitos | 45% |
| 6 | GCCC | P6.1 Ventas | 83% |
| 7 | GEPO | P1.2 Desarrollo de actividades de Exploración y Producción | 45% |
| 8 | GEPO | P3.1 Programación y transporte vía Oleoducto | 100% |
| 9 | GCCC | P2.1 Planificación de la Cadena de Suministro | 13% |
| 10 | GCPL | D1.1 Gestión del Plan Estratégico Corporativo | 45% |
| 11 | GCUM | D2.2 Gestión del Gobierno Corporativo | 18% |
| 12 | GCOM | S7.1 Gestión de la Reputación Institucional | 88% |

Determinación del Apetito al Riesgo General

Para la definición del Apetito al Riesgo, se han seguido las pautas establecidas en el Lineamiento LINA1-051 “Metodología para la Determinación del Apetito al Riesgo”. Como resultado de la aplicación de la metodología, se obtuvo un Apetito al Riesgo “PRUDENTE”, lo cual significa que la Empresa muestra preferencia por alternativas seguras que tienen un buen grado de riesgo residual y un potencial limitado de recompensa. Dicho resultado es consistente con las operaciones del negocio de PETROPERÚ, ya que deriva del análisis del perfil de riesgos de los objetivos estratégicos de la Empresa y está alineado al enfoque del marco de gestión de riesgos COSO ERM “Gestión de Riesgo Empresarial – Integrando Estrategia y Desempeño” adoptado por PETROPERÚ.

Con Resumen Ejecutivo N° GGRL-1145-2024 del 10.07.2024, el expediente del Apetito al Riesgo General de PETROPERÚ se elevó al Directorio para su aprobación, el cual viene siendo actualizado de acuerdo a la estructura organizacional vigente desde el 15.07.2024.

Elaboración de Informes Técnicos de Gestión de Riesgos para el Directorio y Comité de Auditoría y Control (CAYC).

En atención al Plan de Trabajo Anual del Directorio 2024 comunicado a la ex Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos mediante Memorando N° SECR-0008-2024 del 09.01.2024, se han elaborado los siguientes Informes Técnicos:

Cuadro 12: Relación de Informes Técnicos

| N° | Informe Técnico N° | Fecha | Asunto | Dirigido A: | Resumen Ejecutivo N° | Fecha |
|----|--------------------|------------|---|-------------|----------------------|------------|
| 1 | GCPR-1007-2024 | 20.05.2024 | Sistema de Gestión de Riesgos. | CAYC | GGRL-0876-2024 | 21.05.2024 |
| 2 | GCPR-1445-2024 | 12.07.2024 | Implementación del Sistema de Gestión de Riesgos. | Directorio | GGRL-0272-2024 | 12.07.2024 |
| 3 | GCPL-0842-2024 | 21.08.2024 | Riesgos Relacionados a Objetivos Estratégicos y Planes de Acción. | CAYC | GGRL-0518-2024 | 21.08.2024 |

Fuente: Elaboración propia.

- **Gestión por Procesos**

Se continua con la documentación y/o actualización de las Fichas de Macroprocesos (nivel 0), y Fichas de Procesos (nivel 1) del Mapa de Procesos v.5, que fue aprobado el 30.11.2023. A la fecha, se cuenta con las siguientes fichas aprobadas:

Cuadro 13: Cantidad de fichas aprobadas

| | Número de Fichas según el mapa aprobado | Fichas Aprobadas | Fichas publicadas en la Excerta | Fichas en elaboración |
|-------------------|---|------------------|---------------------------------|-----------------------|
| Fichas de Nivel 0 | 20 | 16 | 16 | 4 |
| Fichas de Nivel 1 | 64 | 50 (*) | 50 | 14 |

(*) Se consideran las fichas de procesos equivalentes y/o iguales, que fueron aprobadas en las versiones anteriores del Mapa de Procesos. Asimismo, se encuentra en desarrollo el Plan de Reestructuración el cual incluye la actividad 3.4 "Actualización y desarrollo de Procesos de acuerdo con la Nueva Organización" que forma parte de las "Acciones de Reestructuración de PETROPERÚ para el año 2024" aprobadas por el Directorio en cumplimiento del artículo 5 del Decreto de Urgencia N° 004-2024, y cuya supervisión de encuentra a cargo de FONAFE.

En abril 2024, se elaboró y envió propuesta de procedimiento a la Gerencia Corporativa Legal para el pago de multas impuestas por entidades reguladoras.

El 12.04.2024 se emitió memorando de respuesta a la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro y a la Gerencia Corporativa Comercial, con la propuesta de ajustes al proceso de facturación al cliente minero Volcan.

Se atendió consulta de Gerencia Corporativa Finanzas relacionada con la gestión de las cartas fianza y la interacción con el equipo de ventas de Gerencia Corporativa Comercial y con los bancos (emisores de las cartas fianza).

Se viene asesorando a la Gerencia Corporativa Gas en la elaboración del Cuadro de Niveles de Autoridad y en la optimización de los documentos normativas considerando la actualización de su Mapa de Procesos.

Cuadro de Niveles de Aprobación

Se trabaja en la actualización del Cuadro de Niveles de Aprobación (CNA), el cual incluirá los conceptos de aprobación que no han sido considerados en la versión vigente como los relacionados con la operación de Lotes Petroleros, la disposición de Coque, entre otros.

• **Gestión de la Normativa Interna**

Se dio el soporte a nivel corporativo para la revisión y publicación de documentos normativos. Durante el periodo del 11.04.2024 al 10.09.2024 se han publicado 382 documentos en los aplicativos: Excerta de Normas y Procedimientos y Formatos y Formularios de uso frecuente. Asimismo, se revisaron 596 documentos de las diferentes dependencias a través del correo excerta@petroperu.com.pe.

Se realizó el monitoreo y control para la actualización de documentos normativos de acuerdo con su fecha de revisión programada. Como resultado del seguimiento continuo a través de memorandos y correos electrónicos a las dependencias solicitando la revisión y actualización de sus documentos normativos con fecha de próxima revisión vencidas y por vencer hasta setiembre 2024, ampliándose la fecha de próxima revisión de los documentos normativos solicitados a través de las respectivas Constancias de Revisión.

Asimismo, como resultado del monitoreo y coordinaciones continuas con las dependencias por el estado de los documentos normativos, se dio de baja a los documentos cuya no vigencia fue solicitada a través de sus respectivas Constancias de Caducidad.

Elaboración de Informes Técnicos de Gestión por Procesos y Normativa Interna para el Directorio.

En atención al Plan de Trabajo Anual del Directorio 2024 comunicado a la ex Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos mediante Memorando N° SECR-0008-2024 del 09.01.2024, se ha elaborado el siguiente Informe Técnico:

Cuadro 14: Relación de Informes Técnicos

| N° | Informe Técnico N° | Fecha | Asunto | Dirigido A: | Resumen Ejecutivo N° | Fecha |
|----|--------------------|------------|---|-------------|----------------------|------------|
| 1 | GCPL-0815-2024 | 14.08.2024 | Estado Situacional del Sistema de Gestión por Procesos y de la Normativa Interna en PETROPERÚ al 31.07.2024 | Directorio | GGRL-1368-2024 | 16.08.2024 |

Fuente: Elaboración propia.

Gerencia Corporativa Comercial y Cadena de Suministro

En el período de gestión indicado, obtuvo los siguientes logros relevantes en el ámbito de la gestión comercial y de la cadena de suministro:

- A pesar del incremento de la agresividad de la competencia, se continúa siendo uno de los importantes agentes del mercado con una participación estimada de 29% en diesel y 34% en gasolinas en agosto 2024.
- El número de estaciones de servicio al 30.08.2024 fue de 740 estaciones afiliadas a la RED PETROPERÚ, habiéndose reducido en 04 el número de estaciones de servicio respecto al 31.03.2024.
- Se gestionó la modificación de Ficha de Registro de Hidrocarburos – CCA en Aeropuerto Iquitos hasta el 24.03.2025. Asimismo, se suscribió la Adenda N° 01 del Contrato de Prestación de Servicio para la Recepción, Almacenamiento y Despacho (RAD) de Combustible de Aviación Turbo Jet A-1 en el Aeropuerto de Iquitos, con la empresa Icaro Diecisiete S.A.S Sucursal del Perú.
- Se viene efectuando coordinaciones con la Jefatura Ambiental, Transporte y Distribución respecto a la ejecución del servicio de elaboración de autorizaciones para la Ejecución de Planes de Abandono de las Plantas Aeropuertos de Arequipa, Tacna, Trujillo, Pisco y Talara. La ejecución del Plan de Abandono para el Aeropuerto Iquitos y Chiclayo a la fecha se encuentra por definir área que brindará soporte para su ejecución.

- En el mes de abril se suscribió con Terminales del Perú las Adendas (N° 5) a los Contratos RAD para brindar el servicio de “Despliegue y Operación de Barreras de Contención” en los Terminales Norte (Eten, Salaverry y Chimbote) y Centro (Supe).
- Servicio de Elaboración y Tramitación de Instrumentos de Gestión Ambiental en Terminales y Plantas para la Instalación de nuevos Sistemas VRU. Al mes de abril se cuenta con ITS aprobados para las Plantas Talara, Piura, Iquitos, Pucallpa, Yurimaguas y Cusco.
- Visitas de Fiscalización de Osinergmin en el mes de abril 2024, realizadas a Planta Cusco y Juliaca, (verificación PDJ 2023) en las que se cumplió con los requerimientos de Osinergmin logrando no tener hallazgos y por consiguiente evitando multas para la empresa que pueden llegar a más de 1000 UIT.
- En proceso de renovación de firma de adenda para suministro de energía eléctrica con la empresa TERMOCHILCA.
- Con Oficio N° 964-2024-MINEM/DGH, de fecha 31.07.2024, la Dirección General de Hidrocarburos, en su condición de autoridad sectorial de hidrocarburos y de acuerdo con lo establecido en el artículo 8 del Reglamento para la Comercialización de Gas Licuado de Petróleo aprobado por Decreto Supremo N° 01-94-EM, dispuso que debemos contar con existencias mínimas de GLP equivalentes a tres (3) días de despacho promedio de los últimos 6 meses, para el período comprendido entre el 01.08.2024 al 31.01.2025.
- Se hizo la gestión ante SUNAT (IQBF) para cubrir de manera permanente la cantidad autorizada anual de Gasolina Regular Gasolina Premium, Gasohol Regular y Gasohol Premium, para las ventas a zonas de régimen especial y zonas de régimen complementario.
- El 22.08.2024 se suscribió la Orden de Compra N° 4600003126 con la empresa BARCINO SAC para el suministro de Aditivo para Gasolinas, por un periodo estimado de dos (02) años, manteniendo la continuidad en la dotación de aditivos en los Terminales y Plantas.
- Las Órdenes de Compra para el suministro de Aditivos para Diesel (empresa PROMOTORA PANAMERICANA SA) y Precintos de Seguridad (CORPORACIÓN SEALERS) se encuentran vigentes y con saldos suficientes para un año de suministro.
- Se viene atendiendo la demanda de GLP y combustibles en estrecha coordinación con el Operador Terminales del Perú, maximizando el uso de la capacidad de almacenamiento contratada en Terminal Callao.
- Se evitó quiebre de inventarios de combustibles en Callao y Supe por retrasos en reposición de productos por vía marítima como consecuencia de cierres de puertos y restricción de inventarios de combustibles en Refinería Talara, mediante estrecha y oportuna coordinación con Unidad Transporte Terrestre y con Planta de Ventas Conchán para la transferencia vía terrestre de diferentes productos a dichos terminales.
- Se logró optimizar el uso de combustible de Diesel 2 (Bunker) para consumo en los empujadores fluviales contratados, de 7,000.00 galones a 6,500.00 galones, obteniendo un ahorro de 500 galones de Diesel 2 por viaje.
- Se optimizó el uso de empujadores fluviales contratados, reemplazando dos (2) empujadores de 900 HP por uno (1) de 1200 HP, obteniendo un ahorro de 6,500.00 galones de Diesel 2 por viaje. Ahorro de MMS/ 1.25 obtenido por optimización de uso de empujadores fluviales en el transporte de combustibles para Refinería Iquitos.
- Se logró la refrenda de la clasificación de las 12 barcasas de doble casco administrado por la Unidad Transporte Fluvial Selva con la empresa Bureau Veritas e inspección de la flota propia en el Astillero del SIMAI.

- Atención al 100% de los requerimientos de transferencias a las Plantas y Terminales de todo el país, cumpliendo los pronósticos y planes de refinación vigentes. En las situaciones de cierres de puerto o restricciones que retrasan el ingreso de los buques en el litoral norte se atiende las necesidades de combustibles a través de transferencias terrestres, para lo cual se cuenta con un Acuerdo Marco del servicio de transporte terrestre para la atención de requerimientos de los Terminales de la Zona Norte y Centro, el cual permite contar con mayor flexibilidad en la disponibilidad de la flota.
- Se tienen índices bajos de accidentabilidad en ruta respecto del año anterior, al mes de julio 2024 se viene realizando Comités de evaluación de desempeño, 1 Comité Central Virtual, 2 Comités presenciales y capacitaciones a conductores de las empresas transportistas de Puerto Maldonado.
- Se continúa suministrando combustible de Turbo A1 mediante transferencias terrestres de Turbo A1 al Aeropuerto Iquitos, operada por ICARO17. Asimismo, hacia los Aeropuertos Tarapoto, Aeropuerto Cusco, Aeropuerto Pisco y Aeropuerto Callao.
- Se suscribieron los contratos marco con diez (10) proveedores para el transporte de combustible hacia Puerto Pucallpa LPO y con (05) proveedores para el transporte hacia Yurimaguas para atender los planes de refinación, lo que permitirá con una flota importante a disposición y de forma flexible para cubrir el abastecimiento hacia Refinería Iquitos.
- Se suministró con transporte terrestre incluido a consumidores directos del sector minería, agroindustrial, pesca e industrias cumpliendo con el 100% de sus requerimientos. Asimismo, en evaluación de los servicios de transportes incluidos en el suministro a Cía. Minera Antapaccay se obtuvo una calificación del 97% (Muy aceptable), manteniendo por varios años la mejor calificación en la gestión de servicios de transportes a mina. Cabe precisar, que en una reciente Licitación de Suministro de Combustible al referido cliente minero nuestra oferta de suministro no ha sido seleccionada.
- En las operaciones del Puerto LPO, en la ciudad de Pucallpa, se continúa con la mejora de los controles en la supervisión y fiscalización de los camiones cisterna y barcasas a fin de reducir las variaciones volumétricas, lográndose optimizar los tiempos de descarga de las cisternas de Gasolina y Diesel en un 100% debido a la eficiencia de la capacidad de los equipos (Bombas), según el siguiente detalle: i) (2) cisternas en 35 minutos por espigón 1 y ii) (1) cisterna en 40 minutos por el espigón 2. La capacidad máxima de producto blanco que se trasegó fue de 40 cisternas (9.6 MB), en el horario de 7:00 am a 5:00 pm.
- Se logró atender los requerimientos de combustibles a la Refinería de Iquitos vía fluvial, a pesar de que la vaciante de los ríos de la Amazonía presenta récords históricos, asegurando el normal abastecimiento de combustibles a la ciudad de Iquitos.
- Se efectuó el retiro de Diesel HS almacenado en Terminal Ilo y se transportó hacia Puerto Pucallpa LPO, esto permitirá disponer del tanque para su limpieza y mantenimiento. De igual manera se realizó el retiro de Petróleo Industrial 500 almacenado en Terminal Mollendo hacia Refinería Conchan.
- Desde el 2019 a la fecha, los servicios de transporte terrestre a clientes mantienen un récord de “cero accidentes” en rutas nacionales.
- Respecto a los servicios complementarios del Transporte Marítimo (Agenciamiento y Practicaje Marítimo), se logró realizar contrataciones complementarias de dichos servicios manteniendo los precios unitarios de los años 2020, los cuales son menores en 30% a los precios actuales.
- Optimizar el uso de la flota de cuatro (4) naves de cabotaje para efectuar embarques de los volúmenes dentro y fuera de los Planes de Refinación. A partir de Julio 2024, los volúmenes disponibles en Refinería Talara se han visto incrementados por la puesta en servicio de la Unidad FCK. Asimismo, se hace notar que, la postergación del inicio del proceso de contratación de un

buque de cabotaje en reemplazo del BT Alejandro, por lo que en los meses de mayo a octubre la flota de cabotaje se mantendrá a cuatro (4) naves generando ahorros aproximados por US\$ 4.5 MM.

- En Terminal Mollendo, se optimizó el uso de elementos filtrantes de Diesel B5S50, maximizó rendimiento, se calcula que el ahorro realizado es de 680 MUSD
- En Terminal Ilo, viene realizando traslados de aguas oleosas a Terminal Mollendo a fin de que se embarquen vía buque tanque a RFTL, finalidad de realizar el ahorro de 290 MS/ por servicios de disposición final.
- Durante los meses de marzo y abril del año 2024, los concursos internacionales de precios de Diesel ULSD lograron incrementar la participación de empresas; sin embargo, aún no se encuentra en los niveles promedio del año 2021. Se está promoviendo la participación de los principales refinadores de la Costa del Golfo y Asia; razón por la cual participaron durante los últimos concursos de Diesel ULSD.
- Se logró adjudicar 05 cargamentos de Diesel ULSD para los meses de abril, mayo y junio del 2024 con plazos de pago de 120 hasta 180 días posteriores al NOR y bajo la modalidad Open Line y Carta de Crédito Documentaria.
- Se atendió oportunamente los requerimientos de crudo liviano y productos intermedios para la continuidad de las operaciones de la Nueva Refinería Talara.

Gerencia Corporativa Operaciones

a) Gerencia Operaciones Talara

- **Declaración de la Operación Plena de la NRT**

Acciones tomadas hasta febrero 2024

PETROPERÚ S.A. había emitido las siguientes comunicaciones a través de los medios de prensa y su página web:

1. **NOTA DE PRENSA** “Nueva Refinería Talara completó maniobras de arranque de sus últimas unidades de proceso e ingresa a la era de refinación de vanguardia” del 25.08.2023.
2. **NOTA DE PRENSA** “Petroperú y su próximo reto: recuperar mercado de combustibles” del 21.12.2023. En la que se señala que la empresa cerraba el año con el 100% de las unidades de la Nueva Refinería Talara operando.
3. **NOTA DE PRENSA** “Inicia operación plena de la Nueva Refinería Talara” del 29.12.2023, que indicaba “Cabe señalar que la puesta en marcha de la NRT finalizó con la estabilización de la Unidad Flexicoking,...”.
4. **NOTA DE PRENSA** “PETROPERÚ coordina acciones de soporte financiero del Ejecutivo” del 22.01.2024, que señalaba “Como se anunció, desde fines de diciembre 2023, la NRT se encuentra en operación plena, ...”.
5. **NOTA DE PRENSA** “Operación sostenida de Flexicoking optimiza producción de Nueva Refinería Talara” del 09.02.2024. La nota indicaba que desde diciembre 2023, la Unidad FCK mantenía una operación continua en línea con su diseño.

Asimismo, el 29.12.2023 con presencia de la Presidenta de la República y el Ministro de Energía y Minas, se realizó ceremonia en Talara, declarando el inicio de la operación plena de la Nueva Refinería Talara.

Acciones tomadas desde marzo 2024 a la fecha

El Directorio, a través de la Gerencia General, solicitó un informe respecto a las principales actividades y eventos operativos de la Unidad FCK, desde el oil in en agosto 2023 hasta marzo 2024, fecha en la que se definió la parada de la Unidad, que será desarrollado en el numeral 4.2.

El Informe N° GCTL-0772-2024 del 05.04.2024, revela que las pruebas de garantía de la Unidad FCK se realizaron recién entre enero/febrero 2024, posterior a las comunicaciones realizadas por PETROPERÚ S.A. entre agosto y diciembre 2023, y la ceremonia realizada en Talara en diciembre 2023.

Al 25.08.2023, fecha en la que se emite la Nota de Prensa “Nueva Refinería Talara completó maniobras de arranque de sus últimas unidades de proceso e ingresa a la era de refinación de vanguardia”, la Unidad FCK continuaba con su proceso de arranque presentando diversos eventos que retrasaron su puesta en marcha, eventos que se detallan en el numeral 4.2.

Al 29.12.2023, fecha en la que se realiza la ceremonia en Talara y se emite la Nota de Prensa “Inicia operación plena de la Nueva Refinería Talara” se había declarado el EPO (Entrada para Operación) de la Unidad FCK, que se refiere a la fecha en la que TR notificó que se había realizado el comisionamiento, arranque y estabilización con cargas, previamente acordadas por la Partes y no necesariamente de diseño, estando la unidad lista para las pruebas de garantía.

Es preciso mencionar que las pruebas de garantía, de acuerdo con lo estipulado en el contrato, se realizan con le objeto de verificar que la Unidad está lista para ser recibida y funcionando dentro de las especificaciones establecidas en el Contrato.

Por tanto, al no haberse aún realizado la etapa de pruebas de garantía, no era posible determinar que la Unidad FCK operaría en las condiciones de diseño establecidas; asimismo, la Unidad FCK continuaba bajo la administración de la Contratista TR. La declaración efectuada por la empresa el 29.12.2023 respecto a que había iniciado la operación plena de la Nueva Refinería Talara distaba de la realidad sobre la situación en la que se encontraba la FCK.

Se advierte que la FCK **no había culminado sus maniobras de arranque** en agosto 2023 y **no operó de manera estable** desde esa fecha. La operación estable de esta Unidad, en modo flexicoking, se ha alcanzado posterior a la parada imprevista que se realizó entre el 31.03.2023 y 30.06.2023, como se explica en el siguiente apartado.

- **Actividades de Arranque y Operación de la Unidad FCK**

- **Acciones tomadas hasta febrero 2024**

La Unidad FCK inició sus maniobras de arranque en agosto 2023, en paralelo con el inicio de maniobras de arranque de la Unidad FCC², unidades que en su proceso de arranque consumen gran cantidad de vapor. Por esta razón, uno de los requisitos del licenciante ExxonMobil, previo al arranque, fue asegurar el suministro de los servicios auxiliares (vapor, electricidad, aire, nitrógeno, combustible), principalmente el vapor y la electricidad.

En el momento del arranque de la Unidad FCK, las calderas se encontraban operativas, pero no habían sido recepcionadas (no habían pasado las pruebas de garantía), lo cual recién se concretó en marzo 2024. Durante este período el suministro de vapor no era confiable debido a los inconvenientes que se presentaron en su operación y requirieron trabajos correctivos frecuentes por parte del Consorcio COBRA hasta la fecha de recepción.

Respecto a las turbinas de generación eléctrica, la recepción se realizó en julio 2023, habiéndose realizado solamente unas pruebas de homologación de manera independiente (ver informe N° 1270-02-90-R00-INF-368). Posterior a ellos, su operación era irregular (la mayor parte del tiempo estaban en stand by o fuera de servicio) debido a que el suministro de vapor se priorizó para los arranques de FCC y FCK, por lo que el suministro eléctrico para la operación de la refinería se realizaba principalmente desde el SEIN (Sistema Eléctrico Interconectado Nacional).

² FCC = Fluid Catalytic Cracking – unidad de craqueo catalítico fluidizado. La recepción de la unidad se efectuó en setiembre 2023.

De acuerdo con el Informe N°1270-02-90-R00-INF-36 del 01.04.2024 del Consorcio PMC Talara, encargado de la Supervisión del PMRT³, la secuencia sobre el arranque de la Unidad FCK fue:

1. El 04.08.2023 inició la transferencia de coque de los silos al calentador de la Unidad FCK, es decir inició la puesta en marcha de la unidad.
2. Del 04.08.2023 al 23.10.2023 se presentaron los siguientes eventos:
 - Suspensión de puesta en marcha (modo SQUAT⁴) por reparación de fuga en la línea de tope del SCRUBBER FCK-C-101.
 - Habilitación intermitente de boquillas (máx. 10) del reactor, ya que se presentaron problemas de circulación de en la línea de transferencia de coque frío.
 - Suspensión de la puesta en marcha por cambio de válvula FCK-PV-30203, instalación de spool de válvula y reparación de fuga en brida.
 - Reinicio de la puesta en marcha con habilitación intermitente de boquillas; sin embargo, persisten los problemas de circulación en la línea de transferencia de coque frío.
 - Suspensión de la puesta en marcha (modo SQUAT) por falla en el suministro de vapor por la salida intempestiva de las calderas de la Unidad GE.
 - El 01.10.2023 inició la parada de la Unidad FCK, por problemas de circulación de coque (se efectuó la limpieza mecánica interna de coque del fondo de reactor).
 - El 23.10.2023 reinició la apuesta en marcha de la unidad.
3. Del 23.10.2023 al 27.11.2023, se presentaron los siguientes eventos:
 - Suspensión de la puesta en marcha (modo SQUAT) por falla en el suministro de vapor por la salida intempestiva de las calderas de la Unidad GE.
 - Parada de FCK (modo SQUAT) por avería en el sistema de bombas de agua dulce de enfriamiento (CWC) del PMRT.
 - Restablecimiento de condiciones para continuar con el proceso de puesta en marcha.
4. Del 27.11.2023 al 22.12.2023, se realizó el proceso de estabilización de la puesta en marcha, hasta alcanzar el hito del EPO (Entrega para Operación) de la Unidad FCK el 22.12.2023, a fin de realizar las pruebas de garantía.
5. A la fecha 22.12.2023 de declaración de EPO de la Unidad FCK, todas las Unidades de Procesos se encontraban recepcionadas y operativas, a diferencia de algunas unidades auxiliares⁵ que no habían pasado pruebas de garantía y no habían sido recepcionadas.
6. El 18.01.2024 inició la Prueba de Garantía de carga mínima y el 07.02.2024 se culminó la Prueba de Garantía de máxima carga.
7. El 07.02.2024 es la fecha de recepción de la Unidad FCK.
8. Del 07 al 26.02.2024, el Contratista TR continuó a cargo de la operación por indicación de PETROPERÚ.

Asimismo, CPT señala dentro de sus recomendaciones:

“Debido a la baja confiabilidad por varios eventos con diversos tipos de fallas y considerando el último ocurrido con parada de las 3 calderas de la unidad de GE, se recomienda realizar el análisis de causa raíz de cada uno de ellos, a fin de minimizar su ocurrencia y en paralelo el EMPLEADOR debe considerar medidas de mitigación en caso de un corte total de vapor.”

La Unidad FCK, como se mencionó anteriormente, culminó su proceso de primer arranque en febrero 2024 (08.02.2024) pasando por sus respectivas pruebas de garantía contractuales. Sin embargo, entre febrero y marzo 2024 fue afectada por fallas en el suministro de vapor y fluido eléctrico (figura 1).

³ Proyecto Modernización Refinería Talara

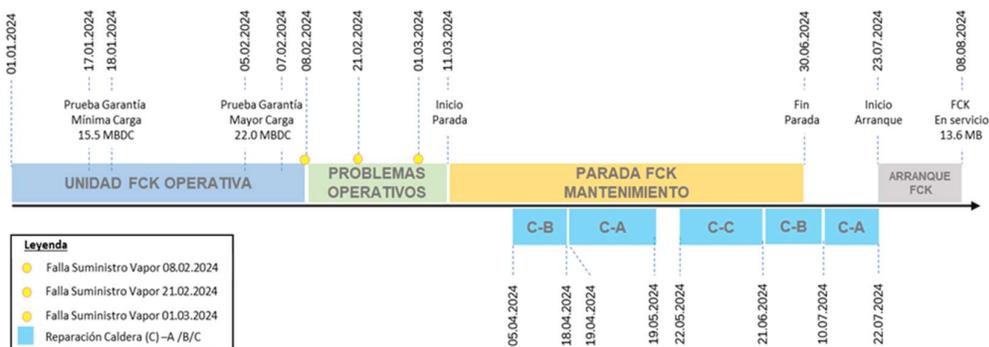
⁴ Modo de operación raramente llevado a cabo, a menos que exista una necesidad absoluta por detener los flujos del vapor a través de la sección de reacción y que se activa para proteger el estado de los principales equipos de la unidad.

⁵ Las 3 calderas de GE, la planta de aire (PAR), la planta de producción de ácido sulfúrico (WSA), el sistema de captación de agua de mar (SWI/SWC), el sistema de recuperación de condensado (RCO).

Asimismo, cabe resaltar que, hasta fines de febrero 2024, la operación estuvo liderada por personal especialista de Técnicas Reunidas y se contó con el acompañamiento permanente por parte del licenciante ExxonMobil, quienes en coordinación con el personal de Técnicas Reunidas, definían las acciones a llevar a cabo en la operación.

No obstante, los eventos que se suscitaron entre febrero y marzo 2024 afectaron la operación de la Unidad FCK y su posterior re-arranque, siendo necesario realizar una parada no programada con apertura de equipos para efectuar el respectivo mantenimiento correctivo de la planta.

Gráfico 2⁶: Línea de tiempo de la Unidad FCK



Como se puede apreciar en la figura anterior, la Unidad FCK se encontraba con una carga alrededor de 22 MBDC⁷ hasta el 08.02.2024 cuando ocurrió una falla en el suministro de vapor de toda la refinería. Esta falla se originó debido a que repentinamente se rompió la tubería de suministro de aire de instrumentos a la válvula reductora de presión de vapor, ubicada a la salida de las calderas de producción de vapor de la Unidad Generación Eléctrica (en adelante Unidad GE), generando el corte de vapor de media presión a toda la refinería.

Como consecuencia de ese evento, la Unidad FCK pasó al modo de operación denominado SQUAT.

Después de recuperar el suministro de vapor de toda la refinería⁸, el 08.02.2024, personal de Técnicas Reunidas en coordinación con el licenciante ExxonMobil, procedieron a iniciar las maniobras de re-arranque de la Unidad FCK, teniendo en cuenta las recomendaciones emitidas por el licenciante y lo establecido en los respectivos procedimientos operativos para esta situación en particular.

Al respecto, se observó que la circulación de coque entre los reactores principales era inestable, situación que se mantuvo durante los siguientes días por lo que se continuaron efectuando acciones recomendadas por el licenciante ExxonMobil a fin de mejorar la circulación de coque, ante la sospecha de formación de aglomerados⁹, como consecuencia de haber realizado el SQUAT, y poder continuar con las siguientes etapas del proceso de arranque.

Es en este escenario de inestabilidad en las maniobras de re-arranque, que el 21.02.2024 la Unidad FCK pasó nuevamente al modo de operación SQUAT debido a una nueva falla súbita en el suministro de vapor a toda la refinería. Esta falla se originó por la súbita puesta fuera de servicio de una de las bombas de alimentación de agua para las calderas, al activarse su sistema de protección al haber detectado una baja presión en su sistema de lubricación. Una vez que se puso en servicio una de las bombas alternas, se procedió con el arranque de las

⁶ Dentro de la figura; el termino C-A hace referencia al caldero A, C-B al caldero B y C-C al caldero C. La parada se amplió 20 días adicionales, concluyendo el 20.07.24.

⁷ MBDC = Miles de barriles por días calendarios

⁸ Se reparó el tubing de la válvula de control, por lo que recuperó su operatividad y por ende la producción de vapor de media presión.

⁹ En abril 2024, al abrir el reactor, se evidenció la formación de aglomerados de coque en la parte inferior del reactor principal.

calderas y posteriormente suministrar vapor a toda la refinería, para iniciar nuevamente las maniobras de re-arranque de la Unidad FCK bajo la dirección de Técnicas Reunidas y acompañamiento del licenciante ExxonMobil.

Acciones tomadas desde marzo 2024

El 01.03.2024, ante un corte total de electricidad (Black Out) en toda la Región Piura, la Unidad FCK repentinamente pasó a modo SQUAT. Esta falla en el suministro eléctrico se debió a que hubo un disturbio en el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), del cual la refinería se encontraba consumiendo alrededor de 61 MWh. Al respecto, las turbinas de generación eléctrica no estaban produciendo electricidad en ese momento porque se estaba priorizando el uso del vapor para el arranque de la Unidad FCK y se estaban realizando los preparativos¹⁰ para efectuar las pruebas de garantía de toda la Unidad GE, lo cual incluía Calderas y Turbinas.

Este súbito corte de electricidad provocó la parada completa de todas las unidades de procesos, servicios auxiliares y facilidades de la refinería, desencadenando en la falla del suministro del agua de enfriamiento, agua de procesos, vapor, hidrógeno, aire de instrumentación y nitrógeno, quedando la refinería completamente inoperativa.

Cabe precisar que, en el diseño de operación de Refinería Talara, las turbinas de generación eléctrica son las principales suministradoras de electricidad hacia todo el complejo refinero¹¹ y el SEIN es el sistema de respaldo de suministro de electricidad (Back Up).

Después de este incidente, que demandó casi 12 horas para reponer completamente los servicios auxiliares necesarios para la puesta en operación de las unidades de procesos, no se pudo reiniciar las maniobras de arranque en la Unidad FCK porque se encontró que todo el sistema de instrumentación de la sección de reacción se había contaminado con hidrocarburo pesado y los sistemas de alimentación se habían obstruido también con este mismo producto.

El 04.03.24, se acordó programar una parada que iniciaría el 11.03.24 y cuyo alcance se enfocaría principalmente en retirar los aglomerados de coque ubicados en la zona cónica del reactor, como primer escenario.

Entre el 13 y 15 de marzo 2024, concluyeron la limpieza de solamente 15 instrumentos críticos (identificados previamente) necesarios para iniciar la fluidización de los equipos principales e iniciar las maniobras de retiro de coque.

Cabe precisar que, para efectuar un arranque exitoso completo de la planta y mantener la operación de estable, era necesario efectuar la limpieza de todo el sistema de purga con gas de procesos que involucra los 134 tableros de instrumentación afectados y que se estimó efectuarlos en aproximadamente 30 días, por lo que el re arranque no podría realizarse antes de concluir estos trabajos.

El 14.03.24, durante las maniobras iniciales para retirar el coque, se detectó la presencia de condensado entre los generadores de vapor ubicados a la salida de la sección de reacción siendo un indicativo de un potencial tubo roto en uno de los 2 equipos mencionados que también impediría el re arranque y posterior operación normal. El 16.03.24 la unidad nuevamente pasó a modo SQUAT debido a una falla en el suministro de vapor.

En base a lo observado en las maniobras de fluidización y los inconvenientes que aparecieron con los intercambiadores de calor mencionados, así como el estado del sistema de instrumentación, se elaboró un segundo escenario de 50 días de trabajos mecánicos donde se incluía la inspección y reparación de dichos equipos. Cabe precisar que, en estos 50 días estaban incluidos los 20 días programados inicialmente para la limpieza de aglomerados del reactor.

¹⁰ Una turbina estaba en giro lento y la otra estaba en modo espera.

¹¹ El diseño de la refinería contempla que el principal suministrador de electricidad de la refinería es la Unidad GE a partir de sus 2 turbinas de generación. El SEIN es el sistema de respaldo ante una eventualidad en que el sistema principal no pueda generar.

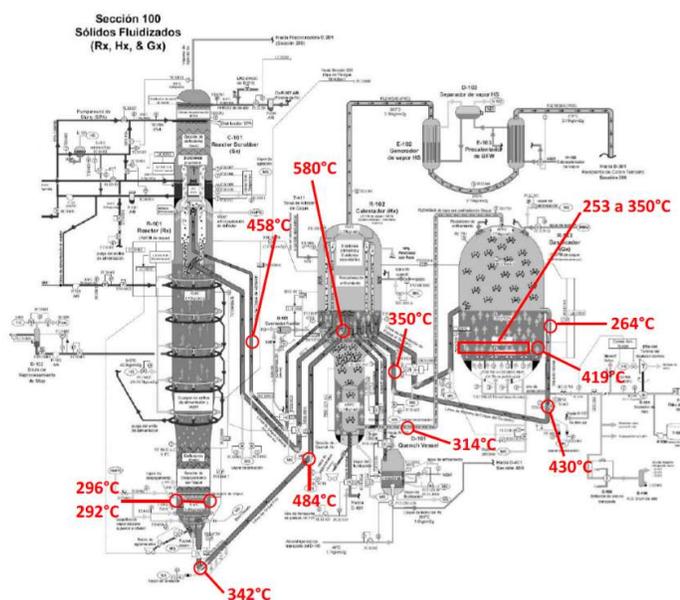
En paralelo, se estaba realizando la indagación de mercado para la adquisición de refractario, recibiendo la información que, de comprarse en estas fechas (segunda quincena de marzo 2024), el material estaría llegando a Talara alrededor de la primera semana de mayo, fecha en la cual, la planta aún estaría en trabajos de mantenimiento en el segundo escenario.

En base a la información anterior, se generó un tercer escenario incluyendo la realización de los trabajos de reparación de refractario, aprovechando que, los principales equipos del tren de reacción iban a estar sin coque. La duración de los trabajos mecánicos con este nuevo alcance se estimó en 74 días, incluyendo las actividades del segundo escenario.

Cabe resaltar que, la Unidad FCK venía trabajando con una serie de puntos calientes identificados en el reactor, algunas líneas de transferencia y principalmente en el gasificador, los cuales estaban siendo enfriados externamente para no deteriorar la integridad de la metalurgia de estos recipientes o líneas de transferencias afectadas.

Al respecto, de acuerdo con la información compartida por el licenciante ExxonMobil, era recomendable realizar la inspección y reparación de los puntos calientes si cumplían ciertas condiciones, como era el caso de 2 de los 12 puntos calientes detectados en ese momento (mayor a 475 °C).

Gráfico 3: Puntos calientes en equipos y líneas de la Sección de Reacción



En la siguiente tabla se muestran las ventanas de intervenciones y los tiempos estimados que la planta iba a estar fuera de servicio para poder recuperar la confiabilidad de esta.

Cuadro 15: Intervenciones en la Unidad FCK

| | Escenario 1 | Escenario 2 | Escenario 3 |
|------------------------|---|--|--|
| Ventanas | 2 | 2 | 1 |
| Tiempo estimado | <ul style="list-style-type: none"> • 20d mantenimiento + 15d arranque • 10d parada + 50d mantenimiento + 15d arranque | <ul style="list-style-type: none"> • 50d mantenimiento+ 15d arranque • 10d parada + 50d mantenimiento + 15d arranque | <ul style="list-style-type: none"> • 74d mantenimiento + 16d arranque |
| Total | 110 días | 140 días | 90 días |

En base lo anterior comentado y con la información que se tenía a la fecha (segunda quincena de marzo 2024), se concluyó que la mejor opción era ejecutar el tercer escenario debido al menor número de días en que la planta estaría fuera de servicio en el año y garantizaría la confiabilidad operacional de la planta hasta la siguiente inspección general programada.

Los principales trabajos críticos identificados que posteriormente permitieron asegurar un arranque exitoso y su estabilidad alcanzada desde agosto 2024 de la Unidad FCK® fueron:

- a. Limpieza interna del reactor de los aglomerados formados en las puestas fuera de servicio del 08.02.2024, 21.02.2024 y 01.03.2024, con el propósito de normalizar la posterior circulación del coque.
- b. Limpieza del sistema de purga de instrumentos con gas de procesos, provocado el 01.03.2024, sin el cual no se podía arrancar la unidad de manera segura y confiable.
- c. Reparación de los generadores de vapor E-102 y E-103, que se identificó durante las maniobras de retiro de coque de la estructura, sin el cual no se podía arrancar la unidad de manera segura, ni sostener la operación.
- d. Reparación del plato colector de HKGO¹² del fondo de la fraccionadora.
- e. Eliminación de los puntos calientes presentes en los equipos principales de la sección de reacción y las líneas de transferencia de coque identificadas (se identificaron 12 puntos calientes, de los cuales 2 requerían intervención inmediata).
- f. Reparación del sistema de antorcha del Flexigas, el cual presentaba fisuras en la base y generaba una condición peligrosa.
- g. Reparación del plato colector de la torre de absorción de H₂S del flexigas, sin el cual no se hubiese logrado tener el Flexigas en calidad y por ende el cumplimiento de los ECA's¹³ de emisiones.
- h. Reparación de calderetas de vapor de la fraccionadora, las cuales presentaban fugas y requerían reemplazos de materiales (no se podía realizar en operación e impediría la normal operación de la fraccionadora).
- i. Reemplazo de los componentes internos de la válvula de control de presión del Flexigas, la cual no operaba correctamente desde octubre 2023 (no permitía un adecuado control de la presión de la zona de reacción).

Cabe mencionar que, luego del evento del 01.03.2024, se presentaron fallas en el suministro de vapor en las fechas siguientes:

- 16.03.2024, puesta fuera de servicio de las tres (3) calderas por problemas eléctricos en la estación de generación GE1 el cual fue solucionado. Posteriormente los calderos se pusieron en servicio normalizando la operación de las unidades.
- 12.05.2024, puesta fuera de servicio de dos (2) calderas de vapor, B y C, por falla en el transmisor GE-FX-30301 de la caldera C que impactó en la operación de la caldera B. Luego de su reparación se retornó a las condiciones normales de operación. En este contexto la caldera A estaba en trabajos de mantenimiento programado.
- 13.06.2024, puesta fuera de servicio de dos (2) calderas de vapor, A y B, por falla en la válvula de flujo de gas de refinería el cual fue resuelto y se retornó a las condiciones normales de operación. En este contexto la caldera C estaba en trabajos de mantenimiento programado.

Asimismo, a raíz de los incidentes ocurridos con las calderas y turbinas de la Unidad GE y con el propósito de asegurar la sostenibilidad del arranque y la posterior operación de la Unidad FCK®, se estableció un plan de trabajo a fin mejorar la confiabilidad del suministro de vapor y electricidad requerido para el arranque de la Unidad FCK®, debido a que, a fines de marzo e inicio de abril, las calderas empezaron a presentar puntos calientes en su estructura que necesitaban ser atendidos a la brevedad.

Este plan se enfocó en una reparación específica (eliminación de puntos calientes) en las tres calderas y la mejora de los sistemas de control de las turbinas de generación eléctrica. El plan contemplaba la reparación individual de cada caldera y por etapas debido a que se requiere mantener el suministro de vapor a la Refinería, esto comenzó con la primera etapa de intervención de la Caldera B para eliminar unas fugas de agua localizadas en uniones bridadas por ser más crítico, quedando pendiente otros trabajos importantes para volverlos a programar priorizando las necesidades de vapor, estos trabajos concluyeron a fines de mayo,

¹² HKGO: Heavy Coker Gas Oil

¹³ Estándares de Calidad Ambiental

posteriormente se intervino la Caldera C para eliminar puntos calientes que se presentaron, la cual finalizó el 21.06.2024.

Debido a una falla por punto caliente presentada en el caldero B el 19.06.2024, se decidió programar su intervención de manera anticipada luego de la caldera C. La reparación finalizó el 10.07.2024. Posterior a esta fecha, inició la reparación de la Caldera A, para culminar la siguiente etapa de trabajos que incluye la eliminación de puntos calientes, trabajos que no se completaron en la primera etapa por la priorización de los requerimientos de vapor, finalizando el 21 de julio. Las reparaciones programadas tuvieron el objetivo de que las calderas suministren de manera continua y confiable el vapor para las unidades de proceso y que el arranque de la Unidad FCK se desarrolle sin complicaciones. Asimismo, estos trabajos permitieron asegurar el vapor necesario para que las turbinas de generación eléctrica generen la electricidad requerida por la refinería y asegurar su suministro permanente, acorde al diseño de operación.

Todos estos trabajos se programaron de tal manera que no se interrumpa el suministro de vapor a todas las Unidades de Proceso de la Refinería. Cabe precisar que, las reparaciones antes mencionadas a las calderas de la Unidad GE son de carácter correctivo y específicos, siendo necesario efectuar posteriormente (con la Unidad FCK en servicio) un diagnóstico exhaustivo, de manera de verificar la operación con el uso del flexigas como combustible principal, respecto al diseño y especificaciones mecánicas establecidas. Según esto, si hubiera la necesidad de una nueva intervención de mantenimiento, ésta se efectuaría de manera progresiva (una caldera a la vez) de manera de no afectar la operación de las unidades de procesos de la refinería.

En lo que respecta a la operación integral de la refinería, el impacto de tener fuera de servicio la Unidad FCK durante este período presentó las siguientes implicancias:

- Sobreproducción de residuales los cuales fueron controlados a través de exportaciones de Petróleo Industrial N° 6; sin embargo, el margen de refinación se vio afectado (menor margen) debido al bajo precio de este producto en el mercado.
- Menor producción de diesel debido a su uso en la formulación de Petróleo Industrial N° 6.
- Menor producción de gasóleos de vacío para completar la carga a la Unidad de Craqueo Catalítico Fluidizado (FCC), limitando la producción de Gas Licuado de Petróleo GLP y Nafta Craqueada.
- Menor producción de Gas Combustible para hornos y calderos, obligando a consumir GLP y Nafta como combustibles.

Las estrategias que la empresa llevó a cabo para contrarrestar este escenario fueron:

- Cambiar la dieta de crudo, procesando crudos más ligeros (WTI, MEDANITO, CHAZA) para reducir la producción de Petróleo Industrial N° 6. Cabe mencionar que la Refinería ha sido diseñada (con FCK en servicio) para procesar crudos pesados (NAPO, COE), de menor precio, para maximizar el margen económico.
- Para reducir el consumo de nafta en calderos se incrementó la producción de Gas Combustible, variando las condiciones de proceso la Unidad FCC con el objetivo de incrementar la producción de Gas Combustible para hornos y calderos.

Por lo expuesto, considerando los eventos en el suministro de vapor y electricidad que impactaron en la operación de la Unidad FCK, fue necesario intervenir dicha planta de manera imprevista, así como establecer y ejecutar un plan de trabajo para efectuar un mantenimiento correctivo en las calderas A, B y C de la Unidad GE, a fin de asegurar la confiabilidad del arranque de FCK (23 de julio estimado) y su posterior operación estable a partir del 07 de agosto.

Al 10.09.2024, la Unidad FCK opera de manera estable en modo Flexicoking (ver gráfico N° 7), a diferencia de su etapa de arranque inicial (ver gráfico N° 8), lo que ha permitido incrementar la producción de gasolinas y diesel para abastecer el mercado interno y reducir la producción de residuales (gráfico N°9). En la medida que se continúe con el proceso de estabilización de la operación de todas las Unidades de Proceso de la Nueva Refinería Talara,

se alcanzarán los niveles de producción en condiciones optimizadas, llegando a producir aprox. 23 MBDC de Gasolinas y 42 MBDC de Diesel.

Gráfico 4: Carga a Unidad FCK - agosto 2024 en adelante

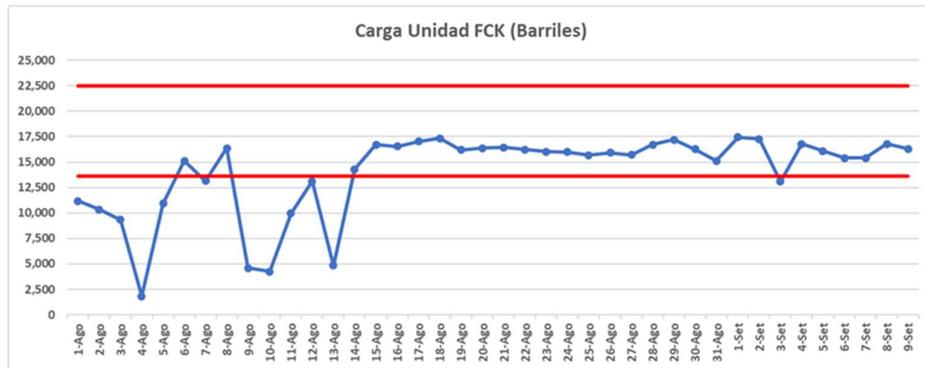
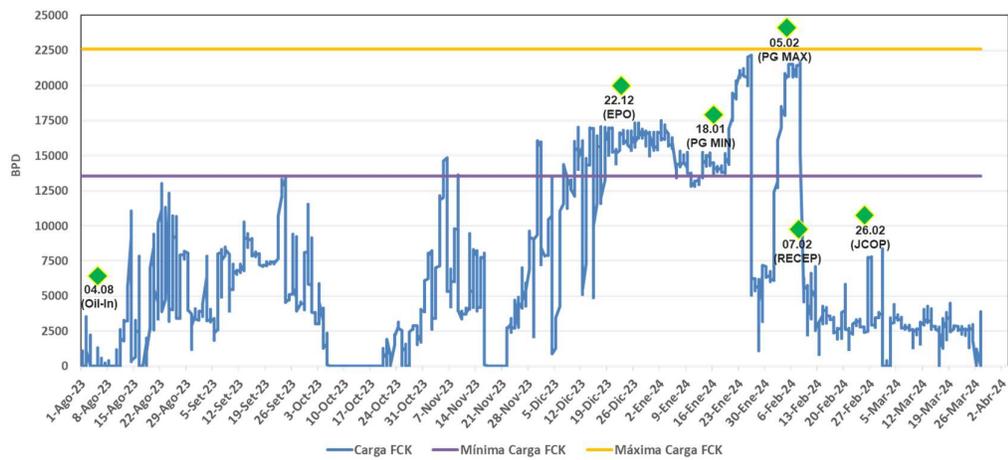
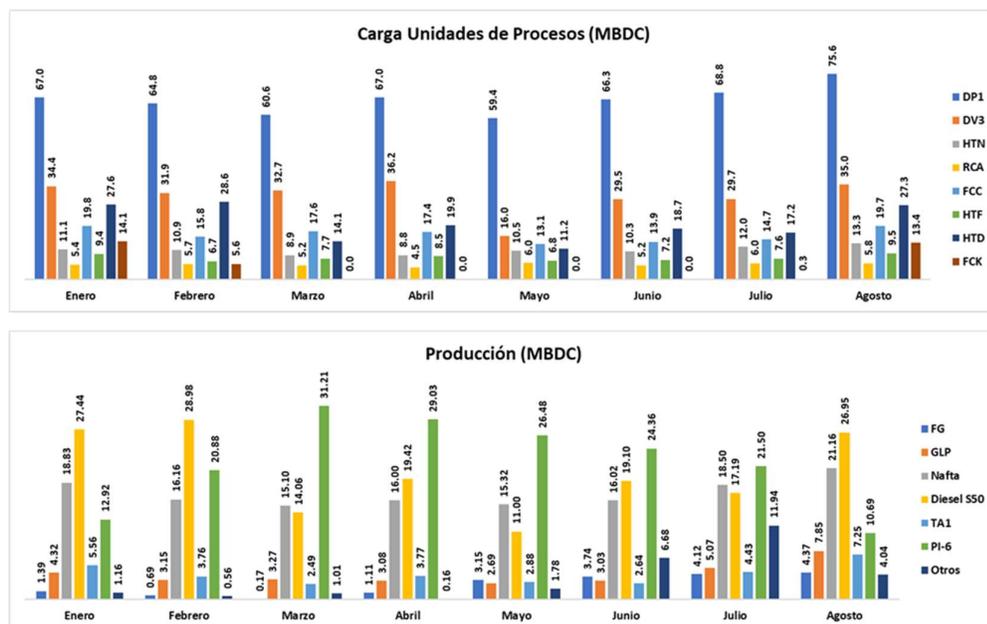


Gráfico 5: Carga a Unidad FCK - 1er arranque



Fuente: PHD (Process History Data) Refinería Talara

Gráfico 6: Carga y Producción de Nueva Refinería Talara



• **Situación de la Permisología**

Mediante D.S. N°003-2023-EM, el Ministerio Energía y Minas otorgó a los titulares de instalaciones de refinación, en proceso de puesta en marcha, operar tales instalaciones hasta por un plazo máximo de dieciocho (18) meses, contados desde la vigencia de la norma (febrero 2023), mientras obtienen los títulos habilitantes, aprobación de informes, opiniones, obtención de registros, certificados y otros permisos necesarios para el uso de tales instalaciones, cuyo plazo venció en agosto 2024.

En marzo 2024, aún no se contaba con la Permisología aprobada, lo cual fue confirmado por el Osinergmin en su presentación del 22 de abril de 2024, realizado en Refinería Conchán (adjunto N° 2).

Es por este motivo que, habiendo identificado un alto riesgo de incumplimiento que podría desencadenar la puesta fuera de servicio de todo el complejo refinero se estableció un plan de trabajo cuyas principales acciones fueron:

1. Nombrar un equipo de especialistas multifuncionales a dedicación exclusiva para la revisión y elaboración de los documentos a presentar.
2. Establecer un plan de trabajo con tres escenarios a fin de evaluar los riesgos de no llegar a la fecha comprometida (julio 2024), con reportes semanales.
3. Definir estrategias que incluyan reuniones periódicas con Osinergmin a fin de ir revisando de manera conjunta e ir levantando observaciones que se presenten para levantarlas y obtener la aprobación respectiva.
4. Continuar con los servicios de contratistas que se tenían a la fecha.

Con lo anterior, se concretó la entrega completa de toda la información hacia el Osinergmin la primera semana de julio 2024, según lo acordado.

En paralelo, se coordinó con la Dirección General de Hidrocarburos y el Osinergmin la propuesta de ampliación de plazo del D.S. 003-2023-EM, lo cual se logró el 14.08.24 con la promulgación del D.S. 015-2024-EM, ampliando el plazo en 9 meses adicionales (vence mayo 2025).

Al 10.09.2024, se continúa trabajando con el Osinergmin en la revisión de manera conjunta y gradual de todos los expedientes ingresados, lo cual es el factor clave para poder lograr el objetivo de obtener la permisología aprobada de la Refinería Talara.

• **Cambio Organizacionales en la Gerencia Corporativa Operaciones y en la Gerencia Refinería Talara**

Cambios de personal

- Mediante Acuerdo de Directorio N° 018-2021-PP, se aprobó a partir del 19.02.2021, lo siguiente:

| N° | Nombres y Apellidos | A: |
|----|----------------------------|-----------------------------|
| 1 | Steeck Hoffman Panduro | Gerente Dpto. QHSSE Talara |
| 2 | Fredy Efraín Alvarado Ñato | Gerente Dpto. Mantenimiento |
| 3 | Elder Eloy Ruiz Díaz | Gerente Dpto. Refinación |

El personal mencionado ocupó dichas posiciones hasta el 14.03.2024

- Mediante Acuerdo de Directorio N°136-2021-PP, se aprobó a partir del 03.12.2021, que el señor Arturo Alexander Rodríguez Paredes, asuma en condición de encargado el puesto de Gerente Corporativo Refinería Talara; **cargo que ocupó hasta el 03.04.2022.** Asimismo, desde el 04.04.2022, ocupó el puesto de Gerente Dpto. PMRT y Gestión **hasta el 14.03.2024.**
- Mediante Acuerdo de Directorio N°042-2022-PP, se aprobó a partir del 04.04.2022, lo siguiente:
 - o El señor Oscar Electo Vera Gargurevich, asume en condición de encargado el puesto

de Gerente Corporativo Refinería Talara; **cargo que ocupó hasta el 09.12.2022**; ya que a partir del 10.12.2022, fue designado como Ministro de Energía y Minas.

- El señor Gaspar Díaz Tello, asume en condición de encargado el puesto de Gerente Corporativo Operaciones; **cargo que ocupó hasta el 05.08.2023**.
- Mediante Acuerdo de Directorio N°089-2023-PP, se aprobó a partir del 06.08.2023, lo siguiente:
 - El señor Elder Eloy Ruiz Díaz, asume en condición de encargado el puesto de Gerente Corporativo Refinería Talara; **cargo que ocupó hasta el 14.03.2024**.
 - El señor Aldo Francisco Quaglia Lusares, asume interinamente el puesto de Gerente (i) Dpto. Refinación de la Gerencia Corporativa Refinería Talara; **cargo que ocupó hasta el 14.03.2024**.
- Mediante Acuerdo de Directorio N° 026-2024-PP, se aprobaron las siguientes acciones de personal, **efectivas desde el del 15.03.2024 hasta el 14.07.2024**:

| N° | Nombres y Apellidos | A: |
|----|-----------------------------------|--|
| 1 | Maximiliano Rosi Falla Navarro | Gerente (e) Corporativo Refinería Talara |
| 2 | José Luis Oliver Linares | Gerente (e) Corporativo Operaciones |
| 3 | Wilmer Alejandro Herrera Melendez | Gerente (e) Dpto. Seguridad Talara |
| 4 | Gustavo Adolfo Villa Mora | Gerente (e) Dpto. PMRT y Gestión |
| 5 | Carlos Orlando Llerena Vargas | Gerente (e) Dpto. Refinación |

- **A partir del 15.07.2024**, los siguientes trabajadores vienen ocupando los siguientes puestos:

| N° | Nombres y Apellidos | A: |
|----|--|-------------------------------------|
| 1 | Maximiliano Rosi Falla Navarro | Gerente (e) Corporativo Operaciones |
| 2 | Carlos Orlando Llerena Vargas | Gerente (e) Operaciones Talara |
| 3 | Wilmer Alejandro Herrera Melendez | Jefe QHSE (Talara) |
| 4 | Gustavo Adolfo Villa Mora | Jefe PMRT (Talara) |
| 5 | Fredy Efraín Alvarado Ñato | Jefe Mantenimiento (Talara) |
| 6 | Fernando Antonio Rodriguez De Castillejo Arana | Jefe Técnico (Talara) |
| 7 | Sergio David Sedano Chihuahua | Jefe (e) Operaciones (Talara) |
| 8 | Ricardo Flavio Zúñiga Corzo (*) | Jefe (e) Gestión (Talara) |

(*) Ocupa el cargo desde el 01.09.2024

b) Gerencia Operaciones Conchán

- Se logró mejorar la calidad de la gasolina corrosiva proveniente de Refinería Talara en el área de Tanques.
- En julio, se logró la habilitación de Puntos de Muestreo Isocinético en hornos y calderos para el monitoreo ambiental, mejorando el control de emisiones, y evitando posibles procedimientos administrativos sancionadores por parte de los Entes Fiscalizadores.
- Se logró un ahorro de gas natural durante la producción de IFO-380 operando únicamente la Unidad de Destilación Primaria (UDP).

- En agosto se implementó el sistema de cámaras del Laboratorio y de la Planta de Procesos, permitiendo un mayor monitoreo y control bajo el enfoque de la Seguridad de Procesos.
- A inicios de setiembre, se concluyó el cambio de tecnología a iluminación LED en las Unidades de Procesos y el Laboratorio, proyectándose un ahorro futuro en el consumo de energía eléctrica.
- Desde abril a la fecha, se han optimizado los gastos de mantenimiento e inspección de los equipos de las áreas operativas al efectuarlo con personal propio y no contratar terceros para que realicen dichos trabajos, lo que representó un ahorro total estimado de S/ 550,000 en el Presupuesto Operativo.
- Durante el periodo enero a agosto, se cumplió con el objetivo del Plan de Refinación. Carga a UDP 6.30 MDBC real vs. 5.98 MDBC plan.

c) Gerencia Operaciones Selva

- Se logró la producción y abastecimiento oportuno de combustibles líquidos a la zona oriente de la Selva peruana, a pesar de los conflictos sociales en la ruta Yurimaguas - Iquitos que restringen el libre tránsito del transporte fluvial de embarcaciones con hidrocarburos líquidos.
- El abastecimiento de combustibles continúa con normalidad en Iquitos, asegurando la disponibilidad de gasolinas (regular y 84 octanos) y diésel B5 para atender la demanda de las diferentes estaciones de servicio, así como los requerimientos de las empresas Genrent del Perú y Electro Oriente, encargadas de la generación de energía eléctrica en esta ciudad; a pesar de que durante los meses de julio a septiembre se viene dando una vaciante sin precedentes de los ríos amazónicos, la cual afecta todas las actividades socioeconómicas, incluyendo el transporte fluvial de combustibles.
- Durante el periodo se cumplió con el objetivo del Plan de Refinación en lo que respecta a la Carga Total en Refinería Iquitos (2.73 MBDC real vs. 2.65 MBDC plan). Así mismo, se obtuvo cumplimiento con el rendimiento de Destilados Medios (31.48% real vs. 31.08% plan).

Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto

a) Gerencia Oleoducto

• Mejoramiento de la integridad mecánica de la tubería del ONP

Para el 2024, se han programado un total de 179 intervenciones a la tubería del ONP. Al 10.09.2024, se han ejecutado 85 intervenciones programadas (P) a la tubería, correspondientes a 28 por pérdida de espesor (5 en Tramo I, 20 en Tramo II y 3 en ORN), 54 por deformaciones geométricas (43 Tramo II y 11 ORN) y 3 Cambios de sector en el Tramo II.

• Reemplazo de Turbobombas por Motobombas en las Estaciones 5, 6, 7, 8 y 9 del ONP

En marzo 2023 se gestionó y aprobó un proyecto para el reemplazo de turbobombas por motobombas en las Estaciones 5, 6, 7, 8 y 9 del ONP, que permitirá asegurar la continuidad de negocio de transporte, con motobombas tipo tornillo con nueva tecnología y más eficientes. Al 10.09.2024, el Servicio EPC y su supervisión para el reemplazo de las turbobombas por motobombas se encuentran en proceso de contratación.

• Desplazamiento de crudo con inyección de nitrógeno en el Tramo I y II del ONP

La ejecución de este proyecto permitirá el desplazamiento del crudo del Tramo I y Tramo II del ONP con la inyección de nitrógeno, asimismo para dar cumplimiento al D.S. 081-2007-EM referido a la inspección interna de la tubería con raspatabo instrumentado.

Se dispone de la propuesta técnico-económica de la empresa KERUI para llevar a cabo la inyección de nitrógeno en los Tramos I y II del ONP. Durante la fase de prueba piloto entre los puntos E7 y E9 (130 km), se observó que el costo propuesto se acercaba al de adquirir un nuevo equipo generador de nitrógeno. Estas observaciones fueron comunicadas a la empresa

KERUI, quienes accedieron a revisar su propuesta económica y ajustarla, considerando la posibilidad de un contrato de leasing.

Paralelamente, se culminó la elaboración de condiciones técnicas para el desarrollo de una ingeniería que evalúe la inyección de nitrógeno y contemple la instalación de anclajes. Se invitaron a cotizar a las empresas del contrato marco (AYESA, IDOM e INSPECTRA), a fin de culminar la indagación de mercado. El objetivo es prevenir el riesgo de flotación del ducto en el Tramo I.

El 11.06.2024 se firmó la OTT 4200090641 con AYESA mediante Contrato Marco para la “Elaboración de la Ingeniería Básica Extendida para la Evaluación, Diseño e Instalación de Contrapesos en la Tubería del Tramo I del ONP” para la Inyección de Nitrógeno Gaseoso. Fecha de inicio: 08.07.2024.

- **Proyecto de Medición de la Velocidad de Vientos en Terminal Bayóvar**

Este proyecto marca una nueva etapa en la Empresa, como parte de su transformación estratégica, de ser una empresa únicamente de petróleo o hidrocarburos a una empresa de energía alineado a los objetivos especificados en la nueva organización de PETROPERÚ.

El servicio inició el 17.01.2024, a la segunda semana de febrero finalizó la construcción de cimentaciones para anclaje y el montaje de la torre metálica e instrumentos. El 12.02.2024 inició campaña de medición por 12 meses. En ejecución.

- **Proyecto Perforación Horizontal Dirigida en el Km 11-12 ORN**

El desarrollo de este proyecto permitirá instalar una nueva tubería de 16” de diámetro por debajo del río Pastaza para rehabilitar el sector del km 11 y 12 del ORN, para lo cual se utilizará la técnica de perforación dirigida – HDD.

A la fecha se culminaron los estudios de topografía, batimetría, geofísica y geotecnia, y se encuentra en desarrollo la ingeniería de detalle. Asimismo, se gestiona y coordina con las distintas entidades fiscalizadoras las autorizaciones correspondientes (DGH, OSINERGMIN, ANA, ALA, SERFOR, DIGESA, Ministerio de Cultura, DICAPI).

Actualmente, se continúa con la supervisión en el km 11 - 12 ORN, de los trabajos de tendido de la tubería e inspección visual de los trabajos de soldadura. No se encontraron discontinuidades y/o alteraciones (defectos) en las uniones soldadas. Supervisión continua con la revisión de los procedimientos de trabajo.

- **Avance del Servicio de Patrullaje Aéreo en el Tramo II del ONP**

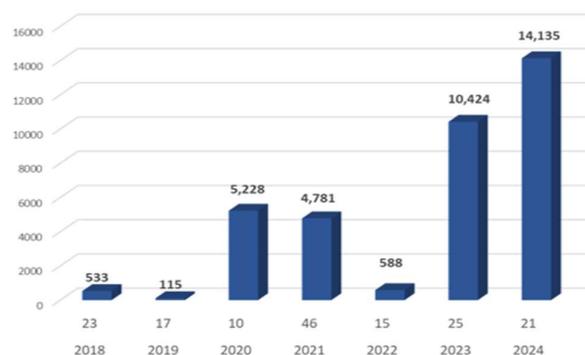
Se ejecuta el servicio de patrullaje aéreo en el Tramo II del ONP, que permite la identificación y visualización de los peligros detectados, generación de productos de representación cartográfica (ortomosaicos, secciones, perfiles, curvas de nivel y otros) y monitoreo de limpieza de sectores. Este servicio conlleva a la identificación oportuna de posibles eventos de pérdida de contención e insumo para que los especialistas de remediación elaboren su estrategia y monitoreo durante la remediación.

- **Multas evitadas por la Gestión Técnica en los PAS (Procedimiento Administrativo Sancionador)**

Durante el periodo del 2018 al 10.09.2024, se ha logrado evitar el pago de MMS/ 35,805 respecto al valor de multas máximas, debido al archivo y reducción de multas en los PAS iniciados por OEFA y OSINERGMIN. Este es el resultado del trabajo conjunto de las dependencias de la Gerencia Oleoducto.

Gráfico 7: Multas evitadas por entes fiscalizadores

Multa evitada OEFA Y OSINERGMIN 2018 al 2024 en MMS/.



b) Gerencia Operación y Contratos Lotes Petroleros

• **Lote 192**

El 22.03.2024 Petroperú, Perupetro y Altamesa Energy suscribieron la cesión de posición contractual del Lote 192. A partir de esta suscripción, Altamesa Energy Perú S.A.C. pasa a ser el socio operador, con una participación del 61% en el contrato de explotación de hidrocarburos. En tanto, Petroperú S.A. mantiene el 39%.

El 29.04.2024 se realizó el evento presencial para presentar a Altamesa como nuevo operador del Lote 192.

• **Lotes I, VI y Z-69**

PETROPERÚ S.A. viene efectuando las actividades planificadas que le han permitido mantener la continuidad operativa del Lote, sin caídas significativas de la producción. Al mes de agosto el EBITDA generado por estos tres lotes asciende a 45 MMUS\$.

• **Lote X**

El 15.04.2024, Perupetro otorgó la Buena Pro del Proceso de Convocatoria Abierta N° PERUPETRO-001-2024 al Consorcio conformado por: OFFSHORE INTERANTIONAL GROUP INC, AGUAYTÍA ENERGY DEL PERU S.R.L., TERMOSELVA S.R.L.

Las Bases del Proceso de Convocatoria Abierta N° PERUPETRO-001-2024 consideran la participación de PETROPERÚ con el 40% de participación.

Las Partes se encuentran negociando los términos y condiciones del contrato de financiamiento, el Acuerdo de Operación Conjunta y el Contrato de Suministro de Crudo.

El 19.05.2024 se firmó el Contrato de Licencia del Lote X en el que PETROPERÚ S.A. participa con 40%. Al mes de agosto el EBITDA generado asciende a 12 MMUS\$.

• **Lote 64**

La Oficina General de Gestión Social (OGGS), a través de su Informe N° 087-2024-MINEMOGGS-OGDPC-OJFM, señala que durante el periodo 1995-2011, el Estado Peruano implementó el derecho a la consulta -reconocido en el Convenio 169- como parte de los espacios de diálogo realizados en aplicación de la normatividad vigente en dicho periodo.

Gerencia Corporativa Administración:

a) Gerencia Recursos Humanos

- Implementación de Estructura Básica

Con Acuerdo de Directorio N°056-2024-PP, del 06.06.2024, se aprobó la Nueva Estructura Básica de Organización de Petróleos Del Perú – PETROPERÚ S.A, vigente a partir del 15 de julio de 2024. Asimismo, con Acuerdos de Directorio N°057-2024-PP del 06.06.2024 y 072-2024-PP del 04.07.2024, se aprobaron Ratificaciones y Encargaturas de Personal de Nivel 2 y 3; acorde a la Nueva Estructura Básica.

- Implementación del Teletrabajo

Mediante Acuerdo N°065-2024-PP, el Directorio de la Empresa dispuso la ejecución de Acciones Complementarias de Reestructuración, entre las que se encuentra la implementación del Teletrabajo en Oficina Principal. Al respecto, en línea con lo dispuesto en el Numeral 18.2 del Reglamento de la Ley de Teletrabajo aprobado mediante Decreto Supremo N° 002-2023-TR, y en virtud de las acciones complementarias de Reestructuración, la Administración dispuso el cambio de la modalidad de trabajo Presencial a Teletrabajo, a partir del 26.08.2024, de acuerdo con los siguientes lineamientos: i) El Personal de Niveles 1, 2 y 3 laborará en modalidad de Teletrabajo Parcial; ii) El Personal de Niveles 4, 5 y 6 laborará en modalidad de Teletrabajo Total.

En cumplimiento a lo antes mencionado, el 85.17% del personal que labora en Oficina Principal se encuentra desempeñando sus funciones en Modalidad de Teletrabajo Total y el 14.83% en Modalidad Teletrabajo Parcial o Presencial por la naturaleza de sus funciones.

- Actualización Procedimiento de Contrataciones de Personal Gerencial

Con fecha 19.08.2024, Gerencia General aprobó el Procedimiento RECLUTAMIENTO Y SELECCIÓN DE PERSONAL GERENCIAL Y EJECUTIVOS QUE REPORTAN A PRESIDENCIA DEL DIRECTORIO Y GERENCIA GENERAL EN PETROPERÚ S.A., PROA1-073 v.3., dando cumplimiento con:

- Indicador 2.2. Ajuste del Modelo de Selección de Ejecutivos según lineamientos y proceso establecido en la modificación del Estatuto y Reglamento interno del Directorio, del Plan de Reestructuración de Petroperú.
- Cumplimiento de la Acción de Oficio Posterior N°004-2023-2-0084-AOP.

- Actualización Procedimiento Contrataciones PROA1-072 v.12.

Procedimiento de Contrataciones de Personal. Con fecha 04.09.2024, Gerencia General aprobó una versión actualizada del Procedimiento de Contrataciones de Personal PROA1-072 v.12, para los niveles 4, 5 y 6.

b) Gerencia Seguridad

- Cero Accidentes fatales a nivel de la Gerencia Seguridad y en las operaciones con cliente minero Antapaccay y Cerro Verde.
- Ingreso de expedientes de estudios de Riesgo y Planes de Respuesta a Emergencias (Refinería Conchán, refinería Iquitos, Lote I, Lote 64, Planta Ventas Talara) a OSINERGMIN para su evaluación. Adicionalmente, se gestionan reuniones de coordinación con Jefaturas especializadas para el pronto levantamiento de observaciones de Plantas de Venta, Planta Aeropuerto, Terminales, Lotes y Refinerías.
- Se mantuvo la certificación del Modelo de Gestión CASS en todas las instalaciones de la Empresa, garantizando operaciones seguras y ambientalmente responsable.
- Se logró la recertificación de Instalaciones Portuarias de Talara, Oleoducto, Conchán e Iquitos con el Código PBIP / IPE / RAD 10-2007, otorgada por la APN.

c) Gerencia Tecnologías de la Información

- Planeamiento, Gobierno, Seguridad, Arquitectura, Relacionamiento externo:

El 18.03.2024 se aprueba la Planificación del Portafolio PETIC con Enfoque Digital para el ejercicio 2024.

Se determinó un ahorro potencia de aproximadamente S/80,000 soles mensuales a partir del mes de octubre por la implementación de teletrabajo total en OFF, ello conlleva cambios contractuales que se vienen realizando.

- Servicios de Gestión de Infraestructura, Proyectos y Aplicaciones:

Se concretaron exitosamente dos licitaciones de alta importancia en la entrega de servicios TIC a PETROPERÚ S.A., el Servicio de Gestión de Equipos y Mesa de Servicios Digitales y el Servicio de Gestión e Innovación de Aplicaciones ambos por 4 años, con ahorros significativos entre el monto adjudicado y el monto estimado referencial, calculados en 20 MMS/; se obtuvo pluralidad de postores por las condiciones técnicas de contratación generando buena competitividad. Ambos servicios iniciaron su fase operativa entre marzo y abril del presente año.

- Otras implementaciones

- Con el soporte de TIC se tienen en implementación importantes proyectos para el proceso de refinería y mantenimiento: a) implementación del SW de Parada de Planta (Prometheus), b) implementación de SW de programación de la producción (Aspen Tech), c) Identificación de brechas para Integración del LIMS Advantage a los diferentes sistemas de la operación, d) Se trabaja en conjunto con JICA para la elaboración de un Plan de Digitalización de Refinería Talara.
- Del mismo modo, se da soporte a la implementación del Princeps, herramienta informática que reemplazará al RPMS en la formulación del Plan Mensual de Producción de PETROPERU S.A.
- En cierre de implementación el PI System en Refinería Conchan, herramienta que permite consolidar y exponer de forma segura la información de tiempo real de las redes industriales de la Refinería.
- Se completó la migración del VM-PA de la versión 3.6 a la versión 4.1.4 en Refinación Selva y Refinería Talara.
- Renovación del servicio de internet 100% fibra óptica para Iquitos y la implementación de una MPLS con la Empresa GlobaFiber entre Iquitos y Oficina Principal
- La implementación del Sistema AVEVA Insight, bajo el Contrato OTT N° 4200089453 con Levex Perú S.A.C., ha proporcionado al personal del Oleoducto Norperuano (ONP) una herramienta avanzada para el monitoreo en tiempo real de parámetros críticos. Esta solución ha mejorado significativamente la visibilidad y gestión del proceso de bombeo de crudo.
- El servicio de provisión, implementación y soporte del sistema de CCTV y control de acceso para la Sede Conchán, se encuentra en fase preoperativa, implementación al 62%. Servicio que permitirá brindar seguridad a Refinería que es un Activo Critico Nacional.

Gerencia Proyectos de Sostenibilidad y Transición Energética

- **Sostenibilidad con criterios ESG (Environmental, Social and Governance):**

Estrategia y Plan de Sostenibilidad: Se ha logrado culminar, con recursos propios, la propuesta de Estrategia de Sostenibilidad, elaborada en base a la propuesta desarrollada por IHS Markit del Holding S&P Global, y otros criterios de interés en materia de ESG, como el Modelo de Sostenibilidad de EY, los Resultados de ESG Score 2023, las Recomendaciones del GRI, los

Principios de Ecuador, ODS y Normas de Desempeño del IFC, los requerimientos del Reporte de Sostenibilidad de la SMV, entre otros. La estrategia considera 5 pilares: 1) Liderazgo y Estrategia, 2) Cambio Climático, 3) Gestión Ambiental, 4) Gobierno Corporativo y 5) Relacionamiento con Grupos de Interés y cuenta con 15 ejes estratégicos.

Es importante indicar que esto se ha logrado gracias al trabajo en conjunto y participación de las áreas clave de la Empresa. A la fecha, la propuesta de estrategia ha sido aprobada por la Gerencia General de la Empresa y se encuentra pendiente la presentación y aprobación del Directorio.

- **Relaciones Comunitarias**

En el ONP, gracias al despliegue de estrategias de diálogo y relacionamiento intercultural de forma continua con la población, autoridades comunales, organizaciones indígenas e instituciones del Estado, se ha logrado viabilizar operaciones en las contingencias registradas desde diciembre 2021, reforzando los procedimientos de la Empresa y manteniendo la política de no contratación de mano de obra local para labores de remediación.

Respecto a los lotes oriente, en el mes de julio se logró desarrollar el evento presencial dando cumplimiento al proceso de participación ciudadana conforme al Decreto Supremo N°002-2019-EM, en el cual Perupetro presentaría a Altamesa como Operador del Lote 192. En el Lote 64, se continúa con el monitoreo constante por parte del equipo de relaciones comunitarias para lograr mantener el apoyo de las comunidades nativas al Proyecto de Desarrollo y el interés en que se continúen con las actividades programadas.

En Talara y los Lotes del noroeste (Lote I, Lote VI y Lote Z69), se continúa con el monitoreo de las expectativas de la población a través de reuniones conjuntas con los principales líderes y representantes de instituciones y gobierno local. Es importante indicar que después de las suscripciones de los Contratos de Licencia, se asumieron compromisos para continuar brindando apoyo a la población del área de interés, manteniendo algunas obligaciones de operadores anteriores, en el marco de los procedimientos y posibilidades presupuestales de la Empresa.

En Conchán, el Programa de Formación Musical consiguió el 2do lugar en la VII Edición Premios Proactivo 2024, categoría Hidrocarburos desarrollado el 23.08.2024. Dicho reconocimiento resalta la importancia e impacto que tiene los programas que viene ejecutando Petroperú en el área de influencia de sus operaciones.

En Iquitos, Plantas y Terminales Oriente, se logra mantener el trabajo conjunto con la población de las localidades del área de interés de Refinería Iquitos, a través del desbroce de las áreas externas y del Poliducto, el mismo que además de constituir una fuente de empleo para los pobladores de las comunidades vecinas, fortalecen el relacionamiento y la vigilancia en nuestras instalaciones y contribuyen al cumplimiento de las obligaciones socioambientales derivadas del Decreto Supremo N.º 081-2007-EM.

- **Gestión Ambiental:**

En Lotes Noroeste (Lote I, Lote VI, Lote Z-69): Se cumple con la ejecución y reporte de los monitoreos ambientales y biológicos comprometidos en los diferentes Instrumentos de Gestión Ambiental. Se han completado al 100% las actividades de limpieza de las áreas afectadas en los lotes por emergencias ambientales (07 en el Lote I, 01 en el Lote VI y 16 en el Lote Z-69).

Lote 64: Con fecha 13.06.2024, SENACE aprobó los Términos de Referencia (TDR) Específicos y el Plan de Participación Ciudadana del Estudio de Impacto Ambiental detallado del Proyecto de Desarrollo (EIA).

Refinería Conchán: Se han gestionado tres (03) Informes Técnicos Sustentatorios (Sistema de Drenajes de RCO, Proyectos de Confiabilidad Operativa del Terminal Multiboyas y Nueva Subestación Eléctrica), un (01) Plan de Abandono Parcial de la Columna C-1. Con relación a la

gestión de residuos sólidos peligrosos, se ha gestionado el transporte y disposición final de 932.75 TN hacia el relleno de seguridad de CHILCA operado por la EO-RS KANAY S.A.C.

Refinería Iquitos: Se cumple con la ejecución y reporte de los monitoreos ambientales comprometidos en los diferentes IGA's. Asimismo, se han atendido, en conjunto y coordinación con el área operativa de la Refinería Iquitos, un total de cuatro (04) supervisiones especiales del OEFA, cumpliendo, en los plazos indicados, con los requerimientos de información solicitados por la Autoridad.

Gerencia Comunicaciones

- La difusión de información a grupos de interés de PETROPERÚ S.A. a través de redes sociales se mantuvo constante durante el período. Paralelamente, el sitio web institucional registró 396,216 visitas, con un incremento de 88,421 nuevos usuarios
- En cuanto a la cobertura mediática, se contabilizaron 7,323 menciones en medios tradicionales y digitales al cierre de agosto. El desglose por medio es el siguiente: 1,197 en prensa, 1,274 en televisión, 455 en radio y 4,397 en medios digitales. El análisis de la tonalidad de estas menciones revela un 24.95% de sentimiento positivo, 60.52% neutral y 14.53% negativo.
- Adicionalmente, se produjeron 59 videos para su distribución en redes sociales y el sitio web. Se elaboraron y difundieron 58 notas de prensa y comunicados, y se gestionaron 8 entrevistas con voceros de la compañía, las cuales tuvieron amplia difusión en nuestros canales oficiales y en medios externos.
- En cuanto a la gestión de la reputación, Petroperú se posicionó en el puesto 22 del Ranking Merco Talento Perú 2023, destacando su potencial para atraer y retener talento. Este reconocimiento fue otorgado por el Monitor Empresarial de Reputación Corporativa (MERCO), referente en la medición de la reputación empresarial a nivel mundial.
- En torno al Plan de Relacionamiento, se ha recibido a 547 visitantes en nuestras operaciones durante el período. Estos visitantes han participado en charlas técnicas que les han permitido conocer en detalle nuestros procesos, desde la recepción del crudo hasta la comercialización de nuestros productos. Las visitas se han concentrado principalmente en las refinerías de Conchán (268) y Talara (221), así como en las instalaciones de Iquitos (34) y el oleoducto (24). Estas iniciativas han generado un impacto positivo en la percepción de nuestra marca y han fortalecido la confianza de nuestros grupos de interés.
- A pesar de atravesar escenarios adversos, el trabajo multidisciplinario realizado ha permitido obtener el reconocimiento del 4to lugar en el Ranking Merco Empresas 2023 en el Sector Hidrocarburos.
- Debido a la coyuntura financiera y a las restricciones presupuestarias, la gestión cultural experimentó un ajuste durante el período. Se priorizó consolidar nuestra presencia digital, centrandolo en nuestros perfiles de redes sociales (Facebook, Instagram y X) y en nuestros sitios web (Gestión Cultural Petroperú y Museo del Petróleo). Los resultados obtenidos son los siguientes: 333,563 visitas a la web de Gestión Cultural, 198,664 a la Biblioteca Virtual, 24,835 a las exposiciones digitales, 115,424 al sitio web del Museo del Petróleo y 15,588 al tour virtual del museo. Es importante destacar que estos resultados se lograron a través de acciones orgánicas.

Gerencia de Cumplimiento

a) *Sistema de Integridad*

- **Gestión de Denuncias:** Al 10.09.2024, registra un total de 93 denuncias:

Cuadro 16: Estado de las Denuncia 2024

| Descripción | Cantidad |
|---------------------------------|-----------|
| Denuncias en Calificación | 16 |
| Denuncias Derivadas | 11 |
| Denuncias en Investigación | 23 |
| Denuncias Cerradas o Archivadas | 37 |
| Denuncias en Seguimiento | 6 |
| Total | 93 |

- El 20.05.2024, se informó al Comité de Auditoría y Control, el Informe de seguimiento y control sobre las denuncias contra la ética, conflicto de interés, uso fraudulento de activos y transacciones entre partes interesadas, atendidas en el marco del Sistema de Integridad de PETROPERÚ S.A., que se realiza de manera periódica.
- **Consultas sobre conflicto de intereses:** Durante el periodo, se atendieron 363 consultas sobre posibles situaciones de conflicto de intereses.
- **Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad:** Respecto a la presentación de los Compromisos de Adhesión al Sistema de Integridad - periodo 2023-2024 y al Sistema de Prevención de Delitos - periodo 2023; a fines de agosto 2024 se tenía un 68% de cumplimiento..
- **Reconstitución del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A.:** Con Acuerdo de Directorio N° 027-2024-PP del 22.03.2024 se designaron a los 3 Miembros del Comité de Integridad. No obstante, 2 miembros han comunicado que no pueden continuar participando en el proceso de contratación. A la fecha, se realizan las gestiones para completar la conformación el citado Comité.
- **Declaración Jurada de Intereses de la función pública:**

En el marco de cumplimiento de la Ley N° 31227 sobre Declaración Jurada de Intereses (DJI), PETROPERU S.A. cumple con registrar a los Sujetos Obligados en la Plataforma de la CGR, según corresponda, para que realicen la DJI de Inicio, Periódica o de Cese en el cargo.

Se encuentra en proceso de aprobación el PROA1-1422 v.0 Gestión de la Declaración Jurada de Intereses en el marco de la Ley N 31227 en PETROPERÚ S.A.
- **Plan de Cierre de Brechas:** Se ejecuta el Plan de Cierre de Brechas, entre otras, la emisión de Alertas mensuales con el objetivo de sensibilizar al personal en temas de valores e integridad, la difusión de la estadística de denuncias y de la Guía de Líderes a los Gerentes de la Empresa.

b) *Sistema de Control Interno:*

- En julio se elaboró el primer reporte de avance del Plan de Acción Anual del Sistema de Control Interno 2024, en el sistema web de la Contraloría General de la República (CGR), según lo dispuesto por la Directiva N°011-2019-CG/INTEG - "Implementación del Sistema de Control Interno en el Banco Central de Reserva del Perú, Petroperú S.A., Superintendencia de Banca, Seguros y AFP, Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado y Entidades que se encuentra bajo la supervisión de ambas, la cual establece los criterios para determinar el Nivel de Cumplimiento. El Plan contiene 24 medidas de remediación (sin considerar duplicidades, dado que una medida de remediación puede subsanar más de una deficiencia; considerando las duplicidades, ascienden a 29) destinadas a subsanar las

deficiencias identificadas en 24 preguntas del Cuestionario de Evaluación Anual del Sistema de Control Interno.

- A la fecha de la primera evaluación (junio 2024), se habían implementado 7 Medidas de Remediación; 11 estaban en proceso y 6 estaban pendientes, ya que estas últimas estaban programadas para el segundo semestre del año.
- Se identificaron 461 objetivos de cumplimiento normativo, constituidos por normas de cumplimiento obligatorio por parte de la Empresa, 90% de los cuales corresponden a Decretos Supremos, Resoluciones y Leyes.
- Se respaldó el cumplimiento del Principio N° 16¹⁴ del Componente “Supervisión” del Marco Integrado de Control Interno (COSO 2013), a través del sustento del cumplimiento del desarrollo de las evaluaciones continuas en las funciones o actividades claves o críticas.

Seguimiento Medidas Correctivas

- Al cierre de agosto, se tienen 79 Recomendaciones en proceso de implementación, derivadas de acciones de control posterior ejecutadas por el Sistema Nacional de Control, 33 Recomendaciones han sido implementadas en el presente año, 45 se encuentran en el Órgano de Control Institucional para evaluación y asignación de estado “Implementada”, de ser el caso y 23 han sido declaradas como No Implementadas por haber excedido el plazo máximo de implementación, no obstante las acciones consideradas en sus Planes de Acción han sido culminadas.
- Al mes de agosto 2024, 34 Situaciones Adversas derivadas de acciones de control simultáneo se encuentran en trámite de corrección y 8 han sido declaradas por el OCI como corregidas.
- En el marco de la Auditoría a los Estados Financieros del año 2022 y conforme a la Cláusula de Responsabilidad por la Prevención y Detección de Fraudes y Errores establecida en la Carta de Contratación suscrita con la firma Gaviglio Aparicio y Asociados Sociedad Civil de R.L. (PwC), se contrató a la consultora Deloitte Corporate Finance S.A.C. (Deloitte) quien, como producto de la debida diligencia forense efectuada, emitió el informe del “Servicio de Revisión y Análisis de los Procesos de Contratación de bienes, servicios, obras realizadas por PETROPERÚ – Debida Diligencia Forense, período enero-marzo 2022”. Con el fin de establecer las medidas preventivas y correctivas para atender las situaciones identificadas por Deloitte en su informe, se elaboraron 18 planes de acción, de los cuales 11 se encuentran ejecutados a la fecha.

c) *Transparencia*

- Se gestionaron aproximadamente 263 solicitudes de información requeridos por la ciudadanía referidos a la gestión que realiza PETROPERÚ.
- En cuanto al Portal de Transparencia, se cumplió con la publicación periódica de la empresa. Cabe indicar PETROPERÚ implementa su Portal de Transparencia de manera voluntaria.
- Respecto al fortalecimiento de la cultura de transparencia se han realizado distintas actividades con un total de 285 participantes aproximadamente:
 - Conferencia de transparencia con el apoyo de la Defensoría del Pueblo.
 - Reunión de fortalecimiento externo con los Funcionarios de transparencia de otras entidades y empresas del Estado (Banco de la Nación, Perupetro, Sedapal, Cofide, Perú compras MEF, MINEM, OEFA, Congreso de la República)
 - I Taller especializado para los Funcionarios de Transparencia en Petroperú.
 - II Programa de sensibilización en transparencia para las áreas sensibles y críticas.

¹⁴ La entidad selecciona, desarrolla y realiza evaluaciones continuas y/o independientes para determinar si los componentes del SCI están presentes y en funcionamiento.

- Asimismo, el Directorio actualizó la designación de los 5 funcionarios responsables de atender las solicitudes (FRASAIP) en PETROPERÚ S.A. a nivel nacional y la designación del responsable del Portal de Transparencia.
- Se coordinan distintas actividades en el marco de la Semana de Transparencia, actividad institucionalizada y reconocida como buena práctica en favor de la transparencia, como Conferencias con expositoras de Perú, Argentina y El Salvador y charla “Transparencia en Acción” en la IE. Alfonso Ugarte, con la participación de 240 alumnos aproximadamente.

d) Sistema de Prevención de Delitos - SPD

- En el periodo se dio atención a 92 consultas relacionadas a la Debida Diligencia, Cláusulas de SPD, entre otros aspectos.
- Se fortaleció la Debida Diligencia, al entrar en operación el -Interfaz PIDE con entidades del Estado-, de manera satisfactoria.
- Se fortalecieron los SPD y SIIN, al contar con la Integración de los compromisos de Adhesión del Sistema de Prevención de Delitos y el Compromiso de Adhesión del Sistema de Integridad, de manera virtual.
- Se fortaleció el SPD, al lograr la Inclusión de Cláusulas Prevención de Delitos e Integridad, en el SAP en coordinación con el área de Logística.

e) Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo

- Se fortaleció el marco normativo interno del SPLAFT con la aprobación de la Guía de Categorización de Proveedores según su nivel de riesgos de Cumplimiento e Integridad, la aprobación del Lineamiento de Acceso a la Información LINA1- 126 y la aprobación de la priorización de procesos.
- Se continuó realizando la Debida Diligencia en el Conocimiento del Cliente, producto de la atención de consultas internas relacionadas a la vinculación con potenciales clientes, o clientes recurrentes; señales de alertas LAFT identificadas; inclusión de Cláusulas Contractuales en contratos con diversos clientes; aplicación de la Política de “Prevención de LA/FT, de Delitos de Corrupción y de Soborno”; categorización (validar la información obtenida del cliente y de las principales fuentes públicas con el propósito de utilizar dicha información para determinar el nivel de riesgos de LA/FT de los clientes, aplicando la “Guía de Categorización de clientes según su nivel de riesgos de LA/FT” “SCORING”).
- Se elabora mensualmente el Reporte de Operaciones (RO), el cual incluye las operaciones individuales y las operaciones múltiples que realizan los clientes, de acuerdo con el umbral establecido por dicha normativa.
- Mensualmente se realiza el monitoreo y seguimiento a las operaciones detectadas y calificadas como operaciones inusuales y/o sospechosas, para verificar la aplicación de controles y recomendaciones que permiten mitigar el riesgo LA/FT en la compañía.

f) Sistema de Gestión de Seguridad de la Información (SGSI)

- Avance del **41.40%** del **Plan de Trabajo para la implementación del SGSI 2024-2025**, representando el cumplimiento de 8 actividades al 100%.
- Se ejecutó la Contratación Complementaria del servicio “Asesoría, Consultoría y Evaluación de la Seguridad Informática (Ethical Hacking)”, con alcance del “nuevo software de planificación y optimización de la producción de las refinerías de PETROPERÚ”, cuya finalidad es identificar vulnerabilidades que pueden ser explotadas por algún intruso, proceso o malware (código malicioso) que intente acceder sin autorización a dispositivos y aplicaciones, de manera de asegurar el adecuado funcionamiento de los servicios a través de una remediación temprana.
- Soporte en Comité Técnico de Seguridad de la Información, cuyas reuniones fueron quincenales; en las cuales se revisan los avances de las actividades destinadas a preservar la confidencialidad, integridad y disponibilidad de los activos de información de PETROPERÚ;

seguimiento a las actividades para mitigar las vulnerabilidades identificadas durante el “Servicio Asesoría, Consultoría y Evaluación de la Seguridad Informática (Ethical Hacking)”;

definiciones de Seguridad de la Información para la utilización de la herramienta Microsoft Office 365, amenazas como fuga de información, y las restricciones para la habilitación de WhatsApp Web en equipos de cómputo y red interna, entre otros.

- Se realizó la charla virtual "Fraudes Cibernéticos 2024: Retos y Soluciones" para el personal de la Empresa, desarrollada por la Empresa KUNAK CONSULTING, completando el Plan Anual de Capacitación (PAC 2024).
- Recomendaciones de los órganos del Sistema Nacional de Control:
 - A fin de implementar las recomendaciones emitidas en el Informe de Auditoría 003-2023-2-0084-AC “Proceso de Adquisición de Hidrocarburos y Biodiesel B100 a las empresas Gunvor S.A. y Gunvor Internacional B.V.” se suscribieron 7 Planes de Acción relacionados con el diagnóstico del Sistema de Gestión de Seguridad de la Información-SGSI y cierre de brechas, la Designación del Oficial de Seguridad de la Información, el Plan de Capacitación y aprobación del Manual del SGSI, la Matriz de Riesgos de Seguridad de la Información de 5 procesos priorizados por su alta criticidad, la viabilidad de una revisión forense al software RPMS destinado a la elaboración del "Plan de Refinación" y al Aplicativo Web (Portal Tender). Los Planes se encuentran en ejecución.
 - Memorandum de control interno al 31.12.2022: La recomendación 2.1. se encuentra parcialmente atendida con la contratación del Servicio "Asesoría, Consultoría y Evaluación de la Seguridad Informática (Ethical Hacking)". Se gestiona reconstituir el Comité de Seguridad de la Información y convocar a sesión, a fin de dar a conocer su responsabilidad según lo señalado en el Reglamento REGA1-004 Reglamento de Seguridad de la Información.

Gerencia Corporativa Gas

- Se iniciaron las obras de construcción de redes en las ciudades de Arequipa y Tacna, en el marco del Convenio Específico de Nuevas Inversiones suscrito con MINEM, bajo el cual PETROPERÚ tiene el rol de supervisión de la ejecución de dichas obras. A la fecha de cierre del periodo reportado se alcanzaron 3447.80 ml de redes construidas.
- Se culminaron las obras de profundización del cruce de tubería del río Socabaya a +7 m bajo el lecho del río. Esta importante obra brindará seguridad a la integridad del ducto de distribución de gas natural de 200 mm que distribuye el gas natural entre los distritos de Jose Luis Bustamante y Rivero y Sabandía en la ciudad de Arequipa.
- Aprobación de los siguientes procedimientos relevantes para el Encargo Especial:
 - PROA1-1380 Revisión de la Vida Útil y Valor Residual de los Activos Fijos del Encargo Especial
 - PROA1-1386 Pago a Acreedores del Encargo Especial
- Se realizó con éxito la gestión para permisos municipales desde la supervisión de PETROPERÚ a las obras ejecutadas por la empresa PA Perú, contratista de FISE.
- En cumplimiento a los compromisos de las Declaraciones de Impacto Ambiental (DIA):
 - Se ingresó los informes trimestrales de Monitoreo Ambiental de calidad de aire y ruido en las Plantas satélites de Regasificación Arequipa, La Joya, Ilo, Moquegua y Tacna.
 - Se ingresó el informe trimestral de Monitoreo Ambiental de calidad de aire y ruido en redes para el proyecto de masificación de gas natural Arequipa.
- Obtención del Informe de Auditoría a los Estados Financieros 2023 sin salvedades.
- Aprobación de la asignación de S/ 3 313 961.06 para la supervisión de la construcción de 200 km adicionales de red de distribución por parte del FISE, en el marco del Convenio de Inversiones Específicas suscrito.

- Respaldo de juntas vecinales y autoridades políticas de zonas con cobertura en Tacna para promoción del servicio público de gas natural y nuevas conexiones, a través de reuniones y ferias informativas realizadas en dicha ciudad.
- Desvinculación ante la opinión pública en Arequipa, de efectos negativos producto de retrasos en reposición de asfalto en obras para expansión de redes de gas natural ejecutadas por PA Perú, contratista de FISE MINEM.
- Fortalecimiento de actividades de supervisión social de obras de redes externas en Arequipa y Tacna.

Órgano de Control Institucional

- En el periodo de gestión del 11/04/2024 al 10/09/2024, el Órgano de Control Institucional ha emitido trece (13) informes de Servicios de Control Simultáneo, siete (7) informes en la modalidad de Servicios de Control Concurrente, dos (2) informes en la modalidad Visita de Control, y cuatro (4) en la modalidad Orientación de Oficio; de las cuales se identificaron veintitrés (23) situaciones adversas; que permiten realizar medidas correctivas y preventivas para así evitar posibles hechos irregulares y contribuyen a mejorar la gestión de la empresa.
- De igual forma, este OCI ejecutó ocho (8) de Servicios de Control Posterior, cuatro (4) informes en la modalidad de Servicios de Control Especifico a hechos con presunta irregularidad y cuatro (4) en la modalidad Acción de Oficio Posterior; a partir de los cuales se formularon diez (10) recomendaciones que contribuyen a mejorar la gestión de la empresa.

Secretaría General

- Durante el periodo a rendir se desarrolló la inducción a los nuevos miembros del Directorio; y, con Acuerdo N° 061-2024-PP los Directores designaron al señor Germán Alfredo Boza Pró como Vicepresidente del Directorio.
- Asimismo, considerando los cambios en el Directorio, con Acuerdo de Directorio N° 096-2024-PP se aprobó la reconfiguración de los Comités de Auditoría y Control, y de Buenas Prácticas de Gobierno Corporativo del Directorio. Al respecto, los Comités del Directorio de la empresa vienen sesionando de acuerdo con lo aprobado en sus planes de trabajo.
- Durante los meses de junio – julio, con el apoyo de la Gerencia General se realizó el seguimiento de los Acuerdos y Pedidos de los órganos societarios, con lo cual se busca un control efectivo a las solicitudes realizadas por la Junta General de Accionistas, Directorio, y Comités de Directorio.

1.4 Limitaciones en el Período a Rendir

La situación de PETROPERÚ S.A. encontrada por el Directorio con el inicio de sus funciones fue la de una Empresa en una condición muy grave y crítica, explicada principalmente por los siguientes factores que fueron agravando aún más su situación durante el periodo de gestión:

- Los problemas operativos presentados por la Unidad de FCK de la Nueva Refinería Talara (NRT), asociados a fallas en el suministro de vapor que se presentaron desde 08.02.2024, que no permitieron contar con la citada unidad durante la gestión.
- Incremento de las restricciones en las líneas de crédito locales e internacionales, luego de que en el mes de enero de 2024 Fitch Ratings rebajara la calificación de riesgo emisor en moneda local y extranjera de largo plazo de la Empresa a “B+” desde “BB+” y la calificación de las notas senior no garantizadas a “B+” desde “BB+”.
- Pérdida acelerada de su posición competitiva en el mercado; reduciendo su participación de mercado a un 25%.
- Un alto grado de inestabilidad en la dirección y la gobernanza, así como un serio deterioro de la posición de liquidez, capital de trabajo, solvencia e indicadores de rentabilidad.

Asimismo, en el entorno comercial, se presentó una competencia más agresiva con condiciones comerciales más agresivas (descuentos) contra los cuales la empresa no puede competir debido al menor margen de la NRT por su operación no optimizada, así como por los menores márgenes

obtenidos por la comercialización de productos importados, a la par de procurar garantizar disponibilidad de productos a localidades en los cuales no participa el privado a un mayor costo, limitan la recuperación de las ventas en las zonas con mayor demanda (región costa). Estas condiciones disminuyen la capacidad de la empresa de generar los recursos necesarios para garantizar el cumplimiento de las obligaciones comerciales y financieras lo que eventualmente derivaría en insolvencia. No obstante, se vienen ejecutando estrategias conjuntas de precios y descuentos, generando condiciones comerciales más atractivas para el mercado.

En el plano operativo, como consecuencia de la falla del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, ocurrido el 01.03.2024 se produjo la parada total del complejo de refino. Debido a ello, la Unidad FCK ingresó a una etapa de parada de planta no programada que se inició el 30.03.2024 y culminó el 30.06.2024. El inicio de las actividades de arranque de la unidad FCK se dio a partir del 23.07.2024. Dichos sucesos impactaron negativamente sobre los niveles de ventas en el mercado interno.

Adicionalmente, el 21.05.2024 Fitch Ratings rebajó la calificación a “CCC+” de “BB+” a PETROPERÚ como emisor de deuda de largo plazo en moneda local y extranjera, además de rebajar el stand alone credit profile (SCP) a “cc” de “ccc-“, y finalmente asignó la perspectiva negativa alineado a la perspectiva del país. Asimismo, el 28.05.2024 S&P Global Ratings rebajó la calificación de deuda de largo plazo de PETROPERÚ a “B” de “B+” y también rebajaban su perfil de crédito independiente (SACP) a “ccc” de “ccc+“, colocando a PETROPERÚ en vigilancia crediticia negativa. Las principales razones de las rebajas se explicaron por el debilitamiento de la condición operativa y financiera de PETROPERÚ por problemas inesperados y de la paralización de la unidad FCK de la NRT, que impacta en el EBITDA y generación de caja para el 2024, que a su vez agrava sus problemas de liquidez y comprometiendo su débil posición de capital de trabajo.

Con el objetivo de asegurar la continuidad operativa de la Empresa, durante el periodo de gestión en análisis, se tomaron financiamientos en condiciones más restrictivas por parte de las entidades financieras y a un alto costo financiero; adicional a ello, el deterioro de las perspectivas económicas y persistencia de riesgos geopolíticos y mayor aversión de riesgos de inversionistas institucionales y entidades financieras, han originado a su vez el incremento de las tasas de interés y menor disponibilidad de recursos financieros. Este escenario, limitó más aún las posibilidades de acceder a mejores condiciones financieras y encarece la operatividad del negocio.

Ante la grave situación y continuación del deterioro de la situación económica y financiera de la Empresa, mediante Acuerdo de Directorio N°079-2024-PP del 18.07.2024, el Directorio autorizó a la administración solicitar a través del Ministerio de Energía y Minas, las siguientes medidas de soporte financiero para garantizar la continuidad operativa de PETROPERÚ S.A.

- Ampliación del plazo de reembolso de los Documentos Cancelatorios otorgados mediante D.U. N°010-2022 hasta por 500 MMS/, más intereses, hasta julio 2025.
- Capitalización del apoyo financiero transitorio por 750 MMUS\$, más intereses, otorgado mediante D.U. N°010-2022, en el mes de agosto 2024.
- Capitalización del préstamo otorgado por el Banco de la Nación con Garantía del Gobierno Nacional otorgada mediante D.U. N°004-2024, por 800 MMUS\$, más intereses, en el mes de agosto 2024.
- Ampliación de la vigencia de la Garantía otorgada por el Gobierno Nacional por 1,000 MMUS\$ (D.U. N°023-2022, ampliada mediante D.U. N°004-2024) relacionada a la línea de crédito de comercio exterior que se tienen contratada con el Banco de la Nación para efectuar las operaciones de importación de petróleo crudo, combustibles, otros derivados de los hidrocarburos y biocombustibles, hasta julio 2025.
- Financiamiento de las obligaciones de largo plazo (CESCE y Bonos) del mes de diciembre 2024, que ascienden a 168 MMUS\$, las cuales serán cubiertas con financiamiento del Estado, el cual se pagaría en julio 2025.
- Otorgamiento de Garantía del Gobierno Nacional por 1,000 MMUS\$ en respaldo de las obligaciones de PETROPERÚ S.A., derivadas de un préstamo otorgado por el Banco de la Nación, con vencimiento julio 2025.

Adicionalmente, mediante Acuerdo de Directorio N°089-2024-PP del 05.08.2024, se autorizó a la administración gestionar la reprogramación de las siguientes facilidades y soportes financieros otorgados a PETROPERÚ S.A.

- Reprogramación del reembolso de documentos cancelatorios por 500 MMS/ (D.U. N°010-2022) para el año 2028.
- Ampliación de la vigencia hasta el año 2028 de la línea de crédito del Banco de la Nación de 1,000 MMUSD (D.U. N°023-2022) para operaciones de comercio exterior.
- Nueva garantía del Gobierno por 1,000 MMUSD, para financiamiento con el Banco de la Nación, con pago de intereses a partir del 2025 y amortización del capital a partir del 2029 en cuatro cuotas anuales.

Con las capitalizaciones solicitadas, el ratio de la LGS se situaría en 43% a diciembre 2024 (el ratio a julio fue 61%); evitando el riesgo de realizar una reducción obligatoria de capital y lo más importante, evitando el riesgo de declarar en insolvencia a la empresa. Asimismo, el ratio de endeudamiento se reducía a 2.2 a setiembre 2024 (el ratio se encontraba en 6.5 a julio 2024), evitando un incumplimiento del Contrato CESCE y por tanto, se evitaba el riesgo de aceleración de deuda del largo plazo.

Es necesario precisar que además de las capitalizaciones, la empresa requería acciones para mejorar su liquidez, a fin de revertir el estimado de déficit de caja a diciembre (-2,989 MMUS\$); y continuar asegurando el abastecimiento de combustibles a los mercados que atiende. Por ello se solicitaba: a) Ampliación del plazo de reembolso de los Documentos Cancelatorios otorgados mediante D.U. N° 010-2022 hasta por 500 MMS/, más intereses, hasta julio 2025; b) Ampliación de la vigencia de la Garantía otorgada por el Gobierno Nacional por 1,000 MMUS\$ (D.U. N° 023-2022, ampliada mediante D.U. N° 004-2024) relacionada a la línea de crédito de comercio exterior que se tienen contratada con el Banco de la Nación para efectuar las operaciones de importación de petróleo crudo, combustibles, otros derivados de los hidrocarburos y biocombustibles, hasta julio 2025, c) Financiamiento de las obligaciones de largo plazo (CESCE y Bonos) del mes de diciembre 2024, que ascienden a 168 MMUS\$, las cuales serán cubiertas con financiamiento del Estado, el cual se pagaría en julio 2025, y d) Otorgamiento de Garantía del Gobierno Nacional por 1,000 MMUS\$ en respaldo de las obligaciones de PETROPERÚ S.A., derivadas de un préstamo otorgado por el Banco de la Nación, con vencimiento julio 2025.

Considerando la inacción del Gobierno frente a la solicitud de soporte financiero realizada por PETROPERÚ S.A. y la presencia de condiciones que hacían la gestión de la Empresa insostenible, mediante Comunicado N°14-2024 del 27.08.2024 el Directorio hace de conocimiento a la opinión pública las opciones que tiene que valorar el Gobierno respecto al futuro de PETROPERÚ S.A. instándola a tomar una decisión urgente:

- Continuar inyectando capital a la empresa, como hasta ahora, sin pedir ni asegurar cambios organizacionales creíbles que busquen su eficiencia.
- Aceptar su quiebra y/o liquidación con las obligaciones legales y financieras que podrían enfrentarse.
- Decidirse por una reestructuración profunda que goce de credibilidad. Esto conllevaría a una consecuente y necesaria inyección de capital del gobierno con la condición de realizarse acciones de eficiencia organizacional que serían implementadas con el apoyo de una firma de experiencia internacional comprobada. Esta estabilización tendría que asegurar la atracción de capital privado a Petroperú para fortalecer su transformación. Esta opción, por supuesto, enfrenta riesgos institucionales, que eventualmente pueden terminar interrumpiendo o revirtiendo este plan, por lo que debería estar acompañada de un fuerte marco legal, que refuerce las acciones futuras. Esta fue la alternativa de reestructuración que desarrolló el actual directorio.

Ante la continuación de la indecisión del Gobierno y la insostenibilidad de la gestión de PETROPERÚ S.A. en esas condiciones, el Presidente del Directorio, Sr. Oliver Stark Preuss y todos los miembros del Directorio designados al amparo del D.U. 004-2024, presentaron su carta de renuncia al Directorio de PETROPERÚ S.A., lo cual fue comunicado como hecho de importancia a la SMV el 10.09.2024.

Resultados al mes de agosto

Los resultados generados al mes de agosto del presente año reflejan la grave situación económica y financiera de la Empresa, encontrada por el Directorio al iniciar funciones, principalmente por la situación operativa de la Unidad de FCK de la NRT; cuya parada fue necesaria partir del 30.03.2024 para la realización de trabajos de mantenimiento y reparación por un periodo de 3 meses; las restricciones en las líneas de crédito y el deterioro de la Gobernanza.

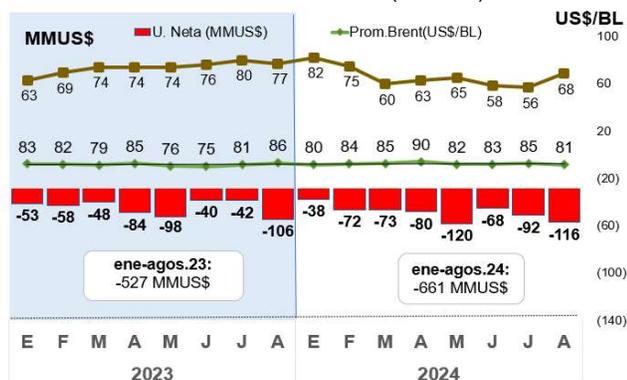
En ese sentido, al cierre de agosto 2024, se registró una pérdida neta de -661 MMUS\$, mayor a la pérdida registrada a agosto 2023 (-527 MMUS\$), debido principalmente a:

- Fallas imprevistas en el suministro de vapor y energía que afectaron la operación de la Unidad Flexicoking (FCK) de la Nueva Refinería Talara (NRT) originando la ejecución de una parada de planta no programada que se inició el 30.03.2024 y culminó el 30.06.2024. El inicio de las actividades de arranque de la unidad FCK se dio a partir del 23.07.2024.
- Menor volumen de ventas registradas en el mercado interno (65.9 vs 73.3 MBDC a ago.23), debido a que las ventas están restringidas desde febrero 2024, según los volúmenes de producción que pueden obtenerse de la NRT, minimizando las importaciones de productos para reducir las pérdidas. La participación de mercado de PETROPERÚ S.A. continúa descendiendo, siendo la participación estimada de 23% en agosto 2024 (23% acumulado estimado enero-agosto 2024).
- No se ha logrado reducir las exportaciones de cargamentos de Residual 6 (19.7 MBDC vs 20.2 MBDC a agos.23), debido a que no se ha contado con la operación sostenida de la Unidad FCK de la NRT. Dicho producto es comercializado a precios inferiores respecto al costo de adquisición de la materia prima (petróleo crudo).
- Menor diferencial entre precios promedio de venta y compra (13.5 vs 14.8 US\$/B a ago. 23), debido a la reducción del crack spread.
- Menor valor de inventarios explicado por la mayor composición de petróleo crudo y productos en proceso, valorizados a menores precios ocasionado por la caída de los marcadores internacionales UNL-87 y ULSD.
- Mayores gastos en 108 MMUS\$ (574 vs 466 MMUS\$ a ago. 23) derivados principalmente de la operación y mantenimiento de las Unidades de Proceso y Unidades Auxiliares de la NRT, así como por la contratación de servicios de terceros para la operación de los lotes petroleros, principalmente el Lote Z-69 cuya operación inició en noviembre de 2023. Es preciso indicar que, se vienen realizando acciones para la identificación de oportunidades adicionales de optimización de gastos.
- Mayores gastos por concepto de provisiones (depreciación de activos, contingencias, derecho de uso) en 64 MMUS\$ (212 vs 148 MMUS\$ a ago.23) principalmente por el registro de depreciación de los activos que conforman la NRT (165 vs 108 MMUS\$ a ago.23).
- Mayores gastos financieros en 97 MMUS\$ (269 vs 172 MMUS\$ a ago.23), por mayores registros de intereses de financiamientos de largo plazo de acuerdo con el cronograma de capitalización de unidades de la NRT. De los 269 MMUS\$, 133 MMUS\$ corresponde a intereses de Bonos y préstamo CESCE por las unidades capitalizadas de la NRT, 96 MMUS\$ a intereses para capital de trabajo, 18 MMUS\$ de intereses por obligaciones comerciales y 22 MMUS\$ por instrumentos de cobertura y activos de derecho de uso.

Cabe precisar que, los factores mencionados fueron contrarrestados parcialmente por los siguientes aspectos:

- Mayor producción de productos derivados de la Nueva Refinería Talara (65.5 vs 44.1 MBDC a ago.23).
- Mayores ingresos por servicios en 9 MMUS\$ (43 vs 34 MMUS\$ a agos.23), explicado por los ingresos correspondientes al servicio de transporte de crudo del ONP (3 vs 0 MMUS\$ a agos.23), que corresponden principalmente a la facturación al cliente PERENCO (transporte al IVT 23 y los meses de enero y febrero 2024) y servicios de operaciones marítimas (4 vs 2 MMUS\$ a agos.23).
- Menores registros de Otras Cargas en 11 MMUS\$ (17 vs 28 MMUS\$ a agos.23) ocasionado por las menores ocurrencias por derrame de petróleo en el ONP.

Gráfico 8: Utilidad neta (MMUS\$)



Al mes de agosto de 2024, se obtuvo un EBITDA negativo de -161 MMUS\$; menos desfavorable al registrado a agosto de 2023 (-257 MMUS\$), debido a la comercialización de un mayor volumen de producción de la NRT (Diesel bajo azufre: 18.9 vs 13.8 MBDC a ago. 23 / Gasolinas: 12.8 vs 4.0 MBDC a ago. 23) y la operación de los lotes VI y Z-69.

En los siguientes párrafos se detallan las situaciones presentadas en cada Gerencia de la Empresa, durante el periodo de la gestión reportada:

Gerencia Corporativa Comercial y Cadena de Suministro

- La participación de mercado disminuyó en 1 pp (punto porcentual) entre el mes de marzo 2024 (24%) y el estimado de agosto 2024 (23%), debido a los siguientes factores: 1) situación de la NRT, por lo cual no se contó con producción plena y márgenes óptimos para competir en el mercado; existieron restricciones para las ventas en plantas y terminales en el diesel, gasolinas y GLP; se priorizó el consumo interno de GLP versus la venta al mercado interno; bajos niveles de producción e inventarios, principalmente por la parada de las unidades FCK y HTD, además de factores exógenos como cierres de puertos; 2) en el sector minería se participó de licitaciones que no se pudieron ganar y se perdió importantes clientes debido a las condiciones competitivas y garantías en el suministro de combustible que no pudieron ser ofrecidas. Asimismo, algunas compañías mineras no invitaron a PETROPERÚ S.A. a sus procesos al no poder garantizar un respaldo financiero adecuado; 3) productos incluidos en el FEPC afectaron los márgenes y economía de la Empresa; 4) competidores integrados en la producción de crudo y refinación de combustibles, cuentan con mejores márgenes para competir; 5) competencia agresiva, con precios y descuentos competitivos, afectan las acciones de incremento de participación de mercado; y 6) competidores locales o importadores pueden ingresar al mercado de combustibles contratando capacidad de almacenamiento en Terminales de PETROPERÚ S.A. bajo la condición Open Access, sin realizar inversiones en infraestructura, lo cual genera una desventaja comparativa.
- Los continuos cierres de puerto demandan mayores volúmenes de transferencias terrestres e incremento de flota para poder atender nuevas necesidades de transferencias por rutas alternas a los Terminales y Plantas a fin de que no se queden desbastecidos para atender sus demandas locales.
- Se vienen presentando restricciones en las rutas nacionales por acción del clima, debido a lluvias y deslizamiento de piedras y lodo; así como reclamos sociales de las comunidades que bloquean carreteras y producen retrasos en la flota cargada hacia las plantas receptoras.
- La situación operativa de la NRT redujo la disponibilidad de productos terminados prevista, generando en algunos casos subutilización de los buques de cabotaje o mayores tiempos de espera de estos. Asimismo, generó el incremento de los inventarios de residuales, debiendo adjudicarse y priorizarse las exportaciones de fuel oil (generando demoras para otras naves en espera), o utilizar las naves de cabotaje como almacenamiento flotante temporal.
- Respecto al transporte terrestre, se ha tenido un mayor gasto por las contingencias generadas en el año, cuyos principales motivos han sido:

- Limitaciones en el abastecimiento de buques de importaciones, que generó traslado por vía terrestre.
 - Cambios en el plan de refinación para traslados de productos desde la Costa hacia la Selva, que activó contrataciones de emergencia.
 - Reducción de caudal de los ríos (vaciante) y parada de Refinería Iquitos que originó que se incremente el presupuesto para cubrir la necesidad de la zona.
 - Afectación de las vías por las fuertes lluvias, desborde de ríos, activación de quebradas y deslizamientos por el cambio climático.
- Mayores plazos requeridos en la cancelación de facturas vencidas de los servicios de transporte terrestre, provocando un riesgo en la continuidad de los servicios.
 - En el periodo de julio a setiembre 2024 se continua en la época de vaciante de los ríos de la amazonia. Esta vaciante atípica ha generado problemas en la libre navegación de los artefactos fluviales (barcazas), a pesar de que las naves están transportando al 50% de su capacidad nominal, se encuentran malos pasos que impiden transitar, generando demoras en su arribo a la Refinería Iquitos. Sin embargo, se vienen realizando los mayores esfuerzos para cumplir con los plazos de travesía establecidas. A pesar de ello en el mes de agosto 2024 se dejaron de recibir 29,853 barriles entre Gasolinas y Diesel, lo que no dio flexibilidad a los inventarios, habiendo días que no se brindó atención a los clientes, generando malestar en la población de Iquitos.
 - Monte Azul con un moderno Terminal de abastecimiento de combustibles al lado Sur de Terminal Mollendo, ha generado una baja en las ventas de Terminal Mollendo e Ilo, así también sus equipos modernos en zonas de despacho, recepción, sistemas de control, Sistemas contra Incendio, facilidades para atención al cliente, lo hacen atractivo a los clientes y una amenaza para las Operaciones de Terminales del Sur.
 - La Municipalidad de Ilo actualizó Cuadro de Índice de Usos para la Ubicación de Actividades Urbanas en la provincia de Ilo mediante el Decreto de Alcaldía N°006-2016. En consecuencia, el Terminal Ilo quedaba impedido de solicitar el certificado ITSE y Licencia de funcionamiento.
 - Incumplimiento de la adecuación de las instalaciones de almacenamiento, ductos de transferencia de combustible y Sistema Contra Incendio a la normativa vigente de los Terminales y Plantas del Sur; lo cual ocasionó que Osinergmin apertura Procesos Administrativos Sancionadores a PETROPERÚ y la imposición de sanciones económicas (multas).
 - Se tiene mayor participación en los concursos internacionales de precios de ULSD de empresas Refinadoras como ARAMCO, BP, EXXON MOBIL, P66, CHEVRON y SHELL que ofrecen plazos de pago entre 30 días (en su mayoría) a 180 días y en caso ofrezcan mayores plazos de pago consideran costos de financiamiento. Los precios de importación incluyen el financiamiento a 180 días, llevando a un mayor costo de venta del producto. A pesar de recibir ofertas más competitivas a plazos de pago 30 y 60 días, estas no son adjudicadas por no tener disponibilidad de caja/línea de crédito para realizar los pagos y/o apertura de cartas de crédito.
 - La pérdida de clasificación crediticia y restricciones en las líneas de crédito por la banca impactó la participación en los concursos internacionales de precios. Las compañías condicionan sus ofertas a la emisión de cartas de crédito para garantizar el pago, así como también incrementan sus precios por el riesgo de hacer una operación comercial con PETROPERÚ S.A. Además, se debe considerar que la compleja situación financiera de la Empresa alejó a importantes proveedores que usualmente participaban y ganaban (MARATHON, VALERO, etc.), principalmente por el riesgo de no pago.
 - Asimismo, durante dicho periodo se han adquirido 18 cargamentos con pago mediante carta de crédito (CC), 05 cargamentos con línea de crédito abierta (OL) y 01 cargamento con prepago.
 - El pago adicional por no adjudicar a las ofertas más competitivas - costo Cartas de Crédito generó sobreprecio en US\$/Bbl correspondiente al periodo abril – setiembre 2024. Considerando los siguientes dos factores: diferencia de diferenciales y costo de apertura de carta de crédito, bajo la premisa que la empresa pueda realizar compras al mejor plazo de pago (de 30 hasta 180 días).

- **De la diferencia de Diferenciales:** Se efectuó la resta entre los diferenciales DAP/CFR en US\$/Bbl de la compra que se adjudicó y los mejores diferenciales que se tenían para dicha compra pero que no se pudieron adjudicar por las restricciones de liquidez, resultando un promedio ponderado de 3.93 US\$/Bbl y alcanzando valores máximos de 9.98 US\$/Bbl. Esta valoración es únicamente referencial, teniendo en cuenta que los mejores diferenciales que no se adjudicaron, no siempre han sido determinados como mejor opción de compra desde el punto de vista financiero.

Diferencia de Diferenciales: 7.85 MMUS\$: esta valoración es únicamente referencial, teniendo en cuenta que los mejores diferenciales que no se adjudicaron, no siempre han sido determinados como mejor opción de compra desde el punto de vista financiero.

- **De la apertura de Carta de crédito:** Se consideró el costo en US\$/Bbl que involucra la apertura de la carta de crédito y su plazo de vigencia, dado que muchos de los proveedores comenzaron a solicitar esta garantía a raíz de los problemas de liquidez que presenta la empresa, siendo el costo promedio de 0.60 US\$/Bbl y alcanzando valores máximos de 2.15 US\$/Bbl.

Costo estimado de carta de crédito sobre la base que antes era 100% OL: 2.80 MMU\$.

Los dos factores, citados líneas arriba hacen un total de aproximadamente 10.65 MMUS\$.

- Adicionalmente, se ha calculado el sobreprecio neto considerando el valor del dinero en el tiempo, para lo cual se ha efectuado la resta entre los precios de evaluación que consideran traer a valor presente precios con diferentes plazos de pago en US\$/Bbl de la compra que se adjudicó y los mejores que se tenían para dicha compra (menores plazos de pago y/o con cartas de crédito) pero que no se pudieron adjudicar por los problemas antes indicados. Ello representó un promedio ponderado de 0.52 US\$/Bbl y alcanzando valores máximos de 4.18 US\$/Bbl.
- Las importaciones de crudo, productos refinados y biocombustibles que se adquirieron en el mercado internacional durante abril – setiembre 2024 se muestran a continuación, indicando su modalidad y plazo de pago.

Cuadro 17: Adquisiciones en el mercado internacional, indicando modalidad y plazo de pago

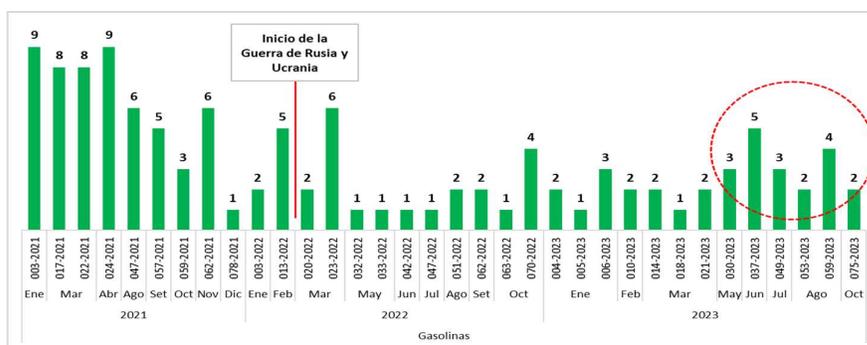
| Tender | Fecha de recepción de ofertas | Productos | Volumen (MB) | Firma | Condiciones de pago |
|---------------------|-------------------------------|---------------|--------------|---|---------------------|
| 37 | 15/05/2024 | CRUDO ORIENTE | 360 | PETROCHINA INTERNATIONAL (AMERICA) INC. | CC 120d |
| 38 | 28/05/2024 | CRUDO CHAZA | 360 | TRAFIGURA PTE. LTD. | CC 60d |
| 39 | 29/05/2024 | ULSD | 320 | BB ENERGY USA LLC. | OL 180d |
| 41 | 12/06/2024 | CRUDO ORIENTE | 360 | PETROCHINA INTERNATIONAL (AMERICA) INC. | PREPAGO |
| 45 | 1/07/2024 | CRUDO ORIENTE | 360 | PETROCHINA INTERNATIONAL (AMERICA) INC. | CC 90d |
| | | CRUDO ORIENTE | 360 | PETROCHINA INTERNATIONAL (AMERICA) INC. | CC 90d |
| | | CRUDO NAPO | 360 | TRAFIGURA PTE. LTD. | CC 150d |
| | | CRUDO NAPO | 360 | TRAFIGURA PTE. LTD. | CC 180d |
| 47 | 10/07/2024 | ULSD | 320 | BP PRODUCTS NORTH AMERICA INC. | OL 180d |
| | | ULSD | 320 | BB ENERGY USA LLC. | OL 180d |
| | | ULSD | 320 | BB ENERGY USA LLC. | OL 180d |
| 50 | 16/07/2024 | ETHANOL | 60 | VALERO MARKETING & SUPPLY CO. | CC 120d |
| | | ETHANOL | 60 | VALERO MARKETING & SUPPLY CO. | CC 120d |
| | | ETHANOL | 60 | VALERO MARKETING & SUPPLY CO. | CC 120d |
| 52 | 30/07/2024 | CRUDO ORIENTE | 360 | TRAFIGURA PTE. LTD. | CC 180d |
| | | CRUDO NAPO | 360 | PETROCHINA INTERNATIONAL (AMERICA) INC. | CC 180d |
| | | CRUDO ORIENTE | 360 | SHELL WESTERN SUPPLY AND TRADING LTD. | CC 120d |
| 54 | 21/08/2024 | B100 | 152 | TRAFIGURA PTE. LTD. | CC 30d |
| 55 | 27/08/2024 | CRUDO NAPO | 360 | PETROCHINA INTERNATIONAL (AMERICA) INC. | CC 30d |
| | | CRUDO NAPO | 360 | PETROCHINA INTERNATIONAL (AMERICA) INC. | CC 30d |
| | | CRUDO NAPO | 360 | TRAFIGURA PTE. LTD. | CC 30d |
| | | CRUDO WTI | 360 | SOCAR TRADING S.A. | CC 30d |
| | | CRUDO CHAZA | 360 | TRAFIGURA PTE. LTD. | CC 30d |
| Negociación Directa | 9/09/2024 | CRUDO ORIENTE | 720 | SHELL WESTERN SUPPLY AND TRADING LTD. | OL 120d |

- En el periodo abril – setiembre 2024 hubo un incremento de la participación de proveedores en los concursos internacionales de precios de ULSD respecto al primer periodo del 2024; sin embargo, aún no se encuentra en los niveles promedio del año 2021. De igual manera, sucedió para los concursos internacionales de precios de Gasolinas.

Gráfico 9: Participación de las empresas que participaron en los concursos internacionales de precios ULSD desde el año 2021 - 2023



Gráfico 10: Participación de las empresas que participaron en los concursos internacionales de precios Gasolinas desde el año 2021 - 2023



Gerencia Corporativa Operaciones:

a) Gerencia Operaciones Talara

- Incremento de supervisiones y requerimientos de información por parte de las entidades fiscalizadoras, reportándose hasta septiembre de 2024, ciento dieciocho (118) atenciones entre requerimientos de información y fiscalizaciones en adición a las gestiones del equipo PAS que durante el 2024 se vienen realizando. Como referencia solo en el mes de setiembre al 10.09.2024 se viene atendiendo doce (12) atenciones de supervisión de fiscalización de Osinergmin.
- Obtención de la modificación en el Registro de Hidrocarburos: El 01.07.2024 se remitieron todos los expedientes necesarios a Osinergmin para obtener la modificación del Registro de Hidrocarburos de la Refinería Talara. Asimismo, se realizaron reuniones con la Dirección General de Hidrocarburos y se presentó un informe técnico coordinado con Osinergmin para solicitar la ampliación del plazo del DS N.º 003-2024-EM. Con DS 015-2024-EM del 14.08.2024, se modificó el DS N.º 003-2024-EM, ampliando el plazo hasta el 15.05.2025.
- Del 28 al 29.08.2024 se efectuaron reuniones entre la alta dirección de Petroperú y Osinergmin para definir las acciones a seguir orientadas a lograr el objetivo.
- Mediante Carta N°GCOP-1197-2024 del 22.08.2024, se comunicó a Osinergmin el cronograma actualizado para la presentación de los documentos para la obtención de la Modificación del Registro de Hidrocarburos de la Refinería Talara. Asimismo; se establecieron reuniones entre Equipos Técnicos de Petroperú y Osinergmin para establecer la estrategia de elaboración de cumplimiento del cronograma en mesas de trabajo conjuntas.

b) Gerencia Operaciones Conchán

- Se registró una disminución de la carga de crudo y otras cargas, de acuerdo a lo programado en el Plan de Refinación (de abril a junio).
- Disminución en la venta de solventes y asfaltos, debido a la baja demanda de mercado.

c) Gerencia Operaciones Selva

- No se dispone de Crudo Mayna, el cual es apropiado para la formulación de la carga a la UDP de Refinería Iquitos, por lo que disminuyó su carga a 3 MBDC aprox., de una capacidad instalada de 12 MBD, por lo que en la actualidad se opera entre 10 a 15 días al mes para cumplir con los planes de refinación.
- Producto de la declinación de la producción del Lote 131, durante el 2024 se viene recibiendo un promedio de 0.84 MBDC de Crudo Los Ángeles, lo cual ha ocasionado que se incrementen las transferencias desde la costa de Gasolina y Diesel para Refinería Iquitos.
- Problemas en la atención oportuna y adecuada de soporte de mantenimiento a la Planta de Ventas de la zona, debido al limitado personal que cuenta Refinería Iquitos.
- Procesos de contratación derivan en desierto principalmente por los siguientes casos: falta de contratista y/o proveedores calificados en el mercado local; y excesivos requisitos que actualmente se exigen en nuestra Empresa, manifestado por los contratistas y/o proveedores, asociados a problemas de liquidez.

Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto

a) Gerencia Oleoducto:

Los eventos de paralización de las operaciones en el ONP se encuentran asociados a conflictos sociales con las comunidades aledañas, amenazas por medidas de fuerza por manifestantes de las zonas cercanas al ONP para lograr la atención del Gobierno a sus reclamos (salud, educación, etc.), falta de personal debido a que se tiene personal vulnerable en la empresa; así como puestos laborales vacantes que aún se encuentran sin cobertura.

En los últimos diecisiete (17) meses (ene-2023 a set-2024), se han registrado 17 contingencias ambientales, de las cuales 16 han sido causadas por Hechos determinantes de terceros: km 43+107 / km 43+515 Tramo I, km 390+210 Tramo II, km 399+865 Tramo II, km 400+811 Tramo II, km 358+839 Tramo II, km 392+488 Tramo II, km 323+824 Tramo II, km 392+684 Tramo II, km 24+341 Tramo I, km 355+260 Tramo II, km 62+459 Tramo I, km 376+538 Tramo II, km 372+090 del Tramo II, km 356+344 Tramo II, km 705+966 Tramo II y km 543+235 Tramo II del ONP; asimismo, 1 causada por Fuerzas de la Naturaleza (km 395+531 Tramo II).

La ocurrencia de estas contingencias exige la realización de trabajos de contención, mantenimiento, reparación y limpieza y remediación; que implican desembolsos económicos que afectan el Estado de Resultados del Negocio de Transporte ONP, sumado al impedimento de ejecución de actividades que garantizan la operatividad del ducto y limitan el transporte de hidrocarburos por el Oleoducto.

- **Tramo I - Operativo** (0.6 MBDC Real vs 0.0 MBDC Plan): De parada programada desde las 22:15 horas del 12.06.2024 por bajos inventarios en Estación 1. Durante los meses de enero a setiembre 2024 no se han registrado contingencias en este tramo.

- **Tramo II - Operativo** (0.0 MBDC Real vs 0.0 MBDC Plan): De parada programada desde las 17:50 horas del 12.07.2024 por bajos inventarios de crudo en Estación 5.

El 18.01.2024 se registró la contingencia por Fuerzas de la naturaleza en la progresiva km 395+531; el 09.02.2024 se registró la contingencia en el km 376+536 del Tramo II, el 05.03.2024 en el km 372+090, el 15.03.2024 en el km 356+344 y el 20.06.2024 en el km 705+966 del Tramo II del ONP, las cuatro últimas ocasionadas por hechos determinantes de terceros. Inmediatamente se activó el Plan de Contingencia y se ejecutó la reparación definitiva al 100%.

Cabe mencionar que el 16.09.2024 se registró una contingencia por hecho de terceros (conexión ilícita) en el km 543+235 Tramo II del ONP, en actividades de primera respuesta.

- **ORN - Operativo** (0.0 MBDC Real vs 0.0 MBDC Plan): De parada, debido a que continúan paralizadas las operaciones en el Lote 192, por lo tanto, no hay entregas desde el 21.02.2020

b) Gerencia Operación y Contratos Lotes Petroleros:

- **Lote 64**

Respecto al Estudio de Impacto Ambiental, luego del desistimiento de PETROPERÚ de los TDR y PPC presentados el 29.05.2023, PETROPERÚ presentó a SENACE la Solicitud de Clasificación del Estudio Ambiental para el Proyecto de Desarrollo del Área Noroeste del Lote 64 – Campo Situche Central. Si bien el 13.06.2024, SENACE aprobó los TDR y PPC del Estudio de Impacto Ambiental, aún no se confirma la fecha para la reunión para la presentación del Plan de Trabajo.

Gerencia Proyectos de Sostenibilidad y Transición Energética

- La Empresa ha mantenido el trabajo constante con la gestión de riesgos sociales en cada una de sus operaciones, articulando con las diferentes Instituciones del Estado y participando activamente de reuniones con autoridades locales y representantes gubernamentales. Se participa en los espacios de diálogo convocados por PCM y OGGS.
- Respecto a las contingencias ambientales viene actuando de conformidad con el esquema de respuesta a emergencias establecido en la normativa legal vigente y en nuestros Planes de Respuesta a Emergencias, actividades y plazos comprometidos y reportados a la Autoridad Competente.
- No obstante, se han presentado situaciones sobre las cuales se ha tomado acción con mayor foco, como, por ejemplo:

Conflictividad social en el ONP: La alta conflictividad social y las situaciones de crisis por demandas al Estado, implican un alto costo para la Empresa, incluyendo los sobre costos que se generan para los servicios y los costos asociados al daño reputacional. En la mayoría de los casos, uno de los obstáculos más grande que afrontamos en materia social y ambiental, y que además es la principal causa de conflictos, es la existencia de brechas sociales que afectan a la población de las comunidades y localidades colindantes a las operaciones de la Empresa, y ello ligado a la poca presencia del Estado y la deficiente capacidad del gobierno local y regional para gestionar adecuadamente la inversión pública, generan una alta expectativa para que PETROPERÚ pueda atender la cobertura de necesidades básicas, saneamiento y electrificación.

Inadecuada gestión de contratistas: El inadecuado desempeño de los contratistas supone una atención constante para la gestión social, considerando que, de acuerdo con la estadística del mecanismo de quejas y reclamos, la mayor cantidad de reclamos registrados corresponden al desempeño de los contratistas, por incumplimiento de obligaciones laborales, falta de pagos, etc. El principal obstáculo para la implementación de acciones de mitigación es que aún se entiende que esta labor es de responsabilidad única del ámbito social, cuando las causas de la conflictividad están asociadas también a acciones de las áreas que administran los servicios en las diferentes operaciones. Por lo que se requiere un trabajo en conjunto para el fortalecimiento de la cadena de suministro.

Organización de actividades para la atención de las actividades ambientales en Lotes (noroeste y oriente), Servicios de Limpieza y Remediación Ambiental de los derrames ocurridos en el ONP y actividades ambientales en Plantas y Terminales. Es importante indicar que, para contrarrestar este obstáculo se realizan contrataciones de personal como servicio específico los mismos que demoran en el proceso administrativo interno, causando retrasos en la atención y ejecución de actividades programadas, y por ende sobrecarga laboral en el personal.

Asimismo, la Gerencia se encuentra desarrollando la elaboración de la propuesta de Estrategia de Sostenibilidad (incluyendo el Plan de Transición Energética) para el cual no se cuenta con asignación de recursos presupuestales y humanos para iniciar la ejecución de actividades, por

lo que se requiere implementar una nueva estructura en la que se contemple un equipo encargado de estas funciones.

Antigüedad de algunos Instrumentos de Gestión Ambiental (IGA), tienen como consecuencia que el Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA), establezca incumplimientos en algunos parámetros de monitoreo ambiental que no pueden ser acreditados por laboratorios nacionales, generando posteriormente Procesos Administrativos Sancionadores (PAS) y posibles Multas.

Gerencia Corporativa Administración

a) Gerencia Recursos Humanos:

- Respecto a la Contratación de Personal, mediante Circular N°GGRL-1464-2023 del 14.08.2023, Gerencia General, suspendió los procesos de reclutamiento interno y externo, en tanto se implemente la Nueva Estructura Organizacional.
- Con Acuerdo de Directorio N°172-2023-PP, del 22.12.2023, se aprobaron las Medidas de Austeridad, Disciplina y Calidad en el Gasto y de Ingresos del Personal para el año Fiscal 2024, correspondientes al Ejercicio 2024, aprobados por FONAFE. En ese sentido, mediante Circular N°GGRL-0143-2024 del 26.01.2024, se establecieron medidas para la gestión de contrataciones de personal por suplencia.
- Asimismo, mediante Circular N°GGRL-0271-2024 del 14.02.2024, se establecieron medidas complementarias para las contrataciones sujetas a modalidad, quedando suspendidas las contrataciones temporales de personal para realizar actividades de carácter administrativo, en línea con los Objetivos del Plan de Reestructuración y en el marco de Reducción del Gasto, así como en concordancia con los Lineamientos de Austeridad, Disciplina y Calidad en el Gasto y de Ingresos de Personal para el año Fiscal 2024.
- Respecto a la Implementación de la Nueva Estructura Básica de la Empresa, mediante Acuerdo de Directorio N°031-2024-PP del 01.04.2024, se aprobó: “Las Acciones de Reestructuración de PETROPERÚ S.A. propuestas por la Administración a ejecutarse durante el año 2024, a fin de dar cumplimiento al numeral 5.4 del Decreto de Urgencia N° 004-2024 y Decreto de Urgencia N° 006-2024, disponiéndose que se informe a la Junta General de Accionistas de PETROPERÚ S.A. sobre su aprobación y su implementación en el año 2024”.
- Mediante Acuerdo de Directorio N° 037-2024-PP del 25.04.2024, se aprobó: “Ampliar el plazo para la designación (nombramientos y/o encargaturas) de personal en las posiciones Gerenciales establecidas en el Acuerdo de Directorio N° 122-2023-PP del 26.09.2023, como máximo hasta octubre del año 2024”.
- Mediante Acuerdo de Directorio N°056-2024-PP del 06.06.2024, se aprobó la Nueva Estructura Básica de Organización de la Empresa, con vigencia a partir del 15.07.2024.

b) Gerencia Seguridad:

- Se realizan las acciones necesarias para la reorganización de la Gerencia Seguridad de tal manera que se pueda atender en campo a todas las instalaciones de la Empresa.
- Se presentan limitaciones generales por: i) procesos administrativos internos que implican mayores plazos para el proceso de contratación de servicios y ii) la toma de Estaciones por conflictos sociales de las comunidades nativas que obedecen a otros pedidos por falta de atención del Gobierno Central.

c) Gerencia Tecnologías de la Información:

- Mayores plazos requeridos para la implementación de la Nueva Estructura Organizacional por el Plan de Reestructuración, afectando la puesta en operación de la Nueva Organización TIC, así como las mejoras incorporadas para la gestión de ciberseguridad, arquitectura, nuevas tecnológicas, soporte industrial y fortalecimiento de la organización de Talara.

- Restricciones presupuestales considerando los problemas de liquidez que afronta la Empresa, por lo cual fue necesario la reprogramación del Plan Estratégico de Tecnologías con Enfoque Digital-Plan 2024.
- Mayores plazos requeridos para el pago de facturas debido a la situación financiera de la Empresa, generando el desaliento y desinterés en las indagaciones de mercado y constantes escalamientos en la administración de los contratos impactados.
- Conflictividad social en la zona del Tramo ORN del Oleoducto extiende excesivamente los plazos de instalación de los servicios de enlaces de comunicaciones en la válvula Km 97 lo cual incrementa los costos logísticos de movilización, homologación y disponibilidad del personal y no se disponga del servicio en el plazo previsto.

Gerencia de Cumplimiento

- En cuanto a la gestión de Transparencia en PETROPERÚ resulta importante continuar impulsando el conocimiento y sensibilización sobre la normativa vigente en esta materia, asimismo, se evidencia un incremento considerable en el número de requerimientos, respecto del año anterior.
- La compleja situación financiera de la compañía y las restricciones presupuestales tuvieron impacto sobre el desarrollo de las actividades del Sistema de Prevención de Lavado de Activos y del Financiamiento del Terrorismo.

Gerencia Corporativa Gas

- Se ha presentado la obstaculización en relación a la supervisión HSE, en el proyecto de construcción de redes Arequipa, Tacna, Ilo, Moquegua hacia la empresa contratista del MINEM, PA Perú, ya que, según lo estipulado en el contrato, PETROPERÚ S.A., no tiene la facultad de aplicar penalidades o sanciones correspondientes en materia de seguridad y medio ambiente respecto a los diversos incumplimientos que la empresa PA Perú viene incurriendo contra la regulación ambiental vigente aplicable y ciertos compromisos de los instrumentos de gestión ambiental que tiene PETROPERU bajo titularidad del proyecto.
- Incumplimientos de compromisos y retrasos en reposición de asfalto por parte de PA PERÚ contratista de MINEM, que generan riesgo reputacional moderado y predisponen en contra del proyecto de masificación de gas natural a autoridades locales.

1.5 Recomendaciones de Mejora

Gerencia Corporativa Planeamiento

Como parte de las acciones dispuestas por el Directorio ante la compleja situación económica y financiera de la Empresa, mediante AD N°065-2024-PP del 24.06.2024, el Directorio aprobó acciones complementarias de reestructuración para el periodo 2024-2025, las cuales deben continuar de acuerdo con su cronograma de ejecución aprobado, con la finalidad de garantizar cambios reales y estructurales que permitan lograr la sostenibilidad de la Empresa.

1. Contratación de un PMO.
2. Evaluación económica de la rentabilidad de activos en PETROPERÚ S.A.
3. Reducción sostenida de gastos e inversiones.
4. Nueva línea de crédito financiero de corto plazo.
5. Operación directa de Terminales.
6. Reducción de Costos Organizacionales.
7. Debida Diligencia / Auditoria Forense al PMRT.
8. Traslado de personal a Talara.
9. Disposición de activos no necesarios para la operación, una vez se levante la restricción del DU N°004-2024.

10. Iniciar las gestiones para hacer efectivo lo estipulado en la cláusula 12.4 del Contrato de Concesión Definitiva del ONP (devolución de la concesión).

Gerencia Corporativa Finanzas

- Gestionar estrategias de utilización y optimización de los recursos solicitados como soporte financiero al Gobierno, destinados para obligaciones de capital de trabajo (proveedores de crudo y productos principalmente).
- Instruir a la Alta Administración sobre el impacto en el mercado de los cambios de fecha para el desarrollo de los Conference Call, el cual debe ser transmitido a la Junta General de Accionistas e incluso al Gobierno, a fin de atender oportunamente a los inversionistas nacionales e internacionales.

Gerencia Corporativa Comercial y Cadena de Suministro

- Procurar a plenitud la producción de la Nueva Refinería Talara, a fin reducir las importaciones, mejorar los márgenes de la compañía y la garantía de suministro localmente. Asimismo, mejorar los factores económicos que están afectando las compras (plazos de pago, cartas de crédito, etc.).
- Impulsar en la gestión del reconocimiento del costo logístico de importación de PETROPERÚ S.A. a Osinergmin para eliminar la distorsión de los precios de referencia de los productos incluidos en el FEPC.
- Establecer medidas corporativas de corto y mediano plazo, para contrarrestar las acciones de la competencia y mejorar la competitividad comercial de PETROPERÚ S.A. en el mercado de combustibles.
- Continuar con el cambio de identidad visual de la RED PETROPERÚ, según lo planificado y así continuar con el crecimiento sostenido de ventas en el canal retail.
- Continuar con el plan de incrementar el valor de la marca comercial.
- Evaluar el retorno de los Terminales Norte y Centro para su operación directa por parte de PETROPERÚ S.A., eliminando la condición Open Access.
- Desarrollar la logística de importación del Crudo Napo para la etapa de estabilización de la NRT, así como la disposición de los excedentes fuera de especificación obtenidos en dicha etapa, lo que requerirá entre otros: operaciones ship to ship, almacenamiento flotante, contratación de buques.
- En caso de restricciones en la producción de la NRT, se sugiere continuar con las importaciones de productos terminados a los Terminales que cuenten con capacidad instalada (Eten, Salaverry, Callao y Mollendo), esto nos permitirá tener una reducción de costos y holgura en las operaciones marítimas y terrestres.
- Priorizar los pagos a los contratistas de transporte dentro de los plazos del contrato, con la finalidad de minimizar las paralizaciones de los servicios y riesgo de afectación al abastecimiento de las plantas receptoras.
- Apoyo en la suscripción de acuerdos marco para abastecer a Refinería Iquitos a través de las rutas Talara-Yurimaguas y Conchán-Pucallpa, y el abastecimiento a las Plantas del Sur, para tener mayor disponibilidad de flota y flexibilidad en la gestión de los requerimientos ante posibles cierres de puertos, restricciones en las vías por coyunturas sociales, políticas o de clima, y restricciones de producto en alguna planta despachadora. Monitorear las zonas donde se producen bloqueos en carretera, tanto por reclamos sociales como por afectación climatológica.
- Mayor soporte para el mantenimiento y calibración de los contómetros y equipos de medición de las plantas receptoras para tener mayor confiabilidad de las mediciones de los volúmenes descargados y en la determinación de las variaciones volumétricas.
- Debido a un incremento de la inseguridad en las carreteras por robos y asaltos, así como la incidencia de robos de cisternas cargadas, evaluar en conjunto con la Gerencia Seguridad la implementación de un servicio de control patrimonial en las rutas más críticas (Conchan-Pucallpa, Mollendo-Puerto Maldonado, Talara-Yurimaguas) con vehículos escolta y puntos de pernocte y/o checkpoint.

- Evaluar modernización del Terminal Pisco en los sistemas que comprenden recepción, despacho y aditivación debido al incremento de las demandas locales en los últimos años y ante la posibilidad de que Pluspetrol pueda despachar Gasolinas en la zona de Pisco.
- En el mediano plazo, solicitar la construcción de 4 empujadores fluviales que permitan no depender de contratistas y realizar la logística fluvial con nuestros empujadores.
- Se debe continuar con el uso de la capacidad operativa de las barcasas fluviales propias y optimización de uso de los empujadores fluviales propios y contratados, lo cual permite generar ahorro en el pago de fletes y autoconsumo de bunker (Diesel 2) por contratistas.
- Evaluar la factibilidad de compra del predio del Terminal Portuario Terranova como puerto estratégico para el abastecimiento a Refinería Iquitos y su zona de influencia, teniendo en cuenta que actualmente la ruta Pucallpa – Iquitos es la única ruta disponible para las transferencias de combustibles de la costa, considerando que la ruta alterna Yurimaguas - Iquitos tiene problemas de bloqueo continuos en el río Marañón como medida de protestas por parte de las comunidades asentadas a orillas de este río.
- Evaluar el incremento de las capacidades de almacenaje y modernización de las Plantas Pucallpa, Tarapoto y Yurimaguas, debido al incremento de las demandas en los últimos años.
- Evaluar modernización del Terminal Pisco en los sistemas que comprenden recepción, despacho y aditivación debido al incremento de las demandas locales en los últimos años y ante la posibilidad de que Pluspetrol pueda despachar Gasolinas en la zona de Pisco.
- Gestión para contar con sistema fijo de recepción de combustible vía cisterna en el Terminal Pisco, así como mejoras operativas en el proceso de despacho implementando islas multiproducto y la gestión de sabana flotante del Tanque 11 para el almacenamiento y despacho de Gasolina Regular.
- Gestión para mejorar el avance con la ejecución del programa anual de mantenimiento, así mismo, los reportes de fallas.
- Osinergmin con Expediente 201600190980 (Dic - 2016) observó que la Planta Aeropuerto Pisco no cuenta con un sistema de contra incendio a base de agua de enfriamiento y de espuma, sólo se considera un sistema de extinción de fuego a base de extintores portátiles y rodantes.
- Gestión de actualización IGA-PAMA del Terminal Pisco, así garantizar continuar con los trabajos de adecuación en cumplimiento normativo.
- Gestionar la disponibilidad de repuestos críticos en las Plantas y Terminales. Se presenta demoras en la atención de las averías por la no disponibilidad inmediata de repuestos.
- Interconexión de sistema SAP de Petroperú, con el sistema utilizado por el Operador del Terminal para agilizar la transferencia de información del despacho de productos para la facturación y así reducir tiempos de atención a los conductores.
- Continuar con la recuperación de imagen reputacional en el mercado local e internacional, promoviendo la participación de los principales refinadores de la Costa del Golfo y principales Traders del mercado internacional de crudo y productos.
- Solicitar a los principales proveedores de crudo y productos la evaluación de un incremento de línea de Petroperú S.A.
- Proseguir con las coordinaciones para la evaluación de una negociación directa con EP PETROECUADOR para la adquisición de Crudo; siendo necesario contar con una línea de crédito a través de una institución financiera que permita el pago a 15 días.
- Desarrollar negocios con Empresas Trasnacionales para abastecimiento en conjunto para atender la demanda de Diesel ULSD.
- Actualizar la normativa que rige las compras y ventas internacionales de PETROPERÚ: Reglamento de Comité de Importaciones y Exportaciones – COMIMEX y del Reglamento de Comercialización Externa- REGA1-022.
- Actualizar la matriz de riesgos del Macroproceso P2.2 ABASTECIMIENTO, conforme a la nueva situación financiera de la empresa.

Gerencia Corporativa Operaciones:

a) Gerencia Operaciones Talara

- Llevar a cabo las acciones necesarias para garantizar la sostenibilidad de la operación de la Refinería Talara.
- Cubrir las vacantes de la organización corporativa a fin de garantizar una adecuada gestión y continuidad de la operación de Refinería Talara.
- Mantener el soporte legal de manera presencial en Talara, con respecto a la gestión de requerimiento de información, supervisión y gestión PAS de entidades fiscalizadoras. Así como el soporte en la gestión de Permisología para la Obtención de Modificación del Registro de Hidrocarburos de Refinería Talara.
- Fortalecer la gestión de Permisología asignando los recursos necesarios para la gestión de licencias, permisos y autorizaciones para la Obtención de la Modificación del Registro de Hidrocarburos, actividades que son consideradas críticas para la continuidad de la puesta en servicio y operación de la Nueva Refinería Talara.
- Obtención de la Modificación del Registro de Hidrocarburos de la Refinería Talara, en proceso de levantamiento de observaciones: Reportes de Recipientes a Presión, Certificados emitidos por el equipo multidisciplinario, Póliza de seguros extracontractual, Estudio de Riesgos, Plan de Respuesta a Emergencias.
- Fortalecer la gestión logística mejorando los tiempos de contratación que permita agilidad y oportunidad en satisfacer las necesidades de la Operación y Mantenimiento, así como la Base de Datos de Proveedores Calificados (BDPC) que establezca la idoneidad del proveedor, antes, durante y posterior a los procesos lo cual debe estar bajo entera gestión del área Logística.
- Priorizar la supervisión e inspecciones HSE a las actividades de alto riesgo o actividades que presenten mayor significancia de acuerdo con los resultados de la evaluación de la matriz IPERC.
- Fortalecer el sistema de Gestión de Mantenimiento brindando recursos para el establecimiento de contratos a largo plazo.
- Establecer una Política de Gestión de Activos a nivel corporativo con el objetivo es optimizar todo el ciclo de vida de los activos en una organización, con el fin de maximizar su valor y vida útil.
- Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos (RCD-203-2020-OS/CD), presenta un avance de 91.8%. FET: noviembre 2024.
- Requerir soporte activo de las Gerencias Corporativas, considerando asesorías especializadas, principalmente del Área Legal, para afrontar procesos de arbitraje/controversias y atención a Órganos de Control / Fiscalización.
- Fortalecer al equipo de Gestión del PMRT, a partir de continuar con el soporte del consorcio CPT o similar, que permita atender los Cierres Contractuales, Trabajos Pendientes, Reclamos por Garantía, Controversias y atención a Órganos de Control.
- Atender las situaciones de riesgo que se generarán por la aplicación de penalidades a los Contratistas EPC y por la falta de aprobación de Propuestas de Cambio/Adendas; estas pueden generar resoluciones de Contratos, entre otros, que implique: abandono de los trabajos pendientes y garantías, solicitud de retiro de fianzas, retiro de soporte para atención a los Órganos de Control / Fiscalización.

b) Gerencia Operaciones Conchán

- Desarrollar un Perfil del proyecto de Hidrodesulfurización de Diesel con planta modular. Continuar con la evaluación de la información recibida de proveedores de plantas modulares destinadas a reducir el contenido de azufre en el Diesel para ser instalado en Refinería

Conchán. Las tecnologías indagadas emplean hidrógeno para la desulfurización del Diesel. Esto contribuirá a cumplir con las normativas vigentes (DS N.º 014-2021-EM, y sus modificatorias como el D.S. N.º 003-2024-EM).

- Gestionar la Adquisición e instalación del PLET (Pipe Line Ending Terminal), válvula MBC (Marine Break Away Coupling) en la línea submarina N.º 2 para aumentar la seguridad durante las operaciones de carga y descarga de los Buques en el Terminal Multiboyas. Se espera contar oportunamente con dichos equipos, instalarlos y poder incrementar la confiabilidad de la mencionada línea submarina.
- Continuar con la implementación del sistema de despacho de Turbo A-1 desde Planta Conchán.
- Gestionar un Perfil de proyecto de modernización del sistema de despacho de productos negros (asfaltos) en Planta Conchán.
- Impulsar los despachos de Diesel microfiltrado a clientes mineros desde Planta Conchán.

c) Gerencia Operaciones Selva

- Culminar la construcción, instalación y puesta en funcionamiento del nuevo tanque de 35 MB para almacenamiento de agua contra incendio que reemplazará al Tanque 329-T-111 del sistema contra incendio.
- Culminar la construcción del cerco perimétrico en el límite predial de Refinería Iquitos.
- Procesamiento de Gasolina Natural en la UDP de la Refinería Iquitos: Ante el decremento de producción de Crudo Los Ángeles (Lote 131) por parte de la empresa Cepsa Peruana S.A.C., se evalúa usar Gasolina Natural como parte de la carga a UDP.
- Incrementar en 40 MB más la capacidad de almacenamiento de Gasolinas: Es necesario culminar los trámites para la Autorización del Uso del Tanque 332-T-215, para mejorar la flexibilidad operativa en Refinería Iquitos, en el almacenamiento de gasolinas y facilidades para efectuar los mantenimientos mayores.
- Reemplazo del Sistema contra incendio de Refinería Iquitos: Es necesario para cumplir con la normativa vigente.

Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto

a) Gerencia Oleoducto

- Realizar las gestiones correspondientes para que el Estado Peruano a través de PERUPETRO y Ministerio de Energía y Minas propicie el incremento de la inversión en la exploración y producción de petróleo en la Selva Norte, lo cual permitirá contar con mayores volúmenes de crudo para ser transportado por el ONP y procesados en la Refinería Talara.
- Fortalecer la gestión para solucionar los problemas sociales en el ORN, debido a que dificultan la realización de trabajos en campo para la inspección interna de la tubería (ILI) con raspatabos instrumentados, situación que afecta los trabajos de rehabilitación programados en ese sector y el cumplimiento de los mandatos de OSINERGMIN.
- Coordinar con los Productores y con la Gerencia Operación y Contratos Lotes Petroleros a fin de determinar las acciones necesarias que permitan lograr un incremento en el volumen promedio de transporte de crudo por el ONP.
- Actualizar los procedimientos operativos para obtener las mejoras en tiempos de bombeos (programación e integración de proyectos), eficiencia energética y control de calidad del crudo transportado
- Evaluar e implementar el Proyecto de interconexión a red pública de energía eléctrica en el Terminal Bayóvar, Estación 8 y Estación 9.
- Continuar con el mejoramiento para el control de variaciones volumétricas en las distintas etapas de transporte del ONP.

- Continuar con la gestión, ejecución y reporte al OSINERGMIN del Plan Maestro de Mantenimiento para garantizar la operación segura y confiable del ONP; así como realizar las gestiones necesarias para continuar con los servicios de mantenimiento en contratos integrales: inspección interna de la tubería, mantenimiento de la tubería, derecho de vía, estaciones, entre otros.
- Optimizar la ejecución de campañas del servicio de roce y limpieza, programándolas con una periodicidad de 03 campañas en 05 años, lo cual permitirá mantener el derecho de vía en condiciones técnicamente favorables.
- Continuar con el “Servicio de inspección interna de la tubería con raspatubos calibrador geométrico, de pérdida de espesor MFL e inercial con ultra resolución”, cuyo contrato fue formalizado el 28.09.2022. Estos raspatubos tienen la capacidad de detectar anomalías a partir de 10 x 10 mm, las cuales no son detectadas con la tecnología de alta definición utilizados actualmente. Los resultados de dicha inspección servirán de insumos para el análisis que permita determinar la criticidad del estado de la tubería y su pronta reparación. Su ejecución permite dar cumplimiento al Art. 57° del Anexo 1 D.S N° 081-2007-EM referido a “Protección corrosión interior”.
- Continuar con los programas de gestión de las geoamenazas: Elaboración de estudios geotécnicos, Implementación de instrumentación de campo y monitoreo en tiempo real de sectores críticos.
- Continuar el programa de Patrullaje Aéreo en el Tramo II del ONP e impulsar la implementación del Patrullaje Aéreo en el Ramal Norte y Tramo I del ONP.
- Gestionar la contratación del Servicio de Levantamiento topográfico con Lidar y fotogrametría.
- Continuar con las gestiones para la reubicación de las redes eléctricas de transmisión y distribución rural emplazadas en el derecho de vía – DV (25m), zona de reserva - ZR (150m) y franja de áreas reguladas – FAR (400m).
- Mantener el monitoreo de interferencias eléctricas derivadas de los sistemas de transmisión eléctrica rural, a través del servicio de monitoreo de la corrosión interna y externa del ONP.
- Se requiere coordinar la presencia permanente de la Policía Nacional del Perú en el ONP, desplegando actividades de inteligencia, seguimiento, investigación para identificar a los responsables de los cortes al ONP; a su vez preservando el orden interno y restableciendo el principio de autoridad en la zona. El resultado esperado es el restablecimiento de la normalidad de las actividades de transporte de hidrocarburos de la Selva Norte.
- En adición, el MINEM junto al MININTER deben evaluar la instalación de bases militares y/o policiales ubicadas en puntos estratégicos con la finalidad de cumplir un rol disuasivo para mantener presencia del Estado y garantizar el orden que permita restablecer las actividades del transporte de hidrocarburos. Se deben establecer los mecanismos normativos que correspondan para viabilizar la instalación y operación de dichas bases militares.
- Coordinaciones con la Presidencia del Consejo de Ministros (PCM) para continuar con el Plan de Cierre de Brechas, aprobado con el D.S. N° 145-2020-PCM, para la población del ámbito petrolero de las provincias de Datem del Marañón, Loreto, Alto Amazonas, Requena y Maynas del departamento de Loreto; se identificaron 06 componentes: 1) Capital Humano, 2) Desarrollo Económico, 3) Infraestructura, 4) Ambiente Sostenible, 5) Conectividad e Integración Territorial y 6) Fortalecimiento Institucional. Esto permitirá mejorar la calidad de vida de la población, con énfasis en aquella perteneciente a las comunidades nativas rurales dispersas en la Amazonía.

b) Gerencia Operación y Contratos Lotes Petroleros

- **Lote 64:**
 - Gestionar reuniones con MINEM, MINCUL y SERFOR para llegar a un consenso respecto a si se requiere o no la Consulta Previa en el Lote.

- Iniciar el proceso de selección de un socio estratégico para el desarrollo conjunto de las actividades en el Lote.
- Mayor articulación de las entidades del Estado para agilizar los procesos para la obtención del Estudio de Impacto Ambiental.

• **Lote I, VI y Z-69**

- Obtener los permisos ante la SUCAMEC en el menor tiempo posible para realizar los trabajos de workover en los Lotes I, VI y Z-69.

Gerencia Corporativa Administración:

a) Gerencia Tecnologías de Información

- PETROPERU dispone de un Plan Estratégico de Tecnologías de Información (PETIC) con enfoque Digital 2024-2026, aprobado el 23.11.2023, este cuenta con hoja de ruta priorizada (Portafolio TIC) con dos grupos de iniciativas o programas: 1) 10 iniciativas y programas orientados a incrementar el nivel de digitalización de nuestros procesos con foco en: incrementar su rendimiento, darles agilidad, flexibilidad y resiliencia para generar valor a través de optimización de costos, incremento de productividad, maximización del uso de nuestros activos y 2) 05 de iniciativas y programas enfocadas en habilitar la transformación digital en la empresa en 4 pilares importantes: Cultura, Talento y Organización para la transformación e Innovación y Tecnología (incremento de conectividad y ciberseguridad). Este Plan promueve que PETROPERU inicie su camino a la Transformación Digital, a partir de una alineación estratégica de PETROPERU- Excelencia Operativa, por lo tanto, se re recomienda continuar con la ejecución del Portafolio de Proyectos, porque estos serán vehículo para transformar los procesos de la empresa: Con respecto a los principales proyectos:
 - Iniciar el proceso de evaluación del Roadmap tecnológico del ERP SAP dado el anuncio del fabricante para dar soporte a nuestra versión actual hasta el 2025, teniendo en cuenta que la migración a la nueva versión SAP S/4HANA conlleva esfuerzos significativos de orquestación organizacional, para lo cual se ha previsto la contratación de servicios especializados para desarrollar un Plan de Transformación que identifique las estrategias técnicas a seguir y la ruta de implementación, en función de un sólido caso de negocio.
 - Por otro lado, es necesario tomar la decisión de la oportunidad de iniciar la migración en función a la estrategia de la empresa y la generación de valor definida en la hoja de ruta del Plan de Transformación de SAP S/4 HANA.
 - Implementar el Modelo de Gobierno Digital Liderado por el Comité Directivo TIC de PETROPERU, con el objetivo, entre otros, de generar alto compromiso de los líderes de negocio respecto a la transformación cultural y agilidad, y velar por
 - Dar impulso y compromiso al Programa de Ciberseguridad Corporativo, con enfoque en los procesos críticos y riesgos de mayor valoración.
 - Apostar por :1) Programa de Hiperautomatización y 2) Programa Empresa Orientada a Datos, para la generación de escenarios de reducción de costos
- Implementar el Plan de Innovación, Automatización, adopción tecnológica y gestión del cambio del Outsourcing Tecnológicos, Gestión de Equipos y mesa de Servicios Digitales al mes de octubre 2024, a fin de materializar las optimizaciones en el consumo de los recursos y reducción de costos.
- Petroperú debe ingresar al ecosistema de innovación abierta regional y global como empresa representativa del sector, esto permitirá buscar proveedores locales y globales con altos estándares que definitivamente se verá reflejado en la mejor atención y satisfacción del cliente.
- Alto compromiso de los líderes de negocio respecto a la transformación cultural y agilidad para fijar un proceso colaborativo enfocado en la eficiencia.

- Centralizar requisitos de compliance asociados a la contratación de servicios, teniendo en cuenta que desde las diversas áreas de la empresa se han generado innumerables requisitos a incluir, que a hoy generan diversas devoluciones de expediente dilatando las gestiones de contratación.
- Debemos continuar con los esfuerzos enfocados en desarrollar la adecuada gobernanza de la Ciberseguridad y Convergencia en el mundo IT y OT, si bien hoy se empuja desde comité o mesas adhoc, debemos asegurarnos de que la organización contemple estos roles y funciones con herramientas y recursos necesarios.

b) Gerencia Servicios No Industriales e Ingeniería

- Impulsar el desarrollo de nuevos o modificaciones de proyectos relacionados a cumplimiento normativa de los terminales y plantas del sur.
- Impulsar la reevaluación integral de los Proyectos Nueva Planta de Abastecimiento Puerto Maldonado, Nuevo Terminal Ilo y Nueva Planta de Abastecimiento Ninacaca, de acuerdo a las condiciones actuales de la demanda en sus respectivas zonas de influencia.

Gerencia Comunicaciones

- Es fundamental continuar generando contenidos que destaquen los avances del Plan de Transformación Integral de Petroperú, con el objetivo de reconstruir la confianza en la empresa y reforzar pilares reputacionales clave como el buen gobierno corporativo, el compromiso, la eficiencia, la sostenibilidad financiera y la integración de criterios ESG.
- Para lograr esto, es necesario fortalecer el relacionamiento nuestros grupos de interés, principalmente con líderes de opinión, trabajadores, periodistas, analistas financieros y académicos a través de reuniones con nuestra la Alta Dirección y/o plana gerencial. Estas acciones permitirán sensibilizar a estos públicos sobre los logros y proyectos en marcha, así como despejar dudas y mitigar posibles informaciones erróneas.
- Asimismo, es imprescindible que todas las gerencias brinden información oportuna y precisa asegurando así la elaboración de comunicaciones oficiales a ser difundidas en los medios de comunicación tradicionales y digitales, contribuyendo así a proteger la imagen y reputación de Petroperú.
- Para consolidar la percepción de Petroperú como líder en el sector, se viene innovando nuestras plataformas de comunicación digitales para automatizar procesos, analizar datos en tiempo real y optimizar nuestras comunicaciones.

Gerencia Proyectos de Sostenibilidad y Transición Energética

- Articular con instituciones del Estado para que gestionen preventivamente conflictos, atiendan el Plan de Cierre de Brechas (PCB) y los compromisos pendientes asumidos en los diversos espacios de diálogo a lo largo de los últimos años, así como la garantía de los Principios de Legalidad y Autoridad en todas sus extensiones, continuarán generándose protestas y medidas de fuerza que afecten la operación del ONP, cuyas instalaciones son la única presencia física del Estado en estos espacios.
- Asimismo, muchos de los conflictos a nivel local se originan por un inadecuado desempeño de las contratistas, por lo que es importante que se ejecuten acciones para fortalecer la administración de los contratos a fin de que PETROPERÚ pueda tener un mejor control de sus contratistas a lo largo de toda la cadena de suministro, lo cual va en línea con lo identificado por Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos, a través de las consultorías realizadas.
- Capacitar a representantes de empresas contratistas que se encuentran en zonas colindantes al Oleoducto Norperuano y Lotes (192 y 64), en referencia al registro en la Base de Datos Proveedores Calificados (BDPC) de PETROPERÚ y la documentación que deben presentar en cada convocatoria del SEACE.

- Revisar y, de ser necesario, mejorar las políticas y procedimientos que permitan asegurar una línea de trabajo efectiva para la atención de las contingencias por corte a la tubería que se han producido desde el 31.12.2021, a fin de cortar el círculo perverso que se ha activado por las decisiones de la anterior gestión de esta Gerencia Corporativa; además de limitar la contratación de pequeñas empresas locales.
- Reactivar el Sistema de Alerta Temprana (SAT) en el ONP, con las mejoras y complementos que se requieran, lo que ha sido además mencionado por el Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) en diversos espacios. Este sistema se basa en el establecimiento de un acuerdo de convivencia mutua en el que, a través de la designación y contratación de un Supervisor de Alerta Temprana en cada comunidad (personal local elegido por la misma comunidad), se logra involucrar a las comunidades en el cuidado y vigilancia del Oleoducto.

Gerencia Cumplimiento

- Promover la continuidad de las gestiones de reconstitución del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A.
- Se requiere que cada dependencia genere sus planes de trabajo anuales, incluyendo metas y objetivos alineadas al propósito de cada unidad organizacional con la gestión estratégica; además de que efectúen el seguimiento de cada uno de ellos.
- Que las normas organizacionales de todas las gerencias y en cada posición jefatural, se incluya la responsabilidad de las acciones de verificación y revisión para identificar desviaciones en la ejecución de sus procesos e implementar los ajustes respectivos.
- Respecto de los temas de transparencia, continuar trabajando en el fortalecimiento del compromiso por parte de los líderes, reiterando la importancia del cumplimiento de los plazos; la atención oportuna de los requerimientos y la motivación adecuada en caso de las denegatorias de información, a fin de cumplir con garantizar el derecho de acceso a la información y contribuir al fortalecimiento de una cultura de transparencia y buena gobernanza.
- Promover la conformación y funcionamiento del Comité de Seguridad de la Información, así como, la designación del Oficial de Seguridad y Confianza Digital de PETROPERÚ S.A.
- En el Sistema de Prevención de Lavado de Activos y del Financiamiento del Terrorismo, continuar con la implementación y desarrollo de los componentes del SPLAFT, así como con el desarrollo de las herramientas tecnológicas que contribuyan a una adecuada implementación de dicho sistema:
- Continuar con el uso de la plataforma de búsquedas de antecedentes en listas que contribuyen a la prevención LA/FT.
- Continuar con las capacitaciones generales y especializadas, así como cursos virtuales a fin de continuar con la sensibilización y capacitación del SPLAFT al personal de la compañía.

Órgano de Control Institucional

- Continuar con las reuniones de seguimiento a los Servicios de Control desarrollados por el Órgano de Control Institucional; así como, a la implementación de las recomendaciones que derivan de estos Informes de Servicios de Control Simultáneo y Posterior.

II. SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA

Comprende la información relevante de la Gestión de la Empresa mediante los cuales se organizan y que tienen por finalidad promover la eficacia y eficiencia siendo de aplicación nacional; Gestión de Planeamiento, Gestión Financiera Contable, Gestión de Inversión -FBK, Gestión de Presupuesto, Gestión de Tesorería, Gestión Logística, Gestión de Recursos Humanos, Gestión de Muebles e Inmuebles, Gestión de Informática, Gestión de Control, Gestión Legal.

1 Gestión de Planeamiento

1.1 Matriz Estratégica de la Empresa

| | |
|------------------------------------|--|
| Visión Corporativa | Ser la empresa líder de energía creando valor para el país, reconocida por su buen gobierno corporativo, calidad, eficiencia y responsabilidad socio-ambiental comprometida con la transición energética global. |
| Visión de Empresa | |
| Perspectiva | Objetivo Estratégico EMPRESA |
| Financiera | - Sostenibilidad Financiera de PETROPERÚ |
| Cientes y Grupos de Interés | - Abastecer el mercado en forma eficiente. |
| Procesos Internos | - Operar en forma segura, eficiente y protegiendo el ambiente - Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones, promoviendo la Transición Energética. |
| Aprendizaje | - Integración Vertical de PETROPERÚ - Fortalecer el Gobierno Corporativo y la Gestión del Talento Humano |

Ver Anexo 1.1

1.2 Evaluación del Plan Operativo

| Objetivo Específico Empresa | Indicador | Unidad de medida |
|--|--|------------------|
| Modernizar PETROPERÚ en todas las dimensiones y prepararse para una oferta pública de acciones | Ventas en el Mercado Interno | MBDC |
| | EBITDA corporativo | MMUSD |
| | EBITDA Lotes I, VI y Z-69 | MMUSD |
| | Transporte terrestre | USD/BL |
| | Transporte marítimo | USD/BL |
| | Costo de almacenamiento y despacho | USD/BL |
| | Operación Nueva Refinería Talara | USD/BL |
| | Ejecución del Presupuesto de Inversiones | % |
| | Rentabilidad de Activos - ROA | % |

Ver Anexo 1.2

2 Gestión de Presupuesto

2.1. Presupuesto de Ingresos y Egresos

| RUBROS | AL 31.08.2024 | | |
|-------------------------------|----------------|---------------|--------------------|
| | APROBADO | EJECUTADO | NIVEL DE EJECUCIÓN |
| PRESUPUESTO DE OPERACIÓN | | | |
| 1. INGRESOS | 11,249,791,860 | 9,336,576,659 | 82.99 |
| 2. EGRESOS | 10,063,794,252 | 9,147,913,194 | 90.90 |
| RESULTADO DE OPERACIÓN | 1,185,997,608 | 188,663,465 | 15.91 |
| 3. GASTOS DE CAPITAL | 1,041,819,877 | 419,569,343 | 40.27 |
| 4. INGRESOS DE CAPITAL | 0 | 0 | 0 |

| RUBROS | AL 31.08.2024 | | |
|------------------------------------|---------------|---------------|--------------------|
| | APROBADO | EJECUTADO | NIVEL DE EJECUCIÓN |
| 5. TRANSFERENCIAS NETAS | 0 | 0 | 0 |
| RESULTADO ECONOMICO | 144,177,730 | -230,905,878 | -160.15 |
| 6. FINANCIAMIENTO NETO | 2,767,066,691 | 2,055,032,578 | 74.27 |
| RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES | 259,174,054 | 152,778,879 | 58.95 |
| SALDO FINAL | 3,170,418,475 | 1,976,905,578 | 62.35 |
| GIP-TOTAL | 539,617,511 | 487,128,214 | 90.27 |
| Impuestos a la Renta | 4,447,301 | 33,801,413 | 760.04 |

Ver Anexo 2.1

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

3 Gestión de Inversiones

3.1 Inversiones (En soles)

| Nº | Tipo de Inversión (Programa, Proyecto, IOARR, etc) | Cantidad total de inversiones cerradas | Cantidad total de las inversiones activas | Costo total de las inversiones activas a la fecha de corte | Pago total de las inversiones activas a la fecha de corte | Saldo de las inversiones activas a la fecha de corte |
|----|--|--|---|--|---|--|
| | TOTAL GENERAL | | | | | |
| 1 | Proyectos de Inversión | 0 | 6 | 24,732,699,625 | 22,475,874,910 | 2,256,824,715 |
| 2 | Inversión Corriente | 2 | 130 | 3,722,448,161 | 1,473,868,390 | 2,248,579,771 |

Ver Anexo 3.1

Regla: La cantidad de inversiones que forman parte del reporte, se conforma de todas las inversiones en estado Activo a la fecha de corte,

más las inversiones con estado Cerrado dentro de período a rendir

3.2 Obras Públicas - OP

| Nº | Cantidad total de Obras | Cantidad de Obras en ejecución | Cantidad de Obras sin ejecución | Cantidad de Obras paralizadas | Cantidad de Obras culminadas | Costo Total Final de la Obras(S/.) | Monto Total Pagado | Saldo Por Pagar |
|----|-------------------------|--------------------------------|---------------------------------|-------------------------------|------------------------------|------------------------------------|--------------------|-----------------|
| 1 | 3 | 1 | 0 | 2 | 0 | 24,841,021.56 | 8,845,331.38 | 15,995,690.18 |

Ver Anexo 3.2:

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

4 Gestión Financiera Contable

4.1. Empresa – Estado de Situación Financiera (para Empresas Financieras*) En Soles.

| RUBROS | DEL PERIODO A REPORTAR (REAL) |
|---------------------------|-------------------------------|
| TOTAL ACTIVO CORRIENTE | |
| TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE | |

| RUBROS | DEL PERIODO A REPORTAR (REAL) |
|-------------------------------|----------------------------------|
| TOTAL DEL ACTIVO | |
| CUENTAS DE ORDEN | |
| TOTAL PASIVO CORRIENTE | |
| TOTAL PASIVO NO CORRIENTE | |
| TOTAL DEL PASIVO | |
| TOTAL DEL PATRIMONIO | |
| TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO | |
| CUENTAS DE ORDEN | |

Ver Anexo 4.1

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|---|---------------|
| No aplica por ser Empresa No financiera | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

4.2. Empresa Estado Situacional Financiera (para Empresa no Financiera*) En soles

| RUBROS | Al 31.08.2024 |
|-------------------------------|----------------|
| | (REAL) |
| TOTAL ACTIVO CORRIENTE | 5,271,301,704 |
| TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE | 31,122,979,301 |
| TOTAL DEL ACTIVO | 36,394,281,005 |
| CUENTAS DE ORDEN | 9,776,544,149 |
| TOTAL PASIVO CORRIENTE | 18,190,281,138 |
| TOTAL PASIVO NO CORRIENTE | 14,726,806,062 |
| TOTAL DEL PASIVO | 32,917,087,200 |
| TOTAL DEL PATRIMONIO | 3,477,193,805 |
| TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO | 36,394,281,005 |
| CUENTAS DE ORDEN | 9,776,544,149 |

Ver Anexo 4.2

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

4.3. Empresa - Estado de Resultados Integrales (Para Empresas Financieras*) En Soles.

| RUBROS | DEL AÑO A REPORTAR |
|------------------------------------|--------------------|
| | (REAL) |
| INGRESOS POR INTERESES | |
| GASTOS POR INTERESES | |
| MARGEN FINANCIERO BRUTO | |
| Provisiones para Créditos Directos | |
| MARGEN FINANCIERO NETO | |
| INGRESOS POR SERVICIOS FINANCIEROS | |
| GASTOS POR SERVICIOS FINANCIEROS | |

| RUBROS | DEL AÑO A REPORTAR |
|---|--------------------|
| | (REAL) |
| MARGEN FINANCIERO NETO DE INGRESOS Y GASTOS SERVICIOS | |
| RESULTADOS POR OPERACIONES FINANCIERAS (ROF) | |
| MARGEN OPERACIONAL | |
| GASTOS DE ADMINISTRACIÓN | |
| DEPRECIACIONES Y AMORTIZACIONES | |
| MARGEN OPERACIONAL NETO | |
| VALUACION DE ACTIVOS Y PROVISIONES | |
| RESULTADO DE OPERACIÓN | |
| OTROS INGRESOS Y GASTOS | |
| RESULTADOS DEL EJERCICIO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA | |
| IMPUESTO A LA RENTA | |
| RESULTADO NETO DEL EJERCICIO | |

| | |
|--|--|
| Otro Resultado Integral del ejercicio, neto de Impuestos | |
| RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL EJERCICIO | |

| | |
|--------------|--|
| Depreciación | |
| Amortización | |

Ver Anexo 4.3

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|---|---------------|
| No aplica por ser Empresa No financiera | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

4.4. Empresa Estado de Resultados Integrales (Para Empresas no Financieras*) En soles

| RUBROS | AI 31.08.2024 |
|---|----------------|
| | (REAL) |
| TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS | 8,879,437,506 |
| Costo de Ventas | 9,676,384,007 |
| GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA) | -796,946,501 |
| Gastos operacionales, de administración, ventas, distribución y otros gastos | -592,707,337 |
| Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado | |
| Otros Ingresos Operativos | 80,527,370 |
| GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA | -1,309,126,468 |
| Ingresos Financieros | 11,648,384 |
| Diferencia de Cambio (Ganancias) | 7,418,150 |
| Gastos Financieros | -1,015,327,330 |
| Diferencia de Cambio (Pérdidas) | |
| Participación en los Resultados Netos Asociados y Negociación Conjuntos Contabilizados por el Método de Participación | |
| Ganancia (Pérdida) que surgen de la Diferencia entre el valor Libro Anterior y el Valor Justo de Activos Financieros Reclasificados Medidas a Valor Razonable | |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS | -2,305,387,264 |
| Gasto por Impuesto a las Ganancias | -171,589,818 |

| RUBROS | AI 31.08.2024 |
|--|----------------|
| | (REAL) |
| GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS | |
| Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas | |
| GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO | -2,476,977,082 |

| | |
|--|-----------------------|
| SUMA DE COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CON IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELACIONADAS | |
| RESULTADO INTEGRAL TOTAL DE EJERCICIO, NETO | -2,476,977,082 |
| Depreciación | |
| Amortización | |

Ver Anexo 4.4

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

4.5. Empresa - Estado de Cambios en el Patrimonio Neto* (En soles)

| CONCEPTOS | CAPITAL | ACCIONES DE INVERSIÓN | CAPITAL ADICIONAL | RESULTADOS NO REALIZADOS | RESERVAS LEGALES | OTRAS RESERVAS | RESULTADOS ACUMULADOS | OTRAS RESERVAS DE PATRIMONIO | TOTAL |
|---------------------------------|----------------|-----------------------|-------------------|--------------------------|------------------|----------------|-----------------------|------------------------------|----------------|
| Saldos al 01.01.2024 | 9,933,051,711 | | | | 32,391,946 | | -3,175,580,841 | | 6,789,862,816 |
| Total, de Cambios en Patrimonio | 98,982,740 | | | | 322,785 | | -3,411,974,537 | | -3,312,669,011 |
| Saldo al 31.08.2024 | 10,032,034,451 | | | | 32,714,732 | | -6,587,555,377 | | 3,477,193,805 |

Ver Anexo 4.5

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

4.6. Empresa Estado de Flujo en Efectivo (*) En Soles.

| CONCEPTOS | AI 31.08.2024 (REAL) |
|---|----------------------|
| A. ACTIVIDADES DE OPERACIÓN | |
| FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN | -1,561,968,386 |
| B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN | |
| FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN | -687,398,177 |
| C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN | |

| CONCEPTOS | Al 31.08.2024 (REAL) |
|--|-------------------------|
| FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN | 2,632,396,880 |
| Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia | 383,030,317 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio | 152,778,879 |

Ver Anexo 4.6

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

5 **Gestión de Tesorería**

5.1 Flujo de Caja (En soles)

| INGRESOS DE OPERACIÓN | AL 31.08.2024 (REAL) |
|---|-------------------------|
| INGRESOS DE OPERACIÓN | 11,259,687,509 |
| EGRESOS DE OPERACIÓN | 11,482,328,926 |
| FLUJO OPERATIVO | -982,670,428 |
| INGRESOS DE CAPITAL | 0 |
| GASTOS DE CAPITAL | 687,398,177 |
| Presupuesto de Inversiones -FBK | 673,573,066 |
| TRANSFERENCIAS NETAS | |
| FLUJO ECONÓMICO | -1,670,068,605 |
| FINANCIAMIENTO NETO | 2,055,032,578 |
| DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO | |
| PAGO DE DIVIDENDOS | |
| FLUJO NETO DE CAJA | 383,030,317 |
| SALDO INICIAL DE CAJA | 152,778,879 |
| SALDO FINAL DE CAJA | 535,809,196 |
| SALDO DE LIBRE DISPONIBILIDAD | |
| RESULTADO PRIMARIO | |
| Participación de trabajadores D.Legislativo N°892 | |

Ver Anexo 5.1

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

5.2. Cartas Fianzas

| N° | Cantidad Total de Cartas Fianza |
|----|---------------------------------|
| 1 | 1198 |

5.3 Documentos Valorados

| N° | Cantidad de Letras | Cantidad de Pagarés | Cantidad de Facturas negociables | Cantidad de otros documentos |
|----|--------------------|---------------------|----------------------------------|------------------------------|
| 1 | 15 | 83 | 263 | 46 |

5.4 Fideicomisos

| N° | Cantidad de Cuentas |
|----|---------------------|
| 1 | |

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|---|---------------|
| NO se realizan este tipo de operaciones | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

5.5 Saldos de Cuentas (Depósitos y colocaciones)

| N° | Cantidad de Cuentas | Monto Total | Cantidad de Cuentas | Monto Total |
|----|---------------------|----------------|---------------------|----------------|
| | Moneda nacional S/. | En soles | Moneda extranjera | En soles |
| 1 | 55 | 358,794,771.56 | 37 | 189,589,724.53 |

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

5.6 Titulares y Suplentes de las Cuentas Bancarias.

| N° | Cantidad de Titulares | Cantidad de Suplentes |
|----|-----------------------|-----------------------|
| 1 | 15 | 15 |

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

5.7 Últimos Giros realizados.

| N° | Tipo de documentos Girados en la Fecha de Corte. | Cantidad de Últimos Documentos Girados en la Fecha de Corte. |
|----|--|--|
| 1 | | |
| 2 | | |

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|---|---------------|
| NO se realizan este tipo de operaciones | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

6 Gestión de Endeudamiento

6.1. Endeudamiento

| N° | Cantidad de Contratos de Préstamos | Monto del préstamo asignado a la entidad | Monto Total desembolsado en Moneda Nacional |
|----|------------------------------------|--|---|
| 1 | 3 | US\$ 4,300'000,000 | S/ 16,125,000,000 |

Ver Anexo 6.1

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

7 Gestión Logística

7.1 Procedimientos de Selección

| N° | Objeto | Total Valor Referencial / Valor Estimado en soles S/. | Cantidad de Procedimiento de selección (Vigentes) | Cantidad de Procedimiento de selección (adjudicadas o consentidas) |
|----|----------------------|---|---|--|
| | | A | B | C |
| | Total General | 1,602,597,639.19 | 502 | 335 |
| 1 | Bien | 115,878,620.78 | 132 | 73 |
| 2 | Consultoría de Obra | 0.00 | 0 | 0 |
| 3 | Obra | 6,132,646.33 | 4 | 4 |
| 4 | Servicio | 1,480,586,372.07 | 366 | 258 |

Ver Anexo 7.1

Leyenda

A: Total Valor Referencial / Valor Estimado en soles por Objeto Contractual.

B: Cantidad de Convocatorias o Procesos de Selección Vigentes a la fecha de corte.

C: Cantidad de Convocatorias adjudicadas o consentidas con Buena Pro a la fecha de corte.

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

7.2 Contratos

| N° | Objeto | Número total de contratos vigentes | Monto en soles S/. |
|----|----------------------|------------------------------------|--------------------|
| | Total General | 440 | 1,969,516,161.14 |
| 1 | Bien | 131 | 111,865,227.75 |
| 2 | Consultoría de Obra | 0 | 0.00 |
| 3 | Obra | 1 | 2,689,822.34 |
| 4 | Servicio | 308 | 1,854,961,111.05 |

Ver Anexo 7.2

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

8 **Gestión de Recursos Humanos**

8.1 Cantidad de personal al inicio y al final del período a reportar

| Periodo reportado: | Abr-2024 | | | Ago-2024 | | | Gasto de Personal del último mes a reportar (En soles) |
|--------------------|--|-----------------------|--|--|-----------------------|--|--|
| | Cantidad de Personal del mes de inicio del periodo reportado | | | Cantidad de Personal del último mes a reportar | | | |
| RUBROS | Cantidad personal 276 y CAS | Cantidad Personal 728 | Cantidad Personal otro régimen laboral | Cantidad personal 276 y CAS | Cantidad Personal 728 | Cantidad Personal otro régimen laboral | |

| | | | | | | | |
|--|--|------|---|--|------|---|---------------|
| Planilla | | 2869 | | | 2757 | | 28,463,055.85 |
| Locación de Servicios | | | | | | | |
| Servicios de Terceros | | | | | | | |
| Pensionistas | | | 5 | | | 5 | 2,982.50 |
| Practicantes (Incluye Serum, Sesigras) | | | | | | | |
| TOTAL DE PERSONAL | | 2869 | 5 | | 2757 | 5 | |

| | | | | | | | |
|----------------------|--|------|--|--|------|--|---------------|
| Personal en Planilla | | 2869 | | | 2757 | | 28,463,055.85 |
| Según Afiliación | | 2869 | | | 2757 | | 28,463,055.85 |

| | | | | | | | |
|------------------------|--|--|--|--|--|--|--|
| Personal Reincorporado | | | | | | | |
|------------------------|--|--|--|--|--|--|--|

Ver Anexo 8.1

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

9 **Gestión Administrativa**

9.1 Gestión de Reclamos

| Tramo de Implementación (Tramo I, II o III) | Estado de implementación (Por iniciar/En proceso /Finalizado) | % de avance de Implementación del Libro de Reclamaciones (*) |
|---|---|--|
| ----- | La empresa cuenta con Libro de Reclamación en cada Planta y Terminal. Asimismo, contamos con medios de comunicación al cliente como la Línea de atención al cliente en temas comerciales: (511) 630-4079 / Línea gratuita: 0800-77155 | ----- |

Leyenda:

(*) No corresponde (en aquellos casos en donde el tramo no haya iniciado)

Nota: El proceso de implementación de la plataforma digital "Libro de Reclamaciones" establecida en el Decreto Supremo N° 007-2020-PCM y en la Norma Técnica aprobada en el artículo 1 precedente, se efectúa en forma progresiva a través de cinco (5) tramos, según se detalla a continuación:

a) Primer tramo: Poder Ejecutivo, que incluye a ministerios, organismos públicos, Fuerzas Armadas y Policía Nacional del Perú, cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de julio de 2021.

b) Segundo tramo: Programas y proyectos del Poder Ejecutivo, Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado - FONAFE y las empresas bajo su ámbito a las cuales les aplique el

Decreto Supremo N° 007-2020-PCM, cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de diciembre de 2021.

- c) Tercer tramo: Poder Legislativo, Poder Judicial, Organismos Constitucionalmente Autónomos, universidades y municipalidades de Lima Metropolitana, cuyo plazo máximo de implementación vence el 30 de abril de 2022.
- d) Cuarto tramo: Gobiernos regionales, proyectos y universidades regionales, cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de octubre de 2022.
- e) Quinto tramo: Gobiernos locales (provinciales y distritales de tipo A, B y D), cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de diciembre de 2023.

10 Gestión de Muebles e Inmuebles

10.1 Bienes Inmuebles y predios

| N° | Cantidad Inmuebles y Predios Propios (En Propiedad) | Cantidad Inmuebles y Predios alquilados | Cantidad Inmuebles y Predios con Administración Gratuita (Afectación en Uso) | Cantidad inmuebles y Predios bajo otros derechos | Total de Inmuebles y Predios |
|----|---|---|--|--|------------------------------|
| 1 | 550 | 2 | 0 | 0 | 552 |

Ver Anexo 9.1

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|--|
| No Aplica | Artículo N° 8 de la Ley N°29151 Ley General del Sistema Nacional de Bienes Estatales, señala expresamente que no se encuentran comprendidas dentro de los alcances de la Ley, las empresas estatales de derecho privado. |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

10.2 Bienes Muebles por Grupo y Clase

| N° | Grupo ¹ | Clase ² | Cantidad Total por Grupo/Clase ³ | Cantidad Total por Grupo/Clase adquiridos por la gestión ⁴ |
|----|---------------------------------------|--------------------|---|---|
| 1 | 74 Oficina | 64 Mobiliario | 11950 | 0 |
| 2 | 46 Electricidad y electrónica | 50 Máquina | 382 | 0 |
| 3 | 11 Aire Acondicionado y Refrigeración | 22 Equipo | 22 | 0 |
| 4 | 39 Cultura y Arte | | 15 | 0 |
| 5 | 67 maquinaria Vehículos y otros | 82 vehículos | 219 | 0 |

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

10.3. Bienes Muebles: Cumplimiento con Ente Rector de Bienes Muebles-MEF

| N° | Verificación de Cumplimiento Legal | SI/NO | Rendición de Cuentas / Motivos de la no presentación o no realización |
|----|--|-------|--|
| 1 | ¿Ha cumplido con presentar el Inventario patrimonial de bienes muebles correspondiente al último año fiscal, al MEF? (1) | No | Artículo N° 8 de la Ley N°29151 Ley General del Sistema Nacional de Bienes Estatales, señala expresamente que no se encuentran comprendidas dentro de los alcances de la Ley, las empresas estatales de derecho privado. |
| 2 | ¿Ha cumplido con realizar el Inventario masivo en el almacén en lo correspondiente al último año fiscal? (2) | No | Artículo N° 8 de la Ley N°29151 Ley General del Sistema Nacional de Bienes Estatales, señala expresamente que no se encuentran comprendidas dentro de los alcances de la Ley, las empresas estatales de derecho privado. |

N° Base Normativa

1 *Artículo N° 8 de la Ley N° 29151

*Decreto Supremo N° 007-2008-VIVIENDA, que aprueba el Reglamento de la Ley N° 29151, artículo 121°.

* Decreto Supremo N° 344-2020-EF que disponen medida sobre la presentación del inventario patrimonial de bienes muebles correspondiente al Año Fiscal 2020 y lo prórroga hasta el 31 de mayo de 2021, artículo 1°.

* Resolución N° 046-2015/SBN, que aprueba la Directiva N° 001-2015/SBN, numeral 6.7.3.12.

* Decreto Legislativo N° 1439, Decreto Legislativo del Sistema Nacional de Abastecimiento.

* Decreto Supremo N° 217-2019-EF, Reglamento del Decreto Legislativo N° 1439, Decreto Legislativo del Sistema Nacional de Abastecimiento.

- 2 * Resolución Jefatural N°335-90-INAP/DNA, que aprueba el Manual de Administración de Almacenes para el Sector Público Nacional, numeral 1, del literal C) inventario físico del almacén del título II Procedimientos, en el literal a se prescribe que el inventario masivo del almacén forma parte del Inventario Físico General.

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|--|
| No Aplica. | Artículo N° 8 de la Ley N°29151 Ley General del Sistema Nacional de Bienes Estatales, señala expresamente que no se encuentran comprendidas dentro de los alcances de la Ley, las empresas estatales de derecho privado. |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

11 Gestión de Informática

11.1. Aplicativos informáticos de la Empresa.

| N° | Cantidad Total de Aplicativos Informáticos | Cantidad Desarrollados o Adquiridos en la Gestión |
|----|--|---|
| 1 | 86 | 1 |

Ver Anexo 10.1

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

11.2. Licencias de Software.

| N° | Tipos de Licencia de Software | Cantidad Total | Cantidad adquirida en la Gestión |
|----|--|----------------|----------------------------------|
| | A | B | C |
| 1 | Servicio de Mantenimiento y Asistencia Técnica para Licencias SIX/TCL | 1 | 1 |
| 2 | Mantenimiento y asistencia técnica del software de gestión de base de datos relacional, durante el periodo de 24 meses | 1 | 1 |
| 3 | Mantenimiento de 1 Licencias @RISK | 1 | 1 |
| 4 | Suscripción de Licencias Autocad | 90 | 90 |
| 5 | Suscripción de Licencias Adobe | 118 | 118 |
| 6 | Suscripción de Licencias MS Project | 79 | 79 |
| 7 | Suscripción de Licencias MS Visio | 31 | 31 |
| 8 | Servicio de Mantenimiento y Soporte Técnico para Licencias Oracle para Refinería Talara y Conchán | 10 | 10 |
| 9 | Suscripción Soporte Técnico del Software API RBI versión 10 para la Gestión de Ingeniería de Mantenimiento de la Nueva Refinería Talara. | 1 | 1 |
| 10 | Servicio de Mantenimiento y Soporte de Software ARGIS | 5 | 5 |
| 11 | Servicio de mantenimiento y soporte técnico de licencias de software PI System | 41 | 41 |
| 12 | Forecast | 2 | 2 |
| 13 | RedHat Runtimes | 1 | 1 |
| 14 | QuantityWare | 1 | 1 |

Leyenda

- A Descripción de La Licencia De Software
- B Cantidad Total por Tipo De Licencias
- C Cantidad Total adquirida en la Gestión

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

12 Gestión de Control

12.1 Resumen General por Servicios de Control Simultáneo

| Nº | Año de Emisión del Informe | Número de informes de Control Simultaneo con Situaciones adversas en proceso y sin acciones | Cantidad de situaciones adversas en proceso y sin acciones |
|----|----------------------------|---|---|
| | A | B | C |
| | TOTAL DEL PERIODO | | |
| 1 | 2024 | 8 informes con situaciones adversas “con acciones” | 14 situaciones adversas “con acciones” 0 situaciones adversas “sin acciones” |

Ver Anexo 11.1

A Año de Emisión del Informe de Control Simultaneo en los cuales tenga Informes con situaciones adversas en proceso y sin acciones

B Cantidad de todos los informes de control simultáneo con situaciones adversas en proceso y sin acciones a la fecha de corte

C Cantidad de situaciones adversas en proceso y sin acciones según fecha de vencimiento registrada en el SAGU, a la fecha de corte

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

12.2 Resumen General Por Servicios de Control Posterior

| Nº | Año de Emisión del Informe | Número Informes de Control Posterior con recomendaciones Pendientes y en Proceso | Cantidad de recomendaciones Pendientes y en Proceso |
|----|----------------------------|---|---|
| | A | B | C |
| | TOTAL DEL PERIODO | | |
| 1 | 2024 | 4 informes con recomendaciones “Pendiente” 4 informes con recomendaciones “en Proceso” | 6 recomendaciones en estado “Pendiente” 4 recomendaciones en estado “en Proceso” |

Ver Anexo 11.2

A Año de Emisión del Informe de Control Posterior

B Cantidad de informes de control posterior con recomendaciones Pendientes y en Proceso según fecha de vencimiento registrada en el SAGU, hasta la fecha de corte

C Cantidad de recomendaciones Pendientes y en Proceso según fecha de vencimiento registrada en el SAGU, a la fecha de corte

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

- (*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.
 (**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

12.3 Resumen de Implementación del Sistema de Control Interno

| N° | Nombre de la Entidad | Año: 2022 | | Año: 2023 | | Año: 2024 | |
|----|-------------------------------------|------------------|------------------|---------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | Grado de Madurez | Nivel de Madurez | Grado de Madurez | Nivel de Madurez | Grado de Madurez | Nivel de Madurez |
| 1 | PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A. | SCI Óptimo | 3.95 | SCI Mejora Continua | 4.57 | * | * |

Ver Anexo 11.3

Nota: Considerar el grado de madurez de los últimos 3 años.

(*) Según Directiva N° 011-2019-CG/INTEG, se efectuará en enero 2025.

13 Gestión Legal

13.1 Total de Procesos y Obligaciones Pecuniarias a favor y contra la Empresa

| N° | Cantidad Total de Investigaciones (en el Ministerio Público) | Cantidad total de Procesos (en el Poder Judicial) | Cantidad de total de otros Procesos | Cantidad Total de Procesos | Estado demandante/denunciante/agriavado/actor civil | | | Estado demandado/denunciado/tercero civil | | | |
|----|--|---|-------------------------------------|----------------------------|---|---|---------------------|---|---|--------------------|-------------------------------|
| | | | | | Cantidad Total de Casos Emblemáticos | Monto Total establecido en las sentencias | Monto Total Cobrado | Monto Total Pendiente de cobro | Monto Total establecido en las sentencias | Monto Total Pagado | Monto Total Pendiente de pago |
| | A | B | C | D (A+B+C) | E | | | F | | | |
| | 164 | 1849 | 44 | 2057 | 112 | 1,106,234,129.14 | 0.00 | 4,000.00 | 777,026,427.41 | 4,751,914.77 | 61,276,216.79 |

Nota: El presente formato está orientado a recopilar la información en forma total y/o acumulada

(A) Total de investigaciones (en diligencias preliminares e investigación preparatoria). En caso del C. de PP de 1940, se debe consignar solo la data total referida a la investigación preliminar.

(B) Total de procesos en el PJ (precisar la carga total acumulada entre todas las materias que conozca la procuraduría y que se encuentren judicializadas)

(C) Total de procesos que no se encuentren o no se tramiten ante el Ministerio Público ni ante el Poder Judicial (procesos arbitrales, arbitrales laborales, administrativos, conciliaciones y similares)

(D) Cantidad procesos de la sumatoria de A+B+C

(E) Pagos exigidos por el Estado (Como monto total establecido en las sentencias se ingresó el monto total establecido en las cuantías de las demandas. Asimismo, como monto total pendiente de cobro se ingresó la información de contingencias probables de recupero. Los montos se encuentran en soles a un TC 3.8.)

(F) Pagos reclamados al Estado (Como monto total establecido en las sentencias se ingresó el monto total establecido en las cuantías de las demandas. Asimismo, como monto total pendiente de pago se ingresó la información de las contingencias probables de pago. El monto total pagado (deducción) fue informado por la Unidad Libros Generales. Los montos se encuentran en soles a un TC 3.8.)

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (*) | Sustento (**) |
|------------------------------------|---------------|
| | |

(*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(**) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

III. SECCIÓN II: INDICADORES DE EFICACIA Y OTROS RELACIONADOS A LA ENTIDAD

Esta sección permite verificar el nivel de logro alcanzado por la entidad en el cumplimiento de sus objetivos, con información estructurada de sus indicadores. Asimismo, establece una relación entre dos o más datos y permite la comparación entre distintos periodos, productos similares o una meta o compromiso.

Se presenta la información de indicadores que alcanza los 8 años incluyendo el año de presentación del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares, para mostrar la tendencia que tiene el indicador en el periodo de gestión anterior y el actual.

| N° | # Indicadores |
|----|---------------|
| 1 | 6 |

Ver Anexo 12: Indicadores de Eficacia y Otros Relacionados a la Entidad.

IV. SECCIÓN III: RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA ENTIDAD

Cuenta con información de servicios públicos que responden a las necesidades de las personas y que son entregadas por las entidades públicas, **en cumplimiento de sus funciones misionales** hacia sus usuarios o ciudadanía. Estos servicios pueden tomarse como fuente de información del Planeamiento Estratégico Institucional, Sistema de Control Interno, Programas Presupuestales y otros.

| N° | # Servicios Públicos |
|----|----------------------|
| 1 | 1 |

Ver Anexo 13 Relación de Servicios Públicos que Brinda la Entidad

V. SECCIÓN IV: RESULTADOS DE LA GESTIÓN DEL TITULAR POR CADA SERVICIO PÚBLICO

En esta sección los titulares de entidades responden preguntas para [auto] evaluar su gestión respecto a los servicios públicos que brinda la entidad a su cargo; las preguntas están vinculadas a criterios, tales como cobertura, eficacia, eficiencia, calidad, entre otros.

| N° | # Servicios Públicos evaluados |
|----|--------------------------------|
| 1 | 1 |

Ver Anexo 14: Resultados de la Gestión del Titular por cada Servicio Público.

VI. ANEXOS:

SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA

Anexo 1: Gestión de Planeamiento

Anexo 1.1 Matriz Estratégica de la Empresa

Anexo 1.2 Evaluación del Plan Operativo

Anexo 2: Gestión de Presupuesto

Anexo 2.1 Presupuesto de Ingresos y Egresos

Anexo 3: Gestión de Inversiones

Anexo 3.1: Inversiones (En soles)

Anexo 3.2: Obras Públicas

Anexo 4: Gestión Financiera Contable

Anexo 4.1 Empresa – Estado de Situación Financiera (para Empresas Financieras) En Soles.

Anexo 4.2 Empresa – Estado situacional Financiera (para Empresa no Financiera) En soles

Anexo 4.3 Empresa Estado de Resultados Integrales (Para Empresas Financieras) En Soles

Anexo 4.4 Empresa Estado de Resultados Integrales (Para Empresas no Financieras) En soles

Anexo 4.5. Empresa Estado de Cambios en Patrimonio Neto (En soles)

Anexo 4.6. Empresa Estado de Flujo en Efectivo

Anexo 5: Gestión de Tesorería

Anexo 5.1. Flujo de Caja (En soles)

Anexo 6: Gestión de Endeudamiento

Anexo 6.1. Endeudamiento

Anexo 7: Gestión de Logística

Anexo 7.1: Procedimientos de Selección

Anexo 7.2: Contratos

Anexo 8: Gestión de Recursos Humanos

Anexo 8.1 Cantidad de Personal al Inicio y al Final del Período a Reportar

Anexo 9: Gestión de Muebles e Inmuebles

Anexo 9.1 Bienes Inmuebles y Predios

Anexo 10: Gestión de Informática

Anexo 10.1 Aplicativos Informáticos de la Empresa

Anexo 11: Gestión de Control

Anexo 11.1 Resumen General por Servicios de Control Simultáneo

Anexo 11.2. Resumen General Por Servicios de Control Posterior

Anexo 11.3 Implementación del Sistema de Control Interno.

SECCIÓN II: INDICADORES DE EFICACIA Y OTROS RELACIONADOS A LA EMPRESA

Anexo 12: Indicadores de Eficacia y Otros Relacionados a la Empresa.

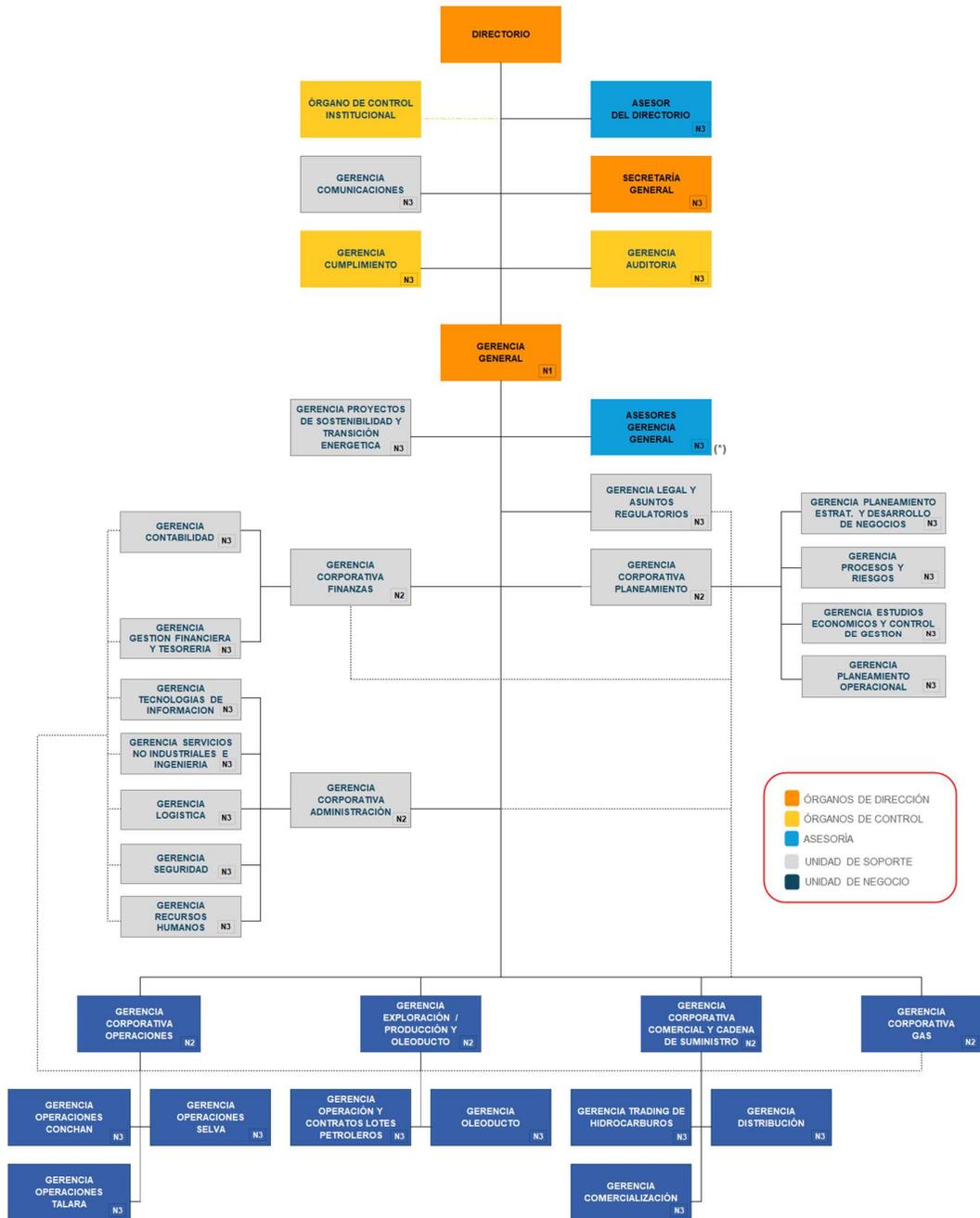
SECCIÓN III: RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA EMPRESA

Anexo 13: Relación de Servicios Públicos que Brinda la Empresa

SECCIÓN IV: RESULTADOS DE LA GESTIÓN DEL TITULAR POR CADA SERVICIO PÚBLICO

Anexo 14: Resultados de la Gestión del Titular por cada Servicio Público

ANEXO 1.A



(*) 02 Asesores

**EMPRESAS
SECCION I
GESTION DE PLANEAMIENTO**
Anexo N° 1.1
Matriz Estratégica de la Empresa

Nombre de la empresa: **Petroleos del Perú - PETROPERU S.A.**
Departamento - Provincia - Distrito: **LIMA - LIMA - SAN ISIDRO**
Titular de la empresa: **OLIVER THOMAS ALEXANDER STARK PREUSS**
Cargos: **PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 11.04.2024 AL 10.09.2024)**
Fecha de corte: **10.09.2024 (Con información disponible al 31.07.2024)**
Periodo PEI: **A Julio 2024**

| Visión Corporativa | | Ser la empresa líder de energía creando valor para el país, reconocida por su buen gobierno corporativo, calidad, eficiencia y responsabilidad socio-ambiental comprometida con la transición energética global. | | | | | | |
|--------------------------|--|--|--|--|------------------|--------------|-----------|--------------------|
| Visión de Empresa | | | | | | | | |
| PERSPECTIVA | OBJETIVO ESTRATÉGICO EMPRESA | Acción Estratégica EMPRESA | INDICADOR | FORMA DE CÁLCULO | UNIDAD DE MEDIDA | A JULIO 2024 | | |
| | | | | | | APROBADO | EJECUTADO | NIVEL DE EJECUCIÓN |
| CLIENTES | N° 1 Abastecer el mercado en forma eficiente. | | Participación de mercado | Ventas de combustibles mercado interno Petroperú / Ventas combustibles total país x 100 | % | 30 | 23 | 60 |
| | | | Anárrizero 2 - Refinería Conchán | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 24 | 30 | 100 |
| | | | Infraestructura Logística en Terminales Sur | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 6 | 8 | 74 |
| | | | Propuesta técnico legal para optimizar la utilización de los Terminales Norte y Centro | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 100 | 100 | 100 |
| PROCESOS INTERNOS | N° 2 Operar en forma segura, eficiente y protegiendo el ambiente | | Cumplir el Inventario Promedio Posible (IPP) en Gasolinas y Diesel | IPP Cobertura / Existencia Neta Mensual Mínima x 100 | % | 100 | 100 | 100 |
| | | | Implementar Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos en muestras Operaciones | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 62 | 53 | 86 |
| | | | Propuesta de nuevo Modelo de Gestión y Operación del ONP | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 97 | 97 | 100 |
| | | | Ejecutar inversiones priorizadas para optimizar el ONP | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 34 | 0 | 26 |
| | | | Cero Roturas en Ductos y Líneas Submarinas | N° de roturas por causas atribuibles a Petroperú | Eventos | 0 | 0 | 100 |
| FINANCIERA | N° 3 Sostenibilidad Financiera de PETROPERU | | Factor de Servicio Refinería Talara | Factor de Servicio (%) = 100 - (Horas de parada no programadas en el mes / Horas totales del mes) x 100. | % | 100 | 100 | 100 |
| | | | EBITDA | Utilidad Neta + Impuesto a la Renta y Participaciones + Impuesto a la Renta Diferido + Depreciación + Amortización + Financiera Netos +/- Otros Ingresos y Gastos +/- Diferencia Cambio Neto | MMUS\$ | 647 | +10R | 8 |
| | | | ROE | Utilidad neta / Patrimonio total x 100 | % | 1 | +52.2 | 8 |
| | | | Presentación del Plan a la Junta General de Accionistas | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | Fecha | 100 | 100 | 100 |
| | | | Implementación del Plan | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | - | - | 0 |
| | | | Recuperar el Grado de Inversión | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | Rating | BB+ | B+ | 70 |
| | | | Plan para incorporar la participación de Capital Privado | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 20 | 20 | 100 |
| | | | Optimizar la puesta en marcha de Refinería Talara y maximizar su margen de refinación | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 28 | 22 | 77 |
| | | | Gasto a nivel corporativo | Gastos Corporativos / Volumen de Ventas | Máx. US\$/Bbl | 16 | 19 | 86 |
| | | | Cumplimiento del Costo financiero de Corto Plazo | Tasa de Financiamiento pagada del mes / Tasa Promedio del Sistema Financiero (RIB) x 1 | % | 100 | 100 | 100 |
| PROCESOS INTERNOS | N° 4 Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones, promoviendo la Transición Energética | | Ejecutar actividades y Proyectos de aporte al Desarrollo local | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 64 | 73 | 100 |
| | | | Implementar Plan de Gestión de la Energía | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 26 | 26 | 100 |
| | | | Gestionar la Huella de Carbono | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 31 | 31 | 100 |
| | | | Implementar Plan de Negocios de Bajas Emisiones | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 15 | 0 | 27 |
| APRENDIZAJE Y DESARROLLO | N° 5 Integración Vertical de PETROPERU | | Programa de producción - Lotes Petroleros (I, 64 y 192) | Plan de producción ejecutado / Producción programadas de los Lotes (I, 64 y 192) x 100 | MBCD | 10.80 | 0.48 | 4 |
| | | | Participar en Contratos de licencia de explotación en Lotes próximos a expirar | Participación en Contratos de Licencia de Explotación en Lote próximos a expirar | N° Partic. | 4 | 4 | 100 |
| | | | Implementar el Programa para participación directa en el mercado de Estaciones de Servicio | Analiza la Viabilidad legal; Viabilidad técnica/operativa; Viabilidad económica/financiera; e Implementación de participación x 100 | % | 10 | 4 | 40 |
| APRENDIZAJE Y DESARROLLO | N° 6 Fortalecer el Gobierno Corporativo y la Gestión del Talento Humano | | Estudio de perfil para desarrollo de la Industria Petroquímica | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | - | - | 0 |
| | | | Implementar Plan de fortalecimiento de Buen Gobierno Corporativo | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 26 | 20 | 75 |
| | | | Implementar, mantener y evaluar la Gestión de Riesgos | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 20 | 20,0 | 100 |
| | | | Implementar Sistema de Prevención de LAFT | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 55 | 54 | 98 |
| | | | Implementar Modelo de Prevención de Dilemas | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 40 | 49 | 100 |
| | | | Implementar fortalecimiento del Sistema de Integridad | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 89 | 89 | 100 |
| | | | Implementar Plan Anual de Capacitación para fortalecer competencias técnicas | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 35 | 34 | 98 |
| | | | Implementar Plan de Reputación Corporativo con los principios ESG | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | % | 76 | 74 | 97 |

a) Resultado a evaluar al cierre del año 2024.
b) El Plan de Reestructuración fue reemplazado por las Acciones de Reestructuración aprobadas con Acuerdo de Directorio N° 031-2024-PP (01.04.2024).
c) Iniciará actividades en el 2027.
Nota: Los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027 de PETROPERU S.A. fueron aprobados por el Ministerio de Energía y Minas, mediante Resolución Ministerial N° 125-2023-MINEM/09, publicada en el Diario Oficial "El Peruano" el 25.03.2023.

Leyenda
*NE = Nivel de Ejecución (Ejecutado / Aprobado x 100)

Comentario: En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente

| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (2) |
|------------------------------------|--------------|
| | |

N/A. No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porqué no aplica registrar información en el anexo de correspondencia.
(2) Colocar el frontispicio del documento de sustento, de correspondencia.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:
LOPEZ SAAVEDRA Rita
Lorena FAU 20100128218 soft
Motivo: Doy V° B°



Firmado digitalmente por:
RIOS RAWLOS Sandra Carol
FAU 20100128218 hard
Motivo: Soy el autor del documento



Firmado digitalmente por:
BALLARTA MUÑOZ Alejandro
Benjamin FAU 20100128218 s
Motivo: Soy el autor del documento



EMPRESAS
SECCION I
GESTION DE PLANEAMIENTO

Anexo N° 1.2
Evaluación del Plan Operativo

Nombre de la empresa : Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.
Departamento - Provincia - Distrito : Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa : Oliver Thomas Alexander Stark Preuss
Cargo : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Período en el cargo : DESDE EL 11.04.2024 al 10.09.2024
Fecha de corte : 10.09.2024
Período PEI :

| Objetivo Específico Empresa | Indicador | Forma de Cálculo | Unidad de medida | Meta | | Nivel de Ejecución (%) |
|--|--|--|------------------|---------------------|-----------|------------------------|
| | | | | ENERO - AGOSTO 2024 | | |
| | | | | Aprobado | Ejecutado | |
| Modernizar PETROPERU en todas las dimensiones y prepararse para una oferta pública de acciones | Ventas en el Mercado Interno | Volumen de venta de combustibles líquidos en el mercado Interno (no incluye Asfaltos, Solventes, Bunkers e IFO). | MBDC | 88.1 | 63.5 | 72.1 |
| | EBITDA corporativo | Utilidad antes de la deducción de intereses, impuestos, depreciación y amortización (a nivel corporativo). | MMUSD | 368 | -161 | -43.6 |
| | EBITDA Lotes I, VI y Z-69 | Utilidad antes de la deducción de intereses, impuestos, depreciación y amortización (segmento exploración y producción). | MMUSD | 52 | 45 | 86.3 |
| | Transporte terrestre | Sumatoria de los gastos derivados de los servicios de transporte terrestre de combustibles, dividido entre el volumen transportado de combustibles vía terrestre. | USD/BL | 7.2 | 7.5 | 103.5 |
| | Transporte marítimo | Sumatoria de los gastos por flete marítimo, autoconsumo de contratista asociados al cabotaje marítimo, supervisión, agenciamiento, practicaje marítimo, dividido entre el volumen movilizado de productos. | USD/BL | 2.6 | 4.0 | 152.9 |
| | Costo de almacenamiento y despacho | Sumatoria de los gastos por almacenamiento, despacho y adicionales por productos, dividido entre el volumen despachado de productos. | USD/BL | 3.8 | 5.0 | 131.2 |
| | Operación Nueva Refinería Talara | Gastos operativos de la Refinería Talara dividido entre el volumen producido en el periodo, excluyendo gastos de depreciación. | USD/BL | 7.8 | 11.1 | 141.9 |
| | Ejecución del Presupuesto de Inversiones | Desembolsos reales registrados en el periodo dividido entre los desembolsos programados para dicho periodo. | % | 100.0 | 39.7 | 39.7 |
| | Rentabilidad de Activos - ROA | Utilidad operativa dividida entre el total de activos. | % | 1.2 | -3.6 | -305.0 |

Legenda *NE = Nivel de Ejecución (Ejecutado/Aprobado x 100)

Comentario: En caso de no ser aplicable al presente anexo, consignar lo siguiente:
Justificación de N/A del Anexo (1)

N/A: No aplica

- (1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo de corresponder.
(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO



Firmado digitalmente por:
RITA LOPEZ SAAVEDRA
SECRETARIO GENERAL
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
Lima-Lima
Motivo: Aprobado

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE
RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
Secretario General (e)
Ficha. 54761

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE PRESUPUESTO

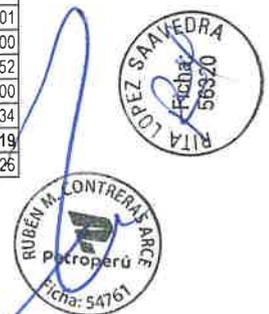
ANEXO N° 2.1
Presupuesto de Ingresos y Egresos

Nombre de la empresa : Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.
Departamento - Provincia - Distrito : Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa : Oliver Thomas Alexander Stark Preuss
Cargo : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Periodo en el cargo : DESDE EL 11.04.2024 al 10.09.2024
Fecha de corte : 10.09.2024

| RUBROS | ENERO-AGOSTO 2024 | | |
|---|-----------------------|----------------------|--------------------|
| | APROBADO | EJECUTADO | NE ¹ |
| | | | NIVEL DE EJECUCIÓN |
| PRESUPUESTO DE OPERACIÓN | | | |
| 1. INGRESOS | 11,249,791,860 | 9,336,576,659 | 82.99 |
| 1.1 Venta de Bienes | 10,918,666,314 | 8,871,778,515 | 81.25 |
| 1.2 Venta de Servicios | 147,633,836 | 153,065,394 | 103.68 |
| 1.3 Ingresos Financieros | 10,030,000 | 11,648,384 | 116.14 |
| 1.4 Ingreso por participación o dividendos | 0 | 0 | 0.00 |
| 1.5 Ingresos complementarios | 81,613,750 | 82,113,365 | 100.61 |
| 1.6 Otros | 91,847,960 | 217,971,000 | 237.32 |
| 2. EGRESOS | 10,063,794,252 | 9,147,913,194 | 90.90 |
| 2.1 Compra de Bienes | 7,901,992,325 | 7,110,270,399 | 89.98 |
| 2.1.1 Insumos y suministros | 7,901,992,325 | 7,110,270,399 | 89.98 |
| 2.1.2 Combustibles y lubricantes | | | 0.00 |
| 2.1.3 Otros | | | 0.00 |
| 2.2 Gastos de personal (GIP) | 474,688,000 | 399,344,512 | 84.13 |
| 2.2.1. Sueldos y Salarios (GIP) | 362,225,635 | 304,413,395 | 84.04 |
| 2.2.1.1 Básica (GIP) | 161,287,878 | 140,369,082 | 87.03 |
| 2.2.1.2 Bonificaciones | 74,141,046 | 66,602,711 | 89.83 |
| 2.2.1.3 Gratificaciones (GIP) | 70,480,589 | 46,042,698 | 65.33 |
| 2.2.1.4 Asignaciones (GIP) | 15,846,386 | 13,826,756 | 87.25 |
| 2.2.1.5 Horas Extras (GIP) | 6,016,504 | 5,619,417 | 93.40 |
| 2.2.1.6 Otros (GIP) | 34,453,234 | 31,952,731 | 92.74 |
| 2.2.2 Compensación por tiempo de Servicios (GIP) | 27,370,687 | 22,148,053 | 80.92 |
| 2.2.3 Seguridad y previsión Social (GIP) | 26,573,274 | 24,077,781 | 90.61 |
| 2.2.4 Dietas de Directorio (GIP) | 276,000 | 400,500 | 145.11 |
| 2.2.5 Capacitación (GIP) | 2,462,516 | 601,262 | 24.42 |
| 2.2.6 Jubilaciones y Pensiones (GIP) | 46,520 | 15,660 | 33.66 |
| 2.2.7 Otros gastos de personal (GIP) | 55,733,368 | 47,687,861 | 85.56 |
| 2.2.7.1 Refrigério (GIP) | 17,823,527 | 11,889,480 | 66.71 |
| 2.2.7.2 Uniformes (GIP) | 475,457 | 104,950 | 22.07 |
| 2.2.7.3 Asistencia Médica (GIP) | 33,312,080 | 23,062,979 | 69.23 |
| 2.2.7.4 Seguro complementario de alto riesgo (GIP) | 731,150 | 614,102 | 83.99 |
| 2.2.7.5 Pago de indem. por cese de relac. Lab. (GIP) | | | 0.00 |
| 2.2.7.8 Bonos de productividad (GIP9) | | | 0.00 |
| 2.2.7.9 Participación de trabajadores (GIP) | 3,137,426 | 11,922,897 | 380.02 |
| 2.2.7.10 Otros (GIP) | 253,728 | 93,454 | 36.83 |
| 2.3 Servicios prestados por terceros | 1,247,441,053 | 1,140,055,331 | 91.39 |
| 2.3.1 Transporte y almacenamiento | 583,227,092 | 511,963,629 | 87.78 |
| 2.3.2 Tarifas de servicios públicos | 148,941,019 | 175,654,950 | 117.94 |
| 2.3.3 Honorarios profesionales (GIP) | 64,083,042 | 42,345,717 | 66.08 |
| 2.3.3.1 Auditorías (GIP) | | | 0.00 |
| 2.3.3.2 Consultorías (GIP) | 62,205,551 | 40,034,417 | 64.36 |
| 2.3.3.4 Otros servicios no personales (GIP) | 1,877,490 | 2,311,300 | 123.11 |
| 2.3.4 Mantenimiento y Reparación | 309,111,233 | 257,514,266 | 83.31 |
| 2.3.5 Alquileres | 9,031,816 | 7,683,155 | 85.07 |
| 2.3.6 Serv. de vigilancia, guardiana y limp. (GIP) | 44,240,756 | 43,700,482 | 98.78 |
| 2.3.6.1 Vigilancia (GIP) | 44,240,756 | 43,700,482 | 98.78 |
| 2.3.6.2 Guardia (GIP) | | | 0.00 |
| 2.3.6.3 Limpieza (GIP) | | | 0.00 |
| 2.3.7 Publicidad y Publicaciones | 23,012,687 | 7,760,177 | 33.72 |
| 2.3.8 Otros | 65,793,408 | 93,432,955 | 142.01 |
| 2.3.8.1 Servicios de mensajería y correspondencia (GIP) | | | 0.00 |
| 2.3.8.2 Prov. De personal y coop. y services (GIP) | 27,608,746 | 66,956,258 | 242.52 |
| 2.3.8.3 Otros relacionados a GIP (GIP) | 0 | 0 | 0.00 |
| 2.3.8.4 Otros no relacionados a GIP | 38,184,662 | 26,476,697 | 69.34 |
| 2.4 Tributos | 73,912,432 | 91,054,524 | 123.19 |
| 2.4.1 Impuestos a las Transacciones Financieras -ITF | 2,400,000 | 1,422,233 | 59.26 |



Firmado digitalmente por:
LOPEZ SAAVEDRA Rita Lorena
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 23/09/2024 16:57:14-0500



| RUBROS | ENERO-AGOSTO 2024 | | |
|--|----------------------|----------------------|--------------------|
| | APROBADO | EJECUTADO | NE ¹ |
| | | | NIVEL DE EJECUCIÓN |
| 2.4.2 Otros impuestos y contribuciones | 71,512,432 | 89,632,291 | 125.34 |
| 2.5 Gastos diversos de Gestión | 328,739,860 | 311,828,726 | 94.86 |
| 2.5.1 Seguros | 150,050,064 | 108,007,959 | 71.98 |
| 2.5.2 Viáticos (GIP) | 2,965,593 | 1,301,341 | 43.88 |
| 2.5.3 Gastos de Representación | 45,433 | 0 | 0.00 |
| 2.5.4 Otros | 175,678,770 | 202,519,427 | 115.28 |
| 2.5.4.1 Otros relacionados a GIP (GIP) | 172,420 | 82,614 | 47.91 |
| 2.5.4.2 Otros no relacionados a GIP | 175,506,350 | 202,436,812 | 115.34 |
| 2.6 Gastos Financieros | 24,132,080 | 29,781,077 | 123.41 |
| 2.7 Otros | 12,888,503 | 65,578,625 | 508.81 |
| RESULTADO DE OPERACIÓN | 1,185,997,608 | 188,663,465 | 15.91 |
| 3. GASTOS DE CAPITAL | 1,041,819,877 | 419,569,343 | 40.27 |
| 3.1 Presupuesto de Inversiones -fbk | 1,013,767,204 | 405,744,232 | 40.02 |
| 3.1.1 Proyecto de inversión | 697,089,474 | 233,893,156 | 33.55 |
| 3.1.2 Gastos de capital no ligados a proyectos | 316,677,730 | 171,851,077 | 54.27 |
| 3.2 Inversión Financiera | | | 0.00 |
| 3.3 Otros | 28,052,673 | 13,825,111 | 49.28 |
| 4. INGRESOS DE CAPITAL | 0 | 0 | 0.00 |
| 4.1 Aportes de Capital | | | 0.00 |
| 4.2 Ventas de Activo Fijo | | | 0.00 |
| 4.3 Otros | | | 0.00 |
| 5. TRANSFERENCIAS NETAS | | | 0.00 |
| 5.1 Ingresos por Transferencias | | | 0.00 |
| 5.2 Egresos por Transferencias | | | 0.00 |
| RESULTADO ECONOMICO | 144,177,730 | -230,905,878 | -160.15 |
| 6. FINANCIAMIENTO NETO | 2,767,066,691 | 2,055,032,578 | 74.27 |
| 6.1 Financiamiento Externo Neto | 2,813,228,420 | -103,627,562 | -3.68 |
| 6.1.1 Financiamiento largo plazo | 3,010,568,440 | -641,710,522 | -21.32 |
| 6.1.1.1 Desembolso | 3,770,000,000 | 0 | 0.00 |
| 6.1.1.2 Servicios de Deuda | 759,431,560 | 641,710,522 | 84.50 |
| 6.1.1.2.1 Amortización | 273,000,000 | 276,250,000 | 101.19 |
| 6.1.1.2.2 Intereses y comisiones de la deuda | 486,431,560 | 365,460,522 | 75.13 |
| 6.1.2 Financiamiento de corto plazo | -197,340,020 | 538,082,960 | -272.67 |
| 6.1.2.1 Desembolsos | 5,150,951,799 | 3,671,410,093 | 71.28 |
| 6.1.2.2 Servicio de la Deuda | 5,348,291,820 | 3,133,327,133 | 58.59 |
| 6.1.2.2.1 Amortización | 5,144,051,799 | 2,936,816,778 | 57.09 |
| 6.1.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda | 204,240,020 | 196,510,355 | 96.22 |
| 6.2 Financiamiento Interno Neto | -46,161,729 | 2,158,660,140 | -4676.30 |
| 6.2.1 Financiamiento Largo Plazo | 0 | 0 | 0.00 |
| 6.2.1.1 Desembolsos | 0 | 0 | 0.00 |
| 6.2.1.2 Servicio de la Deuda | 0 | 0 | 0.00 |
| 6.2.1.2.1 Amortización | 0 | 0 | 0.00 |
| 6.2.1.2.2 Intereses y comisiones de la deuda | 0 | 0 | 0.00 |
| 6.2.2 Financiamiento Corto Plazo | -46,161,729 | 2,158,660,140 | -4676.30 |
| 6.2.2.1 Desembolsos | 1,501,451,157 | 3,612,248,913 | 240.58 |
| 6.2.2.2 Servicio de la Deuda | 1,547,612,885 | 1,453,588,773 | 93.92 |
| 6.2.2.2.1 Amortización | 1,501,451,157 | 1,366,302,858 | 91.00 |
| 6.2.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda | 46,161,729 | 87,285,915 | 189.09 |
| RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES | 259,174,054 | 152,778,879 | 58.95 |
| SALDO FINAL | 3,170,418,475 | 1,976,905,578 | 62.35 |
| GIP-TOTAL | 539,617,511 | 487,128,214 | 90.27 |
| Impuestos a la Renta | 4,447,301 | 33,801,413 | 760.04 |

Legenda

*NE = Nivel de Ejecución (Ejecutado /Aprobado x 100)

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (2) |
|------------------------------------|--------------|
| | |

N/A: No aplica

- (1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.
- (2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

| |
|--|
| VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO |
|--|

| |
|---|
|  FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE |
|---|

RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
 Secretario General (e)
 Ficha. 54761



EMPRESAS
ECONOMICAS
CENTRALES DE ENTIDADES

ANEXO N° 3.1
Inventarios

Nombre de la entidad: **Peruana de Petróleo (PETROPERU) S.A.**
 Dirección: **Calle 1 Línea - Lima Sur**
 Dpto. de Inventario: **Oficina Técnica, Almacén de Bases Petroleras**
 Ubicación: **PERUINORTE DEL COMERCIO**
 Fecha de inicio: **08/05/11 14:00:00**
 Fecha de fin: **31/08/2011**

| N° | Código único de Inventario | Código UNIP | Nombre de la Inventario | Tipo de Inventario | Fecha de Inventario | Fecha de última actualización | Fecha de última modificación | Cant. actualizada | Estado de la Inventario | Fecha de última actualización de datos | Fecha de programación de próxima actualización de datos | Fecha real de inicio de operaciones de actualización de datos | Fecha real de fin de operaciones de actualización de datos | Área responsable de actualización | Área responsable de programación de actualización de datos | Área responsable de ejecución de actualización de datos | Departamento |
|---|----------------------------|-------------|-------------------------|--------------------|---------------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------|-------------------------|--|---|---|--|-----------------------------------|--|---|--------------|
| <p>VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO</p> <p>FRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE</p>  | | | | | | | | | | | | | | | | | |



EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.2
Obras Públicas

Petroleros del Perú - PETROPERU S.A.
Lima - Lima - San Isidro

OLIVER THOMAS ALEXANDER STARK PREUSS
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
DESDE EL 11.04.2024 AL 10.09.2024
31.08.2024

| N° | Código Infobras | Código Unico de Inversiones | Descripción de obra | Modalidad de ejecución | Estado de Ejecución | Fecha de inicio de ejecución | Último periodo de avance | Monto de Ejecución Según Exp Técnico | Montos adicionales al Técnico | Monto de supervisión | % Avance Físico Programado | % Avance Físico Real | Avance Valorizado Programado | Avance Valorizado Real | Estado de Registro | Montos adicionales al Exp Técnico (aprobados Gestión) |
|----|-----------------|-----------------------------|--|------------------------|---------------------|------------------------------|--------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|----------------------------|----------------------|------------------------------|------------------------|--------------------|---|
| | A | B | | C | D | E | F | G | H | I | | | | | | |
| | | | Consultoría | Paralela | Paralela | 24/11/2015 | 12/07/2016 | M\$7,437,672.000,00 | S/ 68,730,75 | S/ 750,425.000,00 | 78.46 | 60.63 | S/ 3,659,161.31 | S/ 2,835,032.73 | Actualizado | |
| | 41546 | | Mejoramiento de infraestructura Vial de Ingreso a Rivinena Iquitos | CMA | Finalizada | | | | | | | | | | | S/ 68,730,75 |

- LEYENDA**
- A) Código asignado por la Contraloría para la identificación única de la obra
 - B) Código del proyecto según el Banco de inversiones
 - C) Tipo de ejecución contratada
 - D) Estado de ejecución física de la obra. Sin ejecución, en ejecución física, paralela, finalizada
 - E) Fecha de inicio de la ejecución física
 - F) Año y mes de último registro realizado en el sistema INFODIAS por parte de la Entidad Pública
 - G) Monto de ejecución de acuerdo a expediente técnico de obra
 - H) Monto sumatoria de adicionales de obra y deducciones
 - I) Monto de montos de supervisión

Comentario: Ejecución no se actualizó al presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A en el Anexo (1) Sustento (2)

N/A: No aplica

- (1) Describir la justificación del porqué no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.
- (2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FRIMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
Secretario General (e)
Ficha: 54761

Firmado digitalmente por:
GUERRERO SEMINARIO Christian Enrique
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 18/09/2024 18:34:23-0500



Petroperú



EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE INVERSIONES
ANEXO N° 3.2
Obras Públicas

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito: Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa: Oliver Thomas Alexander Stark Preuss
Cargo: PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo: DESDE EL 11.04.2024 al 10.09.2024
Fecha de corte: 10.09.2024

| N° | Código Infobras | Código Único de Inversiones | Descripción de obra | Modalidad de ejecución | Estado de Ejecución | Fecha de inicio de ejecución | Último periodo de avance | Monto de Ejecución Según Exp Técnico | Monto de Ejecución Según Exp Técnico | Monto de supervisión | % Avance Físico Programado | % Avance Físico Real | Avance Valorizado Programado | Avance Valorizado Real | Estado de Registro | Montos adicionales al Exp Técnico (aprobados Gestión) |
|----|-----------------|-----------------------------|--|------------------------|---------------------|------------------------------|--------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|----------------------|----------------------------|----------------------|------------------------------|------------------------|--------------------|---|
| | A | B | | C | D | E | F | G | H | I | J | K | L | M | N | O |
| | 44150 | B | Impenetrabilización de Rack de Tubos en Área de Tanques de Refinería Tadará | Contrata | Paralizada | 21/02/2017 | Mar-18 | 11,504,661.86 | - | 637,638.49 | 99% | 15% | 13,036,305.20 | 2,073,216.74 | Actualizado | |
| | 509607 | | Obra Construcción de muros contrafuerza y camalotes pluviales en casa de bombas N°05, 6. | Contrata | En ejecución | 18/10/2023 | Ene-24 | 8,191,429 | - | 1,424,516.73 | 51% | 67% | 4,200,564.77 | 3,937,028.85 | Actualizado | |

Leyenda

- A) Código autogenerado por la Contrahora para la identificación única de la obra
- B) Código del proyecto según Banco de Inversiones
- C) Tipo de ejecución contratual
- D) Estado de ejecución física de la obra. Sin ejecución, en ejecución física, paralizada, finalizada
- E) Fecha de inicio de la ejecución física
- F) Año y mes de último registro realizado en el sistema INFOBMS por parte de la Entidad Pública
- G) Monto de ejecución de acuerdo a expediente técnico de obra
- H) Montos sumatizados de adicionales de obra y deductivos
- I) Monto de contrato de supervisión

Comentarios: En caso de no ser aplicable el presente anexo, colóquese lo siguiente:

| | |
|------------------------------------|--------------|
| Justificación de NIA del Anexo (1) | Sustento (2) |
|------------------------------------|--------------|

NA: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO



Petroperú

Firmado digitalmente por:
LIERENA VARGAS Carlos Orlando
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 13/09/2024 18:17:17-0500

[Handwritten Signature]

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
Secretario General (e)
Ficha: 54761



EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.2

Empresa Estado situacional Financiera (para Empresa no Financiera) En soles

| | |
|-------------------------------------|-------------------------------------|
| Nombre de la empresa | PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A. |
| Departamento - Provincia - Distrito | LIMA - LIMA - SAN ISIDRO |
| Titular de la empresa | OLIVER STARK PREUSS |
| Cargo | PRESIDENTE DEL DIRECTORIO |
| Periodo en el cargo | |
| Fecha de corte | 31/08/2024 |

| RUBROS | DEL PERIODO A REPORTAR (REAL) |
|---|----------------------------------|
| ACTIVO | |
| ACTIVO CORRIENTE | |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo | 535,809,196 |
| Inversiones Financieras | - |
| Cuentas por Cobrar Comerciales (Neto) | 707,401,914 |
| Otras cuentas por Cobrar (Neto) | 1,141,590,147 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | |
| Inventarios (Neto) | 2,881,500,172 |
| Activos Biológicos | |
| Activos No Corrientes Mantenedos para la Venta | |
| Activos por Impuestos a las Ganancias | |
| Gastos Pagados por Anticipado | 5,000,275 |
| Otros Activos (Neto) | |
| TOTAL ACTIVO CORRIENTE | 5,271,301,704 |
| ACTIVO NO CORRIENTE | |
| Cuentas por Cobrar Comerciales | |
| Otras cuentas por Cobrar | 4,233,030,136 |
| Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas | |
| Activos Biológicos | |
| Inversiones Mobiliarias (Neto) | |
| Propiedades de Inversión | 10,207,703 |
| Propiedades, Planta y Equipo (Neto) | 26,085,549,151 |
| Activos Intangibles (Neto) | 480,020,150 |
| Activos por impuestos a las Ganancias Diferidad | 42,256,267 |
| Otros Activos | 271,915,894 |
| TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE | 31,122,979,301 |
| TOTAL DEL ACTIVO | 36,394,281,005 |
| CUENTAS DE ORDEN | 9,776,544,149 |
| PASIVO Y PATRIMONIO | |
| PASIVO CORRIENTE | |
| Sobregiro Bancarios | 4,635,371,277 |



| | |
|---|-----------------------|
| Obligaciones Financieras | |
| Cuentas por Pagar Comerciales | 5,858,029,241 |
| Otras Cuentas por Pagar | 571,004,731 |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | |
| Provisiones | 466,191,746 |
| Pasivos Mantenidos para la Venta | |
| Pasivos por Impuestos a las Ganancias | |
| Beneficios a los Empleados | 592,215 |
| Otros Pasivos | 6,659,091,928 |
| TOTAL PASIVO CORRIENTE | 18,190,281,138 |
| PASIVO NO CORRIENTE | |
| Obligaciones Financieras | 14,557,431,074 |
| Cuentas Pagar Comerciales | |
| Otras Cuentas por Pagar | |
| Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas | |
| Pasivos por Impuestos a las Ganancias Diferidos | |
| Provisiones | 167,899,495 |
| Beneficios a los Empleados | 1,475,493 |
| Otros Pasivos | |
| Ingresos Diferidos (Neto) | |
| TOTAL PASIVO NO CORRIENTE | 14,726,806,062 |
| TOTAL DEL PASIVO | 32,917,087,200 |
| PATRIMONIO | |
| Capital | 10,032,034,451 |
| Acciones de Inversión | |
| Capital Adicional | |
| Resultado no Realizados | |
| Reservas Legales | 32,714,731 |
| Otras Reservas | |
| Resultados Acumulados | 6,587,555,377 |
| Otras Reservas de Patrimonio | |
| TOTAL DEL PATRIMONIO | 3,477,193,805 |
| TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO | 36,394,281,005 |
| CUENTAS DE ORDEN | 9,776,544,149 |

(*) Efectuar el llenado, en los campos señalados en cuadro, según corresponda.

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (2) |
|------------------------------------|--------------|
| | |

N/A: No aplica

- (1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.
- (2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.



Firmado digitalmente por:
VALIENTE JULCAHUANCA
 Diana Ivriela FAU 20100128218
 hard
 Motivo: Soy el autor del documento
 Fecha: 18/09/2024 17:18:08-0500

Firmado digitalmente por:
RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
 Secretario General (e)
 Ficha: 54761



Firmado digitalmente por:
RECOBA MEDRANO Jose
 Antonio FAU 20100128218 soft
 Motivo: Doy V° B°
 Fecha: 17/09/2024 11:43:48-0500



Firmado digitalmente por:
MORALES GARCIA Luis
 Casimiro FAU 20100128218 h
 Motivo: En señal de conformidad
 Fecha: 18/09/2024 16:40:30-07

SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.4
Empresa Estado de Resultados Integrales (Para Empresas no Financieras) En soles

Nombre de la empresa
Departamento - Provincia - Distrito

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.
LIMA - LIMA - SAN ISIDRO

Titular de la empresa
Cargo
Periodo en el cargo
Fecha de corte

OLIVER STARK PREUSS
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

31/08/2024

| RUBROS | DEL AÑO A REPORTAR | |
|---|--------------------|----------------------|
| | (REAL) | |
| INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS | | |
| Ventas Netas de Bienes | | 8,693,574,539 |
| Prestación de Servicios | | 185,862,967 |
| TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS | | |
| Costo de Ventas | | 9,676,384,007 |
| GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA) | - | 796,946,501 |
| Gastos de Ventas y Distribución | - | 154,344,635 |
| Gastos de Administración | - | 372,254,725 |
| Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado | | |
| Otros Ingresos Operativos | | 80,527,370 |
| Otros Gastos Operativos | - | 66,107,977 |
| GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA | | |
| Ingresos Financieros | | 11,648,384 |
| Diferencia de Cambio (Ganancias) | | 7,418,150 |
| Gastos Financieros | - | 1,015,327,330 |
| Diferencia de Cambio (Pérdidas) | | |
| Participación en los Resultados Netos Asociados y Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de Participación | | |
| Ganancia (Pérdida) que surgen de la Diferencia entre el valor Libro Anterior y el Valor Justo de Activos Financieros Reclasificados Medidas a Valor Razonable | | |
| RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS | - | 2,305,387,264 |
| Gasto por Impuesto a las Ganancias | - | 171,589,818 |
| GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS | - | 2,476,977,082 |
| Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas | | |
| GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO | - | 2,476,977,082 |
| COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL | | |
| Ganancias (Pérdidas) Neta por Activos Financieros Disponibles para la Venta | | |
| Ganancias de Inversiones por Instrumentos de Patrimonio | | |
| Otros Componentes de Resultado Integral | | |
| OTRO RESULTADO INTEGRAL ANTES DE IMPUESTOS | | |
| IMPUESTO A LAS GANANCIAS RELACIONADO CON COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL | | |
| Ganancias Netas por Activos Financieros Disponibles para la Venta | | |
| Ganancias de Inversiones por Instrumentos de Patrimonio | | |
| Otros Componentes de Resultados Integrales | | |
| SUMA DE COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CON IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELACIONADAS | | |
| Otros resultados Integrales | | |
| RESULTADO INTEGRAL TOTAL DE EJERCICIO, NETO | - | 2,476,977,082 |



| | | |
|--------------|--|--|
| Depreciación | | |
| Amortización | | |

(* Efectuar el llenado, en los campos señalados en cuadro, según corresponda.

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (2) |
|------------------------------------|--------------|
| | |

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

| |
|--|
| |
| VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO |



| |
|-----------------------------------|
| FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE |
|-----------------------------------|

RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
 Secretario General (e)
 Ficha. 54761



Firmado digitalmente por:
VALIENTE JULCAHUANCA
 Diana Mariela FAU 20100128218
 hard
 Motivo: Soy el autor del documento
 Fecha: 16/09/2024 17:13:18-0500



Firmado digitalmente por:
RECOBA MEDRANO Jose
 Antonio FAU 20100128218 soft
 Motivo: Day V° B°
 Fecha: 17/09/2024 11:44:33-0500



Firmado digitalmente por:
MORALES GARCIA Luis
 Casimiro FAU 20100128218
 Motivo: En señal de conformidad
 Fecha: 16/09/2024 15:50:15-

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.5
Empresa Estado de Cambios en Patrimonio Neto (En soles)

Nombre de la empresa: PETRÓLEOS DEL PERÚ - PÉTROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito: LIMA - LIMA - SAN ISIDRO
Titular de la empresa: OLIVER STARK PREUSS
Cargo: PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Periodo en el cargo:
Fecha de corte: 31/08/2024

| CONCEPTOS | CAPITAL | ACCIONES DE INVERSION | CAPITAL ADICIONAL | RESULTADOS NO REALIZADOS | RESERVAS LEGALES | OTRAS RESERVAS | RESULTADOS ACUMULADOS | OTRAS RESERVAS DE PATRIMONIO | TOTAL |
|---|----------------|-----------------------|-------------------|--------------------------|------------------|----------------|-----------------------|------------------------------|---------------|
| Saldo al 1° día del mes del año a reportar o inicio de gestión. | 9,933,051,711 | | | | 32,391,946 | | 3,175,580,841 | | 6,769,862,816 |
| Ajuste de años anteriores: | | | | | | | | | |
| Cambios en Políticas Contables | | | | | | | | | |
| Corrección de Errores | | | | | | | | | |
| Saldo Inicial Reexpresado | | | | | | | | | |
| Cambios de Patrimonio: | | | | | | | | | |
| Resultado Integral: | | | | | | | | | |
| Ganancia (Pérdida) Neta del Ejercicio | | | | | | | 2,476,977,081 | | 2,476,977,081 |
| Otro Resultado Integral | | | | | | | | | |
| Dividendos en Efectivo Declarados | | | | | | | | | |
| Emisión de Acciones | | | | | | | | | |
| Reducción de Capital | | | | | | | | | |
| Reducción o Amortización de Acciones de INVERSION | | | | | | | | | |
| Incremento (Disminución) por otras Aportaciones de los Propietarios | | | | | | | | | |
| Disminución (Incremento) por otras Distribuciones a los Propietarios | | | | | | | | | |
| Incremento (Disminución) por Cambios en la Participación de Subsidiarias que no Implique Pérdida de Control | | | | | | | | | |
| Incremento (Disminución) por Transacciones de Acciones de Cartera | | | | | | | | | |
| Incremento (Disminución) por Transacciones y Otros Cambios | 98,982,740 | | | | 322,785 | | 934,997,455 | | 635,691,930 |
| Total de Cambios en Patrimonio | | | | | | | | | |
| Saldo al 31 de Diciembre del año a reportar o término de gestión (*) | 10,032,034,451 | | | | 32,714,732 | | 6,587,555,377 | | 3,477,193,805 |

(*) Efectuar el llenado, en los campos señalados en cuadro, según corresponda.
(**) Conforme los plazos establecidos en las normas emitidas por la Contraloría.

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:
Justificación de N/A del Anexo (1)

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo de corresponder.
(2) Colocar el nombre del documento de sustento de corresponder.

| |
|--|
| VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO |
|--|


FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
Secretario General (e)
Ficha. 54761



Firmado digitalmente por:
VALIENTE JULCAHUANCA
Diana Mariela FAU 20100128218
hard
Motivo: Soy el autor del documento
Fecha: 16/09/2024 17:13:42-0500



Firmado digitalmente por:
RECOBA MEDRANO Jose
Antonio FAU 20100128218 soft
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 17/09/2024 11:44:48-0500



Firmado digitalmente por:
MORALES GARCIA Luis
Casimiro FAU 20100128218
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 19/09/2024 15:50:52

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.6
EMPRESA ESTADO DE FLUJO EN EFECTIVO (En soles)

Nombre de la empresa .EOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito LIMA - LIMA - SAN ISIDRO
Titular de la empresa OLIVER STARK PREUSS
Cargo PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Periodo en el cargo
Fecha de corte 31/08/2024

| CONCEPTOS | |
|--|-------------------------|
| A. ACTIVIDADES DE OPERACIÓN | |
| Cobranza a (por): | |
| Venta de Bienes y Prestación de Servicios | 10,947,954,757 |
| Honorarios y comisiones | |
| Regalías, cuotas, comisiones, otros ingresos de actividades ordinarias | |
| Intereses y Rendimientos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Financiación) | 11,648,384 |
| Reembolso de Impuestos a las Ganancias | |
| Dividendos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Inversión) | 300,084,365 |
| Otras Entradas de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación | |
| Pagos a (por): | |
| Proveedores de Bienes y Servicios | (11,143,394,046) |
| Cuenta de los Empleados | (340,868,535) |
| Impuesto a las Ganancias | (59,053,103) |
| Intereses y Rendimientos (no incluidos en la Actividad de Financiación) | (649,256,791) |
| Dividendos (no incluidos en la Actividad de Inversión) | |
| Regalías | |
| Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación | (629,083,417) |
| FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN | (1,561,968,386) |
| B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN | |
| Cobranza a (por): | |
| Reembolso de Adelanto de Préstamos y Préstamos Concedidos a Terceros | |
| Reembolso Recibido a Préstamo a Entidades Relacionadas | |
| Venta de Instrumentos Financieros de Patrimonio o Deuda de Otras Entidades | |
| Contratos Derivados (Futuro, a término, opciones) | |
| Venta de Subsidiarias, Neto del Efectivo Desapropiado | |
| Desapropiado | |
| Venta de Propiedades de Inversión | |
| Venta de Propiedades, Planta y Equipo | |
| Venta de Activos Intangibles | |
| Venta de Otros Activos de largo plazo | |
| Intereses y Rendimientos Recibidos | |
| Dividendos Recibidos | |
| Reembolso de Impuestos a las Ganancias | |
| Otros Cobros de Efectivo Relativo a la Actividad de Inversión | |
| Pagos a (por): | |
| Anticipos y Préstamos Concedidos a Terceros | |
| Préstamos Concedidos a Entidades Relacionadas | |
| Compra de Instrumentos Financieros de Patrimonio o Deuda de Otras Entidades | |
| Contratos Derivados (Futuro, a término, opciones) | |
| Compra de Subsidiarias, Neto de Efectivo Adquirido | |
| Compra de Participaciones en Negocios Conjuntos, Neto del Efectivo Adquirido | |



EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.6
EMPRESA ESTADO DE FLUJO EN EFECTIVO (En soles)

Nombre de la empresa .EOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito LIMA - LIMA - SAN ISIDRO
Titular de la empresa OLIVER STARK PREUSS
Cargo RESIDENTE DEL DIRECTORIO
Periodo en el cargo
Fecha de corte 31/08/2024

| CONCEPTOS | |
|--|-----------------|
| Compra de Participaciones no Controladoras | |
| Compra de Propiedad de Inversión | |
| Compra de Propiedades, Planta y Equipo | (134,096,303) |
| Desembolsos por obras en curso de Propiedades, Planta y Equipo | (501,721,990) |
| Compra de Activos Intangibles | (51,579,884) |
| Compra de Otros Activos de largo plazo | |
| Impuestos a las Ganancias | |
| Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad Inversión | |
| FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN | (687,398,177) |
| C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN | |
| Cobranza a (por): | |
| Obtención de Préstamos de Corto Plazo | 7,283,659,006 |
| Obtención de Préstamos de Largo Plazo | |
| Préstamos de Entidades Relacionadas | |
| Emisión de Acciones y Otros Instrumentos de Patrimonio | |
| Venta de Acciones Propias en Cartera | |
| Reembolso de Impuestos a las Ganancias | |
| Otros Cobros de Efectivo Relativo a la Actividad de Financiación | |
| Pagos a (por): | |
| Amortización o Pago de Préstamos de Corto Plazo | (4,579,369,637) |
| Amortización o Pago de Préstamos de Largo Plazo | |
| Préstamos de Entidades Relacionadas | |
| Pasivos por Arrendamiento Financiero | |
| Recompra o Rescate de Acciones de la Entidad (Acciones en Cartera) | |
| Adquisición de Otras Participaciones en el Patrimonio | |
| Intereses y Rendimientos | |
| Dividendos | |
| Impuestos a las Ganancias | |
| Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad de Financiación | (71,892,489) |
| FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN | 2,632,396,880 |
| Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia | 383,030,317 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio | 152,778,879 |
| Efectivo y Equivalentes al Efectivo Final del Ejercicio | 535,809,196 |

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (2) |
|------------------------------------|--------------|
| | |

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

| | |
|--|--|
| | RUBÉN M. CONTRERAS ARCE Secretario General (e) |
| VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO | DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE |



Firmado digitalmente por:
VALIENTE JULCAHUANCA
Diana Ivánzela FAU 20100128218
hard
Motivo: Soy el autor del documento
Fecha: 17/09/2024 20:23:44-0500



Firmado digitalmente por:
RECOBA MEDRANO Jose
Antonio FAU 20100128218 soft
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 18/09/2024 08:55:52-0500



Firmado digitalmente por:
MORALES GARCIA Luis
Casimiro FAU 20100128218
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 19/09/2024 15:51:16

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE TESORERÍA
ANEXO N° 5.1
Flujo de Caja (En soles)

Nombre de la empresa
Departamento - Provincia - Distrito

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.
LIMA - LIMA - SAN ISIDRO

Titular de la empresa
Cargo
Periodo en el cargo
Fecha de corte

OLIVER STARK PREUSS
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

31/08/2024

| INGRESOS DE OPERACIÓN | DEL AÑO A REPORTAR |
|--|-----------------------|
| | (REAL) |
| Venta de Bienes y Servicios | 9,024,843,909 |
| Ingresos Financieros | 11,648,384 |
| Ingresos por participación o dividendos | |
| Ingresos Complementarios | |
| Retenciones de Tributos | 1,923,110,848 |
| Otros | 300,084,365 |
| EGRESOS DE OPERACIÓN | 11,482,328,926 |
| Compra de Bienes | 9,960,081,299 |
| Gastos de personal | 338,934,880 |
| Servicios prestados por terceros | 1,183,312,747 |
| Tributos | 466,553,516 |
| Por Cuenta Propia | 226,989,644 |
| Por Cuenta de Terceros | 239,563,871 |
| Gastos diversos de Gestión | 310,275,835 |
| Gastos Financieros | -82,378,967 |
| Otros | 65,578,625 |
| FLUJO OPERATIVO | -982,670,428 |
| INGRESOS DE CAPITAL | |
| Aportes de Capital | |
| Ventas de activo fijo | |
| Otros | |
| GASTOS DE CAPITAL | 687,398,177 |
| Presupuesto de Inversiones -FBK | 673,573,066 |
| Proyectos de Inversión | 501,721,990 |
| Gastos de capital no ligados a proyectos | 171,851,077 |
| Inversión Financiera | |
| Otros | 13,825,111 |
| TRANSFERENCIAS NETAS | |
| Ingresos por Transferencias | |
| Egresos por Transferencias | |
| FLUJO ECONÓMICO | -1,670,068,605 |
| FINANCIAMIENTO NETO | 2,055,032,578 |
| Financiamiento Externo Neto | -103,627,562 |
| Financiamiento largo plazo | -641,710,522 |



**EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE TESORERÍA
ANEXO N° 5.1
Flujo de Caja (En soles)**

Nombre de la empresa
Departamento - Provincia - Distrito

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.
LIMA - LIMA - SAN ISIDRO

Titular de la empresa
Cargo
Periodo en el cargo
Fecha de corte

OLIVER STARK PREUSS
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

31/08/2024

| INGRESOS DE OPERACIÓN | DEL AÑO A REPORTAR (REAL) |
|---|------------------------------|
| Desembolsos | |
| Servicios de Deuda | 641,710,522 |
| Amortización | 276,250,000 |
| Intereses y comisiones de la deuda | 365,460,522 |
| Financiamiento corto plazo | 3,671,410,093 |
| Desembolsos | 3,671,410,093 |
| Servicios de Deuda | 3,133,327,133 |
| Amortización | 2,936,816,778 |
| Intereses y comisiones de la deuda | 196,510,355 |
| Financiamiento Interno Neto | 2,158,660,140 |
| Financiamiento largo plazo | |
| Desembolsos | |
| Servicios de Deuda | |
| Amortización | |
| Intereses y comisiones de la deuda | |
| Financiamiento corto plazo | 3,612,248,913 |
| Desembolsos | 3,612,248,913 |
| Servicios de Deuda | 1,453,588,773 |
| Amortización | 1,366,302,858 |
| Intereses y comisiones de la deuda | 87,285,915 |
| DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO | |
| PAGO DE DIVIDENDOS | |
| Pago de Dividendos de Ejercicios Anteriores | 1,933,655 |
| Adelanto de Dividendos ejercicio | |
| FLUJO NETO DE CAJA | 383,030,317 |
| SALDO INICIAL DE CAJA | 152,778,879 |
| SALDO FINAL DE CAJA | 535,809,196 |
| SALDO DE LIBRE DISPONIBILIDAD | |
| RESULTADO PRIMARIO | |
| Participación de trabajadores D.Legislativo N°892 | |

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (2) |
|------------------------------------|--------------|
| | |

N/A: No aplica

- (1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.
(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA
ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE
RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
Secretario General (e)
Ficha. 54761



Firmado digitalmente por:
MORALES GARCIA Luis
Casimiro FAU 20100128218 hard
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 19/09/2024 16:52:02-0500



Firmado digitalmente por:
RECOBA MEDRANO Jose
Antonio FAU 20100128218 soft
Motivo: Dey V° B°
Fecha: 18/09/2024 06:56:31-0500



Firmado digitalmente por:
VALIENTE JULCAHUANC
Diana Mariela FAU 2010012
hard
Motivo: Soy el autor del documento
Fecha: 17/09/2024 20:22:22

EMPRESAS
SECCION I
GESTION DE ENDEUDAMIENTO

ANEXO N° 6.:
Endeudamiento

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.
Departamento - Provincia - Distrito: Lima - Lima - San Isidro

Titular de la empresa: Oliver Thomas Alexander Stark Preuss
Cargo: PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

Período en el cargo: DESDE EL 11.04.2024 al 10.09.2024
Fecha de corte: 31.08.2024

| N° | Norma legal que aprobó el préstamo | Monto del préstamo asignado a la entidad (1) | Moneda | Destino de la operación | Fuente de financiamiento | Fecha de entrada de vigencia del préstamo | Fecha final contractual para utilización de desembolsos | Fecha final vigente para utilización de desembolsos | Monto desembolsado hasta 31 de diciembre del año anterior (2) | Monto desembolsado durante el año fiscal vigente (3) | Monto total desembolsado (2) + (3) = (4) | Desembolso no requerido por la entidad (5) | Proyección de desembolsos del año n | Proyección de desembolsos | | | |
|----|------------------------------------|--|--------|-------------------------|--------------------------|---|---|---|---|--|--|--|-------------------------------------|---------------------------|-----------|-----------|--|
| | | | | | | | | | | | | | | Año n + 1 | Año n + 2 | Año n + 3 | |
| | A | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | Acuerdo Directorio N° 014-2017-PP | 1,000,000,000 | USD | PMKI | BONY MELLON* | 19/06/2017 | N.A.** | N.A. | 1,000,000,000 | | 1,000,000,000 | D | | | | | |
| | Acuerdo Directorio N° 014-2017-PP | 1,000,000,000 | USD | PMKI | BONY MELLON* | 19/06/2017 | N.A.** | N.A. | 1,000,000,000 | | 1,000,000,000 | | | | | | |
| | Acuerdo Directorio N° 047-2019-PP | 1,300,000,000 | USD | PMKI | CESCE | 26/11/2019 | 31/12/2021 | 31/12/2021 | 1,300,000,000 | | 1,300,000,000 | | | | | | |
| | Acuerdo Directorio N° 015-2020-PP | 1,000,000,000 | USD | PMKI | BONY MELLON* | 11/02/2021 | N.A.** | N.A. | 1,000,000,000 | | 1,000,000,000 | | | | | | |

* Bank of New York Mellon. Es el agente fiduciario de los inversionistas que adquieren los bonos en la emisión inicial y mantiene su rol de agente fiduciario.

** Los contratos financieros de las emisiones de Bonos (Indentures) no establecen una fecha final para el uso de los recursos desembolsados a PETROPERU S.A.

Nota 1 Año n es el año actual

Leyenda

- A Tipo y número de documento de aprobación del préstamo
- B Objeto del préstamo o contrato (proyecto financiado con el préstamo)
- C Institución que otorga el préstamo
- D Corresponde a parte del importe concertado o asignado, que ya no será utilizado o solicitado

| | |
|--|--------------|
| Comentario: En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente: | Sustento (2) |
| Justificación de N/A del Anexo (1) | |

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

| |
|--|
| VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO |
|--|


RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
 FISCAL GENERAL DE ADMINISTRACIÓN
 Secretario General (e)
 Ficha: 54761

Firmado digitalmente por:
 ILAVE VELASCO Edward
 Armando FAU 20100128218 soft
 Motivo: En señal de conformidad
 Fecha: 20/09/2024 17:13:54-0500



Firmado digitalmente por:
 MORALES GARCIA Luis
 Casimiro FAU 20100128218 hard
 Motivo: Doy V° B°
 Fecha: 20/09/2024 17:25:47-0500



EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE LOGÍSTICA
ANEXO N° 7.1
Procedimientos de Selección

Nombre de la empresa
Departamento - Provincia - Distrito
PETROPERU
LIMA-LIMA-SAN ISIDRO

Titular de la empresa
Cargo
Período en el cargo
Fecha de corte
OLIVER THOMAS ALEXANDER STARK PREUSS
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
11-04-2024 AL 10-09-2024
10/09/2024

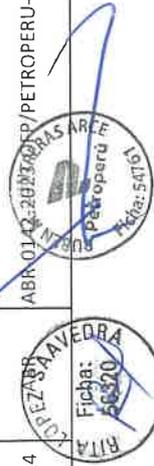
| N° | Código Convocatoria / PAC | Tipo de Procedimiento de Selección | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado \$1. | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|----|---------------------------|------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|---|--------------------------------------|---|-----------------------|--|---------------------------|
| 1 | PA2200829 | ABR | ABR-0104-2022-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SUMINISTRO E INSTALACION DE REGULADORES DE TENSION MONOFASICO EN MEDIA TENSION PARA EL SISTEMA DE UTILIZACION DE LA PLANTA DE VENTAS TALARA. | 1000111756 | 507,540.66 | 17/06/2022 | 15/08/2022 | 490,915.84 |
| 2 | PA2201293 | ABR | ABR-0165-2022-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO "TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD & B100 DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A." | 1000116648 | 399,600.01 | 4/08/2022 | 8/08/2022 | 399,600.01 |
| 3 | PA2201323 | ABR | ABR-0166-2022-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | "TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHAN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERU S.A." | 1000116671 | 1,248,904.00 | 15/08/2022 | 23/08/2022 | 1,248,904.00 |
| 4 | PA2201077 | ABR | ABR-0180-2022-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE LA IDENTIFICACIÓN DE ESTACIONES DE SERVICIO DE LA RED PETROPERU DE ACUERDO CON LA NUEVA IDENTIDAD VISUAL (INCLUYE ADECUACIÓN DE TÓTEMAS EXISTENTES) | 1000115898 | 1,020,544.30 | 8/09/2022 | 18/10/2022 | |
| 5 | PA2201205 | ABR | ABR-0188-2022-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRASLADO Y DISPOSICIÓN DE AGUAS OLEOSAS DEL TERMINAL PISCO. | 1000115790 | 155,760.00 | 22/06/2022 | 27/06/2022 | 155,760.00 |
| 6 | PA2201359 | ABR | ABR-0194-2022-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | "SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBUROS POR EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 59+131 TRAMO I DEL ONP" | 1000116877 | 431,397.55 | 1/08/2022 | 1/08/2022 | 431,397.55 |
| 7 | PA2201380 | ABR | ABR-0198-2022-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | ALQUILER DE PANELES PUBLICITARIOS TEMPORADA VERANO 2023 | 1000116980 | 94,617.12 | 25/11/2022 | 30/11/2022 | 94,617.12 |
| 8 | PA2301422 | SEL | SEL-0153-2022-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS DEL EDIFICIO OFP # PETROPERU". | 1000117339 | 169,904.59 | 19/12/2023 | 2/07/2024 | 117,955.00 |
| 9 | RUBEN PAZ390811 | ABR | ABR-0004-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE LA ADECUACIÓN AL DECRETO SUPREMO N° 043-2007-EM DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIO EN LOS TERMINALES SUR TERMINAL MOLLENDO – TERMINAL ILO – PLANTA DE VENTA JULIACA | 1000118016 | 7,910,836.79 | 21/11/2022 | 23/12/2022 | 7,910,836.80 |

RUBEN PAZ390811
Ficha: 57167
RITA LOPEZ SANCHEZ
Ficha: 58020

| Nº | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | Nº procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado SI | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|---|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 10 | PA2301036 | ABR | ABR-0039-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO Y TASACION DE BIENES E INVENTARIO DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS - LOTE 64 | 1000114901 | 220,000.00 | 21/03/2023 | 17/04/2023 | 220,000.00 |
| 11 | PA2301042 | ABR | ABR-0043-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE INVESTIGACIÓN EXHAUSTIVA DE LAS INTERACCIONES COMERCIALES CON PROVEEDORES EXTRANJEROS | 1000119390 | 2,107,460.16 | 24/04/2023 | 3/05/2023 | 2,107,460.16 |
| 12 | PA2300751 | ABR | ABR-0045-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACION DE ACCESOS, PREVENCIÓN Y CONTENCIÓN DE POSIBLES IMPACTOS AMBIENTALES, RECORRIDO DE DUCTOS Y SERVICIOS LOGÍSTICOS BASICOS - LOTE 192 | 1000119107 | 25,110,176.94 | 10/02/2023 | 28/02/2023 | 25,110,176.94 |
| 13 | PA2301014 | ABR | ABR-0053-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SUMINISTRO Y REEMPLAZO DE COMPONENTES ELÉCTRICOS EN LA CELDA A15 DEL SWG-4-SEP-01 DE LA SUBSTACIÓN ELÉCTRICA PRINCIPAL EN REFINERÍA TALARA | 1000119159 | 513,657.60 | 31/03/2023 | 31/03/2023 | 513,657.60 |
| 14 | PA2301104 | ABR | ABR-0055-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA REFINERÍA TALARA DE PETROPERÚ S.A. | 1000119795 | 66,782,820.38 | 15/05/2023 | 23/05/2023 | 66,782,820.38 |
| 15 | PA2301069 | ABR | ABR-0061-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE REPARACIÓN DE CARRETERAS EN EL LOTE I | 1000119515 | 312,652.80 | 4/04/2023 | 5/05/2023 | 312,652.80 |
| 16 | PA2300754 | ABR | ABR-0062-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE EQUIPOS, Y OPERACIÓN DE MINICENTRALES - LOTE 192 | 1000119122 | 4,983,995.97 | 10/02/2023 | 21/02/2023 | 4,983,995.97 |
| 17 | PA2301072 | ABR | ABR-0075-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ A NIVEL NACIONAL | 1000119652 | 2,662,082.89 | 3/05/2023 | 11/05/2023 | 2,662,082.89 |
| 18 | PA2300902 | ABR | ABR-0076-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ELABORACIÓN Y TRAMITACIÓN DE INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL EN TERMINALES Y PLANTAS PARA LA INSTALACIÓN DE NUEVOS SISTEMAS VRU DE RECUPERACIÓN DE VAPORES | 1000116522 | 2,325,700.27 | 9/03/2023 | 16/06/2023 | 2,325,700.27 |
| 19 | PA2300365 | ABR | ABR-0079-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | "SERVICIO DE ELABORACIÓN DE DOS (02) EXPEDIENTES TÉCNICOS PARA OBTENER LA AUTORIZACIÓN DEL MTC DEL USO DEL DERECHO DE VÍA DE LA CARRETERA EL REPOSO-SARAMIRIZA Y LA CARRETERA FERNANDO BELAUNDE TERRY, PARA EJECUTAR TRABAJOS DE MANTENIMIENTO DEL ONP EN 89 PUNTOS DE INTERFERENCIA" | 1000118041 | 286,695.00 | 2/12/2022 | 31/08/2023 | 286,695.00 |
| 20 | PA2301166 | ABR | ABR-0092-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE DIESEL B5 S50 DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A | 1000120208 | 1,252,623.00 | 16/05/2023 | 19/06/2023 | 1,252,623.00 |
| 21 | PA2301173 | ABR | ABR-0093-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE DIESEL B5 S50 DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A. | 1000120224 | 226,816.00 | 22/05/2023 | 19/06/2023 | 226,816.00 |
| 22 | PA2301168 | ABR | ABR-0094-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE DIESEL B5 S50 DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A. | 1000120205 | 654,300.00 | 16/05/2023 | 19/06/2023 | 654,300.00 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado \$/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|--|--------------------------------------|--|-----------------------|--|---------------------------|
| 23 | PA2301169 | ABR | ABR-0095-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE DIESEL B5 S50 DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A. | 1000120206 | 895,000.00 | 16/05/2023 | 19/06/2023 | 895,000.00 |
| 24 | PA2301186 | ABR | ABR-0096-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN DE LICENCIAS DE USO DE LOS MÓDULOS BASIC RPMS, MULTIPERÍODO Y ASSAY MANAGER | 1000120268 | 66,653.99 | 15/06/2023 | 27/06/2023 | 66,653.99 |
| 25 | PA2301044 | ABR | ABR-0103-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO ESPECIALIZADO PARA LA CONTINUACIÓN DEL PROCESO DE EVALUACIÓN DEL PLAN AMBIENTAL DETALLADO (PAD) DEL LOTE I | 1000119880 | 399,843.86 | 8/05/2023 | 11/07/2023 | 399,843.86 |
| 26 | PA2300845 | ABR | ABR-0106-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ADECUACIÓN AL DECRETO SUPREMO N° 043-2007-EM DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIO EN LA PLANTA DE VENTAS JULIACA | 1000118121 | 14,759,946.10 | 4/05/2023 | 6/02/2024 | 14,759,946.10 |
| 27 | PA2301010 | ABR | ABR-0117-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL PLAN DE RESPUESTA DE EMERGENCIA - REFINERÍA IQUITOS | 1000120272 | 79,436.03 | 24/05/2023 | 12/06/2023 | 79,436.03 |
| 28 | PA2301282 | ABR | ABR-0120-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE CONTENCIÓN, LIMPIEZA Y RECUPERACIÓN DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS ZONA IMPACTADA EN BATERÍA CAPAHUARI SUR - LOTE 192 | 1000120798 | 139,986.30 | 26/06/2023 | 8/08/2023 | 139,986.30 |
| 29 | PA2301303 | ABR | ABR-0121-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA Y RECUPERACIÓN DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS EN EL MANIFOLD DE LA PLANTA SAN JACINTO, CANAL PLUVIAL Y LAS QUEBRADAS CACHIYACU Y PIEDRA NEGRA # LOTE 192. | 1000120939 | 820,823.47 | 22/06/2023 | 17/08/2023 | 820,823.47 |
| 30 | PA2301333 | ABR | ABR-0122-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ÁREAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 400+811 DEL TRAMO II DEL ONP | 1000121143 | 2,120,043.71 | 31/07/2023 | 6/09/2023 | 2,120,043.71 |
| 31 | PA2300031 | ABR | ABR-0124-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO DE EMISIONES GASEOSAS Y CALIDAD DEL AIRE EN PLANTAS AEROPUERTO DE CHICLAYO, TRUJILLO, PISCO Y CUSCO | 1000120217 | 84,800.00 | 23/05/2023 | 23/06/2023 | 84,800.00 |
| 32 | PA2301326 | ABR | ABR-0137-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | TRANSPORTE TERRESTRE DE NFCC, NAFTA PRIMARIA, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA) | 1000121162 | 840,000.00 | 2/08/2023 | 6/09/2023 | 840,000.00 |
| 33 | PA2301330 | ABR | ABR-0138-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NFCC, NAFTA PRIMARIA, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA) | 1000121166 | 4,256,000.00 | 2/08/2023 | 6/09/2023 | 4,256,000.00 |
| 34 | PA2301328 | ABR | ABR-0139-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NFCC, NAFTA PRIMARIA, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA) | 1000121164 | 2,805,440.00 | 3/08/2023 | 6/09/2023 | 2,805,440.00 |
| 35 | PA2300624 | ABR | ABR-0142-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARÍTIMO PARA LA ATENCIÓN DE BUQUES TANQUE EN EL PUERTO DE ILO Y TERMINAL PORTUARIO DE TABLONES | 1000119359 | 3,111,456.74 | 14/09/2023 | 23/10/2023 | 3,903,046.14 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado Si | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|----|-------------------------|------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 36 | PA2301416 | ABR | ABR-0144-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA, REMEDIACIÓN, ASEGURAMIENTO Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN LOS SECTORES C Y D DEL ÁREA AFECTADA POR EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 237+746 ORN DEL ONP | 1000121708 | 13,613,342.91 | 3/10/2023 | 16/10/2023 | 13,613,342.91 |
| 37 | PA2301380 | ABR | ABR-0149-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ÁREAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 390+184 DEL TRAMO II DEL ONP | 1000121462 | 1,213,080.83 | 31/08/2023 | 5/10/2023 | 1,213,080.83 |
| 38 | PA2300793 | ABR | ABR-0150-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MODELAMIENTO E INTEGRACIÓN GLOBAL Y SUSCRIPCIÓN DEL NUEVO SOFTWARE DE PLANIFICACIÓN Y OPTIMIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE LAS REFINERÍAS DE PETROPERÚ | 1000119210 | 12,115,088.82 | 16/08/2023 | 16/11/2023 | 6,107,385.11 |
| 39 | PA2301429 | ABR | ABR-0151-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE INSTALACIÓN DE TECHO DE POLICARBONATO EN EL EDIFICIO OFF - PETROPERÚ | 1000121753 | 86,140.00 | 13/10/2023 | 20/10/2023 | 86,140.00 |
| 40 | PA2300758 | ABR | ABR-0152-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO DE CALIDAD AMBIENTAL - LOTE 192 | 1000119126 | 1,728,345.58 | 14/02/2023 | 20/03/2023 | 1,728,345.58 |
| 41 | PA2301512 | ABR | ABR-0155-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO PARA EL LOTE I | 1000122273 | 522,662.72 | 16/10/2023 | 4/12/2023 | 522,662.72 |
| 42 | PA2301511 | ABR | ABR-0156-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE OPERACIÓN CON EQUIPO DE PULLING PARA POZOS DEL LOTE I | 1000122272 | 1,602,706.54 | 16/10/2023 | 5/12/2023 | 1,602,706.54 |
| 43 | PA2301573 | ABR | ABR-0167-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA Y RECUPERACIÓN DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS POR EVENTO EN LA PLATAFORMA DEL POZO 20 EN EL YACIMIENTO SAN JACINTO - LOTE 192 | 1000122491 | 309,177.28 | 11/08/2023 | 4/12/2023 | 309,177.28 |
| 44 | PA2301541 | ABR | ABR-0168-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE EQUIPOS RECOIL - LOTE VI | 1000122482 | 823,913.76 | 20/10/2023 | 28/12/2023 | 823,913.76 |
| 45 | PA2301510 | ABR | ABR-0169-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SWAB PARA EL LOTE I | 1000122271 | 1,040,742.89 | 13/10/2023 | 19/12/2023 | 1,040,742.89 |
| 46 | PA2301557 | ABR | ABR-0173-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA, RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS Y NO PELIGROSOS EN EL LOTE I | 1000122462 | 569,489.24 | 3/11/2023 | 11/12/2023 | 569,489.24 |
| 47 | PA2301527 | ABR | ABR-0174-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA, RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS Y NO PELIGROSOS EN EL LOTE VI | 1000122288 | 551,215.22 | 3/11/2023 | 11/12/2023 | 551,215.22 |
| 48 | PA2301562 | ABR | ABR-0177-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ÁREAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 177+670 DEL ORN DEL ONP | 1000122476 | 1,096,141.36 | 20/09/2023 | 24/10/2023 | 1,096,141.36 |
| 49 | PA2300494 | SEL | SEL-0034-2023-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE INSPECCION GENERAL DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DEL ONP Y ORN | 1000118042 | 12,827,114.26 | 6/12/2023 | 5/09/2024 | 1,279,946.11 |
| 50 | PA2300169 | SEL | SEL-0054-2023-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE DEFENSA RIBERENA Y RECUPERACION DEL DERECHO DE VÍA EN EL KM 560.3 Y KM 584.9 DEL ONP | 1000120223 | 15,793,633.97 | 15/12/2023 | 11/07/2024 | 15,789,921.54 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial/ Valor Estimado SI | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|--|--------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 51 | PA2401146 | SEL | SEL-0062-2023-OFF/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO TRIENAL DE PREPARACIÓN DE SUPERFICIE Y APLICACIÓN DE PINTURA | 1000119887 | 68,550,190.78 | 11/07/2024 | 22/08/2024 | |
| 52 | PA2401494 | SEL | SEL-0071-2023-OFF/PETROPERU-3 | Servicio | SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO FÍSICO DE ACTIVO FIJO Y SANEAMIENTO DE ACTIVOS FIJOS DEL PERIODO 2023 CORRESPONDIENTE AL EDIFICIO OFICINA PRINCIPAL DE PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A. | 1000119579 | 86,624.00 | 25/07/2024 | 19/08/2024 | |
| 53 | PA2401075 | SEL | SEL-0094-2023-OFF/PETROPERU-5 | Bien | SUMINISTRO DE AGUA DE MESA EN BIDONES PARA OFICINA PRINCIPAL Y OFICINA PLANTA CALLAO" | 1000121437 | 826,660.80 | 28/05/2024 | 5/06/2024 | 789,703.20 |
| 54 | PA2401287 | SEL | SEL-0115-2023-OFF/PETROPERU-3 | Servicio | SERVICIO DE PRECINTADO DE CAMIONES TANQUE EN EL TERMINAL PISCO | 1000121793 | 284,973.47 | 8/05/2024 | 29/05/2024 | 268,885.11 |
| 55 | PA2401524 | SEL | SEL-0117-2023-OFF/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE ADECUACIÓN DEFINITIVA DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS | 1000121909 | 26,337,438.81 | 23/08/2024 | 16/10/2024 | |
| 56 | PA2401064 | ABR | ABR-0004-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO TEMPORAL DE HOSTING ADMINISTRADO DE APLICACIONES DE PETROPERU | 1000122909 | 5,807,440.80 | 8/01/2024 | 29/01/2024 | 5,807,440.80 |
| 57 | PA2401059 | ABR | ABR-0005-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO A-1 DESDE PLANTA IQUITOS HASTA PLANTA AEROPUERTO ICARO DIECISIETE S.A.S. | 1000122677 | 89,200.00 | 8/09/2023 | 21/12/2023 | 89,200.00 |
| 58 | PA2400881 | ABR | ABR-0006-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIOS DE TRANSPORTE RUTINARIO DE PERSONAL - LOTE Z-69 | 1000122913 | 1,080,206.08 | 13/11/2023 | 22/12/2023 | 1,080,206.08 |
| 59 | PA2401073 | ABR | ABR-0008-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA, REMEDIACIÓN, ASEGURAMIENTO Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN EL AREA AFECTADA POR EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 235+300 DEL TRAMO I DEL ONP | 1000122970 | 9,788,082.60 | 31/10/2023 | 12/01/2024 | |
| 60 | PA2400962 | ABR | ABR-0009-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE INSTRUMENTACIÓN Y GASIFERIA ESPECIALIZADA PARA MEDICIÓN DE POZOS Y OPTIMIZACIÓN DE LA PRODUCCIÓN - LOTE VI | 1000122662 | 515,163.46 | 26/10/2023 | 29/12/2023 | 515,163.46 |
| 61 | PA2400895 | ABR | ABR-0010-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALIMENTACIÓN EN EL ALTO - LOTE Z-69 | 1000122922 | 108,777.90 | 15/11/2023 | 27/12/2023 | 108,777.90 |
| 62 | PA2400404 | ABR | ABR-0011-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACION DE ACCESOS, PREVENCIÓN Y CONTENCIÓN DE POSIBLES IMPACTOS AMBIENTALES, RECORRIDO DE DUCTOS Y SERVICIOS LOGÍSTICOS BASICOS - LOTE 192 | 1000122201 | 27,878,404.73 | 6/10/2023 | 29/12/2023 | 27,878,404.73 |
| 63 | PA2400961 | ABR | ABR-0012-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE OPERACIÓN CON EQUIPO DE PULLING - LOTE VI | 1000123005 | 1,679,962.10 | 25/10/2023 | 29/12/2023 | 1,679,962.10 |
| 64 | PA2401039 | ABR | ABR-0013-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE INCINERADORES Y MANEJO INTEGRAL DE RESIDUOS SÓLIDOS DEL LOTE 192 | 1000122638 | 4,774,069.67 | 4/12/2023 | 27/12/2023 | 4,774,069.67 |
| 65 | PA2401084 | ABR | ABR-0024-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES RECIPROCANTES – LOTE VI | 1000122430 | 381,741.80 | 20/10/2023 | 20/10/2023 | 381,741.80 |
| 66 | PA2400958 | ABR | ABR-0030-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE INSTRUMENTOS MECÁNICO, NEUMÁTICO, E INSTRUMENTOS ANALÓGICO DIGITAL - LOTE VI | 1000122660 | 299,469.19 | 24/10/2023 | 29/12/2023 | 299,469.19 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado \$/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|---|--------------------------------------|--|-----------------------|--|---------------------------|
| 67 | PA2400973 | ABR | ABR-0034-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO FÍSICO DE BIENES EXISTENTES Y TASACIÓN EN EL LOTE VI | 1000122957 | 145,423.20 | 14/11/2023 | 7/02/2024 | 145,423.20 |
| 68 | PA2401130 | ABR | ABR-0037-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO PRODUCIDO EN EL LOTE Z-69 | 1000123340 | 21,996,264.70 | 6/11/2023 | 18/01/2024 | 21,996,264.70 |
| 69 | PA2400884 | ABR | ABR-0039-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APLICACIÓN Y MONITOREO INTEGRAL DE TRATAMIENTO QUÍMICO # LOTE Z-69 | 1000122930 | 872,286.41 | 10/11/2023 | 21/12/2023 | 872,286.41 |
| 70 | PA2401045 | ABR | ABR-0041-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS Y NO PELIGROSOS EN EL LOTE Z-69 | 1000122939 | 567,698.00 | 23/11/2023 | 20/02/2024 | 564,698.00 |
| 71 | PA2400963 | ABR | ABR-0042-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MEDICIONES FISICAS - LOTE VI | 1000123137 | 278,214.26 | 26/10/2023 | 26/01/2024 | 278,214.26 |
| 72 | PA2400954 | ABR | ABR-0044-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE COMPRESORES DE GAS - LOTE VI | 1000122570 | 746,017.08 | 20/10/2023 | 11/03/2024 | 746,017.08 |
| 73 | PA2400965 | ABR | ABR-0049-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PROVISIÓN, INSPECCIÓN Y REPARACIÓN DE BOMBAS DE SUBSUELO Y ACCESORIOS DE REPUESTOS - LOTE VI | 1000123098 | 207,298.90 | 30/10/2023 | 29/12/2023 | 207,298.90 |
| 74 | PA2400873 | ABR | ABR-0050-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE EQUIPOS INDUSTRIALES EN CAMPOS OFFSHORE DE LOBITOS Y BATERÍAS ONSHORE DE LOBITOS, PEÑA NEGRA, PROVIDENCIA Y LITORAL - LOTE Z-69 | 1000123033 | 2,324,211.26 | 10/11/2023 | 9/01/2024 | 2,324,211.26 |
| 75 | PA2400875 | ABR | ABR-0060-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS MECÁNICOS, ELÉCTRICOS E INSTRUMENTACIÓN, GESTIÓN DE MANTENIMIENTO Y OPERACIÓN DEL SISTEMA DE PRODUCCIÓN . LOTE Z-69 | 1000123235 | 2,083,641.45 | 10/11/2023 | 19/02/2024 | 2,083,641.45 |
| 76 | PA2401234 | ABR | ABR-0061-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARÍTIMO PARA LA ATENCIÓN DE BUQUES TANQUE EN EL TERMINAL PORTUARIO MULTIBOYAS DE REFINERÍA LA PAMPILLA | 1000123826 | 55,803.80 | 26/02/2024 | 27/03/2024 | 55,803.80 |
| 77 | PA2401089 | ABR | ABR-0062-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ÁREAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 15+476 TRAMO I DEL ONP | 1000122454 | 1,087,844.11 | 11/09/2023 | 7/03/2024 | 1,087,844.11 |
| 78 | PA2400865 | ABR | ABR-0065-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO LOGÍSTICO DE OPERACIONES MARINAS - LOTE Z-69 | 1000123401 | 110,101,929.60 | 13/11/2023 | 29/12/2023 | 110,101,929.60 |
| 79 | PA2401254 | ABR | ABR-0066-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SOPORTE Y ACOMPAÑAMIENTO DURANTE LA EVALUACIÓN DEL DETERIORO DEL VALOR DE LOS ACTIVOS DE LAS UNIDADES GENERADORAS DE EFECTIVO AL 31.12.2023 | 1000123937 | 226,418.40 | 5/04/2024 | 5/04/2024 | 226,418.40 |
| 80 | PA2401219 | ABR | ABR-0067-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE "TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA) | 1000123830 | 461,760.00 | 26/02/2024 | 25/03/2024 | 461,760.00 |
| 81 | PA2401222 | ABR | ABR-0068-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE "TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA) | 1000123832 | 1,847,040.00 | 26/02/2024 | 25/03/2024 | 1,847,040.00 |

RITA LOPEZ SAAVEDRA

 Ficha: 56220

| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial/ Valor Estimado \$/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 82 | PA2401218 | ABR | ABR-0069-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE "TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA) | 1000123831 | 405,460.00 | 26/02/2024 | 25/03/2024 | 405,460.00 |
| 83 | PA2401221 | ABR | ABR-0070-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE "TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA) | 1000123829 | 1,091,400.00 | 26/02/2024 | 25/03/2024 | 1,091,400.00 |
| 84 | PA2401220 | ABR | ABR-0072-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA) | 1000123828 | 923,520.00 | 26/02/2024 | 25/03/2024 | 923,520.00 |
| 85 | PA2400885 | ABR | ABR-0073-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ARENADO, PINTADO INDUSTRIAL, METALMECÁNICA Y GASTIFERIA DE EQUIPOS, ACCESORIOS Y MAQUINARIAS ONSHORE Y OFFSHORE – LOTE Z-69 | 1000123325 | 810,744.96 | 11/12/2023 | 8/01/2024 | 810,744.96 |
| 86 | PA2401046 | ABR | ABR-0076-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN EL LOTE Z-69 | 1000123941 | 436,525.76 | 5/02/2024 | 8/04/2024 | 436,525.76 |
| 87 | PA2400919 | ABR | ABR-0079-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA, INSPECCIÓN, ACONDICIONAMIENTO Y TRANSPORTE DE TUBOS Y VARILLAS DE POZO - LOTES I Y VI | 1000123552 | 1,156,200.93 | 25/01/2024 | 11/03/2024 | 1,156,200.93 |
| 88 | PA2400871 | ABR | ABR-0081-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SEGURIDAD Y VIGILANCIA PRIVADA A FIN DE GARANTIZAR LA INTEGRIDAD DEL PERSONAL, BIENES E INSTALACIONES DEL LOTE Z-69 | 1000122919 | 4,131,574.00 | 10/11/2023 | 14/11/2023 | 4,131,574.00 |
| 89 | PA2401301 | ABR | ABR-0083-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE USO, SOPORTE Y MEJORAS DEL SAAS DEL PORTAL ELECTRÓNICO, PARA LA RECEPCIÓN DE PROPUESTAS, EN LOS PROCESOS DE CONTRATACIÓN DE PETROPERÚ, DE MANERA VIRTUAL | 1000124297 | 816,713.40 | 22/04/2024 | 3/05/2024 | |
| 90 | PA2401305 | ABR | ABR-0084-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE INSPECCIÓN POR ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS A EQUIPOS DE LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR | 1000113036 | 2,184,622.50 | 5/03/2024 | 29/04/2024 | 2,184,622.50 |
| 91 | PA2400887 | ABR | ABR-0085-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE DE CARGA DE AGUA DE FORMACIÓN – LOTE Z-69 | 1000123077 | 509,823.72 | 15/11/2023 | 15/11/2023 | 509,823.72 |
| 92 | PA2401178 | ABR | ABR-0088-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ANÁLISIS ESTRUCTURAL DE PLATAFORMAS PARA EL LOTE Z-69 | 1000123540 | 174,876.00 | 15/02/2024 | 12/03/2024 | 174,876.00 |
| 93 | PA2400867 | ABR | ABR-0089-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE INSPECCIÓN Y MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS SUBACUÁTICAS # LOTE Z-69 | 1000123841 | 11,756,139.40 | 10/11/2023 | 14/11/2023 | 11,756,139.40 |
| 94 | PA2401085 | ABR | ABR-0093-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIOS DE REPARACIÓN DE CABEZALES DE POZO Y SERVICIOS DE REPARACIÓN DE VÁLVULAS DE POZO - LOTE Z-69 | 1000122997 | 373,562.29 | 19/01/2024 | 28/02/2024 | 373,562.29 |
| 95 | PA2400874 | ABR | ABR-0094-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE RECUPERACIÓN DE COMPONENTES DE CILINDROS DE COMPRESORES INGERSOLL RAND, WORTHINGTON Y OTROS – LOTE Z-69 | 1000123322 | 2,074,849.37 | 6/12/2023 | 9/01/2024 | 2,074,849.37 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial/ Valor Estimado \$/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|---|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 96 | PA2401272 | ABR | ABR-0110-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | PROGRAMA HAZ CRECER TU NEGOCIO II – PROGRAMA PARA LA CREACIÓN Y FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES EMPRESARIALES DE EMPRENDEDORES Y MICROEMPRESA AUTOGESTIONADOS, CON ÉNFASIS EN LA INCLUSIÓN FINANCIERA Y FORMACIÓN DE ASOCIACIONES DE CRÉDITO Y AHORRO DEL ÁREA DE INFLUENCIA DE LA REFINERÍA CONCHÁN | 1000121474 | 118,100.30 | 8/05/2024 | 25/06/2024 | 118,100.30 |
| 97 | PA2400327 | ABR | ABR-0116-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE EQUIPOS RECOIL - LOTE VI | 1000124249 | 1,889,199.59 | 21/03/2024 | 25/06/2024 | 1,889,199.59 |
| 98 | PA2401369 | ABR | ABR-0120-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | CALIBRACIÓN ANUAL A MEDIDORES DE FLUJO DE GAS EN PUNTO DE FISCALIZACIÓN PARIÑAS- LOTE VI | 1000124832 | 102,022.50 | 3/06/2024 | 3/06/2024 | 102,022.50 |
| 99 | PA2401322 | ABR | ABR-0129-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE CAMIONETAS LOTE I - LOTE VI Y LOTE Z-69 | 1000124472 | 1,439,208.24 | 3/05/2024 | 16/05/2024 | 1,439,208.24 |
| 100 | PA2400883 | ABR | ABR-0141-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE OPERACIÓN DE ABASTECIMIENTO - LOTE Z-69 | 1000123420 | 906,356.47 | 17/11/2023 | 20/11/2023 | 906,356.47 |
| 101 | PA2400827 | SEL | SEL-0007-2024-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE ACTIVACIÓN BTL Y EXPOSITORES PARA CAPACITACIONES PRESENCIALES | 1000122852 | 161,000.07 | 16/05/2024 | 21/06/2024 | 166,495.00 |
| 102 | PA2400094 | SEL | SEL-0011-2024-OFP/PETROPERU-3 | Servicio | SERVICIO DE PLAN DE MEDIOS PARA GOOGLE Y FACEBOOK | 1000123241 | 129,800.00 | 4/06/2024 | 28/06/2024 | 123,900.00 |
| 103 | PA2400094 | SEL | SEL-0011-2024-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE PLAN DE MEDIOS PARA GOOGLE Y FACEBOOK | 1000123241 | 129,800.00 | 3/05/2024 | 23/05/2024 | |
| 104 | PA2400246 | SEL | SEL-0012-2024-OFP/PETROPERU-3 | Servicio | SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A. | 1000123071 | 921,760.23 | 24/06/2024 | 2/08/2024 | |
| 105 | PA2400246 | SEL | SEL-0012-2024-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A. | 1000123071 | 921,760.23 | 9/05/2024 | 6/06/2024 | |
| 106 | PA2400545 | SEL | SEL-0013-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO TRIENAL DE LIMPIEZA INDUSTRIAL EN REFINERÍA TALARA | 1000121861 | 17,961,856.46 | 2/05/2024 | 12/07/2024 | 15,327,484.01 |
| 107 | PA2400090 | SEL | SEL-0014-2024-OFP/PETROPERU-3 | Servicio | SERVICIO DE DIAGNÓSTICO DE COMUNICACIÓN INTERNA DE PETROPERÚ | 1000123379 | 78,757.17 | 11/06/2024 | 1/07/2024 | |
| 108 | PA2400090 | SEL | SEL-0014-2024-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE DIAGNÓSTICO DE COMUNICACIÓN INTERNA DE PETROPERÚ | 1000123379 | 78,757.17 | 6/05/2024 | 27/05/2024 | |
| 109 | PA2401030 | SEL | SEL-0018-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO COMPLEMENTARIO DE INTERMEDIACIÓN LABORAL PARA EL MANTENIMIENTO DE ÁREAS VERDES EN OFICINA PRINCIPAL | 1000123616 | 1,818,000.00 | 13/05/2024 | 15/08/2024 | |
| 110 | PA2401132 | SEL | SEL-0020-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ADQUISICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA DE KITS DE ÚTILES ESCOLARES EN COMUNIDADES NATIVAS DEL ÁREA DE INFLUENCIA LOTE 192 | 1000123360 | 239,000.00 | 30/04/2024 | 29/05/2024 | |
| 111 | PA2400163 | SEL | SEL-0021-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA Y CONSERVACIÓN PARA OFICINAS ADMINISTRATIVAS DE AREQUIPA | 1000123575 | 123,988.36 | 6/05/2024 | 21/06/2024 | 95,504.64 |
| 112 | PA2400641 | SEL | SEL-0022-2024-OFP/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE ADITIVOS DE PERFORMANCE PARA LOS COMBUSTIBLES GASOLINAS/GASOHOLES QUE DESPACHA EN LOS TERMINALES Y PLANTAS DE VENTA A NIVEL NACIONAL | 1000123629 | 8,344,680.37 | 10/05/2024 | 21/06/2024 | 6,569,107.66 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 113 | PA2401029 | SEL | SEL-0023-2024-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES EN OFICINA PRINCIPAL Y OFICINA PLANTA CALLAO | 1000123229 | 4,192,019.10 | 22/07/2024 | 13/09/2024 | |
| 114 | PA2401029 | SEL | SEL-0023-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES EN OFICINA PRINCIPAL Y OFICINA PLANTA CALLAO | 1000123229 | 4,192,019.10 | 31/05/2024 | 10/07/2024 | |
| 115 | PA2401241 | SEL | SEL-0024-2024-OFP/PETROPERU-1 | Bien | RENOVACION DE EQUIPOS DEL AUDITORIO DE OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERU | 1000124061 | 113,566.58 | 21/05/2024 | 14/06/2024 | |
| 116 | PA2400096 | SEL | SEL-0025-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PRODUCCIÓN DE REPORTAJES SOBRE EL INICIO DE OPERACIONES DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA | 1000124137 | 177,000.00 | 23/05/2024 | 1/07/2024 | 177,000.00 |
| 117 | PA2400130 | SEL | SEL-0026-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN LAS INSTALACION DE LA GERENCIA DEPARTAMENTO OLEODUCTO – SECTOR ORIENTE | 1000123355 | 12,550,773.86 | 31/05/2024 | 17/07/2024 | 10,750,483.44 |
| 118 | PA2401027 | SEL | SEL-0027-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE FUMIGACIÓN AMBIENTAL; DESINSECTACIÓN, DESINFECCIÓN Y DESRATIZACIÓN DEL EDIFICIO OFP Y TERMINAL CALLAO | 1000123382 | 57,236.28 | 27/05/2024 | 17/09/2024 | |
| 119 | PA2400186 | SEL | SEL-0028-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PROVISIONAMIENTO PARA PROCESAMIENTO DE LAS APLICACIONES Y GESTIÓN DE OPERACIONES TIC DE PETROPERU | 1000123631 | 92,848,048.35 | 25/06/2024 | 16/10/2024 | |
| 120 | PA2400173 | SEL | SEL-0029-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | - SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN DE LICENCIAS DE SOFTWARE MS PROJECT - MS VISIO - AUTOCAD Y ADOBE | 1000124492 | 608,562.62 | 28/05/2024 | 12/07/2024 | 603,973.98 |
| 121 | PA2401187 | SEL | SEL-0030-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE IDENTIFICACIÓN DE LA ESTACIÓN DE SERVICIO INVERSIONES Y COMERCIALIZACIÓN MAKA SAC | 1000123726 | 314,036.10 | 5/06/2024 | 25/07/2024 | 248,442.03 |
| 122 | PA2400146 | SEL | SEL-0031-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE AUDITORÍA EXTERNA AL SISTEMA DE GESTIÓN DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO SEGÚN LEY 29783 | 1000124100 | 81,250.00 | 5/06/2024 | 21/06/2024 | 79,000.00 |
| 123 | PA2400091 | SEL | SEL-0032-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PLANIFICACIÓN, EJECUCIÓN, MONITOREO Y EVALUACIÓN DE PAUTA DE AVISOS INFORMATIVOS EN MEDIOS DE TALARA - 2024 | 1000124447 | 118,000.00 | 11/06/2024 | 16/07/2024 | 118,000.00 |
| 124 | PA2400097 | SEL | SEL-0034-2024-OFP/PETROPERU-2 | Bien | ADQUISICION DE ISLA DE EDICION | 1000124404 | 67,140.00 | 22/07/2024 | 11/09/2024 | 67,140.00 |
| 125 | PA2400097 | SEL | SEL-0034-2024-OFP/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE ISLA DE EDICION | 1000124404 | 67,140.00 | 21/06/2024 | 12/07/2024 | |
| 126 | PA2400619 | SEL | SEL-0035-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA GENERAL NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES Y MANTENIMIENTO DE AREAS VERDES EN LAS INSTALACIONES DE TERMINAL PISCO | 1000123910 | 152,573.26 | 24/06/2024 | 30/07/2024 | 152,573.26 |
| 127 | PA2400328 | SEL | SEL-0037-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES RECIPROCANTES - LOTE VI | 1000124248 | 1,189,534.20 | 4/07/2024 | 4/09/2024 | 1,145,856.70 |
| 128 | PA2400324 | SEL | SEL-0038-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MEDICIONES FISICAS - LOTE VI | 1000124247 | 950,104.91 | 5/07/2024 | 29/08/2024 | |
| 129 | PA2400745 | SEL | SEL-0039-2024-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE SLICKLINE, CORTE DE PARAFINA Y REGISTRO DE PRESIÓN Y TEMPERATURA EN LOS POZOS – LOTE Z 69 | 1000124241 | 5,080,596.95 | 15/08/2024 | 16/09/2024 | |
| 130 | PA2400745 | SEL | SEL-0039-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SLICKLINE, CORTE DE PARAFINA Y REGISTRO DE PRESIÓN Y TEMPERATURA EN LOS POZOS – LOTE Z 69 | 1000124241 | 5,080,596.95 | 5/07/2024 | 18/07/2024 | |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial/ Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|--|--------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 131 | PA2400367 | SEL | SEL-0040-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES BOOSTER PARA LOTE I | 1000123974 | 1,729,830.45 | 9/07/2024 | 27/08/2024 | |
| 132 | PA2400366 | SEL | SEL-0041-2024-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO ALQUILER DE COMPRESORES PARA BATERÍAS 17, 212 Y ESTACIÓN DE COMPRESIÓN 16 - LOTE I | 1000123980 | 4,461,486.45 | 4/09/2024 | 1/10/2024 | |
| 133 | PA2400366 | SEL | SEL-0041-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO ALQUILER DE COMPRESORES PARA BATERÍAS 17, 212 Y ESTACIÓN DE COMPRESIÓN 16 - LOTE I | 1000123980 | 4,461,486.45 | 9/07/2024 | 12/08/2024 | |
| 134 | PA2400772 | SEL | SEL-0042-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APLICACIÓN Y MONITOREO INTEGRAL DE TRATAMIENTO QUÍMICO - LOTE Z69 | 1000124263 | 2,086,289.16 | 9/07/2024 | 28/08/2024 | 1,963,686.59 |
| 135 | PA2400768 | SEL | SEL-0043-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIOS DE ALQUILER DE COMPRESORES DE VACIO - LOTE Z-69 | 1000124198 | 1,463,308.56 | 10/07/2024 | 29/08/2024 | 1,219,436.64 |
| 136 | PA2400365 | SEL | SEL-0044-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO PARA EL LOTE I | 1000124207 | 1,447,803.30 | 12/07/2024 | 16/09/2024 | |
| 137 | PA2400326 | SEL | SEL-0045-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO - LOTE VI | 1000124246 | 2,075,072.55 | 15/07/2024 | 4/09/2024 | 1,629,561.66 |
| 138 | PA2400308 | SEL | SEL-0046-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE DE FLUIDOS DE PRODUCCIÓN Y AGUA POTABLE - LOTE VI | 1000124261 | 1,236,550.73 | 16/07/2024 | 3/09/2024 | 1,277,404.28 |
| 139 | PA2400330 | SEL | SEL-0047-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE CONFECCIÓN DE ACCESORIOS DE SUBSUELO Y MANTENIMIENTO DE CABEZALES | 1000124470 | 904,519.60 | 17/07/2024 | 29/08/2024 | |
| 140 | PA2400361 | SEL | SEL-0048-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SWAB - LOTE I | 1000124528 | 2,666,717.87 | 18/07/2024 | 9/09/2024 | |
| 141 | PA2400744 | SEL | SEL-0049-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SWAB - LOTE Z 69 | 1000124270 | 6,416,388.06 | 19/07/2024 | 16/09/2024 | |
| 142 | PA2401299 | SEL | SEL-0050-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA SCADA Y RED DE TELECOMUNICACIONES DEL LOTE VI | 1000124432 | 3,110,112.70 | 19/07/2024 | 20/08/2024 | |
| 143 | PA2400325 | SEL | SEL-0051-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SWAB - LOTE VI | 1000124243 | 17,371,104.62 | 22/07/2024 | 18/09/2024 | |
| 144 | PA2400288 | SEL | SEL-0052-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE MAQUINARIA PESADA LOTE VI | 1000124431 | 9,302,092.91 | 19/07/2024 | 16/09/2024 | |
| 145 | PA2401368 | SEL | SEL-0053-2024-OFP/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE ACEITE - LOTE I | 1000124721 | 467,478.59 | 22/07/2024 | 26/08/2024 | |
| 146 | PA2400358 | SEL | SEL-0054-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE OPERACIÓN CON EQUIPO DE PULLING - LOTE I Y VI | 1000124511 | 13,551,687.14 | 22/07/2024 | 5/09/2024 | 11,498,050.03 |
| 147 | PA2400296 | SEL | SEL-0055-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIOS INDUSTRIALES DE LAS FACILIDADES DE PRODUCCIÓN DEL LOTE VI | 1000124409 | 12,060,793.83 | 22/07/2024 | 28/08/2024 | 3,939,077.39 |
| 148 | PA2400332 | SEL | SEL-0056-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SLICKLINE - LOTES I Y VI | 1000124529 | 652,844.95 | 22/07/2024 | 29/08/2024 | |
| 149 | PA2400172 | SEL | SEL-0057-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y ASISTENCIA TÉCNICA PARA EDB POSTGRES ENTERPRISE | 1000124153 | 167,074.19 | 22/07/2024 | 19/08/2024 | 157,766.00 |
| 150 | PA2400359 | SEL | SEL-0058-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PROVISIÓN, INSPECCIÓN Y REPARACIÓN DE BOMBAS DE SUBSUELO Y ACCESORIOS DE REPUESTOS LOTE I Y VI | 1000124471 | 2,167,869.77 | 24/07/2024 | 10/09/2024 | 1,677,097.42 |
| 151 | PA2400369 | SEL | SEL-0060-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TENDIDO Y CONEXIÓN DE LINEAS DE FLUJO Y GASIFERÍA INTEGRAL - LOTE I | 1000124550 | 2,297,259.87 | 30/07/2024 | 26/09/2024 | |
| 152 | PA2400368 | SEL | SEL-0061-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE FACILIDADES DE SUPERFICIE DEL LOTE I | 1000124255 | 5,969,094.38 | 30/07/2024 | 2/10/2024 | |

RITA

 FICHA:

 58320

 SEL-0061-2024-OFP/PETROPERU-1

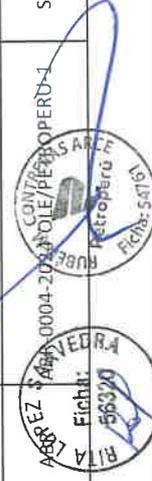
| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 153 | PA2400297 | SEL | SEL-0062-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE FACILIDADES DE SUPERFICIE - LOTE VI | 1000124407 | 3,621,675.28 | 5/08/2024 | 18/09/2024 | |
| 154 | PA2400357 | SEL | SEL-0063-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE REPARACION, MANTENIMIENTO Y SUMINISTRO DE ANCLAS DE TENSION, PROVISION DE HERRAMIENTAS LOTE I Y LOTE VI | 1000124531 | 1,130,717.25 | 5/08/2024 | 24/09/2024 | |
| 155 | PA2400810 | SEL | SEL-0065-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALIMENTACIÓN EN EL ALTO - LOTE Z-69 | 1000125213 | 191,455.00 | 1/08/2024 | 5/09/2024 | |
| 156 | PA2400828 | SEL | SEL-0066-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE CAMIONETAS LOTE I - LOTE VI Y LOTE Z-69 | 1000124366 | 5,084,824.97 | 2/08/2024 | 2/10/2024 | |
| 157 | PA2400249 | SEL | SEL-0067-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE "EXAMEN MÉDICO OCUPACIONAL DE OFICINA PRINCIPAL, PLANTAS DE VENTAS CENTRO Y COMERCIAL | 1000123835 | 604,918.14 | 2/08/2024 | 11/09/2024 | |
| 158 | PA2400294 | SEL | SEL-0068-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE GRUPOS ELECTROGENOS Y COMPRESORES DE GAS LOTE VI | 1000124408 | 8,310,322.60 | 16/08/2024 | 17/09/2024 | |
| 159 | PA2401344 | SEL | SEL-0069-2024-OFP/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE PARRILLAS GALVANIZADAS PARA OPERACIONES LOTE Z-69 | 1000124613 | 530,150.65 | 5/08/2024 | 18/09/2024 | |
| 160 | PA2400580 | SEL | SEL-0070-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN DE MUELLES DEL LOTE Z-69 | 1000124760 | 3,325,405.20 | 5/08/2024 | 16/09/2024 | |
| 161 | PA2400287 | SEL | SEL-0071-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE FABRICACIÓN Y REPARACIÓN DE COMPONENTES DE BOMBAS Y MOTORES A GAS LOTE VI | 1000124392 | 1,524,665.33 | 7/08/2024 | 20/09/2024 | |
| 162 | PA2400547 | SEL | SEL-0072-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE BARCAZA MR BOB PARA LOS TRABAJOS DE MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES COSTA AFUERA DEL LOTE Z69 | 1000124813 | 16,392,257.95 | 16/08/2024 | 18/09/2024 | |
| 163 | PA2400259 | SEL | SEL-0073-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A GRANEL MEDIANTE BUQUE TANQUE EN LA RUTA DE CABOTAJE MARÍTIMO, EN LOS TERMINALES DEL LITORAL | 1000123636 | 145,409,929.32 | 8/08/2024 | 6/09/2024 | |
| 164 | PA2400719 | SEL | SEL-0074-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ARENADO, PINTADO INDUSTRIAL, METALMECÁNICA Y GASIFERIA DE EQUIPOS, ACCESORIOS Y MAQUINARIAS ONSHORE Y OFFSHORE - LOTE Z69 | 1000124607 | 3,654,604.78 | 12/08/2024 | 24/09/2024 | |
| 165 | PA2400989 | SEL | SEL-0075-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO Y ACCESORIOS DE LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR | 1000123425 | 7,631,354.08 | 16/08/2024 | 25/09/2024 | |
| 166 | PA2400714 | SEL | SEL-0076-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS MECÁNICOS, ELÉCTRICOS E INSTRUMENTACIÓN, GESTIÓN DE MANT. Y OPERACIÓN DEL SISTEMA DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO - LOTE Z-69 | 1000123157 | 12,762,167.21 | 19/08/2024 | 26/09/2024 | |
| 167 | PA2401474 | SEL | SEL-0077-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ELABORACIÓN DE PIEZAS GRÁFICAS Y AUDIOVISUALES DE COMUNICACIÓN INTERNA | 1000125253 | 91,944.00 | 22/08/2024 | 24/09/2024 | |
| 168 | PA2400356 | SEL | SEL-0078-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIOS DE INSPECCIÓN INTEGRAL DE TUBULARES Y ACCESORIOS - LOTE I, VI Y Z-69 | 1000124512 | 4,025,595.05 | 27/08/2024 | 4/10/2024 | |

RITA S.A.

 FICHA: 56020

 2024

| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado Si | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|---|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 169 | PA2400077 | SEL | SEL-0079-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO ESPECIALIZADO DE MANTENIMIENTO, RECARGA Y PRUEBA HIDROSTÁTICA DE EXTINTORES PORTÁTILES Y RODANTES DE LOS TERMINALES DEL SUR PISCO, MOLLENDO, ILO, JULIACA Y CUSCO Y DE PLANTAS AEROPUERTO AREQUIPA Y TACNA | 1000124156 | 133,342.48 | 23/08/2024 | 25/09/2024 | |
| 170 | PA2401489 | SEL | SEL-0080-2024-OFP/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE GASES INDUSTRIALES PARA LAS OPERACIONES DEL LOTE Z69 | 1000124930 | 71,578.09 | 21/08/2024 | 17/09/2024 | |
| 171 | PA2400206 | SEL | SEL-0081-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE AÉREO DE PERSONAL Y CARGA EN EL ONP - BIANUAL | 1000123964 | 17,816,265.00 | 6/09/2024 | 17/10/2024 | |
| 172 | PA2401534 | SEL | SEL-0082-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO A-1 DESDE PLANTA IQUITOS HASTA PLANTA AEROPUERTO ICARO DIECISIETE S.A.S. | 1000125609 | 760,536.00 | 26/08/2024 | 10/09/2024 | 739,872.00 |
| 173 | PA2400560 | SEL | SEL-0083-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE EMBARCACIONES DE PROPIEDAD DE PETROPERÚ PARA EL RECORRIDO EN LOS DIFERENTES CAMPOS MARITIMOS DEL LOTE Z-69 | 1000124891 | 38,517,793.83 | 28/08/2024 | 27/09/2024 | |
| 174 | PA2400708 | SEL | SEL-0086-2024-OFP/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE SOLVENTE DESENGRASANTE ECOLOGICO PARA OPERACIONES DEL LOTE Z-69 | 1000124652 | 394,012.62 | 5/09/2024 | 25/09/2024 | |
| 175 | PA2400382 | SEL | SEL-0087-2024-OFP/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE FAJAS PARA USO EN EQUIPOS LOTE I | 1000123504 | 147,211.15 | 5/09/2024 | 26/09/2024 | |
| 176 | PA2400562 | SEL | SEL-0088-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO LOGÍSTICO DE NAVES Y ARTEFACTOS NAVALES PARA LA OPERACIÓN COSTA AFUERA DEL LOTE Z-69 | 1000125237 | 37,283,847.29 | 9/09/2024 | 2/10/2024 | |
| 177 | PA2401440 | SEL | SEL-0090-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO MECÁNICO PARA LA REFINERÍA TALARA | 1000125019 | 94,044,275.30 | 10/09/2024 | 22/10/2024 | |
| 178 | PA2400690 | SEL | SEL-0092-2024-OFP/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL PARA OPERACIONES DEL LOTE Z-69 | 1000125546 | 77,571.76 | 10/09/2024 | 1/10/2024 | |
| 179 | PA2401523 | SEL | SEL-0093-2024-OFP/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE ABSORBENTES DE PETROLEO PARA LAS OPERACIONES DEL LOTE Z69 | 1000125543 | 208,296.72 | 10/09/2024 | 1/10/2024 | |
| 180 | PA2301462 | ABR | ABR-0050-2023-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE RECUPERACIÓN DE MALEZA, VEGETACIÓN, Y TIERRA IMPREGNADA CON HIDROCARBUROS EN EL CANAL DE FLOTACIÓN, EN LAS ZONAS ALEDAÑAS DE LA CCNN MONTECRICO DE LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 62+359 DEL TRAMO I DEL ONP. | 1000122005 | 310,848.72 | 22/09/2023 | 3/10/2023 | 310,848.72 |
| 181 | PA2401291 | SEL | SEL-0030-2023-OLE/PETROPERU-3 | Bien | ADQUISICIÓN DE SILLAS DE 100% POLIPROPILENO INYECTADO PARA COMEDOR EN LAS ESTACIONES DEL ONP" | 1000120970 | 79,012.80 | 29/04/2024 | 5/06/2024 | 52,997.84 |
| 182 | PA2400040 | SEL | SEL-0049-2023-OLE/PETROPERU-3 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO TOPOGRAFICO Y BATIMETRICO DE DEFENSAS RIBERENAS Y MOVIMIENTO DE TIERRAS EN LOS TRAMOS I, II DEL ONP Y ORN | 1000121935 | 4,330,782.40 | 4/06/2024 | 16/07/2024 | 3,940,897.92 |
| 183 | PA2401182 | ABR | ABR-0004-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y GUARDIANIA DE BARRERAS EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 24+328 | 1000123570 | 550,983.17 | 19/02/2024 | 8/03/2024 | 550,983.17 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado SI | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 184 | PA2401223 | ABR | ABR-0006-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y GUARDIANIA DE BARRERAS EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 62+459 DEL TRAMO I DEL ONP. | 1000123839 | 437,980.49 | 8/02/2024 | 8/03/2024 | 437,980.49 |
| 185 | PA2401225 | ABR | ABR-0007-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y GUARDIANIA DE BARRERAS EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP | 1000123838 | 714,915.44 | 28/02/2024 | 8/03/2024 | 714,915.44 |
| 186 | PA2401159 | ABR | ABR-0008-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO, LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA Y ASEGURAMIENTO EN LA EMERGENCIA DEL KM 395+531 DEL TRAMO II DEL ONP | 1000123657 | 2,014,656.37 | 26/01/2024 | 14/03/2024 | 2,014,656.37 |
| 187 | PA2401296 | ABR | ABR-0009-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | "SERVICIO DE INSPECCIÓN, CONTROL DE CALIDAD DE REFUERZOS DE TUBERÍA Y ANÁLISIS DE FALLA EN EL ONP Y ORN" | 1000124282 | 2,448,347.78 | 25/03/2024 | 12/04/2024 | 2,448,347.76 |
| 188 | PA2401210 | ABR | ABR-0010-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO, LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA Y ASEGURAMIENTO EN LA EMERGENCIA DEL KM. 376+536 DEL TRAMO II ONP | 1000123823 | 2,623,715.46 | 9/02/2024 | 15/04/2024 | 2,623,715.46 |
| 189 | PA2401245 | ABR | ABR-0011-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PATRULLAJE AÉREO DEL TRAMO I DEL ONP Y EL ORN | 1000124362 | 1,499,161.91 | 15/03/2024 | 25/04/2024 | 1,499,161.91 |
| 190 | PA2401292 | ABR | ABR-0012-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO, LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA Y ASEGURAMIENTO EN LA EMERGENCIA DEL KM. 372+090 DEL TRAMO II ONP | 1000124533 | 2,635,234.77 | 5/03/2024 | 30/04/2024 | 2,635,234.77 |
| 191 | PA2401196 | ABR | ABR-0013-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE INTEGRACIÓN DE VÁLVULAS ESD AL SISTEMA DE BOMBEO DEL TRAMO I MEDIANTE LAZOS DE CONTROL | 1000123778 | 338,660.00 | 9/04/2024 | 16/05/2024 | 338,660.00 |
| 192 | PA2401172 | ABR | ABR-0014-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE AÉREO DE PERSONAL Y CARGA EN EL ONP - 03 MESES | 1000123569 | 2,544,892.01 | 26/04/2024 | 21/05/2024 | 2,544,892.00 |
| 193 | PA2401395 | ABR | ABR-0015-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | IMPERMEABILIZACIÓN DE ÁREAS ESTANCAS DE LOS TANQUES Y RESITUADO DE TUBERÍAS EN ESTACIÓN 1 | 1000122156 | 4,175,228.74 | 15/05/2024 | 18/06/2024 | 3,960,331.93 |
| 194 | PA2401392 | ABR | ABR-0016-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALIMENTACION, CUARTELERIA, LIMPIEZA DE AMBIENTES Y LAVADO DE ROPA PARA EL PERSONAL QUE LABORA EN LAS ESTACIONES DEL ONP | 1000124830 | 5,724,192.98 | 24/05/2024 | 5/06/2024 | 5,724,192.98 |
| 195 | PA2401081 | ABR | ABR-0017-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE NUEVA RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM 355+256 DEL TRAMO II ONP, DEBIDO A ACTOS VANDÁLICOS DETECTADOS EL 16.11.2023 | 1000122998 | 1,049,907.35 | 22/12/2023 | 22/01/2024 | 1,049,907.35 |
| 196 | PA2401209 | ABR | ABR-0018-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE RECUPERACIÓN DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS EN ZONAS ALEDAÑAS AL CANAL DE FLOTACIÓN EN CONTINGENCIA DEL KM 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP (NUEVA ALIANZA) | 1000122998 | 214,139.87 | 18/01/2023 | 19/06/2024 | 214,139.87 |

LOPEZ SAALVEDRA
RITA
Ficha:
66220



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 197 | PA2400836 | ABR | ABR-0019-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE DE AGUA EN CAMIONES CISTERNA DESDE EL CENTRO DE ABASTECIMIENTO AGUAS BAYÓVAR HASTA LA ZONA INDUSTRIAL DEL TERMINAL BAYÓVAR DE PETROPERÚ S.A. | 1000124657 | 114,696.00 | 3/11/2023 | 13/06/2024 | 114,696.00 |
| 198 | PA2401434 | ABR | ABR-0020-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM. 400+814 DEL ONP | 1000121118 | 2,163,050.30 | 18/05/2023 | 10/07/2023 | 2,163,050.30 |
| 199 | PA2401433 | ABR | ABR-0021-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM. 355+256 DEL TRAMO II ONP | 1000122653 | 1,655,480.14 | 5/09/2023 | 21/06/2024 | 1,655,480.14 |
| 200 | PA2401362 | ABR | ABR-0022-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y GUARDIANIA DE BARRERAS EN LAS CONTINGENCIAS AMBIENTALES DE LOS KM 51+798, KM 24+328 Y KM 62+459 DEL TRAMO I DEL ONP. | 1000124765 | 2,998,101.87 | 16/05/2024 | 3/06/2024 | 2,998,101.87 |
| 201 | PA2401174 | ABR | ABR-0023-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE RECUPERACIÓN DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS Y GUARDIANIA EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 24+328 DEL TRAMO I DEL ONP | 1000123576 | 1,225,447.83 | 27/12/2023 | 12/03/2024 | 1,225,447.83 |
| 202 | PA2401134 | ABR | ABR-0024-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM 392+710 DEL TRAMO II ONP. | 1000123307 | 1,867,185.15 | 9/08/2023 | 23/11/2023 | 1,867,185.15 |
| 203 | PA2401435 | ABR | ABR-0025-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM. 392+488 DEL ONP | 1000125023 | 1,207,719.81 | 30/05/2023 | 25/06/2024 | 1,207,719.81 |
| 204 | PA2401394 | ABR | ABR-0026-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DEL PERSONAL DE PETROPERU DESDE ESTACION I HACIA LA ZONA DE LA CONTINGENCIA DEL KM 62+459 CCNN MONTE RRICO DEL TRAMO I DEL ONP | 1000122128 | 60,292.20 | 20/09/2023 | 16/11/2023 | 60,292.20 |
| 205 | PA2401211 | ABR | ABR-0027-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y RESGUARDO POST-LIMPIEZA PRELIMINAR EN CONTINGENCIA DEL KM 355+256 DEL TRAMO II ONP | 1000123752 | 132,784.20 | 17/11/2023 | 20/03/2024 | 132,784.20 |
| 206 | PA2401463 | ABR | ABR-0028-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | 1)SERVICIO DE FACILIDADES DE TRANSPORTE, ALIMENTACIÓN, LAVANDERÍA Y HOSPEDAJE PARA EL PERSONAL ASIGNADO POR PETROPERÚ S.A. PARA LAS LABORES DE LA CONTINGENCIA DEL KM 42 | 1000120263 | 91,270.90 | 16/09/2022 | 3/10/2023 | 91,270.90 |
| 207 | PA2401007 | ABR | ABR-0029-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE CONTENCIÓN, ASEGURAMIENTO Y RESGUARDO DE BARRERAS EN LAS ZONAS ALEDAÑAS A LA NUEVA CONTINGENCIA AMBIENTAL DE LA CCNN NUEVA ESPERANZA Y CCNN 6 DE MAYO DEL KM 24+328 DEL TRAMO I DEL ONP. | 1000122109 | 208,093.58 | 20/08/2023 | 15/11/2023 | 208,093.58 |

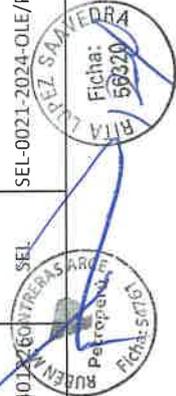


| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 208 | PA2401224 | ABR | ABR-0030-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE HABILITACIÓN DE ALMACEN TEMPORAL Y REEMBOLSADO DE RESIDUOS SOLIDOS PELIGROSOS EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 62+459 DEL TRAMO I DEL ONP | 1000124636 | 206,408.90 | 31/01/2024 | 9/07/2024 | 206,408.90 |
| 209 | PA2401264 | ABR | ABR-0031-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE CUSTODIA Y GUARDIANIA DE ALMACENES Y BARRERAS Y HABILITACIÓN DE UN ALMACÉN, REEMBOLSADO Y TRASTEJO DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP | 1000124049 | 584,612.74 | 11/12/2023 | 15/12/2023 | 584,612.74 |
| 210 | PA2401355 | ABR | ABR-0032-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y RESGUARDO EN CONTINGENCIA DEL KM. 392+710 DEL TRAMO II ONP | 1000124874 | 1,600,226.66 | 17/11/2023 | 18/07/2024 | 1,600,226.66 |
| 211 | PA2401173 | ABR | ABR-0033-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y RESGUARDO PRELIMINAR EN LA EMERGENCIA DEL KM 395+531 DEL TRAMO II ONP | 1000124682 | 209,049.15 | 19/01/2024 | 12/07/2024 | 209,049.15 |
| 212 | PA2401387 | ABR | ABR-0034-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE CONTENCIÓN Y VIGILANCIA DE BARRERAS EN CONTINGENCIA DEL KM 104+910 DEL TRAMO I DEL ONP. | 1000122730 | 79,137.02 | 9/01/2024 | 30/05/2024 | 79,137.02 |
| 213 | PA2401364 | ABR | ABR-0035-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE RECOJO DE RESIDUOS DE HIDROCARBURO Y GUARDIANIA DE BARRERAS Y ALMACENES EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 356+344 DEL TRAMO II DEL ONP | 1000124778 | 978,141.01 | 27/03/2024 | 10/05/2024 | 978,141.01 |
| 214 | PA2401500 | ABR | ABR-0036-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 705+968 DEL ONP | 1000125502 | 2,192,656.47 | 21/06/2024 | 15/07/2024 | 2,192,656.47 |
| 215 | PA2400260 | SEL | SEL-0002-2024-OLE/PETROPERU-3 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE UNA (01) AMBULANCIA PARA EL TRASLADO Y EVACUACIÓN MÉDICA DE LOS TRABAJADORES Y CONTRATISTAS DEL TERMINAL BAYÓVAR POR UN PERIODO DE TRESCIENTOS SESENTA Y CINCO (365) DÍAS. | 1000123302 | 149,416.00 | 18/07/2024 | 13/08/2024 | 109,881.60 |
| 216 | PA2400629 | SEL | SEL-0007-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | IMPERMEABILIZACIÓN DE ÁREAS ESTANCAS DE LOS TANQUES EN LAS ESTACIONES 7, 8 Y 9 DEL ONP | 1000123702 | 3,616,117.08 | 9/05/2024 | 19/06/2024 | 3,822,702.95 |
| 217 | PA2400207 | SEL | SEL-0008-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | DESBRUCE DE ESTACIONES ORIENTE ESTACIÓN 5, SARAMIRIZA, MORONA Y ANDOAS -BIANUAL | 1000123940 | 787,872.16 | 10/05/2024 | 5/06/2024 | 443,886.16 |
| 218 | PA2400699 | SEL | SEL-0009-2024-OLE/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA EL TABLERO DE CONTROL DE LA MOTOBOMBA 1.1G28 Y DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO DEL MUELLE Y DE LA PLAYA DE TANQUES DEL TERMINAL BAYÓVAR DEL ONP | 1000123911 | 171,952.86 | 10/05/2024 | 13/06/2024 | 125,074.06 |
| 219 | PA2400031 | SEL | SEL-0010-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO BIENAL DE TRANSPORTE FLUVIAL EN DESLIZADOR PARA MOVILIZACIÓN DE PERSONAL DE RELACIONES COMUNITARIAS DEL TRAMO I Y DEL ORN DEL ONP" | 1000123342 | 4,296,232.83 | 14/05/2024 | 26/06/2024 | 3,894,946.50 |


 RITA
 SAAVEDRA
 Ficha:
 56320


 RUBÉN M. CONTRERAS ARC
 Petroperú
 Ficha:
 5475

| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado Si | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|---|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 220 | PA2401195 | SEL | SEL-0011-2024-OLE/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE REPARACIÓN Y ACONDICIONAMIENTO DE ALMACÉN DE RASPATUBOS EN ESTACIÓN 1 DEL ONP | 1000123958 | 113,901.15 | 9/07/2024 | 8/08/2024 | 96,389.00 |
| 221 | PA2401195 | SEL | SEL-0011-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE REPARACIÓN Y ACONDICIONAMIENTO DE ALMACÉN DE RASPATUBOS EN ESTACIÓN 1 DEL ONP | 1000123958 | 113,901.15 | 27/05/2024 | 25/06/2024 | |
| 222 | PA2401148 | SEL | SEL-0012-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIAS DEL OLEODUCTO NOR-PERUANO EN CONCORDANCIA A LA R.D. N° 129-2021-MINEM/DGH Y R.C.D. N° 088-2022-OS/CD. | 1000123380 | 113,512.09 | 3/06/2024 | 5/07/2024 | 98,500.00 |
| 223 | PA2400439 | SEL | SEL-0013-2024-OLE/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO BIENAL DE LIMPIEZA Y RETIRO DE PALIZADA DE DEFLECTOR Y PONTONES DE LA INSTALACIÓN PORTUARIA DE ESTACIÓN 1 DEL ONP. | 1000123959 | 256,462.20 | 24/07/2024 | 20/08/2024 | 205,582.83 |
| 224 | PA2400439 | SEL | SEL-0013-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO BIENAL DE LIMPIEZA Y RETIRO DE PALIZADA DE DEFLECTOR Y PONTONES DE LA INSTALACIÓN PORTUARIA DE ESTACIÓN 1 DEL ONP. | 1000123959 | 256,462.20 | 10/06/2024 | 12/07/2024 | |
| 225 | PA2400218 | SEL | SEL-0014-2024-OLE/PETROPERU-2 | Bien | ADQUISICIÓN DE MEDICAMENTOS PARA ABASTECER LOS TÓPICOS DE LAS ESTACIONES DEL ONP. ITEM 1 | 1000124590 | 63,528.91 | 25/07/2024 | 22/08/2024 | 51,086.87 |
| 226 | PA2400218 | SEL | SEL-0014-2024-OLE/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE MEDICAMENTOS PARA ABASTECER LOS TÓPICOS DE LAS ESTACIONES DEL ONP. | 1000124590 | 187,466.97 | 13/06/2024 | 9/07/2024 | 107,788.36 |
| 227 | PA2400697 | SEL | SEL-0015-2024-OLE/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA EL MANTENIMIENTO CORRECTIVO DEL SISTEMA DE MEDIDORES DEL TERMINAL BAYÓVAR DEL ONP. | 1000124729 | 76,020.74 | 17/06/2024 | 12/07/2024 | 63,724.77 |
| 228 | PA2401328 | SEL | SEL-0016-2024-OLE/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE 222 TACHOS PARA RESIDUOS SÓLIDOS PARA LAS ESTACIONES DEL ONP | 1000124547 | 84,744.06 | 26/06/2024 | 22/07/2024 | 70,501.29 |
| 229 | PA2401048 | SEL | SEL-0017-2024-OLE/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN LA PLANTA PIURA, REFINERÍA EL MILAGRO Y PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO | 1000123952 | 1,112,646.50 | 2/09/2024 | 14/10/2024 | |
| 230 | PA2401048 | SEL | SEL-0017-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN LA PLANTA PIURA, REFINERÍA EL MILAGRO Y PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO | 1000123952 | 1,112,646.50 | 28/06/2024 | 16/08/2024 | |
| 231 | PA2401329 | SEL | SEL-0018-2024-OLE/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE ROPA DE CAMA, ALMOHADAS Y CORTINAS PARA LAS ESTACIONES DEL ONP | 1000124546 | 88,098.97 | 27/06/2024 | 19/08/2024 | 67,560.28 |
| 232 | PA2400696 | SEL | SEL-0019-2024-OLE/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA EL MANTENIMIENTO CORRECTIVO DEL SISTEMA DE REGULACIÓN NEUMÁTICA DE ALIVIO DE LAS ESTACIONES 5, 7, 8, 9 Y TERMINAL BAYÓVAR DEL ONP | 1000125021 | 60,817.20 | 1/07/2024 | 24/07/2024 | 57,772.80 |
| 233 | PA2401411 | SEL | SEL-0020-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE DE AGUA EN CAMIONES CISTERNA, DESDE EL CENTRO DE ABASTECIMIENTO AGUAS BAYÓVAR HASTA LA ZONA INDUSTRIAL DEL TERMINAL BAYÓVAR DE PETROPERU S.A | 1000124960 | 112,973.16 | 5/07/2024 | 14/08/2024 | 72,540.97 |
| 234 | PA2401329 | SEL | SEL-0021-2024-OLE/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE PITONES Y ACCESORIOS CONTRA INCENDIO PARA LAS ESTACIONES DEL ONP Y TERMINAL BAYÓVAR | 1000122351 | 122,335.03 | 12/07/2024 | 15/08/2024 | |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado \$/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|---|--------------------------------------|--|-----------------------|--|---------------------------|
| 235 | PA2400467 | SEL | SEL-0022-2024-OLE/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE GAS PROPANO PARA TERMINAL BAYÓVAR DE GERENCIA DEPARTAMENTO OLEODUCTO | 1000125024 | 101,171.43 | 16/07/2024 | 16/08/2024 | 72,221.31 |
| 236 | PA2401290 | SEL | SEL-0023-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | EL SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACION DE INSTALACIONES EN ZONA DE VIVIENDAS DE ESTACIONES 6, 7, 8 Y 9 DEL ONP. | 1000124430 | 2,676,175.44 | 8/08/2024 | 17/09/2024 | |
| 237 | PA2400193 | SEL | SEL-0024-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO BIANUAL DE ALQUILER DE UN REMOLCADOR TRIPULADO POR 432 HORAS PARA LAS MANIOBRAS DE ATRAQUE Y/O DESATRAQUE DE BUCQUES TANQUE EN EL TERMINAL BAYÓVAR DE PETROPERU S.A. | 1000125347 | 7,646,400.00 | 29/08/2024 | 14/10/2024 | |
| 238 | PA2400464 | SEL | SEL-0025-2024-OLE/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE FILTROS PARA MOTOGENERADORES Y UNIDADES MOVILES DE FLOTA PESADA DE LA GERENCIA OLEODUCTO | 1000124455 | 799,250.47 | 29/08/2024 | 25/09/2024 | |
| 239 | PA2400455 | SEL | SEL-0026-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO DE CONDICIONES DE SEGURIDAD DE INSTALACIONES DE 17 VALVULAS DE BLOQUEO AUTOMATICO DEL ONP POR 365 DIAS | 1000124820 | 2,564,667.84 | 29/08/2024 | 14/10/2024 | |
| 240 | PA2400204 | SEL | SEL-0027-2024-OLE/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE COLCHONES PARA LAS ESTACIONES DEL ONP | 1000125507 | 154,280.10 | 27/08/2024 | 19/09/2024 | |
| 241 | PA2400126 | SEL | SEL-0028-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO PRUEBA ANUAL DE BOMBAS DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO EN OLEODUCTO. | 1000125589 | 94,864.32 | 3/09/2024 | 26/09/2024 | |
| 242 | PA2401188 | SEL | SEL-0044-2023-OPC/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO MENOR DE TANQUES, TUBERIAS Y OTROS EQUIPOS ESTÁTICOS DE REFINERÍA CONCHÁN | 1000120995 | 9,995,669.61 | 4/04/2024 | 1/08/2024 | 4,982,940.23 |
| 243 | PA2401269 | SEL | SEL-0049-2023-OPC/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA DE EQUIPOS E INSTALACIONES INDUSTRIALES DE LAS UNIDADES OPERATIVAS DE REFINERÍA CONCHÁN | 1000121885 | 2,500,656.00 | 24/05/2024 | 25/07/2024 | 1,651,480.80 |
| 244 | PA2401270 | SEL | SEL-0063-2023-OPC/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS ELÉCTRICOS E INSTRUMENTACIÓN EN REFINERÍA CONCHÁN | 1000122300 | 5,972,332.11 | 30/05/2024 | 7/08/2024 | 3,352,732.82 |
| 245 | PA2401302 | ABR | ABR-0005-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PRECINTADO DE CAMIONES TANQUE DE PRODUCTOS BLANCOS Y PRODUCTOS NEGROS EN PLANTA CONCHÁN. | 1000124382 | 437,050.00 | 29/05/2024 | 29/05/2024 | 437,050.00 |
| 246 | PA2401467 | ABR | ABR-0007-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LA MÁQUINA DE OCTANOS N° 3 DE REFINERÍA CONCHÁN | 1000125189 | 358,837.10 | 9/08/2024 | 9/08/2024 | 358,837.10 |
| 247 | PA2400017 | SEL | SEL-0007-2024-OPC/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO "IMPLEMENTACIÓN DE PROGRAMA DE FORMACIÓN MUSICAL EN COLEGIOS DE LA ZONA DE INFLUENCIA DE REFINERÍA CONCHÁN 2024" | 1000123858 | 85,980.00 | 14/05/2024 | 3/06/2024 | 91,992.00 |
| 248 | PA2400750 | SEL | SEL-0009-2024-OPC/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE GOMAS ASTM D381 | 1000123856 | 213,273.20 | 8/05/2024 | 31/07/2024 | 187,620.00 |
| 249 | PA2401135 | SEL | SEL-0010-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO TRANSPORTE DE PERSONAL EN REFINERÍA CONCHÁN | 1000123454 | 9,965,542.49 | 9/05/2024 | 21/06/2024 | 8,644,665.84 |
| 250 | PA2400751 | SEL | SEL-0012-2024-OPC/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE EQUIPO DE PENETRACIÓN ASTM D5 | 1000123804 | 113,937.85 | 8/05/2024 | 5/06/2024 | 105,687.40 |
| 251 | PA2400676 | SEL | SEL-0013-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PINTURA Y AISLAMIENTO TERMICO DE PROCESOS EN REFINERIA CONCHAN | 1000123397 | 2,929,562.40 | 23/05/2024 | 1/08/2024 | 1,840,358.21 |

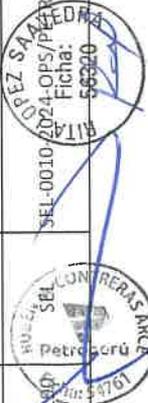




| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 252 | PA2401330 | SEL | SEL-0014-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PRECINTADO DE CAMIONES TANQUE DE PRODUCTOS BLANCOS Y PRODUCTOS NEGROS EN PLANTA CONCHÁN. | 1000124573 | 2,625,626.77 | 12/06/2024 | 7/08/2024 | 2,398,791.20 |
| 253 | PA2400627 | SEL | SEL-0015-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE INTERCAMBIADORES DE CALOR, ENFRIADORES Y DRUMS DE REFINERÍA CONCHÁN | 1000124475 | 2,994,017.54 | 13/06/2024 | 12/07/2024 | 1,987,132.73 |
| 254 | PA2400651 | SEL | SEL-0016-2024-OPC/PETROPERU-2 | Bien | ADQUISICIÓN DE SUMINISTRO DE AGUA DE MESA EN BIDONES DE 20 LITROS | 1000124665 | 285,057.80 | 22/07/2024 | 19/08/2024 | |
| 255 | PA2400651 | SEL | SEL-0016-2024-OPC/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE SUMINISTRO DE AGUA DE MESA EN BIDONES DE 20 LITROS | 1000124665 | 285,057.80 | 11/06/2024 | 4/07/2024 | |
| 256 | PA2400644 | SEL | SEL-0017-2024-OPC/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO FLOTA VEHICULAR DE REFINERÍA CONCHÁN | 1000124632 | 720,891.50 | 27/08/2024 | 17/09/2024 | |
| 257 | PA2400644 | SEL | SEL-0017-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO FLOTA VEHICULAR DE REFINERÍA CONCHÁN | 1000124632 | 720,891.50 | 21/06/2024 | 9/08/2024 | |
| 258 | PA2400631 | SEL | SEL-0018-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LOS HORMOS H-1 Y H-2 DE PROCESOS DE REFINERÍA CONCHÁN | 1000124695 | 2,639,355.56 | 28/06/2024 | 22/08/2024 | 2,511,532.00 |
| 259 | PA2400630 | SEL | SEL-0019-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE COLUMNAS DE PROCESO DE REFINERÍA CONCHÁN | 1000124717 | 2,999,462.37 | 1/07/2024 | 15/08/2024 | 2,747,243.43 |
| 260 | PA2400625 | SEL | SEL-0020-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS, ESTRUCTURAS Y VÁLVULAS DE PROCESOS EN REFINERÍA CONCHÁN | 1000124754 | 3,786,904.82 | 3/07/2024 | 23/08/2024 | 2,585,402.94 |
| 261 | PA2400033 | SEL | SEL-0021-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERÍA CONCHÁN Y PLANTA DE VENTAS CONCHÁN | 1000124250 | 1,428,033.90 | 4/07/2024 | 26/08/2024 | 1,570,818.21 |
| 262 | PA2400225 | SEL | SEL-0022-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE REFINERÍA CONCHÁN | 1000124807 | 1,326,660.76 | 12/07/2024 | 7/08/2024 | 1,294,136.47 |
| 263 | PA2400752 | SEL | SEL-0023-2024-OPC/PETROPERU-2 | Bien | ADQUISICIÓN DE TITULADOR COULOMÉTRICO KARL FISHER | 1000123698 | 130,675.01 | 22/08/2024 | 23/09/2024 | |
| 264 | PA2400752 | SEL | SEL-0023-2024-OPC/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE TITULADOR COULOMÉTRICO KARL FISHER | 1000123698 | 130,675.01 | 12/07/2024 | 16/08/2024 | |
| 265 | PA2400620 | SEL | SEL-0024-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS ESTÁTICOS DE PROCESOS DE REFINERÍA CONCHÁN. | 1000125154 | 9,816,663.55 | 1/08/2024 | 18/09/2024 | |
| 266 | PA2400669 | SEL | SEL-0025-2024-OPC/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE FLUIDOS DE REFERENCIA PRIMARIO PARA CALIBRACIÓN DE MAQUINAS DE OCTANOS | 1000125102 | 102,609.59 | 5/08/2024 | 4/09/2024 | 91,421.00 |
| 267 | PA2400634 | SEL | SEL-0026-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SUPERVISIÓN DEL MANTENIMIENTO GENERAL DE REFINERÍA CONCHÁN | 1000125445 | 1,677,660.99 | 29/08/2024 | 11/10/2024 | |
| 268 | PA2400646 | SEL | SEL-0028-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE MAQUINAS FOTOCOPIADORAS PARA REFINERÍA CONCHÁN | 1000125526 | 274,212.34 | 10/09/2024 | 10/10/2024 | |
| 269 | PA2401373 | SEL | SEL-0045-2022-OPS/PETROPERU-4 | Bien | ADQUISICIÓN DE FILTROS INDUSTRIALES PARA REFINACIÓN SELVA | 1000116239 | 448,868.84 | 17/07/2024 | 18/09/2024 | |
| 270 | PA2401266 | SEL | SEL-0006-2023-OPS/PETROPERU-4 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE PASAJEROS QUE LABORAN EN REFINERÍA IQUITOS | 1000118420 | 4,398,974.43 | 28/06/2024 | 12/08/2024 | |
| 271 | PA2401166 | SEL | SEL-0030-2023-OPS/PETROPERU-4 | Servicio | SERVICIO DE ADECUACIÓN A LA NORMA NFPA 20 DE CASETA DE BOMBAS DE REFINERÍA IQUITOS | 1000120141 | 207,062.49 | 22/07/2024 | 13/09/2024 | 202,754.39 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Numero de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|---|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 272 | PA2401145 | SEL | SEL-0045-2023-OPS/PETROPERU-3 | Servicio | SERVICIO ESPECIALIZADO DE CALIBRACIÓN (CUBICACIÓN) POR LÁSER PARA BODEGAS DE BARCAZAS Y BODEGAS DE BUNKER DE LOS EMPUJADORES FLUVIALES DE REFINERÍA IQUITOS | 1000121736 | 132,572.73 | 17/07/2024 | 27/08/2024 | 126,593.75 |
| 273 | PA2401143 | SEL | SEL-0056-2023-OPS/PETROPERU-3 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA INDUSTRIAL, DESHIERBE Y CULTIVO DE ÁREAS VERDES EN PLANTA TARAPOTO Y YURIMAGUAS | 1000121985 | 192,684.28 | 23/08/2024 | 20/09/2024 | |
| 274 | PA2401297 | SEL | SEL-0062-2023-OPS/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE FABRICACIÓN, MONTAJE Y TRABAJOS CIVILES DE CASETA PARA EL ALMACENAMIENTO DE MATERIALES DE PARADA MAYOR DE REFINERÍA IQUITOS | 1000122298 | 477,522.40 | 27/05/2024 | 31/07/2024 | 390,000.00 |
| 275 | PA2401485 | SEL | SEL-0063-2023-OPS/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO MECÁNICO DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE REFINACIÓN SELVA Y PLANTA DE VENTAS IQUITOS | 1000122248 | 6,581,863.00 | 24/07/2024 | 20/09/2024 | |
| 276 | PA2401077 | ABR | ABR-0001-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE REPARACIÓN DE MOTOBOMBA 329-MB-1E DEL SISTEMA DE AGUA CONTRAINCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS | 1000115469 | 198,387.50 | 25/10/2023 | 17/01/2024 | 198,387.50 |
| 277 | PA2401191 | ABR | ABR-0002-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN LA PLANTA PUCALLPA, IQUITOS, TARAPOTO, YURIMAGUAS Y PETROCENTRO - RÍO AMAZONAS | 1000123669 | 106,333.35 | 2/02/2024 | 13/03/2024 | 106,333.35 |
| 278 | PA2401380 | ABR | ABR-0005-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ELABORACIÓN DE PLANOS, DIAGRAMAS Y DOCUMENTOS PARA LA ACTUALIZACIÓN DE LOS ESTUDIOS DE RIESGOS DE SEGURIDAD Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIAS DE PLANTAS ORIENTE. | 1000124862 | 226,206.00 | 30/04/2024 | 27/06/2024 | 226,206.00 |
| 279 | PA2400141 | ABR | ABR-0006-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ENLACE DE DATOS PRINCIPAL CON FIBRA ÓPTICA (INTERNET). | 1000125146 | 1,927,156.00 | 26/06/2024 | 4/07/2024 | 1,927,156.00 |
| 280 | PA2401456 | ABR | ABR-0007-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLES CON FLOTA PROPIA | 1000125153 | 1,142,228.40 | 18/06/2024 | 30/07/2024 | 1,142,228.40 |
| 281 | PA2401038 | SEL | SEL-0004-2024-OPS/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO, TRATAMIENTO, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS PELIGROSOS EN REFINERÍA IQUITOS | 1000121560 | 770,776.00 | 3/07/2024 | 4/09/2024 | |
| 282 | PA2401125 | SEL | SEL-0006-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALIMENTACIÓN PARA EL PERSONAL QUE LABORA EN REFINERÍA IQUITOS | 1000123596 | 5,225,042.76 | 28/05/2024 | 15/07/2024 | 5,090,055.00 |
| 283 | PA2400390 | SEL | SEL-0008-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE 03 DENSÍMETROS DIGITALES Y 05 TERMÓMETROS DIGITALES PARA PLANTAS TARAPOTO Y YURIMAGUAS | 1000123415 | 120,345.10 | 3/05/2024 | 4/07/2024 | 116,342.64 |
| 284 | PA2400226 | SEL | SEL-0009-2024-OPS/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE EXÁMEN MÉDICO OCUPACIONAL PERIÓDICO 2024 REFINERÍA SELVA. | 1000124138 | 267,839.35 | 2/07/2024 | 15/08/2024 | 183,925.00 |
| 285 | PA2400226 | SEL | SEL-0009-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE EXÁMEN MÉDICO OCUPACIONAL PERIÓDICO 2024 REFINERÍA SELVA. | 1000124138 | 267,839.35 | 7/05/2024 | 14/06/2024 | |
| 286 | PA2401100 | SEL | SEL-0010-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO, CALIBRACIÓN Y CERTIFICACIÓN DE BALANZA DE PESAJE EN PLANTA EL MILAGRO | 1000123732 | 68,440.00 | 6/05/2024 | 11/06/2024 | 67,800.00 |

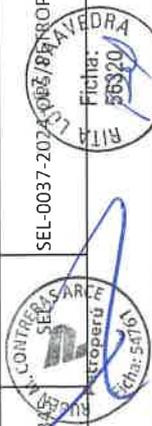


| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial/ Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|---|--------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 287 | PA2400271 | SEL | SEL-0011-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE AIRE ACONDICIONADO INDUSTRIAL PARA LA SUBESTACIÓN ELÉCTRICA PRINCIPAL DE LA UDP EN REFINERÍA IQUITOS | 1000124223 | 123,900.00 | 8/05/2024 | 2/07/2024 | 120,360.00 |
| 288 | PA2400152 | SEL | SEL-0012-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE REEMPLAZO DE LÍNEAS DE ALIMENTACIÓN DE FUEL OIL, GAS Y VAPOR A QUEMADORES DEL HORNO DE REFINERÍA IQUITOS | 1000124252 | 291,342.00 | 13/05/2024 | 12/07/2024 | 243,950.00 |
| 289 | PA2400224 | SEL | SEL-0013-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE SILLAS ERGONÓMICAS EN REFINACIÓN SELVA | 1000124269 | 131,009.38 | 15/05/2024 | 9/07/2024 | 128,856.00 |
| 290 | PA2401262 | SEL | SEL-0014-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS PARA REFINACIÓN SELVA | 1000124033 | 299,422.89 | 22/05/2024 | 10/09/2024 | |
| 291 | PA2400355 | SEL | SEL-0015-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE CALIBRACIÓN DE CONTÓMETRO EN PLANTA PUCALLPA POR EL PERIODO DE TRES (03) AÑOS | 1000124224 | 201,284.58 | 22/05/2024 | 25/07/2024 | 201,182.58 |
| 292 | PA2400078 | SEL | SEL-0016-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE TRES (03) EQUIPOS DE LABORATORIO PARA REFINERÍA IQUITOS | 1000124275 | 2,515,264.15 | 30/05/2024 | 12/08/2024 | 2,493,751.99 |
| 293 | PA2401101 | SEL | SEL-0017-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ELABORACIÓN DE EXPEDIENTE DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN DE ROCIADORES CON ESPUMA EN PUENTE DE DESPACHO DE PLANTA DE VENTAS IQUITOS | 1000121193 | 78,470.00 | 29/05/2024 | 27/09/2024 | |
| 294 | PA2400084 | SEL | SEL-0018-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ELABORACIÓN DE EXPEDIENTE TÉCNICO DE ADECUACIÓN AL D.S. N° 017-2013-EM DEL TANQUE DE ALMACENAMIENTO 332-T-101 DE LA REFINERÍA IQUITOS | 1000124626 | 209,990.22 | 3/06/2024 | 20/08/2024 | 205,349.04 |
| 295 | PA2400274 | SEL | SEL-0019-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE RECIPIENTES INDUSTRIALES Y MANIOBRAS EN MUELLES EN REFINERÍA IQUITOS | 1000123744 | 5,098,885.82 | 10/06/2024 | 6/09/2024 | 4,185,054.00 |
| 296 | PA2400353 | SEL | SEL-0020-2024-OPS/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA INDUSTRIAL, LIMPIEZA DEL RACK DE TUBERÍAS DE H.C. Y S.C.I., FUMIGACIÓN, DESHIERBE Y MANTENIMIENTO DE PISCINA DE AGUA C.I. DE PLANTA PUCALLPA | 1000123938 | 560,564.42 | 29/08/2024 | 30/09/2024 | |
| 297 | PA2400353 | SEL | SEL-0020-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA INDUSTRIAL, LIMPIEZA DEL RACK DE TUBERÍAS DE H.C. Y S.C.I., FUMIGACIÓN, DESHIERBE Y MANTENIMIENTO DE PISCINA DE AGUA C.I. DE PLANTA PUCALLPA | 1000123938 | 560,564.42 | 10/06/2024 | 19/07/2024 | |
| 298 | PA2401379 | SEL | SEL-0021-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TOMA DE RÉPLICAS METALGRÁFICAS EN EL HORNO 311-H-1 DE LA REFINERÍA IQUITOS | 1000124771 | 57,414.55 | 11/06/2024 | 8/07/2024 | 50,039.70 |
| 299 | PA2401388 | SEL | SEL-0022-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MEDICIÓN DE ESPESORES DE LA COLUMNA DE DESTILACIÓN PRIMARIA 311-C-1 Y DESPOJADORES 311-C-2 A/B/C DE LA REFINERÍA IQUITOS | 1000124804 | 57,159.02 | 12/06/2024 | 31/07/2024 | |
| 300 | PA2400262 | SEL | SEL-0023-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE FABRICACIÓN DE ESTRUCTURA DE REFUERZO TEMPORAL PARA CONECTIVA DEL HORNO 311-H1 DE REFINERÍA IQUITOS | 1000124711 | 359,475.20 | 13/06/2024 | 24/07/2024 | |
| 301 | PA2400078 | SEL | SEL-0024-2024-OPS/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN LA PLANTA PUCALLPA, IQUITOS, TARAPOTO, YURIMAGUAS Y PETROCENTRO RÍO AMAZONAS | 1000124067 | 771,006.69 | 10/09/2024 | 30/09/2024 | |

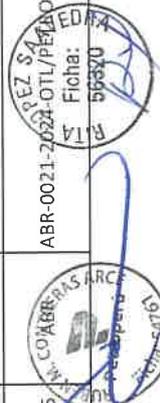


 CONTRATAción PÚBLICA
 Petropetru
 RITA
 FICHA: 56820

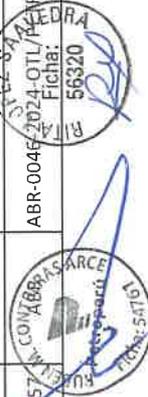
| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|------------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 302 | PA2400044 | SEL | SEL-0024-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN LA PLANTA PUCALLPA, IQUITOS, TARAPOTO, YURIMAGUAS Y PETROCENRO RÍO AMAZONAS | 1000124067 | 771,006.69 | 8/07/2024 | 23/08/2024 | |
| 303 | PA2400269 | SEL | SEL-0025-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE TUBERÍAS Y ACCESORIOS PARA LÍNEAS DE VAPOR Y PROCESO DE UDP Y SSII DE REFINERÍA IQUITOS | 1000124715 | 236,704.52 | 18/06/2024 | 14/08/2024 | 236,441.78 |
| 304 | PA2401407 | SEL | SEL-0026-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREDICTIVO DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS 67-T-1, 67-T-7, 68-T-18 Y 68-T-20 DE PLANTAS ORIENTE | 1000124951 | 502,482.40 | 1/07/2024 | 14/08/2024 | 290,741.60 |
| 305 | PA2401200 | SEL | SEL-0027-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREDICTIVO DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS 63-T-4, 63-T-7, 63-T-9, 63-T-12 Y 63-T-15 DE LA PLANTA DE VENTAS IQUITOS | 1000124878 | 623,067.37 | 2/07/2024 | 10/09/2024 | 360,571.21 |
| 306 | PA2401181 | SEL | SEL-0028-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE LUCES DE BALIZAJE PARA BARCAZAS DE REFINERÍA IQUITOS | 1000124822 | 152,243.60 | 11/07/2024 | 29/08/2024 | 125,107.69 |
| 307 | PA2401469 | SEL | SEL-0029-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE TONERS PARA REFINACIÓN SELVA | 1000125165 | 137,293.00 | 24/07/2024 | 10/09/2024 | 88,278.03 |
| 308 | PA2401502 | SEL | SEL-0030-2024-OPS/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE INSPECCIÓN DE LOS PLATOS ORIFICIOS DE LA UNIDAD PROCESOS Y SERVICIOS INDUSTRIALES DE REFINERÍA IQUITOS | 1000125437 | 99,713.84 | 5/09/2024 | 4/10/2024 | |
| 309 | PA2401502 | SEL | SEL-0030-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE INSPECCIÓN DE LOS PLATOS ORIFICIOS DE LA UNIDAD PROCESOS Y SERVICIOS INDUSTRIALES DE REFINERÍA IQUITOS | 1000125437 | 99,713.84 | 2/08/2024 | 29/08/2024 | |
| 310 | PA2401501 | SEL | SEL-0031-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ELABORACIÓN DE EXPEDIENTES TÉCNICOS DE ADECUACIÓN AL D.S. N° 017-2013-EM DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO 63-T-1, 63-T-2, 63-T-3 Y 63-T-5 DE PLANTA IQUITOS | 1000125438 | 640,629.55 | 12/08/2024 | 4/10/2024 | |
| 311 | PA2400477 | SEL | SEL-0032-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE PERMISOS DE TRABAJO PARA REFINACIÓN SELVA | 1000125468 | 67,988.00 | 9/08/2024 | 18/09/2024 | |
| 312 | PA2400479 | SEL | SEL-0033-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE LUBRICANTES PARA REFINACIÓN SELVA | 1000125470 | 161,981.08 | 9/08/2024 | 18/09/2024 | |
| 313 | PA2400079 | SEL | SEL-0034-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE INSPECCIÓN Y MANTENIMIENTO DEL POLIDUCTO DE LA REFINERÍA IQUITOS | 1000125503 | 2,178,988.00 | 28/08/2024 | 17/10/2024 | |
| 314 | PA2401538 | SEL | SEL-0035-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ELABORACIÓN DE EXPEDIENTES TÉCNICOS DE ADECUACIÓN AL D.S. N° 017-2013-EM DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO 67-T-01, 67-T-02 Y 67-T-08 DE PLANTA TARAPOTO Y 68-T-14, 68-T-15, 68-T-19 Y 68-T-20 DE PLANTA YURIMAGUAS | 1000125628 | 806,833.26 | 29/08/2024 | 16/10/2024 | |
| 315 | PA2400029 | SEL | SEL-0036-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE JUGUETES E INSUMOS PARA LA ACTIVIDAD "DESPERTANDO SONRISAS 2024" - REFINACIÓN SELVA | 1000125694 | 153,399.15 | 28/08/2024 | 26/09/2024 | |
| 316 | PA2401345 | SEL | SEL-0037-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO ESPECIALIZADO DEL SISTEMA DE DESCARGAS ATMOSFÉRICAS DE REFINERÍA IQUITOS Y EDIFICIO ADMINISTRATIVO | 1000125737 | 437,957.02 | 29/08/2024 | 30/09/2024 | |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado Si | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 317 | PA2401536 | SEL | SEL-0038-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE FABRICACIÓN DE EQUIPO ABLANDADOR 321-C-1 DE REFINERÍA IQJITOS | 1000125627 | 221,698.40 | 4/09/2024 | 30/09/2024 | |
| 318 | PA2301438 | ABR | ABR-0075-2023-OTL/PETROPERU-1 | Obra | "CONSTRUCCIÓN DE OBRAS DE PROTECCIÓN PLUVIAL EN ZONA POSTERIOR DE ESTACIÓN CONTRA INCENDIOS REFINERÍA TALARA" | 1000121803 | 1,445,000.00 | 8/09/2023 | 15/09/2023 | 1,445,000.00 |
| 319 | PA2301577 | ABR | ABR-0094-2023-OTL/PETROPERU-1 | Obra | OBRA: "MEJORAMIENTO DEL SISTEMA PLUVIAL DEL CONDOMINIO PUNTA ARENAS CANAL PARALELO AL ACCESO PRINCIPAL" | 1000122569 | 1,786,529.85 | 24/11/2023 | 27/11/2023 | 1,786,529.85 |
| 320 | PA2301578 | ABR | ABR-0102-2023-OTL/PETROPERU-1 | Obra | OBRA: "MEJORAMIENTO DEL SISTEMA PLUVIAL DEL CONDOMINIO PUNTA ARENAS CANALETAS INTERIORES" | 1000122591 | 606,000.00 | 20/11/2023 | 14/12/2023 | 606,000.00 |
| 321 | PA2400536 | SEL | SEL-0113-2023-OTL/PETROPERU-3 | Bien | ADQUISICIÓN DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS PARA MANTENIMIENTO BASADO EN CONDICION DE REFINERIA TALARA. | 1000120832 | 836,738.03 | 22/07/2024 | 29/08/2024 | 732,326.88 |
| 322 | PA2401166 | SEL | SEL-0129-2023-OTL/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE INSTALACIÓN Y PUESTA EN MARCHA DEL SISTEMA DE ENFRIAMIENTO EN EL TANQUE NL 247 | 1000121110 | 244,157.01 | 15/05/2024 | 2/07/2024 | 263,461.90 |
| 323 | PA2401055 | SEL | SEL-0152-2023-OTL/PETROPERU-4 | Bien | ADQUISICIÓN DE ESCALERAS PORTÁTILES PARA LA GERENCIA DPTO. REFINACIÓN TALARA | 1000121636 | 243,607.80 | 22/08/2024 | 18/09/2024 | |
| 324 | PA2401055 | SEL | SEL-0152-2023-OTL/PETROPERU-3 | Bien | ADQUISICIÓN DE ESCALERAS PORTÁTILES PARA LA GERENCIA DPTO. REFINACIÓN TALARA | 1000121636 | 218,747.55 | 14/05/2024 | 25/06/2024 | |
| 325 | PA2401255 | ABR | ABR-0001-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO Y CALIBRACION DE DETECTORES MULTIPLES GASES MSA ALTAIR REFINERIA TALARA | 1000120363 | 226,357.35 | 21/11/2023 | 22/12/2023 | 117,794.09 |
| 326 | PA2401054 | ABR | ABR-0002-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE REMEDIACIÓN AMBIENTAL DE SUELOS CONTAMINADOS CON HC EN REFINERIA TALARA | 1000122683 | 311,881.08 | 6/12/2023 | 6/12/2023 | 311,881.08 |
| 327 | PA2400994 | ABR | ABR-0004-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE REPUESTOS RECOMENDADOS PARA EL SISTEMA TRICONEX DE TURBOCOMPRESORES DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA | 1000122609 | 1,182,052.32 | 1/02/2024 | 19/04/2024 | 1,182,052.32 |
| 328 | PA2401116 | ABR | ABR-0013-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | MEJORAMIENTO DEL SISTEMA PLUVIAL Y ESTABILIZACION Y REFORZAMINETO DE RAMPA DE ACCESO A LA ALCANTARILLA DE CANAL PETROPERU - EX HOTEL ROYAL | 1000123151 | 147,333.58 | 24/01/2024 | 31/01/2024 | 147,333.58 |
| 329 | PA2401092 | ABR | ABR-0014-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE TUBOS Y VARILLAS PARA TRABAJOS DE PULLING EN EL LOTE VI. | 1000123234 | 2,703,579.31 | 28/02/2024 | 2/05/2024 | 2,703,579.31 |
| 330 | PA2401093 | ABR | ABR-0015-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE CULMINACIÓN DE TRABAJOS DE INGENIERÍA, SUMINISTRO Y CONSTRUCCIÓN DE TANQUE PARA ALMACENAMIENTO DE DIESEL EN REFINERÍA TALARA. | 1000116270 | 6,252,772.80 | 16/10/2023 | 10/01/2024 | 6,252,772.80 |
| 331 | PA2401153 | ABR | ABR-0017-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA GATEWAY ICCP DE REFINERIA TALARA | 1000123374 | 93,939.80 | 23/02/2024 | 26/02/2024 | 93,939.80 |
| 332 | PA2401206 | ABR | ABR-0018-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE INSTALACION DE BOYA LUMINOSA DE SWO DE REFINERÍA TALARA | 1000123676 | 177,000.00 | 2/02/2024 | 1/03/2024 | 177,000.00 |
| 333 | PA2401335 | ABR | ABR-0021-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y CALIBRACION DE MEDIDOR SMALL VOLUME PROVER DE REFINERIA TALARA | 1000118799 | 176,292.00 | 11/01/2024 | 15/01/2024 | 176,292.00 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado \$ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|---|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 334 | PA2401149 | ABR | ABR-0022-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO DE LOS BRAZOS DE CARGA DE LOS MUELLES MU1 Y MU2 DE REFINERIA TALARA | 1000123335 | 2,216,495.77 | 29/01/2024 | 26/03/2024 | 2,216,495.73 |
| 335 | PA2401201 | ABR | ABR-0024-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE MATERIALES TIPO ACERO INOXIDABLE PARA TRABAJOS DE LIMPIEZA SISTEMA DE GAS DE PURGA UNIDAD FCK DE REFINERIA TALARA. | 1000123721 | 61,550.04 | 2/04/2024 | 11/04/2024 | 61,550.07 |
| 336 | PA2401239 | ABR | ABR-0025-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO MANTENIMIENTO ESTÁTICO EN PERIFERIA A TREN DE REACCION DE UNIDAD FCK | 1000123755 | 2,179,473.20 | 21/03/2024 | 27/03/2024 | 2,179,473.20 |
| 337 | PA2401202 | ABR | ABR-0026-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN CONECTORES Y TUBING DE ACERO INOXIDABLE- PARADA CORTA OPERACIONAL FCK | 1000123742 | 76,574.93 | 4/04/2024 | 22/04/2024 | 76,574.93 |
| 338 | PA2401204 | ABR | ABR-0027-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO FACILIDADES DE CALDERERIA POR PARADA EMERGENCIA FCK | 1000123686 | 265,426.25 | 8/03/2024 | 25/03/2024 | 265,426.25 |
| 339 | PA2401203 | ABR | ABR-0028-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO POR EMERGENCIA - MANTENIMIENTO INSTRUMENTACION | 1000123678 | 1,670,855.70 | 8/03/2024 | 22/03/2024 | 1,670,855.70 |
| 340 | PA2401237 | ABR | ABR-0029-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO FACILIDADES EVACUACION DE DRENAJES EN FCK | 1000123844 | 1,177,517.28 | 20/03/2024 | 25/03/2024 | 1,177,517.28 |
| 341 | PA2401100 | ABR | ABR-0030-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE DIMETIL DISULFURO Y TETRACLORURO DE ETILENO PARA REFINERÍA TALARA | 1000123934 | 223,370.46 | 12/04/2024 | 25/04/2024 | 223,370.46 |
| 342 | PA2401248 | ABR | ABR-0031-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ESTUDIO GEOTÉCNICO PARA ESTABILIZACIÓN POR DESLIZAMIENTO DE TALUD DE CERRO EN BAJADA DE PATIO DE TANQUES TABLAZO A REFINERÍA TALARA | 1000123908 | 59,366.27 | 12/01/2024 | 10/04/2024 | 59,366.27 |
| 343 | PA2401261 | ABR | ABR-0032-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE KIT DE DETECCIÓN DE FUGAS DE TUBERIAS DE INTERCAMBIADORES FCK-E-102 / 103 DE REFINERIA TALARA. | 1000124023 | 71,008.29 | 12/04/2024 | 17/04/2024 | 71,008.29 |
| 344 | PA2401091 | ABR | ABR-0033-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA SERVICIO DE POZOS LOTE VI | 1000123544 | 849,154.00 | 1/02/2024 | 14/03/2024 | 849,154.00 |
| 345 | PA2401271 | ABR | ABR-0035-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE CISTERNAS PARA EL TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA POTABLE A FAVOR DE LOS POBLADORES DE LOBITOS ANTE EL DESABASTECIMIENTO DE AGUA EN LA ZONA | 1000124059 | 130,611.25 | 21/02/2024 | 15/04/2024 | 130,611.25 |
| 346 | PA2401259 | ABR | ABR-0039-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE DISPOSITIVOS DE BLOQUEO Y ETIQUETADO. | 1000123968 | 98,585.70 | 3/04/2024 | 4/04/2024 | 98,585.70 |
| 347 | PA2401251 | ABR | ABR-0041-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE 05 BOMBAS DE DIAFRAGMA METÁLICO DE 3" PARA REFINERIA TALARA | 1000124111 | 128,506.01 | 22/04/2024 | 3/05/2024 | 128,506.01 |
| 348 | PA2401246 | ABR | ABR-0042-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE REEMPLAZO DE CUELLO DE GANSO Y TREN DE MANGUERAS DE LA LSN DEL TSM DE REFINERÍA TALARA | 1000123846 | 386,302.50 | 11/03/2024 | 11/04/2024 | 386,302.50 |
| 349 | PA2401265 | ABR | ABR-0043-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APLICACIÓN DE SODA ASH A CALENTADOR R-102 | 1000124039 | 344,280.48 | 2/04/2024 | 12/04/2024 | 344,280.48 |
| 350 | PA2401258 | ABR | ABR-0045-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA QUIMICA UNIDAD FLEXICOKING® DE REFINERÍA TALARA | 1000124038 | 2,268,577.54 | 1/04/2024 | 10/04/2024 | 2,268,577.54 |
| 351 | PA2401257 | ABR | ABR-0046-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA REFINERIA TALARA DE PETROPERÚ S.A. | 1000123948 | 10,509,629.80 | 22/03/2024 | 23/04/2024 | 10,509,629.80 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|---|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 352 | PA2401180 | ABR | ABR-0047-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MUESTREO Y ANALISIS DE AGUA PARA EL CONSUMO HUMANO Y AGENTES MICROBIOLÓGICOS DE LOS ALIMENTOS, EN REFINERÍA TALARA, PLANTAS Y PUNTA ARENAS | 1000121287 | 319,660.63 | 1/03/2024 | 26/04/2024 | 319,660.63 |
| 353 | PA2401165 | ABR | ABR-0049-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE VÁLVULAS INSTALADAS EN LA UNIDAD FCK DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA | 1000124020 | 768,826.63 | 7/05/2024 | 22/05/2024 | 768,826.63 |
| 354 | PA2401229 | ABR | ABR-0052-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE GASIFERÍA Y MANÓMETROS | 1000123873 | 89,536.58 | 6/05/2024 | 23/05/2024 | 89,536.58 |
| 355 | PA2401278 | ABR | ABR-0053-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE RETIRO DE MATERIAL LÍQUIDO Y SÓLIDO CONTAMINADO CON TRAZA DE HIDROCARBUROS DE RACK DE TUBERÍAS LADO ESTE DE CASA DE BOMBAS N°5, LADO NORTE DE LOS TANQUES N°204, 205 - REFINERÍA TALARA | 1000124371 | 1,284,072.72 | 18/04/2024 | 30/04/2024 | 1,284,072.72 |
| 356 | PA2401298 | ABR | ABR-0054-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE EJE Y SELLO MECÁNICO PARA BOMBA CENTRÍFUGA FLOWSERVE FCC-P-001-A DE REFINERÍA TALARA. | 1000124398 | 338,560.09 | 9/05/2024 | 28/05/2024 | 338,560.09 |
| 357 | PA2401268 | ABR | ABR-0055-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR DEL TREN DE REACCIÓN EN LOS EQUIPOS FCK-C-101, FCK-R-101, FCK-R-102, FCK-C-201, FCK-R-103, FCK-E-102, FCK-E-103, FCK-D-301 Y LINEAS DE TRANSFERENCIA | 1000124029 | 9,170,071.70 | 25/03/2024 | 25/04/2024 | 9,170,071.70 |
| 358 | PA2401307 | ABR | ABR-0056-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PROGRAMACIÓN PLC SCIESFERAS | 1000124406 | 55,548.06 | 19/04/2024 | 7/05/2024 | 55,548.06 |
| 359 | PA2401283 | ABR | ABR-0059-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA BOMBAS CENTRÍFUGAS SUNDYNE DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA. | 1000124420 | 459,086.83 | 15/05/2024 | 21/06/2024 | 459,086.72 |
| 360 | PA2401289 | ABR | ABR-0060-2024-OTL/PETROPERU-1 | Obra | OBRA: CULMINACION DE TRABAJOS DE PAVIMENTACIÓN Y DRENAJE PLUVIAL, DE LAS VIAS ACCESO AL PORTON N° 01 DE REFINERÍA TALARA | 1000124427 | 2,295,116.48 | 12/04/2024 | 7/05/2024 | 2,295,116.48 |
| 361 | PA2400549 | ABR | ABR-0061-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO DE CROMATOGRAFOS Y MEDIDORES ULTRASONICOS DE GASOMETROS DE REFINERÍA TALARA | 1000124300 | 160,914.62 | 18/04/2024 | 9/05/2024 | 159,442.97 |
| 362 | PA2401320 | ABR | ABR-0062-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE INTERNACIONAL Y NACIONAL DE KAOLITE 2500 HS (REFRACTARIO) PARA LA UNIDAD FLEXICOKING (FCK) DE LA REFINERÍA TALARA | 1000124481 | 265,883.45 | 8/04/2024 | 15/05/2024 | 265,883.45 |
| 363 | PA2400938 | ABR | ABR-0064-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | SUMINISTRO DE TUBING 2-7/8" N80, 8RD, 6.5LB/F PARA TRABAJOS DE PULLING LOTE VI | 1000122947 | 180,894.00 | 21/11/2023 | 6/12/2023 | 180,615.23 |
| 364 | PA2401366 | ABR | ABR-0072-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE EVALUACIÓN Y MANTENIMIENTO CORRECTIVO MENOR DE MOTOR ELÉCTRICO DV3-MP-006-B DE REFINERÍA TALARA | 1000124789 | 65,819.93 | 27/05/2024 | 30/05/2024 | 65,819.93 |
| 365 | PA2401095 | ABR | ABR-0075-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE RECARGA Y ENTREGA POR BALONES GLP PARA LOS POBLADORES DE LAS JUNTAS VECINALES: ASENTAMIENTO HUMANO VILLA HERMOSA, ASENTAMIENTO HUMANO NUEVA VILLA HERMOSA Y URBANIZACIÓN BELCO | 1000123161 | 306,839.09 | 20/05/2024 | 23/05/2024 | 306,839.09 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado \$/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|---|--------------------------------------|--|-----------------------|--|---------------------------|
| 366 | PA2401426 | ABR | ABR-0078-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRATAMIENTO DE EFLUENTE – SECCIÓN 400- UNIDAD FLEXICOKING | 1000124973 | 883,112.00 | 11/06/2024 | 18/06/2024 | 883,112.00 |
| 367 | PA2401439 | ABR | ABR-0080-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRABAJOS CIVILES MENORES PARA MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO EN INFRAESTRUCTURAS Y ESTRUCTURAS CIVILES EN INSTALACIONES DE REFINERÍA TALARA | 1000124465 | 8,354,376.71 | 7/05/2024 | 19/06/2024 | 8,354,376.71 |
| 368 | PA2401383 | ABR | ABR-0082-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE REPARACION DE PISTAS CON MEZCLA ASFALTICA EN CONDOMINIO PUNTA ARENAS | 1000121450 | 676,201.95 | 12/09/2023 | 19/09/2023 | 676,201.95 |
| 369 | PA2401382 | ABR | ABR-0083-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | MEJORAMIENTO DE PROTECCION DE CUENCA DE QUEBRADA N°01 EN CONDOMINIO PUNTA ARENAS | 1000121034 | 374,781.52 | 10/08/2023 | 16/08/2023 | 374,781.52 |
| 370 | PA2401384 | ABR | ABR-0084-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA Y ACONDICIONAMIENTO DE CANAL DRENAJE DE AGUA LIMPIA EN REFINERIA TALARA | 1000121543 | 152,824.88 | 27/09/2023 | 2/10/2023 | 152,824.88 |
| 371 | PA2401419 | ABR | ABR-0085-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO MANIOBRA DE IZAJE CON GRUA DE GRAN TONEJALE DURANTE PARADA DE PLANTA | 1000125001 | 187,906.03 | 10/06/2024 | 13/06/2024 | 187,906.03 |
| 372 | PA2401409 | ABR | ABR-0089-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO MANTENIMIENTO ESTÁTICO FCK | 1000124833 | 1,611,299.18 | 3/06/2024 | 10/06/2024 | 1,611,299.18 |
| 373 | PA2401482 | ABR | ABR-0098-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE APLICACIÓN DE REFRACTARIO EN QUEMADORES A, B, C, D, E Y F DE CALDERA GEB-001-B EN REFINERÍA TALARA | 1000125424 | 114,257.75 | 25/06/2024 | 27/06/2024 | 114,257.75 |
| 374 | PA2401517 | ABR | ABR-0105-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE EJECUCION DE TRABAJOS DE REFRACTARIO EN CALDERA GE-B-001-A EN REFINERÍA TALARA | 1000125466 | 411,880.06 | 15/07/2024 | 15/07/2024 | 411,880.06 |
| 375 | PA2401543 | ABR | ABR-0107-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE REEMPLAZO DE CUELLO DE GANSO DE LSN DEL TSM DE REFINERÍA TALARA | 1000125784 | 158,000.00 | 1/06/2024 | 5/09/2024 | 158,000.00 |
| 376 | PA2400113 | COM | COM-0001-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE PRODUCTOS QUIMICOS PARA UNIDADES DE PROCESO DP1, DV3, FCC Y HTF DE REFINERÍA TALARA | 1000122851 | 45,935,349.78 | 14/05/2024 | 19/07/2024 | |
| 377 | PA2401063 | SEL | SEL-0004-2024-OTL/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE REEMPLAZO DE SISTEMAS DE AIRE ACONDICIONADO DE SALAS PARA OPERADORES DE CAMPO REFINERÍA TALARA | 1000121773 | 1,418,759.62 | 29/08/2024 | 17/10/2024 | |
| 378 | PA2401024 | SEL | SEL-0005-2024-OTL/PETROPERU-2 | Bien | ADQUISICIÓN DE DETECTORES DE GASES PARA EL SISTEMA FIRE & GAS DE REFINERÍA TALARA | 1000122926 | 146,867.37 | 13/05/2024 | 12/06/2024 | 108,557.29 |
| 379 | PA2401108 | SEL | SEL-0008-2024-OTL/PETROPERU-2 | Bien | ADQUISICIÓN DE ARCILLA PARA FILTROS EN REFINERÍA TALARA | 1000123173 | 660,723.30 | 3/07/2024 | 8/08/2024 | 471,072.86 |
| 380 | PA2401071 | SEL | SEL-0009-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE REHABILITACION DE VIVIENDAS Y DEPARTAMENTOS EN EL CONDOMINIO PUNTA ARENAS – TALARA_ PRESENTAR SUS PROPUUESTAS POR LA VERSIÓN 2 | 1000122953 | 2,378,949.54 | 28/02/2024 | 18/06/2024 | 1,539,936.43 |
| 381 | PA2401099 | SEL | SEL-0013-2024-OTL/PETROPERU-4 | Servicio | SERVICIO DE REGISTRO AUDIOVISUAL DE LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS, INSTITUCIONALES Y DE GESTION SOCIAL Y AMBIENTAL DE LA EMPRESA EN DISTINTAS CIUDADES DE LA REGION PIURA, EN UN PERIODO DE 365 DIAS CALENDARIO. | 1000123132 | 158,828.00 | 22/07/2024 | 20/08/2024 | 129,000.00 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado \$/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|---|--------------------------------------|--|-----------------------|--|---------------------------|
| 382 | PA2401099 | SEL | SEL-0013-2024-OTL/PETROPERU-3 | Servicio | SERVICIO DE REGISTRO AUDIOVISUAL DE LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS, INSTITUCIONALES Y DE GESTION SOCIAL Y AMBIENTAL DE LA EMPRESA EN DISTINTAS CIUDADES DE LA REGION PIURA, EN UN PERIODO DE 365 DIAS CALENDARIO. | 1000123132 | 158,828.00 | 6/06/2024 | 27/06/2024 | |
| 383 | PA2401099 | SEL | SEL-0013-2024-OTL/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE REGISTRO AUDIOVISUAL DE LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS, INSTITUCIONALES Y DE GESTION SOCIAL Y AMBIENTAL DE LA EMPRESA EN DISTINTAS CIUDADES DE LA REGION PIURA, EN UN PERIODO DE 365 DIAS CALENDARIO. | 1000123132 | 158,828.00 | 7/05/2024 | 30/05/2024 | |
| 384 | PA2400658 | SEL | SEL-0016-2024-OTL/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE AUDITORIA Y CONSULTORIA DE CUMPLIMIENTO DE PRINCIPIOS DEL ECUADOR Y NORMAS DE DESEMPEÑO DEL IFC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA – PERIODO 2024 | 1000123820 | 157,548.88 | 10/05/2024 | 31/05/2024 | 157,200.00 |
| 385 | PA2401236 | SEL | SEL-0024-2024-OTL/PETROPERU-2 | Bien | ADQUISICIÓN DE LUMINARIAS SOLARES PARA CONDOMINIO PUNTA ARENAS Y OTROS AMBIENTES DE REFINERÍA TALARA. | 1000123816 | 151,712.01 | 22/08/2024 | 25/09/2024 | |
| 386 | PA2401236 | SEL | SEL-0024-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE LUMINARIAS SOLARES PARA CONDOMINIO PUNTA ARENAS Y OTROS AMBIENTES DE REFINERÍA TALARA. | 1000123816 | 151,712.01 | 18/04/2024 | 22/07/2024 | |
| 387 | PA2400561 | SEL | SEL-0026-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO QUINQUENAL DE MANTENIMIENTO, REPARACIÓN, CALIBRACIÓN Y CERTIFICACIÓN DE BALANZAS EN PLANTAS DE VENTAS Y REFINERÍA TALARA | 1000123783 | 3,513,072.40 | 29/04/2024 | 21/06/2024 | 3,511,925.66 |
| 388 | PA2400151 | SEL | SEL-0027-2024-OTL/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO PRECISION Y UPS DATA CENTER | 1000123801 | 779,607.12 | 11/06/2024 | 12/07/2024 | 768,482.23 |
| 389 | PA2400151 | SEL | SEL-0027-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO MANTENIMIENTO AIRE ACONDICIONADO PRECISION Y UPS DATA CENTER | 1000123801 | 779,607.12 | 29/04/2024 | 28/05/2024 | |
| 390 | PA2400291 | SEL | SEL-0028-2024-OTL/PETROPERU-2 | Bien | ADQUISICIÓN DE ACEITES Y LUBRICANTES LOTE VI. | 1000123571 | 1,525,058.45 | 17/07/2024 | 4/09/2024 | |
| 391 | PA2400291 | SEL | SEL-0028-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE ACEITES Y LUBRICANTES LOTE VI. | 1000123571 | 1,525,058.45 | 7/05/2024 | 18/06/2024 | |
| 392 | PA2401213 | SEL | SEL-0029-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE MANGUERAS SUBMARINAS | 1000123771 | 3,252,982.58 | 30/04/2024 | 18/06/2024 | 3,087,879.70 |
| 393 | PA2400484 | SEL | SEL-0030-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE ÚTILES DE OFICINA PARA REFINERÍA TALARA. | 1000123806 | 74,910.09 | 2/05/2024 | 30/05/2024 | 40,419.72 |
| 394 | PA2401274 | SEL | SEL-0031-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE FILTROS MICROSEPAROMETROS PARA REFINERIA TALARA. | 1000124116 | 167,078.56 | 3/05/2024 | 4/06/2024 | 98,065.08 |
| 395 | PA2401123 | SEL | SEL-0032-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE MANGUERAS PARA DRENAJES PLUVIALES DE TANQUES EN REFINERÍA TALARA | 1000123270 | 439,379.14 | 30/04/2024 | 24/06/2024 | 433,182.72 |
| 396 | PA2400509 | SEL | SEL-0033-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE EMPAQUETADURAS ESPIROMÉTICAS DE MEDIDAS DIVERSAS PARA LA NUEVA REFINERÍA TALARA. | 1000123646 | 207,795.61 | 7/05/2024 | 18/06/2024 | 60,158.98 |
| 397 | PA2401279 | SEL | SEL-0034-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA TRABAJOS DE WORKOVER LOTE VI | 1000124200 | 383,768.26 | 9/05/2024 | 17/07/2024 | |
| 398 | PA2400595 | SEL | SEL-0034-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO BIENAL DE FOTOCOPIADO EN REFINERÍA TALARA | 1000124171 | 752,993.97 | 10/05/2024 | 12/06/2024 | 568,711.74 |

CONTRATAción PÚBLICA
 Petroperú
 Fecha: 5/03/2024
 RITA

CONTRATAción PÚBLICA
 Petroperú
 Fecha: 5/03/2024

| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|------------------------------------|-------------------------------|--------------------|---|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 399 | PA2401275 | SEL | SEL-0036-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE MATERIALES DE LABORATORIO PARA REFINERIA TALARA. | 1000124142 | 341,930.70 | 15/05/2024 | 24/06/2024 | 175,445.01 |
| 400 | PA2400012 | SEL | SEL-0037-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE DISEÑO Y MONTAJE DE FERIAS DE EMPRENDIMIENTO COMO PARTE DEL PROGRAMA MUJERES EN ACCIÓN, EN LOS DISTRITOS DE PARIÑAS, LA BREA-NEGritos, EL ALTO Y LOBITOS DE LA PROVINCIA TALARA | 1000124434 | 855,000.00 | 30/05/2024 | 9/07/2024 | 729,948.00 |
| 401 | PA2400897 | SEL | SEL-0038-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE CILINDROS TOMA DE MUESTRA PARA LA ADQUISICIÓN DE CILINDROS TOMA DE MUESTRA PARA LA GERENCIA DEPARTAMENTO REFINACIÓN. | 1000124556 | 248,626.02 | 21/05/2024 | 27/06/2024 | 233,876.00 |
| 402 | PA2401078 | SEL | SEL-0039-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE FACILIDADES OPERATIVAS PARA GERENCIA DEPARTAMENTO REFINACIÓN | 1000121570 | 928,393.67 | 30/05/2024 | 8/07/2024 | 888,133.16 |
| 403 | PA2401311 | SEL | SEL-0040-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE FILTROS PARA PLANTA DE VENTAS TALARA. | 1000124446 | 160,818.52 | 24/05/2024 | 19/07/2024 | |
| 404 | PA2401243 | SEL | SEL-0041-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE TUBOS Y VARILLAS PARA TRABAJOS DE PULLING Y WORKOVER LOTE VI | 1000123905 | 2,673,456.14 | 29/05/2024 | 31/07/2024 | |
| 405 | PA2400681 | SEL | SEL-0042-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE PAÑOS ROLLOS Y CORDONES ABSORBENTES. | 1000123600 | 106,535.99 | 27/05/2024 | 22/07/2024 | 58,488.37 |
| 406 | PA2401342 | SEL | SEL-0043-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE ALINEADORES DE EJES PARA EQUIPOS ROTATIVOS DE REFINERIA TALARA. | 1000124615 | 191,541.75 | 6/06/2024 | 1/07/2024 | 190,361.75 |
| 407 | PA2400285 | SEL | SEL-0044-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE MATERIALES ELECTRICOS | 1000124486 | 84,633.38 | 6/06/2024 | 2/08/2024 | 69,143.60 |
| 408 | PA2401350 | SEL | SEL-0045-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE KCL (CLORURO DE POTASIO) PARA TRABAJOS DE WORKOVER LOTE VI. | 1000124669 | 87,721.20 | 6/06/2024 | 18/07/2024 | |
| 409 | PA2400735 | SEL | SEL-0046-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE 114 LINTERNAS DE MANO Y 197 LINTERNAS DE CASCO EXPLOSION PROOF PARA LA GERENCIA DPTO. REFINACIÓN TALARA | 1000124203 | 264,409.68 | 10/06/2024 | 12/09/2024 | 124,121.84 |
| 410 | PA2401347 | SEL | SEL-0047-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE IMPLEMENTOS PARA MEJORAMIENTO DE LA ACTIVIDAD PESQUERA A FAVOR DE LOS GREMIOS DE PESCA ARTESANAL DE TALARA, LA BREA, LOBITOS Y CABO BLANCO | 1000124742 | 134,413.51 | 10/06/2024 | 19/06/2024 | 117,273.12 |
| 411 | PA2400014 | SEL | SEL-0048-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | "SERVICIO DE CAMPAÑAS MÉDICAS A FAVOR DE LOS POBLADORES DE LAS LOCALIDADES ALEDAÑAS A LAS OPERACIONES NOROESTE DE PETROPERÚ (REFINERÍA TALARA Y LOTES PETROLEROS)" | 1000124537 | 1,488,250.98 | 13/06/2024 | 19/08/2024 | 1,477,195.02 |
| 412 | PA2400573 | SEL | SEL-0049-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE CISTERNA DE SUCCIÓN DE VACÍO PARA EXTRACCIÓN DE MATERIAL PARTICULADO EN SUSPENSIÓN DE LOS RECIPIENTES A PRESIÓN DURANTE LAS ACTIVIDADES DE PARADAS DE PLANTA | 1000124672 | 2,592,144.45 | 13/06/2024 | 9/08/2024 | |
| 413 | PA2401106 | SEL | SEL-0050-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE BATERIAS DE UPS PARA SUBESTACIÓN LABORATORIO - REFINERIA TALARA | 1000123303 | 113,648.16 | 18/06/2024 | 20/08/2024 | |
| 414 | PA2400502 | SEL | SEL-0051-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE BLOQUEADOR SOLAR | 1000124824 | 313,880.00 | 20/06/2024 | 1/08/2024 | 123,900.00 |
| 415 | PA2401356 | SEL | SEL-0052-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE REJILLAS METÁLICAS PARA REFINERÍA TALARA. | 1000124793 | 157,835.09 | 20/06/2024 | 31/07/2024 | 123,878.52 |

Contraloría General de la República

 Oficina de Control de Gestión

 N° 56320

Contraloría General de la República

 Oficina de Control de Gestión

 N° 56320

| Nº | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección 1 | Nº procedimiento de selección | Objeto Contractual 2 | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado \$/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|----------------------|---|--------------------------------------|--|-----------------------|--|---------------------------|
| 432 | PA2401397 | SEL | SEL-0066-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA LA OPERATIVIDAD DE LOS EQUIPOS PARA EL LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA (2DO. PAQUETE). | 1000124967 | 377,847.80 | 5/08/2024 | 18/09/2024 | |
| 433 | PA2401504 | SEL | SEL-0067-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE CAPACITACION TECNICA PRODUCTIVA EN BENEFICIO DE LAS MUJERES DE LAS ZONAS DE INFLUENCIA DE LOS LOTES NOROESTE | 1000125436 | 1,780,533.97 | 8/08/2024 | 18/09/2024 | |
| 434 | PA2401459 | SEL | SEL-0068-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE PRESURIZADOR DE PLANES API DE EQUIPOS ROTATIVOS DE REFINERÍA TALARA. | 1000123638 | 411,940.83 | 9/08/2024 | 10/09/2024 | 411,820.00 |
| 435 | PA2401405 | SEL | SEL-0069-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE PACKS CON MATERIALES PARA IMPLEMENTAR COMITÉS DE VASO DE LECHE DE LOS DISTRITOS DE LOBITOS, EL ALTO Y LA BREA – NEGRITOS (PROVINCIA DE TALARA), COMO PARTE DEL PROGRAMA PAREMOS LA OLLA. | 1000125000 | 90,199.20 | 12/08/2024 | 12/09/2024 | 77,809.20 |
| 436 | PA2401450 | SEL | SEL-0070-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE TRAMPAS DE VAPOR PARA TRABAJOS EN MUELLE DE CARGA LÍQUIDA MU1 - REFINERÍA TALARA | 1000125071 | 220,963.96 | 14/08/2024 | 17/09/2024 | |
| 437 | PA2400499 | SEL | SEL-0073-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE VALVULAS DIVERSOS TIPOS Y MEDIDAS. | 1000125048 | 542,805.24 | 20/08/2024 | 30/09/2024 | |
| 438 | PA2400229 | SEL | SEL-0074-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE EXAMEN MEDICO PERIODICO 2024 PARA TRABAJADORES DE REFINERIA TALARA - LOTES Y OLEODUCTO | 1000125336 | 2,069,507.38 | 27/08/2024 | 11/10/2024 | |
| 439 | PA2401458 | SEL | SEL-0075-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE CAPACITACIÓN Y CERTIFICACIÓN EN ANÁLISIS VIBRACIONAL NIVELES I Y II | 1000125158 | 65,012.45 | 22/08/2024 | 10/09/2024 | |
| 440 | PA2401138 | SEL | SEL-0076-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE ESCALERAS PORTATILES PARA JEFATURA SERVICIOS AUXILIARES | 1000125345 | 117,688.12 | 23/08/2024 | 21/10/2024 | |
| 441 | PA2400736 | SEL | SEL-0077-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE KIT ANTIDERRAMES Y SUS COMPONENTES | 1000124007 | 383,322.23 | 23/08/2024 | 21/10/2024 | |
| 442 | PA2401497 | SEL | SEL-0078-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE PURIFICADORES DE AGUA PARA EQUIPOS DE AGUA DE LABORATORIO | 1000125410 | 116,672.50 | 23/08/2024 | 25/09/2024 | |
| 443 | PA2400228 | SEL | SEL-0079-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE EXAMEN MÉDICO PREEMPLEO O RETIRO PARA CANDIDATOS O TRABAJADORES DE REFINERÍA TALARA, LOTES PETROLEROS U OTRAS ZONAS BAJO LA ADMINISTRACIÓN DE REFINERÍA TALARA. | 1000125353 | 859,781.43 | 23/08/2024 | 18/09/2024 | |
| 444 | PA2401525 | SEL | SEL-0080-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE EMPAQUETADURAS EN PLANCHA Y CORDÓN PARA REFINERÍA TALARA | 1000125621 | 1,267,686.30 | 26/08/2024 | 10/10/2024 | |
| 445 | PA2401490 | SEL | SEL-0081-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ELIMINACIÓN DE LAS TUBERIAS DEL ANTIGUO SISTEMA DE CONTRAINCENDIO EN EL COMPLEJO DE VIVIENDAS PUNTA ARENAS - RFTL | 1000125328 | 109,913.54 | 26/08/2024 | 17/09/2024 | |
| 446 | PA2401472 | SEL | SEL-0082-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE GANCHO PARA BOYAS EN REFINERIA TALARA. | 1000125249 | 232,783.32 | 26/08/2024 | 30/09/2024 | |
| 447 | PA2401468 | SEL | SEL-0083-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICION DE LIMPIADOR, AFLORIADO Y DESENGRASANTE PARA REFINERIA TALARA. | 1000125180 | 238,050.84 | 27/08/2024 | 19/09/2024 | |
| 448 | PA2400591 | SEL | SEL-0085-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE RACKS METÁLICOS PARA ARCHIVO CENTRAL DE REFINERÍA TALARA | 1000125317 | 389,363.72 | 2/09/2024 | 2/10/2024 | |
| 449 | PA2401526 | SEL | SEL-0084-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE VALVULAS, TUBERÍAS Y ACCESORIOS PARA LA UNIDAD FCK DE REFINERÍA TALARA. | 1000125602 | 233,562.80 | 28/08/2024 | 27/09/2024 | |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado SI | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 450 | PA2401506 | SEL | SEL-0087-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE ACEITES SINTÉTICO E INDUSTRIAL PARA REFINERÍA TALARA. | 1000125506 | 67,421.43 | 27/08/2024 | 20/09/2024 | |
| 451 | PA2401515 | SEL | SEL-0088-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE SISTEMA DE ALINEAMIENTO LASER Y MEDICIÓN GEOMÉTRICA. | 1000125556 | 903,738.71 | 2/09/2024 | 30/09/2024 | |
| 452 | PA2401496 | SEL | SEL-0089-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE VIDRIO PARA LABORATORIO | 1000125389 | 338,111.30 | 28/08/2024 | 25/09/2024 | |
| 453 | PA2400766 | SEL | SEL-0090-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE DE PERSONAL DE TERMINAL ETEN DESDE LA CIUDAD DE PIMENTEL, CHICLAYO HACIA EL TERMINAL ETEN Y VICEVERSA, PARA LAS LABORES DE ATENCIÓN A LOS CLIENTES. | 1000125361 | 194,332.16 | 29/08/2024 | 20/09/2024 | |
| 454 | PA2400993 | SEL | SEL-0091-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE IDENTIFICACIÓN DE MATERIALES, ELABORACIÓN DE PLANTILLAS DE CATALOGACIÓN Y OPTIMIZACIÓN DE INVENTARIO DE MATERIALES DE REFINERÍA TALARA | 1000125557 | 2,099,956.70 | 5/09/2024 | 21/10/2024 | |
| 455 | PA2400645 | SEL | SEL-0092-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE EQUIPAMIENTO Y ACCESORIOS DE RESPUESTA A EMERGENCIAS PARA BRIGADAS DE EMERGENCIA EN UNIDADES DE PROCESO Y AUXILIARES DE REFINERÍA TALARA. | 1000125218 | 956,469.24 | 6/09/2024 | 23/10/2024 | |
| 456 | PA2401511 | SEL | SEL-0093-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE VALVULAS PARA UNIDAD FCK DE REFINERÍA TALARA. | 1000125550 | 353,501.57 | 10/09/2024 | 4/10/2024 | |
| 457 | PA2400023 | SEL | SEL-0019-2024-OFF/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ADQUISICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA DE KITS DE ÚTILES ESCOLARES EN COMUNIDADES NATIVAS DEL ÁREA DE INFLUENCIA DEL PROYECTO DE DESARROLLO DEL YACIMIENTO SITUCHE CENTRAL DEL LOTE 64. | 1000123338 | 111,846.88 | 26/04/2024 | 29/05/2024 | |
| 458 | PA2400476 | SEL | SEL-0007-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE ARTÍCULOS DE FERRETERÍA PARA REFINACIÓN SELVA | 1000123637 | 54,575.10 | 26/04/2024 | 27/06/2024 | 37,762.36 |
| 459 | PA2401143 | SEL | SEL-0056-2023-OPS/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE LIMPIEZA INDUSTRIAL, DESHIERBE Y CULTIVO DE ÁREAS VERDES EN PLANTA TARAPOTO Y YURIMAGUAS | 1000121985 | 192,684.28 | 26/04/2024 | 25/07/2024 | |
| 460 | PA2401169 | ABR | ABR-0040-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE MOTORES DE BOMBAS CONTRAINCENDIOS T2P1 Y T2P2 DE REFINERÍA TALARA | 1000123138 | 124,282.51 | 15/03/2024 | 16/04/2024 | 124,282.51 |
| 461 | PA2401163 | ABR | ABR-0023-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA BOMBAS CENTRIFUGAS GOULDS PUMPS DE REFINERÍA TALARA | 1000123463 | 397,348.03 | 26/03/2024 | 17/04/2024 | 397,348.06 |
| 462 | PA2401198 | ABR | ABR-0038-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE CARGA DE COQUE A SILO DE REFINERÍA TALARA | 1000123728 | 1,063,811.24 | 8/03/2024 | 15/03/2024 | 1,063,811.24 |
| 463 | PA2401256 | ABR | ABR-0037-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO POR EMERGENCIA-DESMONTAJE, TRASLADO, ALMACENAMIENTO Y MONTAJE DE FUENTES RADIATIVASPARADA OPERACIONAL UNIDAD FCK | 1000123932 | 264,661.79 | 27/03/2024 | 1/04/2024 | 264,661.78 |
| 464 | PA2401094 | SEL | SEL-0005-2024-OFF/PETROPERU-4 | Servicio | SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN Y SUSCRIPCIÓN PARA USO Y SOPORTE DE UN SAAS PARA EL PROCESO DE EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO EN PETROPERÚ POR UN PERIODO DE 2 AÑOS | 1000123053 | 238,633.20 | 24/04/2024 | 7/05/2024 | 190,000.00 |

Contratación Pública de la Refinería Talara S.A.

 FICHA: 56320

 FICHA: 56320

| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial/ Valor Estimado SI | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|------------------------------------|---|---------------------------------|--|--------------------------------------|--------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 465 | PA2401095 | SEL | SEL-0010-2024-OTL/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE RECARGA Y ENTREGA POR BALONES GLP PARA LOS POBLADORES DE LAS JUNTAS VECINALES: ASENTAMIENTO HUMANO VILLA HERMOSA, ASENTAMIENTO HUMANO NUEVA VILLA HERMOSA Y URBANIZACIÓN BELCO | 1000123161 | 275,152.00 | 23/04/2024 | 9/05/2024 | |
| 466 | PA2401207 | SEL | SEL-0006-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE SUMINISTRO DE ROCA PARA DELIMITACIÓN DE LA ZONA DE RESERVA DE LA ZONA INDUSTRIAL DE ESTACIÓN 8 | 1000123749 | 369,457.59 | 23/04/2024 | 16/05/2024 | 127,583.55 |
| 467 | PA2400475 | SEL | SEL-0005-2024-OPS/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE ISOCTANO Y N-HEPTANO REFINACIÓN SELVA | 1000123361 | 122,811.38 | 22/04/2024 | 10/07/2024 | 81,116.83 |
| 468 | PA2401038 | SEL | SEL-0004-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO, TRATAMIENTO, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS PELIGROSOS EN REFINERÍA IQUITOS | 1000121560 | 770,776.00 | 22/04/2024 | 3/04/2024 | |
| 469 | PA2401131 | ABR | ABR-0016-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA LA REPARACIÓN DE LA TURBINA DP1-STP-109-B DE REFINERÍA TALARA | 1000123280 | 726,148.45 | 1/03/2024 | 26/03/2024 | 726,148.42 |
| 470 | PA2401129 | ABR | ABR-0059-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE PROCESAMIENTO DE GAS NATURAL ASOCIADO (MAQUILA) EN LOTE I - LOTE VI Y LOTE Z-69 | 1000123358 | 13,176,557.00 | 19/10/2023 | 29/12/2023 | 13,176,557.00 |
| 471 | PA2401205 | ABR | ABR-0034-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO EN PARADA OPERACIONAL DE UNIDAD FCK | 1000123737 | 3,630,494.12 | 11/03/2024 | 15/03/2024 | 3,630,494.11 |
| 472 | PA2401117 | ABR | ABR-0051-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE FLUIDOS Y CARGA SECA EN AREAS DE OPERACION - LOTE Z-69 | 1000123225 | 748,098.92 | 22/11/2023 | 1/02/2024 | 748,098.92 |
| 473 | PA2401155 | ABR | ABR-0045-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO FÍSICO DE ACTIVOS FIJOS DEL LOTE Z-69 | 1000123395 | 139,447.68 | 28/11/2023 | 8/03/2024 | 139,447.68 |
| 474 | PA2400971 | ABR | ABR-0043-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE HERRAMIENTAS DE ENSAYO Y PESCA, MANTENIMIENTO Y REPERACIÓN DE ANCLAS DE TENSIÓN | 1000122693 | 300,054.41 | 20/11/2023 | 21/12/2023 | 300,054.41 |
| 475 | PA2401244 | SEL | SEL-0025-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LA LOSA DE CONCRETO DEL VIADUCTO DEL MUELLE DE CARGA LÍQUIDA EN REFINERÍA TALARA | 1000123889 | 187,620.84 | 19/04/2024 | 5/06/2024 | 188,324.67 |
| 476 | PA2401119 | SEL | SEL-0023-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE ELEMENTOS DE IZAJE EN REFINERÍA TALARA. | 1000123230 | 334,679.62 | 19/04/2024 | 5/07/2024 | 221,375.34 |
| 477 | PA2401139 | SEL | SEL-0021-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE INHIBIDOR DE CORROSIÓN | 1000123353 | 7,705,612.30 | 18/04/2024 | 11/06/2024 | 2,747,544.10 |
| 478 | PA2401216 | SEL | SEL-0022-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE REACTIVOS QUÍMICOS PARA LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA (2DO PAQUETE). | 1000123776 | 233,072.78 | 18/04/2024 | 16/05/2024 | 147,677.48 |
| 479 | PA2401236 | SEL | SEL-0024-2024-OTL/PETROPERU-1 (RETROTRAIDO) | Bien | ADQUISICIÓN DE LUMINARIAS SOLARES PARA CONDOMINIO PUNTA ARENAS Y OTROS AMBIENTES DE REFINERÍA TALARA. | 1000123816 | 151,712.01 | 18/04/2024 | 22/07/2024 | |
| 480 | PA2401126 | SEL | SEL-0003-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE CALIBRACIÓN DE SERAFINES DE PLANTA DE VENTAS ORIENTE. | 1000123768 | 79,231.96 | 18/04/2024 | 23/05/2024 | 78,731.96 |
| 481 | PA2400672 | SEL | SEL-0008-2024-OPC/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE DESTILADOR AUTOMÁTICO ASTM D86 | 1000123336 | 355,572.35 | 18/04/2024 | 21/05/2024 | 197,679.92 |
| 482 | PA2401095 | SEL | SEL-0020-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE INSTRUMENTOS DE MEDICIÓN PARA METODOS ACREDITADOS DE LABORATORIO. | 1000123561 | 170,598.03 | 17/04/2024 | 15/05/2024 | 106,666.33 |



| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|--|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 483 | PA2401176 | SEL | SEL-0019-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE ESTÁNDARES DE MÉTODOS ACREDITADOS DE LABORATORIO | 1000123583 | 101,052.02 | 16/04/2024 | 16/05/2024 | 104,031.16 |
| 484 | PA2401215 | SEL | SEL-0018-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE COPAS DE MUESTRA Y PELICULA DE RAYOS X PARA REFINERÍA TALARA | 1000123763 | 133,694.00 | 16/04/2024 | 3/06/2024 | 85,078.00 |
| 485 | PA2401240 | ABR | ABR-0003-2024-OPC/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL SISTEMA CCTV DE LA ZONA ALTA (LOMO CORVINA) DE REFINERÍA CONCHÁN | 1000123837 | 211,480.52 | 16/04/2024 | 16/04/2024 | 211,480.52 |
| 486 | PA2400260 | SEL | SEL-0002-2024-OLE/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE UNA (01) AMBULANCIA PARA EL TRASLADO Y EVACUACIÓN MÉDICA DE LOS TRABAJADORES Y CONTRATISTAS DEL TERMINAL BAYÓVAR POR UN PERIODO DE TRESCIENTOS SESENTA Y CINCO (365) DÍAS. | 1000123302 | 116,820.00 | 16/04/2024 | 10/06/2024 | |
| 487 | PA2401164 | SEL | SEL-0017-2024-OTL/PETROPERU-1 | Bien | ADQUISICIÓN DE FLUIDO DE BARRERA GRADO 56 Y ACEITE ISO VG 365 PARA REFINERÍA TALARA | 1000123479 | 691,710.20 | 15/04/2024 | 23/05/2024 | 570,228.86 |
| 488 | PA2400423 | SEL | SEL-0002-2024-OPS/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN Y OPERACIÓN DEL PETROCENTRO RÍO AMAZONAS | 1000123499 | 1,814,840.01 | 15/04/2024 | 30/05/2024 | 1,347,704.83 |
| 489 | PA2401183 | SEL | SEL-0044-2023-OPS/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE INSPECCIÓN GENERAL DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS DE LA PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO. | 1000121969 | 991,221.24 | 12/04/2024 | 5/07/2024 | 988,574.50 |
| 490 | PA2401047 | ABR | ABR-0003-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN PLANTA PIURA, REFINERÍA EL MILAGRO Y PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO | 1000123524 | 184,404.50 | 31/01/2024 | 5/03/2024 | 184,404.50 |
| 491 | PA2401062 | ABR | ABR-0020-2024-OTL/PETROPERU-1 | Servicio | PESADO DE INSPECCIÓN, VERIFICACIÓN, PRECINTADO Y PESADO DE CISTERNAS EN PLANTAS TALARA, PIURA Y EL MILAGRO | 1000122962 | 550,552.68 | 20/02/2024 | 23/02/2024 | 549,611.57 |
| 492 | PA2401022 | SEL | SEL-0017-2024-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO COMPLEMENTARIO DE INTERMEDIACION LABORAL DE MENSAJERIA LOCAL PARA LA DISTRIBUCION DE DOCUMENTOS DE LAS UNIDADES DE LA GERENCIA DEPARTAMENTO TESORERIA | 1000122904 | 122,119.95 | 11/04/2024 | 27/05/2024 | 120,758.16 |
| 493 | PA2401145 | SEL | SEL-0045-2023-OPS/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO ESPECIALIZADO DE CALIBRACIÓN (CUBICACIÓN) POR LÁSER PARA BODEGAS DE BARCAZAS Y BODEGAS DE BUNKER DE LOS EMPUJADORES FLUVIALES DE REFINERÍA IQUITOS | 1000121736 | 132,572.72 | 11/04/2024 | 3/06/2024 | |
| 494 | PA2400147 | ABR | ABR-0005-2024-OLE/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE ALQUILER DE REMOLCADOR TRIPULADO POR 75 HORAS PARA OPERACIONES DE AMARRE Y DESAMARRE DE BUQUES TANQUE EN EL MUELLE DEL TERMINAL BAYÓVAR DE PETROPERÚ S.A. | 1000123183 | 1,239,000.00 | 3/11/2023 | 9/02/2024 | 1,239,000.00 |
| 495 | PA2401209 | SEL | SEL-0052-2023-OLE/PETROPERU-2 | Bien | "ADQUISICIÓN DE EQUIPOS NO INDUSTRIALES PARA ESTACIONES DEL ONP" | 1000121939 | 394,568.67 | 26/04/2024 | 23/05/2024 | |
| 496 | PA2300205 | ABR | ABR-0102-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y CALIBRACION DE INSTRUMENTACION ANALITICA DE LA REFINERIA TALARA | 1000120016 | 8,570,895.51 | 1/06/2023 | 15/06/2023 | 8,570,895.51 |
| 497 | PA2300090 | ABR | ABR-0152-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE IMPLEMENTACION DE UN SISTEMA DE MONITOREO Y GESTION DE CONDICIONES EN EL OLEODUCTO CON SOFTWARE AVEVA | 1000122148 | 760,868.94 | 16/10/2023 | 23/11/2023 | |



 Contratación Pública de la Refinería Talara

 Fecha: 5/6/20



 Contratación Pública de la Refinería Talara

 Fecha: 5/6/20

| N° | Código Convocatoria PAC | Tipo de Procedimiento de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | Objeto Contractual ² | Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección) | Número de Certificación Presupuestal | Valor Referencial / Valor Estimado S/ | Fecha de Convocatoria | Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista) | Monto Adjudicado en Soles |
|-----|-------------------------|---|-------------------------------|---------------------------------|---|--------------------------------------|---------------------------------------|-----------------------|--|---------------------------|
| 498 | PA2401075 | SEL | SEL-0094-2023-OFP/PETROPERU-4 | Bien | SUMINISTRO DE AGUA DE MESA EN BIDONES PARA OFICINA PRINCIPAL Y OFICINA PLANTA CALLAO" | 1000121437 | 826.660.80 | 18/04/2024 | 9/05/2024 | |
| 499 | PA2300781 | ABR | ABR-0059-2023-OFP/PETROPERU-1 | Servicio | SERVICIO DE AGENCIA DE COMUNICACIÓN INTERNA 2022- 2023 | 1000114595 | 112,800.00 | 3/07/2023 | 24/07/2023 | 112,800.00 |
| 500 | PA2401113 | SEL | SEL-0127-2023-OTL/PETROPERU-2 | Bien | ADQUISICIÓN DE MASCARAS DE ESCAPE PARA PERSONAL DE LA GERENCIA DPTO. REFINACIÓN. | 1000120951 | 94,105.94 | 17/04/2024 | 31/05/2024 | 91,619.46 |
| 501 | PA2401287 | SEL | SEL-0115-2023-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | SERVICIO DE PRECINTADO DE CAMIONES TANQUE EN EL TERMINAL PISCO | 1000121793 | 284,973.47 | 12/04/2024 | 30/04/2024 | |
| 502 | PA2400180 | SEL | SEL-0114-2023-OFP/PETROPERU-2 | Servicio | DEL SISTEMA DE CCTV PARA OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERÚ | 1000122309 | 868,999.98 | 12/04/2024 | 11/06/2024 | |

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| | |
|------------------------------------|--------------|
| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (1) |
|------------------------------------|--------------|

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.



Petroperú

Firmado digitalmente por:
RODRIGUEZ HAYA Jose Manuel
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Módulo de Firmado
Fecha: 20/09/2024 18:36:29-0500

| |
|--|
| VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO |
|--|

| |
|--|
|  FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE RUBÉN M. CONTRERAS ARCE Secretario General (e) Ficha. 54761 |
|--|



EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE LOGÍSTICA

ANEXO N° 7.2
Contratos

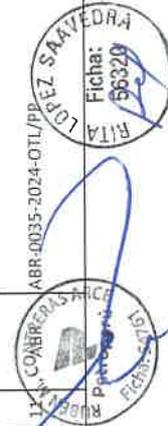
Nombre de la empresa
Departamento - Provincia - Distrito

PETROPERU
LIMA-LIMA-SAN ISIDRO

Titular de la empresa
Cargo
Período en el cargo
Fecha de corte

OLIVER THOMAS ALEXANDER STARK PREUSS
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
11-04-2024 AL 10-09-2024
10/09/2024

| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|----|--------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 1 | ABR | ABR-0063-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090239 | "SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE LOS TRABAJOS DE LIMPIEZA, REMEDIACIÓN, ASEGURAMIENTO Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN EL ÁREA AFECTADA POR EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 237+746 ORN DEL ONP" | 21/12/2023 | 16/10/2024 | 707,199.96 | 20551556078 | TECHNOLOGY & ENVIRONMENTAL |
| 2 | SEL | SEL-0078-2023-OFP-PETROPERU-3C | SERVICIO | 4200090244 | "SERVICIO POR ALQUILER DE DOS (02) CAMIONETAS PARA SUPERVISOR HSE DEL CLIENTE SOCIEDAD MINERA CERRO VERDE Y SUPERVISOR QHSE ZONA SUR" | 15/04/2024 | 15/04/2025 | 170,000.01 | 20603931786 | GANADERIA LAS CONDES E.I.R.L. |
| 3 | ABR | ABR-0004-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090249 | "ASEGURAMIENTO Y GUARDIANÍA DE BARRERAS EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 24+328 DEL TRAMO I DEL ONP" | 3/03/2024 | 31/05/2024 | 460,103.45 | | CONSORCIO URANO - GLOBAL SERVICES |
| 4 | SEL | SEL-0124-2023-OFP-PETROPERU | SERVICIO | 4200090257 | "SERVICIO - INSPECTOR DE INVERSIONES ADICIONALES Y MANTENIMIENTO DE LOS CONTRATOS DE OPERACIÓN DE LOS TERMINALES DEL NORTE Y DEL CENTRO" | 13/07/2024 | 13/07/2027 | 17,175,496.01 | 20601753031 | MA & C CONSULTORIA Y DIRECCION DE |
| 5 | ABR | ABR-0003-2024-OFC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090258 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL SISTEMA CCTV DE LA ZONA ALTA (LOMO CORVINA) DE REFINERÍA CONCHÁN" | 17/04/2024 | 17/04/2026 | 211,480.52 | 20511236208 | VIDITEK S.A.C. |
| 6 | ABR | ABR-0029-2024-OTL/PP | SERVICIO | 4200090259 | "SERVICIO FACILIDADES EVACUACION DE DRENAJES EN FCK" | 25/03/2024 | 22/06/2024 | 1,177,517.28 | 20161354377 | ARPE EIRL |
| 7 | SEL | SEL-0049-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090261 | "SERVICIO DE FACILIDADES LOGÍSTICAS (TRANSPORTE, ALIMENTACIÓN, ALOJAMIENTO) PARA EL PERSONAL DE RELACIONES COMUNITARIAS Y AUTORIDADES COMUNALES EN EL ÁMBITO DEL LOTE 64" | 1/05/2024 | 30/04/2025 | 2,282,116.35 | 20528194746 | SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I. |
| 8 | ABR | ABR-0034-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090264 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO EN PARADA OPERACIONAL DE UNIDAD FCK" | 16/03/2024 | 4/04/2024 | 3,630,494.12 | | CONSORCIO DEPC |
| 9 | ABR | ABR-0065-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090266 | "SERVICIO LOGÍSTICO DE OPERACIONES MARINA LOTE Z-69" | 16/11/2023 | 15/05/2024 | 107,407,329.74 | 20441766883 | IMI DEL PERU SAC |
| 10 | ABR | ABR-0025-2024-OTL | SERVICIO | 4200090268 | "SERVICIO MANTENIMIENTO PERIFERICO A TREN DE REACCION FCK." | 25/03/2024 | 22/06/2024 | 2,179,473.20 | 20530061249 | SJT PROYECTOS Y CONSTRUCCIONES S.R. |
| | | ABR-0035-2024-OTL/PP | SERVICIO | 4200090272 | "SERVICIO DE ALQUILER DE CISTERNAS PARA EL TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA POTABLE A FAVOR DE LOS POBLADORES DE LOBITOS ANTE EL DESABASTECIMIENTO DE AGUA EN LA ZONA" | 29/02/2024 | 19/03/2024 | 130,611.25 | 20167700277 | EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|----|--------------------------------|-------------------------------------|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 12 | ABR | ABR-0028-2024-OTL | SERVICIO | 4200090273 | "SERVICIO MANTENIMIENTO INSTRUMENTACION- EMERGENCIA FCK" | 12/03/2024 | 10/04/2024 | 1,670,855.70 | 20343877294 | DIN AUTOMATIZACION S.A.C. |
| 13 | SEL | SEL-0052-2023-OPS/PETROPERU 1C | SERVICIO | 4200090278 | "ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN REFINERÍA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A." | 19/04/2024 | 18/04/2025 | 3,233,284.45 | 20602648151 | GEPSI SELVA S.A.C. |
| 14 | ABR | ABR-0031-2024-OTL/PP | SERVICIO | 4200090280 | "SERVICIO DE ESTUDIO GEOTECNICO PARA ESTABILIZACIÓN POR DESLIZAMIENTO DE TALUD DE CERRO EN BAJADA DE PATIO DE TANQUES TABLAZO A REFINERÍA TALARA" | 6/03/2024 | 4/04/2024 | 59,366.27 | 20391318621 | GEO MASTER INGENIEROS CONSULTORES S |
| 15 | ABR | ABR-0037-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090283 | "SERVICIO POR EMERGENCIA-DESMONTAJE, TRASLADO, ALMACENAMIENTO Y MONTAJE DE FUENTES RADIATIVASPARADA OPERACIONAL UNIDAD FCK" | 5/04/2024 | 17/06/2024 | 264,661.78 | 20374246179 | RTS AUTOMATION S.A.C. |
| 16 | ABR | ABR-0027-2024-OTL/PP | SERVICIO | 4200090288 | "SERVICIO FACILIDADES DE CALDERERÍA POR PARADA EMERGENCIA FCK" | 14/03/2024 | 12/04/2024 | 265,426.25 | 20602976875 | BLASTINGMAR PERU S.A.C. |
| 17 | ABR | ABR-0064-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090289 | "SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ÁREAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 43+106, KM 43+499 Y KM 42+092 DEL TRAMO 1 DEL ONP" | 7/10/2023 | 3/04/2024 | 2,852,066.36 | | CONSORCIO URANO – GLOBAL SERVICES |
| 18 | ABR | ABR-0038-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090291 | "SERVICIO DE CARGA DE COQUE A SILO DE REFINERÍA TALARA" | 16/03/2024 | 24/04/2024 | 1,063,811.24 | 20111438227 | ABASTECIMIENTOS INTERNACIONALES SAC |
| 19 | SEL | SEL-0105-2023-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090296 | "SERVICIO DE CERTIFICACIÓN DEL MODELO DE GESTIÓN CORPORATIVO CASS DE PETROPERÚ S.A." | 3/06/2024 | 3/06/2026 | 518,000.00 | 20100114349 | SGS DEL PERU S.A.C. |
| 20 | ABR | ABR-0067-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090301 | "SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA)" | 4/03/2024 | 17/04/2024 | 461,760.00 | 20510743785 | TICLAUVILCA TRANSPORT & SERVICE |
| 21 | ABR | ABR-0068-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090302 | "SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA)" | 4/03/2024 | 17/04/2024 | 1,847,040.01 | 20522450520 | TRANSACCIONES COMERCIALES ALFA S.A. |
| 22 | SEL | COMP-SEL-0040-2021-OPS/PETROPERU 1C | SERVICIO | 4200090303 | "BIANUAL DE LIMPIEZA INDUSTRIAL Y MANIOBRAS EN MUELLES DE REFINERÍA IQUITOS" | 19/04/2024 | 15/10/2024 | 680,193.75 | 20451364422 | ING.MTO & CONSTRUC SAC CONTR.GRALES |
| 23 | ABR | ABR-0069-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090306 | "SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA)" | 4/03/2024 | 17/04/2024 | 405,460.00 | 20486399687 | AUTOSERVICIOS LUCHIN E.I.R.L. |
| 24 | ABR | ABR-0070-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090308 | "SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA)" | 4/03/2024 | 17/04/2024 | 1,091,400.00 | 20600082931 | CORGAS TRANSPORT SAC |
| 25 | SEL | SEL-0055-2023-OPS/PETROPERU 1C | SERVICIO | 4200090309 | "FABRICACIÓN DE LOS PLATOS 29, 34 Y SUMINISTROS DE ACCESORIOS DE LA COLUMNA FRACCIONADORA 311.-C-1 DE REFINERÍA IQUITOS" | 26/04/2024 | 9/07/2024 | 389,860.20 | 20529914718 | VILOCRU SOCIEDAD ANONIMA CERRADA |
| 26 | SEL | ABR-0072-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090311 | "SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA)" | 4/03/2024 | 17/04/2024 | 923,520.00 | 20472604423 | TRANSP DE CARGA Y SERVIC SANTA ROSA |



RITA LOPEZ SAAVEDRA

Firma: 56620



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|----|---|--|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|--------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 27 | COM | COMP - COM - 0014 - 2017 - OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090314 | "CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO N° 4100007143 - SERVICIO DE TELEFONÍA Y VIDEOCONFERENCIA" | 26/04/2024 | 25/04/2027 | 4,777,200.01 | | CONSORCIO SONDA DEL PERU S.A.- SONDA |
| 28 | SEL | SEL-0061-2023-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090319 | "SERVICIO DE ADECUACIONES MECÁNICAS PARA INSTALACIÓN DE INSTRUMENTOS DE MEDICIÓN EN TANQUES" | 6/05/2024 | 1/01/2025 | 345,900.48 | | CONSORCIO CONSTRUCTORA FAMEYCO |
| 29 | ABR | COMP-ABR-0024-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090328 | "COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES RECIPROCANTES PARA EL LOTE VI" | 23/04/2024 | 21/06/2024 | 113,022.62 | 20484291145 | LIFTOIL S.A. SUCURSAL PERU |
| 30 | SEL | SEL-0159-2023-OTL ZDA CONV | SERVICIO | 4200090332 | "SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO FÍSICO DEL ACTIVO FIJO AÑO 2023 DE LA GERENCIA CORPORATIVA REFINERÍA TALARÁ." | 6/05/2024 | 19/06/2024 | 133,918.20 | 20484164542 | VALUACIONES Y PERITAJES GUSTAVO |
| 31 | SEL | SEL-0048-2023-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090335 | "SERVICIO DE SOPORTE EN LA GESTIÓN CASO DE LAS EMPRESAS CONTRATADAS PARA LOS SERVICIOS DE TRANSPORTE TERRESTRE A PLANTAS Y CLIENTES" | 24/04/2024 | 24/04/2025 | 99,377.01 | 20563526786 | LAMOR PERU S.A.C. |
| 32 | ABR | ABR-0073-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090336 | "SERVICIO DE ARENADO, PINTADO INDUSTRIAL, METALMECÁNICA Y GASTIFERIA DE EQUIPOS, ACCESORIOS Y MAQUINARIAS ONSHORE Y OFFSHORE - LOTE Z-69" | 16/11/2023 | 15/05/2024 | 810,744.96 | 20602231578 | IPCO GROUP E.I.R.L. |
| 33 | ABR | COMP-ABR-0181-2023-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090338 | "COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO ALQUILER DE COMPRESORES PARA BATERÍAS 17, 212 Y ESTACIÓN DE COMPRESIÓN 16 - LOTE I" | 24/04/2024 | 9/06/2024 | 531,371.59 | 20441409002 | ENERFLEX SERVICES PERU S.R.L |
| 34 | ABR | ABR-0022-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090339 | "SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO DE LOS BRAZOS DE CARGA DE LOS MUELLES MU1 Y MU2 DE REFINERÍA TALARÁ" | 26/04/2024 | 25/04/2026 | 2,153,084.17 | 20606341319 | OFFSHORE CONSULTING & SERVICES E.I. |
| 35 | ABR | COMP-ABR-0170-2023-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090340 | "SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES BOOSTER PARA EL LOTE I" | 24/04/2024 | 24/06/2024 | 174,905.56 | 20512965751 | HOERBIGER DE ARGENTINA S.A. - SUC. |
| 36 | ABR | COMP-ABR-0044-2024-OFF-PETROPERU | SERVICIO | 4200090341 | "CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL PROCESO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ABR-0044-2024-OFF/PETROPERU - SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE COMPRESORES DE GAS - LOTE VI" | 25/04/2024 | 23/07/2024 | 218,448.23 | 20550511941 | CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELO |
| 37 | ABR | ABR-0046-2024-OTL/PP | SERVICIO | 4200090342 | "SERVICIO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA REFINERÍA TALARÁ DE PETROPERU S.A." | 1/04/2024 | 30/04/2024 | 10,509,629.80 | 20270508163 | ENEL GENERACION PIURA S.A. |
| 38 | ABR | ABR-0040-2024-OTL/PP | SERVICIO | 4200090345 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE MOTORES DE BOMBAS CONTRAINCENDIOS T2P1 Y T2P2 DE REFINERÍA TALARÁ" | 6/05/2024 | 4/07/2024 | 124,282.51 | 20517895041 | C & Z INGENIERIA DE SERVICIOS S.A.C |
| 39 | SEL | SEL-0039-2023-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090349 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO INDUSTRIAL EN REFINERÍA CONCHANS." | 26/04/2024 | 11/04/2027 | 1,026,766.57 | 20604489734 | OIL FLUSH S.A.C. |
| 40 | ABR | COMP-ABR-0016-2023-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090355 | "CONTRATO COMPLEMENTARIO DEL CONTRATO 4200089792 DERIVA DEL ABR-0016-2024-OFF SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE GRUPOS ELECTROGENOS - LOTE VI" | 26/04/2024 | 31/08/2024 | 620,410.67 | 20550511941 | CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELO |
| 41 | ABR | ABR-0074-2023-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090361 | "SERVICIO PARA USO DE PLATAFORMA DE SIMULACIÓN DE PROCESOS" | 26/04/2024 | 26/04/2025 | 207,383.12 | 04-2739697 | ASPEN TECHNOLOGY INC |

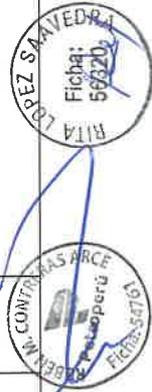


 RUC 20512965751



 RUC 20512965751

| N° | Del Procedimiento de Selección | | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|----|--------------------------------|----------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|--------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | |
| 42 | ABR | COMP-ABR-0155-2023-OFF-PETROPERU | 4200090362 | "CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL PROCESO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ABR-0155-2023-OFF/PETROPERU - SERVICIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO PARA EL LOTE I" | 26/04/2024 | 26/06/2024 | 157,008.45 | 20100588642 | HIDROQUÍMICA INDUSTRIAL S.A. |
| 43 | ABR | ABR-0043-2024-OTL/PP | 4200090366 | "SERVICIO DE APLICACIÓN DE SODA ASH A CALENTADOR FCK-R-102." | 4/04/2024 | 10/04/2024 | 344,280.48 | 20111438227 | ABASTECIMIENTOS INTERNACIONALES SAC |
| 44 | ABR | ABR-0076-2024-OFF/PETROPERU | 4200090368 | "SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN EL LOTE Z-69" | 8/03/2024 | 3/09/2024 | 436,525.77 | 20100114349 | SGS DEL PERU S.A.C. |
| 45 | ABR | ABR-0004-2023-OFF/PETROPERU | 4200090382 | "SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE LA ADECUACIÓN AL DECRETO SUPREMO N° 043-2007-EM DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIO EN LOS TERMINALES SUR TERMINAL MOLLENDO - TERMINAL ILO - PLANTA DE VENTA JILJACA" | 8/05/2024 | 8/12/2025 | 7,910,836.81 | 20451575989 | INTERNATIONAL TESTING INSPECTION & |
| 46 | ABR | ABR-0078-2024-OFF/PETROPERU | 4200090385 | "SERVICIO DE PRIMERA RESPUESTA A EMERGENCIAS EN TIERRA EN EL LOTE Z-69" | 28/02/2024 | 27/03/2024 | 125,998.16 | 20529876522 | INVERSIONES Y SERVICIOS BERACA SAC |
| 47 | ABR | ABR-0077-2024-OFF/PETROPERU | 4200090392 | "SERVICIO DE SOPORTE DE MANTENIMIENTO DE SOFTWARE CONTROL DE ASISTENCIA" | 2/05/2024 | 2/05/2025 | 91,568.00 | 20348217551 | IDENTITRONICS S.A.C. |
| 48 | SEL | SEL-0059-2023-OPS/PETROPERU | 4200090396 | "MANTENIMIENTO GENERAL DE LA COLUMNA DE DESTILACIÓN PRIMARIA 311-C-1 Y DESPOJADORES 311-C-2 A/B/C DE REFINERÍA IQUITOS" | 12/08/2024 | 2/09/2024 | 375,695.00 | 20451364422 | ING.MTO & CONSTRUCC SAC CONTR.GRALES |
| 49 | ABR | ABR-0079-2024-OFF/PETROPERU | 4200090399 | "SERVICIO DE LIMPIEZA, INSPECCIÓN, ACONDICIONAMIENTO Y TRANSPORTE DE TUBOS Y VARIILLAS DE POZO - LOTES I Y VI" | 7/02/2024 | 6/05/2024 | 1,164,570.18 | 20102415371 | SERVICIOS PETROLEROS Y CONEXOS S.R. |
| 50 | SEL | SEL-0156-2023-OTL/PETROPERU | 4200090400 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y HABILITACIÓN DE SISTEMA DE PROTECCIÓN CATÓDICA EN OLEODUCTOS - REFINERÍA TALARÁ" | 7/05/2024 | 22/11/2024 | 5,385,413.80 | 20602563341 | PROTECCION CATODICA DE COLOMBIA |
| 51 | ABR | ABR-0021-2024-OTL | 4200090412 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y CALIBRACIÓN DE MEDIDOR SMALL VOLUME PROVER DE REFINERÍA TALARÁ" | 7/05/2024 | 20/07/2024 | 176,292.00 | | CONSORCIO PHOENIX |
| 52 | ABR | COMP-ABR-0049-2024-OFF-PETROPERU | 4200090413 | "CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL PROCESO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ABR-0049-2024-OFF/PETROPERU, SERVICIO DE REPARACIÓN Y MANTENIMIENTO DE BOMBAS DE SUBSUELO - LOTE VI" | 7/05/2024 | 31/08/2024 | 48,372.94 | 20550511941 | CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELO |
| 53 | ABR | ABR-0007-2024-OLE/PETROPERU | 4200090414 | "ASEGURAMIENTO Y GUARDIA DE BARRERAS EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 51 + 798 DEL TRAMO I DEL ONP." | 1/03/2024 | 29/05/2024 | 596,176.33 | | CONSORCIO URANO |
| 54 | ABR | COMP-ABR-0021-2024-OFF/PETROPERU | 4200090416 | "CONTRATO COMPLEMENTARIO DEL CONTRATO 4200089836- COMP- ABR-0021-2024-OFF - SERVICIO DE REPARACION DE MOTORES A GAS EN EL LOTE VI" | 6/05/2024 | 4/11/2024 | 194,685.18 | 20141757505 | SEREP SRLTDA |
| 55 | ABR | ABR-0081-2024-OFF/PETROPERU | 4200090424 | "SERVICIO DE SEGURIDAD Y VIGILANCIA PRIVADA A FIN DE GARANTIZAR LA INTEGRIDAD DEL PERSONAL, BIENES E INSTALACIONES DEL LOTE Z-69." | 16/11/2023 | 15/05/2024 | 4,131,574.00 | 20512790004 | FORCE SEALS SECURITY S.A.C. |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|----|--------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|--------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 56 | ABR | COMP-ABR-0014-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090425 | "CONTRATO COMPLEMENTARIO DEL CONTRATO 4200089764 – COMP-ABR-0014-2024-OFP – S-1000124257 - SERVICIO DE ALQUILER DE MAQUINARIA PESADA." | 8/05/2024 | 31/08/2024 | 993,348.39 | 20483436514 | FELECIN INGENIEROS S.A.C |
| 57 | ABR | ABR-0085-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090440 | "SERVICIO DE TRANSPORTE DE CARGA DE AGUA DE FORMACIÓN – LOTE Z-69" | 16/11/2023 | 16/05/2024 | 498,315.89 | 20167700277 | EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD |
| 58 | ABR | ABR-0008-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090441 | "APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO, LIMPIEZA PRELIMINAR DEL AREA IMPACTADA Y ASEGURAMIENTO EN LA EMERGENCIA DEL KM 395 + 531 DEL TRAMO II DEL ONP." | 12/02/2024 | 8/09/2024 | 2,789,802.34 | | GRUPO BENZAR / HERMES ORGANIZACIÓN |
| 59 | ABR | ABR-0053-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090443 | "SERVICIO DE RETIRO DE MATERIAL LÍQUIDO Y SÓLIDO CONTAMINADO CON TRAZA DE HIDROCARBUROS DE RACK DE TUBERÍAS LADO ESTE DE CASA DE BOMBAS N°5, LADO NORTE DE LOS TANQUES N°204, 205 - REFINERÍA TALARA" | 13/05/2024 | 11/06/2024 | 1,284,072.72 | 20529876522 | INVERSIONES Y SERVICIOS BERACA S.A.C |
| 60 | ABR | ABR-0006-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090449 | "SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y GUARDIANÍA DE BARRERAS EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 62+459 DEL TRAMO I DEL ONP" | 26/02/2024 | 25/05/2024 | 383,266.71 | | CONSORCIO URANO |
| 61 | ABR | ABR-0083-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090452 | "SERVICIO DE USO, SOPORTE Y MEJORAS DEL SAAS DEL PORTAL ELECTRONICO, PARA LA RECEPCIÓN DE PROPUESAS, EN LOS PROCESOS DE CONTRATACIÓN DE PETROPERU, DE MANERA VIRTUAL" | 11/05/2024 | 10/05/2027 | 692,130.00 | | CONSORCIO SUPLOS PETROPERU |
| 62 | ABR | ABR-0088-024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090455 | "SERVICIO DE ANÁLISIS ESTRUCTURAL DE PLATAFORMAS PARA EL LOTE Z-69" | 11/03/2024 | 11/06/2024 | 174,876.00 | 20526651244 | P-DELTA S.A.C. |
| 63 | SEL | SEL-0070-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090456 | "SERVICIO DE SUCCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE AGUAS OLEOSAS DEL TERMINALES DEL SUR POR TRES AÑOS" | 13/05/2024 | 12/05/2027 | 2,888,097.48 | 20411217346 | INVERSIONES GENERALES CRISTIAN S.R. |
| 64 | ABR | ABR-0066-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090458 | "SERVICIO DE SOPORTE Y ACOMPAÑAMIENTO DURANTE LA EVALUACIÓN DEL DETERIORO DEL VALOR DE LOS ACTIVOS DE LAS UNIDADES GENERADORAS DE EFECTIVO AL 31.12.2023" | 10/05/2024 | 31/07/2024 | 227,829.68 | 20522070611 | DELOITTE CORPORATE FINANCE S.A.C. |
| 65 | ABR | ABR-0089-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090461 | "SERVICIO DE INSPECCIÓN Y MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS SUBACUÁTICAS LOTE Z-69" | 16/11/2023 | 15/05/2024 | 11,702,559.14 | 20600620577 | PSA MARINE PERU OFFSHORE S.A. |
| 66 | ABR | ABR-0082-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090463 | "SERVICIO DE TRABAJOS DE SOLDADURA EN EL LOTE VI" | 21/03/2024 | 20/07/2024 | 1,565,940.86 | 20601184339 | CONSTRUCTORA ALFARO INGENIEROS EIRL |
| 67 | ABR | ABR-0042-2024-OTL | SERVICIO | 4200090467 | "SERVICIO DE REEMPLAZO DE CUELLO DE GANSO Y TREN DE MANGUERAS DE LA LSN DEL TSM DE REFINERÍA TALARA." | 1/04/2024 | 7/04/2024 | 386,302.50 | 20600620577 | PSA MARINE PERU OFFSHORE S.A. |
| 68 | ABR | ABR-0090-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090471 | "SERVICIO DE LIMPIEZA Y RECUPERACIÓN DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS DE LAS LÍNEAS A Y B DE 65 LOCACIÓN 1A HACIA LA JUNCTION DE SAN JACINTO – LOTE 192" | 6/04/2024 | 6/05/2024 | 551,291.16 | 20601497949 | EMPRESA COMUNAL NATIVA |
| 69 | SEL | SEL-0068-2023-OFS/PETROPERU | SERVICIO | 4200090474 | "MANTENIMIENTO GENERAL DEL HORNO DE CALENTAMIENTO DE CRUDO 311-H-1 DE REFINERÍA IQUITOS" | 20/06/2024 | 2/09/2024 | 1,723,477.45 | 20102279256 | CORMEI CONTRATISTAS GENERALES S.A.C |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|----|--------------------------------|--|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | N° | Tipo de Procedim. de Selección | | | | | | | | |
| 70 | ABR | ABR-0055-2024-OTL/PP | SERVICIO | 4200090476 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR DEL TREN DE REACCIÓN EN LOS EQUIPOS FCK-C-101, FCK-R-101, FCK-R-102, FCK-C-201, FCK-R-103, FCK-E-102, FCK-E-103, FCK-D-301 Y LÍNEAS DE TRANSFERENCIA" | 4/04/2024 | 16/06/2024 | 9,170,071.70 | 20611133449 | CONSORCIO DEPC |
| 71 | ABR | ABR-0045-2024-OTL | SERVICIO | 4200090478 | SERVICIO DE LIMPIEZA QUÍMICA UNIDAD FLEXICOKING DE REFINERÍA TALARA | 5/04/2024 | 4/05/2024 | 2,268,577.54 | 20609082543 | ENVTECH PERU S.A.C. |
| 72 | ABR | ABR-0010-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090479 | "APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO, LIMPIEZA PRELIMINAR DEL ÁREA IMPACTADA Y ASEGURAMIENTO EN LA EMERGENCIA DEL KM 376 + 536 DEL TRAMO II DEL ONP." | 9/02/2024 | 5/09/2024 | 3,456,300.51 | 20479719421 | REPRESENTACIONES Y SERVICIOS GENERA |
| 73 | SEL | SEL-0023-2023-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090484 | "SERVICIO DE REEMPLAZO DE SOPORTE DE PISO TÉCNICO EN LA SALA DE CONTROL Y DCS" | 27/05/2024 | 29/08/2024 | 178,136.10 | 20563421097 | JASON PROYECTOS Y SOLUCIONES GENERA |
| 74 | ABR | ABR-0047-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090485 | "SERVICIO DE MUESTREO Y ANALISIS DE AGUA PARA EL CONSUMO HUMANO Y AGENTES MICROBIOLÓGICOS DE LOS ALIMENTOS EN REFINERÍA TALARA, PLANTAS Y PUNTA ARENAS" | 1/06/2024 | 31/05/2027 | 319,660.63 | 20600651901 | ANALYTICAL LABORATORY E.I.R.L. |
| 75 | ABR | ABR-0056-2024-OTL/PP | SERVICIO | 4200090490 | "SERVICIO DE PROGRAMACIÓN PLC SCI ESFERAS" | 16/05/2024 | 30/05/2024 | 55,518.27 | 20522471101 | YOKOGAWA AMERICA DO SUL LTDA - SUC. |
| 76 | SEL | COMP-SEL-0060-2020-OTL/PP | BIEN | 4200090491 | "CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA OTT 410009808 DEL SERVICIO DE SUMINISTRO Y REPARTO DE GLP PARA VIVIENDAS Y ÁREA NORTE" | 15/05/2024 | 9/01/2025 | 107,458.25 | 20113539594 | PIURA GAS S.A.C. |
| 77 | ABR | ABR-0009-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090494 | "INSPECCION, CONTROL DE CALIDAD DE REFUERZOS DE TUBERÍA Y ANALISIS DE FALLA EN EL ONP Y ORN." | 10/05/2024 | 11/11/2024 | 2,448,347.77 | 20517878627 | INTERNATIONAL INSPECTING AGENCY S.A |
| 78 | ABR | ABR-0091-2024-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090497 | "SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO - PGP - LOTE Z69" | 16/05/2024 | 15/11/2025 | 65,094,186.03 | 20484054879 | PROCESADORA DE GAS PARIÑAS S.A.C |
| 79 | ABR | COMP-ABR-0164-2023-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090501 | "CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO 4200089402 (ABR-0164-2023-OPF/PETROPERU) DEL SERVICIO DE TENDIDO Y CONEXIÓN DE LÍNEAS DE FLUJO Y GASIFERÍA INTEGRAL EN EL LOTE I" | 16/05/2024 | 24/07/2024 | 296,576.24 | 20530169872 | TECNICOS INDEPENDIENTES CALIFICADOS |
| 80 | SEL | SEL-0004-2024-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV | SERVICIO | 4200090504 | "SUPERVISIÓN DE LA IMPERMEABILIZACIÓN DE ÁREAS ESTANCAS DE LOS TANQUES EN ESTACION 5." | 27/05/2024 | 7/12/2024 | 265,294.93 | 20607098710 | NAZCA INGENIEROS PERU S.A.C. |
| 81 | SEL | SEL-0005-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090508 | "SERVICIO SUPERVISIÓN DE LA IMPERMEABILIZACIÓN DE ÁREAS ESTANCAS DE LOS TANQUES Y RESITUADO DE TUBERÍAS EN ESTACIÓN 1" | 1/07/2024 | 28/10/2024 | 170,726.41 | 20607098710 | NAZCA INGENIEROS PERU S.A.C. |
| 82 | ABR | ABR-0092-2024-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090513 | "SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ZONAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE PETROLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 358+835 DEL TRAMO II DEL ONP" | 28/02/2024 | 25/08/2024 | 2,502,523.15 | 20509921441 | INERCO CONSULTORIA PERU S.A.C |
| 83 | ABR | ABR-0093-2024-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090514 | "SERVICIOS DE REPARACIÓN DE CABEZALES DE POZO Y SERVICIOS DE REPARACIÓN DE VÁLVULAS DE POZO - LOTE Z-69" | 6/05/2024 | 5/11/2024 | 369,400.59 | 20530217788 | WELLHEAD SOLUTIONS EMPRESA INDIVIDU |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|----|--------------------------------|---|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 84 | ABR | ABR-0094-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090516 | "SERVICIO DE RECUPERACIÓN DE COMPONENTES DE CILINDROS DE COMPRESORES INGERSOILL RAND, WORTHINGTON Y OTROS – LOTE Z-69" | 23/01/2024 | 23/07/2024 | 2,074,849.37 | 20555334584 | METALOCK PERU SERVICES S.A.C. |
| 85 | ABR | ABR-0095-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090518 | "SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ZONAS AFECTADAS POR EL DERRAME DE PETROLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 399+867 DEL TRAMO II DEL ONP" | 27/02/2024 | 26/05/2024 | 1,675,782.75 | 20509921441 | INERCO CONSULTORIA PERU S.A.C |
| 86 | ABR | COMP-ABR-0017-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090522 | "CONTRATO COMPLEMENTARIO DEL CONTRATO 4200089787 - COMP-ABR-0017-2024-OFP – SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE UNIDADES DE BOMBEO Y MONTAJE DE EQUIPOS - LOTE VI" | 20/05/2024 | 31/08/2024 | 392,743.37 | 20525687571 | L. BRUNELA MOTOR SERVICE E.I.R.L. |
| 87 | ABR | ABR-0097-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090528 | "SERVICIO DE BÚSQUEDA DE INFORMACIÓN RELACIONADA CON ACTOS ILÍCITOS OCURRIDOS EN EL TRAMO II - OLEODUCTO NOR PERUANO" | 1/05/2024 | 26/12/2024 | 447,093.50 | 20103143722 | MULTISERMIR E.I.R.L. |
| 88 | ABR | ABR-0012-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090530 | "APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACION DE CRUDO, LIMPIEZA PRELIMINAR DEL AREA IMPACTADA Y ASEGURAMIENTO EN LA EMERGENCIA DEL KM 372 + 090 DEL TRAMO II DEL ONP." | 5/03/2024 | 1/08/2024 | 3,421,545.98 | | CONSORCIO EGM |
| 89 | SEL | SEL-0120-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090534 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LOS SISTEMAS CONTRA INCENDIO Y DE GENERACION ELECTRICA DE LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR" | 27/05/2024 | 26/05/2026 | 3,435,447.28 | 20543160891 | CONSTRUCTORA UNIMET S.A.C. |
| 90 | SEL | COMP-SEL-PROC-52-2021-OPC / PETROPERU-1 | SERVICIO | 4200090537 | "CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE RECORRIDO DE AMARRADERO DE REFINERIA CONCHAN(SEL-0052-2021 OPC/PETROPERU) EQUIVALENTE AL 30% DEL MONTO DE LA OTT N°4200084725." | 24/05/2024 | 18/01/2025 | 1,617,023.40 | 20100010136 | COSMOS AGENCIA MARITIMA SAC |
| 91 | ABR | ABR-0084-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090538 | "SERVICIO DE INSPECCION POR ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS A EQUIPOS DE LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR" | 27/05/2024 | 26/05/2025 | 2,184,622.50 | 20509702561 | CONSULTORIA ENERGETICA & AMBIENTAL |
| 92 | SEL | SEL-0003-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090542 | "SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN REFINACION CONCHAN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU" | 25/05/2024 | 25/05/2026 | 7,690,278.56 | 20100901481 | J & V RESGUARDO S.A.C. |
| 93 | SEL | SEL-0008-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090545 | "SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A." | 1/06/2024 | 31/12/2025 | 4,035,906.94 | 20512790004 | FORCE SEALS SECURITY S.A.C. |
| 94 | SEL | SEL-0162-2023-OTI/PETROPERU | SERVICIO | 4200090550 | "SERVICIO TRIENAL DE LUBRICACION DE GRANDES MAQUINAS DE NUEVA REFINERIA TALARA" | 27/05/2024 | 26/05/2027 | 2,652,541.93 | 20604489734 | OIL FLUSH S.A.C. |
| 95 | SEL | SEL-0128-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090557 | "SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHAN/ CALLAO HASTA PLANTA PUCALLPA DE PETROPERU Y/O PUERTO PUCALLPA" | 17/06/2024 | 17/06/2027 | 140,445,000.00 | | CORP TRANSP. TERR-TRANSP ELIO-TRANS |
| 96 | ABR | COMP-ABR-0008-2023-OPS/PP | SERVICIO | 4200090558 | "ADMINISTRACION Y OPERACION DEL PETROCENTRO RIO AMAZONAS" | 25/05/2024 | 31/07/2024 | 136,155.66 | 20528330941 | O & T DE LA AMAZONIA S.A.C. |



 Rubén Sánchez

 Fecha: 06/03/2024

| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|--|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 97 | ABR | ABR-0096-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090561 | "SERVICIO DE REPARACIÓN DE COMPONENTES Y ACCESORIOS DE MOTORES WAUKESHA, SUPERIOR Y COMPRESORES IR – LOTE Z-69" | 2/01/2024 | 1/07/2024 | 1,040,756.56 | 20601961009 | APTIM PERU S.A.C. |
| 98 | ABR | ABR-0062-2024-OTL/PP | SERVICIO | 4200090562 | "SERVICIO DE TRANSPORTE INTERNACIONAL Y NACIONAL DE KAOLITE 2500 HS (REFRACTARIO) PARA LA UNIDAD FLEXICOKING (FKX) DE LA REFINERÍA TALARA" | 17/04/2024 | 19/05/2024 | 281,132.25 | 20101158927 | TRANSBER S.A.C. |
| 99 | ABR | COMP-ABR-0040-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090563 | "CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO 4200089964 (ABR-0040-2024-OFP/PETROPERU) DEL SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE MOTORES ELÉCTRICOS - LOTE VI" | 27/05/2024 | 31/08/2024 | 56,451.80 | 20525408109 | VTAS. SERV. ELEC. REF. VOLTA SAC |
| 100 | ABR | ABR-0060-2024-OTL/PETROPERU | OBRA | 4200090567 | "OBRA: CULMINACIÓN DE TRABAJOS DE PAVIMENTACIÓN Y DRENAJE PLUVIAL, DE LAS VIAS ACCESO AL PORTON N° 01 DE REFINERÍA TALARA" | 15/05/2024 | 18/08/2024 | 2,689,822.34 | 20538194272 | P.G. PROYECTISTAS E.I.R.L. |
| 101 | ABR | ABR-0100-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090573 | "SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ÁREAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 390+184 DEL TRAMO II DEL ONP" | 16/03/2024 | 13/06/2024 | 2,599,078.90 | 20547500645 | OUTSOURCING GREEN S.A.C |
| 102 | ABR | ABR-0005-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090577 | "SERVICIO DE PRECINTADO DE CAMIONES TANQUE DE PRODUCTOS BLANCOS Y PRODUCTOS NEGROS EN PLANTA CONCHÁN" | 10/04/2024 | 10/07/2024 | 437,050.00 | 20563180898 | JCM INDUSTRIAL S.A.C. |
| 103 | SEL | SEL-0132-2022-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090580 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DE OFICINA PRINCIPAL" | 4/06/2024 | 3/06/2025 | 96,000.00 | 20603615418 | OIL & GAS SERVICE AND CONSULTING S. |
| 104 | SEL | SEL-0103-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090582 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE PLANTA E INSTRUMENTACIÓN DE LAS ESTACIONES DEL ONP Y PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO (PVEM)" | 1/06/2024 | 22/05/2026 | 22,531,887.07 | 20221259581 | TECNOMIN DATA S.A.C. |
| 105 | ABR | ABR-0015-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090583 | "SERVICIO DE CULMINACIÓN DE TRABAJOS DE INGENIERÍA, SUMINISTRO Y CONSTRUCCIÓN DE TANQUE PARA ALMACENAMIENTO DE DIESEL EN REFINERÍA TALARA" | 17/06/2024 | 16/06/2025 | 6,252,772.80 | 20602105505 | OILTECH PERU S.A.C. |
| 106 | ABR | COMP-ABR-0038-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090584 | "CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL PROCESO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ABR-0038-2024-OFP/PETROPERU - DEL SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE BOMBAS DE TRANSFERENCIA EN EL LOTE VI" | 30/05/2024 | 31/08/2024 | 37,749.71 | 20440919767 | CONSTRUCCIONES REYES SRL |
| 107 | SEL | SEL-0003-2024-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV | SERVICIO | 4200090585 | "VIGILANCIA EN INSTALACIONES DE LA GERENCIA DE DEPARTAMENTO OLEODUCTO SECTORES OCCIDENTE, PIURA, BAYOVAR Y PLANTA DE VENTAS PIURA." | 30/06/2024 | 10/04/2025 | 5,431,504.95 | 20600430476 | SEGURIDAD VIP ASPER SOCIEDAD ANONIM |
| 108 | SEL | SEL-0003-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090589 | "SERVICIO TRIENAL DE RETIRO DE RESIDUOS PRODUCTO DE LAS ACTIVIDADES DE MANTENIMIENTO EN REFINERÍA TALARA" | 3/06/2024 | 2/06/2027 | 6,925,586.62 | 20161354377 | ARPE EIRL |



 RITA LÓPEZ SAavedra

 Firma: 5/6/2024



 RITA LÓPEZ SAavedra

 Firma: 5/6/2024

| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|--|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|---------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 109 | ABR | ABR-0061-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090590 | "SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO DE CROMATÓGRAFOS Y MEDIDORES ULTRASONICOS DE GASÓMETROS DE REFINERÍA TALARA" | 3/06/2024 | 2/06/2027 | 599,824.45 | 20608617613 | INKA ITELS S.A.C. |
| 110 | ABR | ABR-0004-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090591 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE DETECCIÓN DE FUGAS DE LAS LINEAS SUBMARINAS DE REFINERÍA CONCHÁN" | 10/06/2024 | 9/06/2027 | 1,76,551.60 | 20160090597 | CITUS SRL REPRESENTACIONES |
| 111 | ABR | ABR-0103-2024-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090593 | "SERVICIO DE MAESTRANZA DE EQUIPOS EN GENERAL - LOTE Z-69" | 1/03/2024 | 1/09/2024 | 1,378,680.14 | 20530097944 | CORPORACION INDUSTRIAL CESARU S.A.C |
| 112 | ABR | ABR-0011-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090594 | "PATRULLAJE AEREO DEL TRAMO I DEL ONP Y EL ORN" | 17/06/2024 | 14/10/2024 | 1,500,361.24 | 20601064074 | E KABEL PERU S.A.C |
| 113 | ABR | ABR-0104-2024-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090595 | "SERVICIO DE REPARACION DE CARRETERAS - LOTE 1" | 19/02/2024 | 17/06/2024 | 226,303.35 | 20603576102 | GLOVIC INVERSIONES S.A.C. |
| 114 | ABR | ABR-0101-2024-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090596 | "SERVICIO COMPLEMENTARIO DE LIMPIEZA, MANTENIMIENTO Y REPARACION NO INDUSTRIAL, JARDINERIA Y FUMIGACION DE OFICINAS Y OTRAS AREAS LOTE Z-69" | 15/12/2023 | 15/06/2024 | 1,153,935.35 | 20304289512 | MANPOWER PERU S.A. |
| 115 | SEL | SEL-0015-2024-GFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090598 | "SERVICIO DE IMPLEMENTACION DE LOGOS LUMINOSOS - TIENDAS VAO" | 31/05/2024 | 28/02/2025 | 58,970.00 | 20523779193 | SERGEMI CONTRATISTAS S.A.C. |
| 116 | ABR | ABR-0105-2024-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090604 | "SERVICIO DE INSPECCION Y CERTIFICACION DE EQUIPOS DE ELEVACION - LOTE Z-69" | 13/05/2024 | 8/11/2024 | 190,811.58 | 20101087566 | BUREAU VERITAS DEL PERU S.A. |
| 117 | SEL | COMP-SEL - 0089 - 2020 - OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090612 | "CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE MONITOREO DE CORROSION DE LOS TRES OLEODUCTOS DE REFINERIA TALARA." | 11/06/2024 | 8/10/2024 | 62,555.99 | 20110200201 | QUIMTIA S.A. |
| 118 | ABR | ABR-0102-2024-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090614 | "SERVICIO DE CONSTRUCCION DE GRAPAS, ENSAMBLES, ELEMENTOS DE SUJECION U OTROS PARA LA REPARACION SUBMARINA DE PLATAFORMAS, DUCTOS, MUELLES, BOYAS U OTRAS ESTRUCTURAS MENORES - LOTE Z-69" | 5/02/2024 | 29/05/2024 | 207,113.72 | 20276103076 | EMP TRAB TEC.CALIF DE TIERRA Y MAR |
| 119 | SEL | SEL-0004-2024-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090617 | "SERVICIO DE GESTION CONTENIDO DIGITAL" | 5/06/2024 | 4/06/2025 | 283,126.36 | | CONS. G. QUIROGA EPM SA - FUNELL MEDI |
| 120 | SEL | SEL-0006-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090627 | "SERVICIO DE SUMINISTRO DE ROCA PARA DELIMITACION DE LA ZONA DE RESERVA DE LA ZONA INDUSTRIAL DE ESTACION 8" | 19/06/2024 | 13/07/2024 | 127,583.55 | 20479849553 | CONTRATIST Y SERV GRALES DELTA EIRL |
| 121 | SEL | SEL-0016-2024-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090634 | "SERVICIO DE SUMINISTRO, ARMADO Y DISTRIBUCION DE 6340 PACKS DE UTILES ESCOLARES PARA INSTITUCIONES EDUCATIVAS ALEDAÑAS A REFINERIA CONCHÁN, TERMINALES, PLANTAS DE VENTAS Y NUEVOS PROYECTOS CENTRO Y SUR" | 7/06/2024 | 12/07/2024 | 145,300.00 | 20602887295 | PROMUDEL GROUP SAC |
| 122 | SEL | SEL-0004-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090636 | "SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCION DE INCENDIOS EN REFINERIA CONCHÁN, Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A BAJO LA JURISDICCION DE OPERACIONES CONCHÁN" | 11/06/2024 | 10/06/2026 | 5,659,479.45 | 20512790004 | FORCE SEALS SECURITY S.A.C. |
| 123 | SEL | SEL-0007-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090638 | "SERVICIO SIMPLEMENTACION DE PROGRAMA DE FORMACION MUSICAL EN COLEGIOS DE LA ZONA DE INFLUENCIA DE REFINERIA CONCHÁN 2024" | 12/06/2024 | 29/12/2024 | 91,992.00 | 20604284784 | ESCUELA DE MUSICA CADENZA EIRL |
| 124 | ABR | ABR-0014-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090644 | "TRANSPORTE AEREO DE PERSONAL Y CARGA EN EL ONP- 3 MESES." | 4/07/2024 | 1/10/2024 | 2,544,892.01 | 20537598311 | TRANSPORTES AEREOS & SERVICIOS |



 RITA LOPEZ SAAVEDRA

 Firma: 5/6/20



 RUDOLFO GARCIA

 Firma: 5/6/20

| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 125 | SEL | SEL-0005-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090647 | "SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN Y SUSCRIPCIÓN PARA USO Y SOPORTE DE UN SAAS PARA EL PROCESO DE EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO EN PETROPERU POR UN PERIODO DE 2 AÑOS" | 12/06/2024 | 11/06/2026 | 190,000.00 | 20538755991 | ESTRUCTURA HR SAC |
| 126 | ABR | ABR-0072-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090656 | "SERVICIO DE EVALUACIÓN Y MANTENIMIENTO CORRECTIVO MENOR DE MOTOR ELÉCTRICO DV3-MIP-006-B DE REFINERÍA TALARA" | 12/06/2024 | 6/08/2024 | 66,187.54 | 20545198429 | WEG PERU S.A.C. |
| 127 | SEL | SEL-0017-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090666 | "PLAZO DE EJECUCIÓN: 730 DÍAS CALENDARIO, DE CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN EL NUMERAL 4 DE LAS CONDICIONES TÉCNICAS. | 14/06/2024 | 14/06/2026 | 120,758.16 | 20504039120 | EULEN DEL PERU DE SERVICIOS |
| 128 | SEL | SEL-0016-2024-OTL/PETROPERU-ZDA.CONV. | SERVICIO | 4200090669 | "SERVICIO DE AUDITORIA Y CONSULTORÍA DE CUMPLIMIENTO DE PRINCIPIOS DEL ECUADOR Y NORMAS DE DESEMPEÑO DEL IFC DEL PROYECTO: MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA – PERIODO 2024" | 22/07/2024 | 21/04/2025 | 157,200.00 | 20509921441 | INERCO CONSULTORIA PERU S.A.C |
| 129 | ABR | ABR-0107-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090672 | "SERVICIO DE RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS DE CONTINGENCIAS KM 15+476, 24+328, 43+106, 43+499 DEL TRAMO I Y ESTACION MORONA DEL ONP" | 18/03/2024 | 5/08/2024 | 5,632,077.64 | 20547500645 | OUTSOURCING GREEN S.A.C |
| 130 | SEL | SEL-0001-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090676 | "SERVICIO DEL RECORRIDO DE AMARRADERO EN REFINERÍA CONCHAN" | 3/07/2024 | 18/06/2027 | 5,131,684.30 | 20100010136 | COSMOS AGENCIA MARITIMA SAC |
| 131 | ABR | COMP-ABR-0042-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090678 | "CONTRATO COMPLEMENTARIO DE LA OTT N° 4200089978 - SERVICIO DE MEDICIONES FÍSICAS - LOTE VI" | 17/06/2024 | 9/08/2024 | 81,827.95 | 20525304231 | PRU WELL DATA SERVICES E.I.R.L. |
| 132 | ABR | ABR-0071-2024-OTL | SERVICIO | 4200090679 | "SERVICIO DE CONSULTORIA PARA LA SUPERVISIÓN DE OBRA: CULMINACIÓN DE TRABAJOS DE PAVIMENTACIÓN Y DRENAJE PLUVIAL, DE LAS VÍAS ACCESO AL PORTON N° 01 DE REFINERÍA TALARA." | 7/05/2024 | 6/08/2024 | 271,872.00 | 20530345514 | ARLU CONSTRUCTORES Y CONSULTORES |
| 133 | ABR | COMP-ABR-0172-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090686 | "CONTRATO COMPLEMENTARIO DEL CONTRATO 4200089426 – COMP-ABR-0172-2023-OFF – SERVICIO DE PROVISIÓN, INSPECCIÓN Y REPARACIÓN DE BOMBAS DE SUBSUELO Y ACCESORIOS DE REPUESTOS LOTE I" | 28/06/2024 | 27/09/2024 | 110,249.87 | 20543493946 | KERUI PETROLEUM EQUIPMENT AND |
| 134 | SEL | SEL-0054-2023-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090694 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE OFICINAS ADMINISTRATIVAS" | 1/07/2024 | 29/08/2024 | 188,123.07 | 20535503550 | VANEGAS CONSULTORES EIRL |
| 135 | ABR | ABR-0075-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090698 | "SERVICIO DE RECARGA Y ENTREGA POR BALONES GLP PARA LOS POBLADORES DE LAS JUNTAS VECINALES: ASENTAMIENTO HUMANO VILLA HERMOSA, ASENTAMIENTO HUMANO NUEVA VILLA HERMOSA Y URBANIZACIÓN BELCO" | 20/06/2024 | 15/04/2025 | 306,839.09 | 10033316377 | YARLEQUE YNGA MIGUEL |
| 136 | SEL | SEL-0007-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090699 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LOS SISTEMAS HVAC DE NUEVOS EDIFICIOS DE MANTENIMIENTO, ALMACENES, CONTRAINCENDIO Y EQUIPOS DE REFINERÍA TALARA" | 24/06/2024 | 23/06/2027 | 6,999,683.58 | 20483814641 | MORE S.R.L. CONTRATISTAS GENERALES |



 RUC 20538755991

 CONTRATAS ARCE

 Petróleo

 FICHA: 56320

 Z. SAavedra

 RUC 20538755991

| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|--------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 137 | SEL | SEL-0008-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090702 | "DESBROCE DE ESTACIONES ORIENTE ESTACIÓN 5, SARAMIRIZA, MORONA Y ANDOAS -BIANUAL" | 1/08/2024 | 31/07/2026 | 443,986.16 | 20600487109 | MULTISERVICIOS URARINAS S.R.L. |
| 138 | ABR | ABR-0016-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090706 | "ALIMENTACION, CUARTELERIA, LIMPIEZA DE AMBIENTES Y LAVADO DE ROPA PARA EL PERSONAL QUE LABORA EN LAS ESTACIONES DEL ONP." | 25/05/2024 | 21/10/2024 | 5,724,192.98 | 20513710381 | INDUSTRIA MINERA PRODUCCION METALIME |
| 139 | ABR | ABR-0108-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090708 | "SERVICIO DE FABRICACION, ADAPTACION Y SUMINISTRO MANGUERAS HIDRAULICAS Y NEUMATICAS CON SUS CONEXIONES - LOTE Z-69" | 25/03/2024 | 25/06/2024 | 814,572.36 | 20525898432 | SOLUCIONES TECNICAS COMERCIALES S.A |
| 140 | ABR | ABR-0015-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090725 | "IMPERMEABILIZACION DE AREAS ESTANCAS DE LOS TANQUES Y RESITUADO DE TUBERIAS EN ESTACION 1." | 15/07/2024 | 22/10/2024 | 3,960,331.93 | | Consorcio phoenix |
| 141 | ABR | ABR-0013-024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090727 | "SERVICIO DE INTEGRACION DE VALVULAS ESD AL SISTEMA DE BOMBEO DEL TRAMO MEDIANTE SAZOS DE CONTROL" | 25/06/2024 | 2/09/2024 | 338,660.00 | | CONSORCIO PHOENIX |
| 142 | ABR | ABR-0098-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090737 | "SERVICIO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO DE BARCAZA MR BOB PARA LOS TRABAJOS DE MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES COSTA AFUERA DEL LOTE Z69 (MODALIDAD TERCERIZACION)" | 3/01/2024 | 23/05/2024 | 4,906,386.38 | 20441766883 | IMI DEL PERU SAC |
| 143 | ABR | COMP-ABR-0164-2022-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090738 | "CONTRATACION COMPLEMENTARIA AL PROCESO POR ADJUDICACION ABREVIADA N° ABR-0164-2022-OFF/PETROPERU, ASISTENCIA OPERACIONAL PARA LA PUESTA EN MARCHA, ESTABILIZACION Y OPERACION NORMAL DE LA NUEVA REFINERIA TALARA" | 26/06/2024 | 26/11/2024 | 12,465,401.91 | 20606077751 | CONSORCIO ODI |
| 144 | ABR | ABR-0099-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090739 | "SERVICIO DE FABRICACION E INSTALACION DE TECHOS PARA MOTORES A GAS DE LAS UNIDADES DE BOMBEO MECANICO DEL LOTE I" | 19/02/2024 | 17/06/2024 | 66,530.00 | 20102415371 | SERVICIOS PETROLEROS Y CONEXOS S.R. |
| 145 | SEL | SEL-0035-2024-OTL/PETROPERU-IRA.CONV. | SERVICIO | 4200090740 | "SERVICIO BIENAL DE FOTOCOPIADO EN REFINERIA TALARA" | 10/07/2024 | 9/07/2026 | 568,711.74 | 20314908717 | GRUPO PALERMO S.R.L. |
| 146 | SEL | SEL-0025-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090748 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LA LOSA DE CONCRETO DEL VIADUCTO DEL MUELLE DE CARGA LIQUIDA EN REFINERIA TALARA" | 1/07/2024 | 29/08/2024 | 188,324.67 | 20221259581 | TECNOMIN DATA S.A.C. |
| 147 | ABR | ABR-0017-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090752 | "NUEVA RECUPERACION DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL AREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM 355 + 256 DEL TRAMO II ONP, DEBIDO A ACTOS VANDALICOS DETECTADOS EL 16.11.2023" | 3/01/2024 | 6/02/2024 | 1,049,907.35 | 20479719421 | REPRESENTACIONES Y SERVICIOS GENERA |
| 148 | ABR | COMP-ABR-0057-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090756 | "CONTRATO COMPLEMENTARIO DEL CONTRATO 4200090116 - COMP- ABR-0057-2024-OFF - SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO DE COMPRESOR ARIEL - LOTE VI" | 29/06/2024 | 28/12/2024 | 45,651.89 | 20543493946 | KERUI PETROLEUM EQUIPMENT AND |
| 149 | SEL | SEL-0064-2023-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4200090761 | "MANTENIMIENTO MECANICO DE EQUIPOS E INSTALACIONES EN PLANTAS DE VENTAS" | 8/07/2024 | 7/07/2026 | 4,274,218.88 | 20604489734 | OIL FLUSH S.A.C. |
| 150 | SEL | SEL-0031-2024-OFF/PETROPERU | SERVICIO | 4200090764 | "SERVICIO DE AUDITORIA EXTERNA AL SISTEMA DE GESTION DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO SEGUN LEY 29783" | 27/06/2024 | 26/07/2024 | 79,000.00 | 20314667680 | SERV.DE ASESORIA TECNICA HURTADO E. |
| 151 | SEL | SEL-0016-2023-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4200090768 | "MANTENIMIENTO DE LOS AIRES ACONDICIONADOS DE REFINACION SELVA" | 1/07/2024 | 1/07/2027 | 1,048,374.19 | 20451405714 | IREDI COMERCIAL S.A.C. |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|---------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 152 | SEL | SEL-0115-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090769 | "SERVICIO DE PRECINTADO DE CAMIONES TANQUE EN EL TERMINAL PISCO" | 28/06/2024 | 27/06/2026 | 268,885.11 | 20563180898 | JCM INDUSTRIAL S.A.C. |
| 153 | ABR | ABR-0018-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090770 | "RECUPERACION DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS EN ZONAS ALEDAÑAS AL CANAL DE FLOTACION EN CONTINGENCIA DEL KM 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP" | 6/06/2023 | 25/06/2023 | 214,139.87 | 20603071230 | CINVAL SOLUTIONS SERVICIOS GENERALE |
| 154 | ABR | COMP-ABR-0035-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090771 | "CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO 4200089949 (ABI-0035-2024-OFP/PETROPERU) DEL SERVICIO DE SLICKLINE, CORTE DE PARAFINA Y REGISTRO DE PRESION Y TEMPERATURA EN LOS POZOS - LOTE Z 69" | 1/07/2024 | 6/08/2024 | 403,975.16 | 20102415371 | SERVICIOS PETROLEROS Y CONEXOS S.R. |
| 155 | ABR | ABR-0078-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090775 | "SERVICIO DE TRATAMIENTO DE EFLENTE - SECCION 400 - UNIDAD FLEXICOKING" | 15/07/2024 | 12/09/2024 | 883,112.00 | 20601807921 | CNPC CHUANQING DRILLING ENGIN. COMP |
| 156 | SEL | SEL-0010-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090779 | "SERVICIO DE TRANSPORTE Y ENTREGA DE KITS DE ÚTILES ESCOLARES EN INSTITUCIONES EDUCATIVAS DE LAS LOCALIDADES Y COMUNIDADES ALEDAÑAS AL ONP - 2024" | 5/07/2024 | 3/08/2024 | 194,320.00 | 20528194746 | SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I. |
| 157 | SEL | COMP-SEL-0125-2022-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090780 | "CONTRATACION COMPLEMENTARIA AL PROCESO POR ADJUDICACION SELECTIVA N° SEL-0125-2022-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE ASESORIA, CONSULTORIA Y EVALUACION DE LA SEGURIDAD INFORMATICA" | 1/07/2024 | 23/07/2024 | 8,260.00 | 20546970826 | KUNAK CONSULTING S.A.C |
| 158 | ABR | ABR-0021-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090785 | "DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACION DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL AREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM 355+256 DEL TRAMO II ONP." | 5/09/2023 | 19/11/2023 | 1,655,480.14 | 20528194746 | SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I. |
| 159 | ABR | ABR-0112-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090791 | "SERVICIO DE MONITOREO VIBRACIONAL PARA EL CÁLCULO DE DESPLAZAMIENTO GLOBALES EN PLATAFORMAS OFFSHORE - LOTE Z 69" | 11/03/2024 | 11/06/2024 | 99,066.99 | 20602436269 | VIBRASON ING. PRODUC. Y MANTENIMIENTO |
| 160 | ABR | ABR-0113-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090793 | "SERVICIO DE REUBICACION DE GABINETES SCADA DE SISTEMA DE TELECOMUNICACIONES - LOTE VI" | 13/11/2023 | 27/11/2023 | 236,844.56 | 20522471101 | YOKOGAWA AMERICA DO SUL LTDA - SUC. |
| 161 | ABR | ABR-0022-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090795 | "ASEGURAMIENTO Y GUARDIANIA DE BARRERAS EN LAS CONTINGENCIAS AMBIENTALES DE LOS KM 51+798, KM 24+328 Y KM 62+459 DEL TRAMO I DEL ONP" | 26/05/2024 | 31/12/2024 | 2,998,101.87 | | CONSORCIO URANO |
| 162 | ABR | ABR-0020-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090798 | "APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACION DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL AREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM. 400+811 DEL ONP" | 11/05/2023 | 30/07/2023 | 0.00 | 20600336691 | NEGOCIOS & SERVICIOS FASODI E.I.R.L |
| 163 | ABR | ABR-0023-024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090802 | "SERVICIO DE RECUPERACION DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS Y GUARDIANIA EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 24+328 DEL TRAMO I DEL ONP" | 29/12/2023 | 2/03/2024 | 1,225,447.83 | | CONSORCIO URANO |
| 164 | ABR | ABR-0024-2024 OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090803 | "SERVICIO DE APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACION DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL AREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM 392 + 710 DEL TRAMO II ONP" | 9/08/2023 | 5/11/2023 | 1,867,185.15 | 20528194746 | SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I. |
| 165 | ABR | ABR-0084-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090805 | "SERVICIO DE LIMPIEZA Y ACONDICIONAMIENTO DE CANAL DRENAJE DE AGUA LIMPIA EN REFINERIA TALARA" | 10/10/2023 | 23/11/2023 | 152,824.88 | 20526453442 | TDM CONSTRUCCION CONSULTORIA Y SERV |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|---------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 166 | SEL | SEL-0007-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090809 | "IMPERMEABILIZACIÓN DE AREAS ESTANCAS DE LOS TANQUES EN LAS ESTACIONES 7, 8 Y 9 DEL ONP" | 5/08/2024 | 1/05/2025 | 3,822,702.95 | 20530345514 | ARLU CONSTRUCTORES Y CONSULTORES |
| 167 | SEL | COMP-SEL-035-2023-OPC | SERVICIO | 4200090810 | "COMPLEMENTARIO SERVICIO DE INSPECCION DE DUCTOS SUBMARINOS, CADENAS, BOYAS Y BOYARINES EN REFINERIA CONGHAN" | 3/07/2024 | 3/09/2024 | 319,467.30 | 20108419505 | SERVICIO DE INGENIERIA MANT. |
| 168 | ABR | ABR-0083-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200090812 | "MEJORAMIENTO DE PROTECCION DE CUENCA DE QUEBRADA Nº 1 EN CONDOMINIO PUNTA ARENAS" | 21/08/2023 | 4/10/2023 | 374,781.52 | | CONSORCIO SERCOMID-YUNJA |
| 169 | ABR | ABR-0005-2024-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4200090822 | "ELABORACION DE PLANOS, DIAGRAMAS Y DOCUMENTOS PARA LA ACTUALIZACION DE LOS ESTUDIOS DE RIESGOS DE SEGURIDAD Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIAS DE PLANTAS ORIENTE" | 3/06/2024 | 2/07/2024 | 226,206.00 | 20509702561 | CONSULTORIA ENERGETICA & AMBIENTAL |
| 170 | ABR | ABR-0025-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090824 | "APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACION DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL AREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM .39 2+487.4 DEL TRAMO II ONP" | 30/05/2023 | 9/08/2023 | 1,207,719.81 | 20528196796 | SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE S.R.L. |
| 171 | ABR | ABR-0118-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090825 | "SERVICIO DE OPERACION CON EQUIPO DE PULLING LOTE I Y LOTE VI" | 20/05/2024 | 20/09/2024 | 3,591,717.01 | 20602155464 | BHDC DE PERU S.A.C. |
| 172 | ABR | ABR-0119-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090831 | "SERVICIO DE LIMPIEZA, INSPECCION, ACONDICIONAMIENTO Y TRANSPORTE DE TUBOS Y VARILLAS DE POZO EN EL LOTE I Y LOTE VI" | 13/05/2024 | 8/11/2024 | 2,364,169.49 | 20102415371 | SERVICIOS PETROLEROS Y CONEXOS S.R. |
| 173 | SEL | SEL-0075-2023-OFP/PETROPERU-2C | SERVICIO | 4200090839 | "SERVICIO EPC: CONSTRUCCION DE TANQUE ALMACENAMIENTO DE CRUDO DE 140 MB (EX 5D-3) Y REEMPLAZO DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO DE ESTACION 5 DEL ONP" | 12/08/2024 | 15/10/2025 | 69,602,217.72 | | CONSORCIO IMESUR |
| 174 | SEL | SEL-0065-2023-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4200090842 | "FABRICACION DEL EQUIPAMIENTO 311-D-3 DE REFINERIA IQUITOS PROGRAMA TRAZO CRECER TU NEGOCIO II - PROGRAMA PARA LA CREACION Y FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES EMPRESARIALES DE EMPRENDEDORES Y MICROEMPRESA AUTOGESTIONADOS, CON ENFASIS EN LA INCLUSION FINANCIERA Y FORMACION DE ASOCIACIONES DE CREDITO Y AHORRO DEL AREA DE INFLUENCIA DE LA REFINERIA CONGHAN, SE IDENTIFICA AL CONSORCIO DE ORGANIZACIONES PRIVADAS DE PROMOCION AL DESARROLLO DE LA MICHO Y PEQUENA EMPRESA" | 8/07/2024 | 15/10/2024 | 179,158.00 | 20606340461 | ALP MANTENIMIENTO Y CONSTRUCCION |
| 175 | ABR | ABR-0110-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090847 | "CALIBRACION DE SERAFINES DE PLANTA DE VENTAS ORIENTE" | 10/07/2024 | 5/05/2025 | 118,100.30 | 20139737688 | CONSORCIO DE ORGANIZACIONES PRIVADA |
| 176 | SEL | SEL-0003-2024-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4200090851 | "SERVICIO DE TRANSPORTE INTERNACIONAL Y NACIONAL DE MATERIAL DE KAOTUFF GMC, PROCEDENTE DE MEXICO, SOLICITADO PARA LA UNIDAD FLEXICOKING(FCK) DE LA REFINERIA TALAR" | 22/07/2024 | 20/08/2024 | 78,731.96 | 20471742792 | METROLOGIA E INGENIERIA LINO S.A.C. |
| 177 | ABR | ABR-0090-2024-OTL-PETROPERU | SERVICIO | 4200090852 | "ASEGURAMIENTO Y RESGUARDO POST LIMPIEZA PRELIMINAR EN LA CONTINGENCIA DEL KM 355 + 256 DEL TRAMO II DEL ONP." | 30/05/2024 | 11/06/2024 | 218,685.98 | 20521924048 | TEAM PERUVIAN CARGO SOCIEDAD ANONIM |
| 178 | ABR | ABR-0027-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090854 | "SERVICIO DE SWAB DEL LOTE Z-69" | 20/11/2023 | 2/01/2024 | 132,784.20 | 20479478393 | SERVICIOS KASANDRA S.R.L. |
| 179 | ABR | ABR-0125-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090862 | | 16/05/2024 | 15/09/2024 | 1,567,533.74 | 20543493946 | KERUI PETROLEUM EQUIPMENT AND |

| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|--------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 180 | ABR | ABR-0123-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090863 | "SERVICIO DE TRANSPORTE DE CARGA DE AGUA DE FORMACIÓN PARA LAS OPERACIONES DEL LOTE Z-69." | 16/05/2024 | 15/11/2024 | 508,084.16 | 20167700277 | EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD |
| 181 | ABR | ABR-0019-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090867 | "TRANSPORTE DE AGUA EN CAMIONES CISTERNA DESDE EL CENTRO DE ABASTECIMIENTO AGUAS BAYÓVAR HASTA LA ZONA INDUSTRIAL DEL TERMINAL BAYÓVAR DE PETROPERU S.A." | 7/11/2023 | 23/07/2024 | 1.14,696.00 | 20398595051 | TRANSPORTES, DISTRIBUCIONES Y SERVIC |
| 182 | SEL | SEL-0079-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090871 | "SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO CORRECTIVO Y PREVENTIVO EN OFINAS, VIVIENDAS Y ÁREAS COMUNES DE PUNTA ARENAS, ÁREA NORTE Y REFINERÍA TALARÁ" | 2/09/2024 | 1/09/2026 | 16,982,961.41 | 20304289512 | MANPOWER PERU S.A. |
| 183 | SEL | SEL-0010-2024-OFS/PETROPERU 1C | SERVICIO | 4200090876 | "MANTENIMIENTO PREVENTIVO, CALIBRACION Y CERTIFICACION DE BALANZA DE PESAJE EN PLANTA EL MILAGRO" | 22/08/2024 | 5/09/2024 | 67,800.00 | 20471742792 | METROLOGIA E INGENIERIA LINO S.A.C. |
| 184 | ABR | ABR-0109-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090879 | "SERVICIO DE ADAPTACION INFINITO POR MIGRACION AS 400" | 12/07/2024 | 24/10/2024 | 138,060.00 | 20552010133 | NEARSHORE PERU S.A.C. |
| 185 | SEL | SEL-0063-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090882 | "SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO MECANICO DE PLANIA DE VENTAS PIURA, TALARÁ Y AEROPUERTO" | 15/07/2024 | 14/07/2027 | 9,956,589.06 | | CONSORCIO ICSE-PROMEICA |
| 186 | SEL | SEL-026-2024-OTL-PETROPERU | SERVICIO | 4200090896 | "SERVICIO QUINQUENAL DE MANTENIMIENTO, REPARACION, CALIBRACION Y CERTIFICACION DE BALANZAS EN PLANTAS DE VENTAS Y REFINERIA TALARÁ" | 15/07/2024 | 15/07/2029 | 3,512,116.82 | 20471742792 | METROLOGIA E INGENIERIA LINO S.A.C. |
| 187 | SEL | SEL-0113-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090898 | "SERVICIO EJECUCION DE DEFENSAS RIBERENAS PARA LA PROTECCION DE TUBERIA EN NUEVE CRUCES DE RIOS Y UNA LADERA DEL DERECHO DE VIA EN LOS TRAMOS 1, 1 DEL ONP Y ORN - ITEM 3" | 5/08/2024 | 8/04/2025 | 13,611,389.65 | | CONSORCIO CHAMAYA |
| 188 | ABR | ABR-0120-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090899 | "CALIBRACION ANUAL A MEDIDORES DE FLUJO DE GAS EN PUNTO DE FISCALIZACION PARINAS- LOTE VI" | 19/07/2024 | 16/11/2024 | 101,750.44 | 20608617613 | INKA ITELS S.A.C. |
| 189 | SEL | SEL-0029-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090900 | "SERVICIO DE SUSCRIPCION DE LICENCIAS DE SOFTWARE MS PROJECT - MS VISIO - AUTOGAD Y ADOBE" | 15/07/2024 | 15/07/2025 | 303,080.92 | 20264180971 | PROFILE CONSULTING GROUP S.A.C. |
| 190 | SEL | SEL-0006-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090903 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO DE LOS EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO" | 1/10/2024 | 1/10/2027 | 1,443,785.92 | 20604489734 | OIL FLUSH S.A.C. |
| 191 | ABR | ABR-0127-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090905 | "SERVICIO LOGISTICO DE NAVES Y ARTEFACTOS NAVALES PARA LA OPERACION COSTA AFUERA DEL LOTE Z-69" | 16/05/2024 | 31/08/2024 | 9,269,247.86 | 20441766883 | IMI DEL PERU SAC |
| 192 | SEL | SEL-0011-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090906 | "SERVICIO DE PLAN DE MEDIO PARA GOOGLE Y FACEBOOK" | 25/07/2024 | 24/07/2025 | 123,900.00 | 20556545147 | I360 DIGITAL S.A.C. |
| 193 | ABR | ABR-0128-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090907 | "SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO A-1 DESDE PLANTA IQUITOS HASTA PLANTA AEROPUERTO ICARO DIECISIETE S.A.S." | 19/04/2024 | 19/08/2024 | 298,896.00 | 20484007366 | INVERSIONES Y SERVICIOS SAN PEDRO S |
| 194 | ABR | ABR-0026-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090908 | "TRANSPORTE FLUVIAL DEL PERSONAL DE PETROPERU DESDE ESTACION 1 HACIA LA ZONA DE LA CONTINGENCIA KM 62+459 CCNN MONTERRICO DEL TRAMO I DEL ONP" | 20/09/2023 | 29/10/2023 | 60,292.20 | 20602367143 | NEDZY SERVICIOS GENERALES E.I.R.L. |
| 195 | ABR | ABR-0129-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090909 | "SERVICIO DE ALQUILER DE CAMIONES PARA OPERACION DE LOS LOTES I, VI Y Z-69" | 26/05/2024 | 25/09/2024 | 1,439,208.24 | 20167700277 | EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD |
| 196 | ABR | ABR-0130-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090910 | "SERVICIO INTEGRAL DE ALMACENAMIENTO Y TRANSPORTE DE CRUDO PARA CAMPO SAN PEDRO - SEGHIRA - LOTE 269" | 16/05/2024 | 31/08/2024 | 6,590,606.87 | 20441766883 | IMI DEL PERU SAC |
| | ABR | ABR-0028-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090911 | "SERVICIO DE FACILIDADES DE TRANSPORTE, ALIMENTACION, LAVANDERIA Y HOSPEDAJE PARA EL PERSONAL ASIGNADO POR PETROPERU S.A. PARA LAS LABORES DE LA CONTINGENCIA DEL KM 42" | 16/09/2022 | 16/10/2022 | 91,270.90 | 20602367143 | NEDZY SERVICIOS GENERALES E.I.R.L. |

RITA LOPEZ SANABERRA
 Ficha: 56320

| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|-------------------------------|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|--------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 198 | ABR | ABR-0132-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090912 | "SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES RECIPROCANTE - LOTE VI" "CONTENCION, ASEGURAMIENTO Y RESGUARDO DE BARRERAS EN LAS ZONAS ALEDAÑAS A LA NUEVA CONTINGENCIA AMBIENTAL DE LA CCNN NUEVA ESPERANZA Y CCNN 6 DE MAYO DEL KM 24+328 DEL TRAMO I DEL ONP" | 22/06/2024 | 22/09/2024 | 196,019.83 | 20484291145 | LIFTOIL S.A. SUCURSAL PERU |
| 199 | ABR | ABR-0029-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090914 | "SERVICIO DE REPARACION DE PISAS CON MEZCLA ASFALTICA EN CONDOMINIO PUNTA ARENAS" | 29/08/2023 | 30/11/2023 | 208,093.58 | 20604092648 | MEYI & PERALTA DE TODO SERVICIOS S. |
| 200 | ABR | ABR-0082-2024-OTL-PETROPERU | SERVICIO | 4200090916 | "SERVICIO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO DE EMBARCACIONES DE PROPIEDAD DE PETROPERU PARA EL RECORRIDO EN LOS DIFERENTES CAMPOS MARITIMOS DEL LOTE Z-69" | 26/09/2023 | 11/11/2023 | 676,201.95 | 20483840641 | YUNJA CONSTRUCC Y SERVIC GNRLES SRL |
| 201 | ABR | ABR-0133-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090923 | "SERVICIO DE REPARACION DE PISAS CON MEZCLA ASFALTICA EN CONDOMINIO PUNTA ARENAS" | 16/05/2024 | 31/08/2024 | 8,973,970.10 | 20441766883 | IMI DEL PERU SAC |
| 202 | SEL | SEL-0025-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090925 | "TOMA DE REPLICAS METALOGRAFICAS EN EL HORNO 311-H-1 DE LA REFINERIA "LOQUITOS" | 12/08/2024 | 10/09/2024 | 50,039.69 | 20111025739 | AHORRO DE ENERGIA Y MANTENIMIENTO IN |
| 203 | SEL | SEL-0007-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090927 | "SERVICIO DE ACTIVACION BTL Y EXPOSITORES PARA CAPACITACIONES PRESENCIALES" | 12/08/2024 | 16/03/2025 | 166,495.00 | 20486368617 | AVI MULTIMEDIOS E.I.R.L. |
| 204 | ABR | ABR-0131-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090928 | "SERVICIO DE INSPECCION Y MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS SUBACUATICAS - LOTE Z-69" | 16/05/2024 | 31/08/2024 | 9,111,917.58 | 20441766883 | IMI DEL PERU SAC |
| 205 | ABR | ABR-0080-2024-OTL-PETROPERU | SERVICIO | 4200090938 | "SERVICIO DE TRABAJOS CIVILES MENORES PARA MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO EN INFRAESTRUCTURAS Y ESTRUCTURAS CIVILES EN INSTALACIONES DE REFINERIA TALARA" | 5/08/2024 | 5/08/2025 | 8,354,376.70 | 20538194272 | P.G. PROYECTISTAS E.I.R.L. |
| 206 | ABR | ABR-0025-2024-OTL-PETROPERU | SERVICIO | 4200090939 | "SERVICIO MANIOBRA DE IZAJE CON GRUA DE GRAN TONELAJE DURANTE PARADA DE PLANTA" | 14/05/2024 | 3/07/2024 | 157,906.04 | 20467706277 | EMPRESA DE TRANSPORTES KOMIERO SRLTD |
| 207 | SEL | SEL-0025-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090941 | "SERVICIO DE PRODUCCION DE REPORTAJES SOBRE EL INICIO DE OPERACIONES DE LA NUEVA REFINERIA TALARA" | 19/07/2024 | 19/07/2025 | 177,000.00 | 20600119738 | PELICANO FILMS S.A.C. |
| 208 | SEL | SEL-0002-2024-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4200090957 | "ADMINISTRACION Y OPERACION DEL PETROCENTRO RIO AMAZONAS." | 1/08/2024 | 31/07/2027 | 1,347,704.83 | 20528366466 | DALLER INGENIEROS EMPRESA INDIVIDUA |
| 209 | SEL | SEL-0010-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200090962 | "SERVICIO DE TRANSPORTE DE PERSONAL EN REFINERIA CONCHAN" | 1/08/2024 | 2/08/2027 | 8,644,665.84 | 20259945392 | TRANSPORTES KOCHOY S A |
| 210 | ABR | ABR-0139-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090963 | "SERVICIO DE TRANSPORTE DE CARGA DE PETROLEO, CONDENSADO Y AGUA DE FORMACION - LOTE I" | 27/04/2024 | 27/07/2024 | 55,873.94 | 20167700277 | EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD |
| 211 | ABR | ABR-0089-2024-OTL-PETROPERU | SERVICIO | 4200090964 | "SERVICIO MANTENIMIENTO ESTATICO FCK" | 10/06/2024 | 10/09/2024 | 1,611,299.18 | 20530061249 | SIT PROYECTOS Y CONSTRUCCIONES S.R. |
| 212 | SEL | SEL-037-2024-OTL-PETROPERU | SERVICIO | 4200090966 | "SERVICIO DE DISEÑO Y MONTAJE DE FERIAS DE EMPENDIMIENTO COMO PARTE DEL PROGRAMA MUJERES EN ACCION, EN LOS DISTRITOS DE PARINAS, LA BREA-NEGRITOS, EL ALTO Y LOBITOS DE LA PROVINCIA TALARA" | 1/08/2024 | 1/02/2025 | 729,948.00 | 20601826349 | MURAL GROUP E.I.R.L. |
| 213 | ABR | ABR-0030-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090967 | "SERVICIO DE HABILITACION DE ALMACEN TEMPORAL Y REEMBOLSADO DE RESIDUOS SOLIDOS PELIGROSOS EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 62+459 DEL TRAMO I DEL ONP." | 1/02/2024 | 28/02/2024 | 206,408.90 | 20602367143 | NEDZY SERVICIOS GENERALES E.I.R.L. |
| 214 | ABR | ABR-0042-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090973 | "SERVICIO DE OPERACION DE ABASTECIMIENTO - LOTE Z-69" | 21/11/2023 | 20/05/2024 | 906,356.47 | 20503039347 | CONSOL SUPPLY MANAG.SERV. LOG. PERU |

RITA LOPEZ SANCHEZ
 2024
 56320
 FICHA:
 56320



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|---------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 215 | ABR | ABR-0140-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200090980 | "SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN DE MUELLES DEL LOTE Z-69" | 16/05/2024 | 15/11/2024 | 1,298,381.66 | 20608972740 | ALM SERVICES S.A.C. |
| 216 | SEL | SEL-0012-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200090988 | "ACTUALIZACIÓN DEL PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIAS DEL OLEODUCTO NOR PERUANO EN CONCORDANCIA A LA R.D. N° 129-2021-MINEM/DGH Y R.C.D. N° 088-2022-OS/G.D." | 1/08/2024 | 28/11/2024 | 98,500.00 | 20603615418 | OIL & GAS SERVICE AND CONSULTING S. |
| 217 | SEL | SEL-0054-2024 | SERVICIO | 4200090990 | "SERVICIO DE REFRIGERIOS PARA LAS DIFERENTES ACTIVIDADES DEL PLAN DE RELACIONES COMUNITARIAS." | 31/07/2024 | 22/01/2026 | 107,999.99 | 20600573064 | BRASA Y CARBÓN E.I.R.L. |
| 218 | ABR | ABR-0106-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091001 | "SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN A LA SUITE PETRO TECNICA EN DELFI" | 1/08/2024 | 1/08/2025 | 387,478.20 | 20329973256 | SCHLUMBERGER DEL PERU S.A. |
| 219 | ABR | COMP-ABR-0005-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200091008 | "CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO PRINCIPAL OTT N° 4200090233, POR EL \$SERVICIO DE ALQUILER DE REMOLCADOR TRIPULADO POR 75 HORAS PARA OPERACIONES DE AMARRE Y DESAMARRE DE BUQUES TANQUE EN EL MUELLE DEL TERMINAL RAYOVAR DE PETROPERU S.A." | 1/08/2024 | 29/09/2024 | 371,700.00 | 20607063029 | SAAM TOWAGE PERU S.A.C. |
| 220 | ABR | ABR-0093-2024-OTL | SERVICIO | 4200091012 | "SERVICIO DE APLICACION DE REFRAGTARIO EN QUEMADORES B Y DE CALDERO B-001-C - GE EN REFINERIA TALARA - EMERGENCIA." | 16/06/2024 | 18/06/2024 | 52,324.39 | 20562951190 | PROYECTOS Y MANTENIMIENTOS INTEGRAL |
| 221 | ABR | ABR-0143-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091013 | "SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO PRODUCIDO EN LOS LOTES I, VI Y Z-69" | 16/05/2024 | 13/08/2024 | 4,863,962.29 | 20100153832 | UNNA ENERGIA S.A. |
| 222 | ABR | ABR-0144-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091018 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE COMPRESORES DE GAS - LOTE VI" | 26/06/2024 | 23/09/2024 | 693,072.47 | 20550511941 | CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELO |
| 223 | ABR | ABR-0121-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091019 | "SERVICIO DE LIMPIEZA Y PRECINTADO DE CAMIONES TANQUE PARA LA OFICINA FACTURACIÓN DE PUERTO MALDONADO" | 2/08/2024 | 2/08/2027 | 328,116.82 | 20455545111 | N & F INTERCLEAN S.A.C. |
| 224 | ABR | ABR-0006-2024-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4200091028 | "ENLACE DE DATOS PRINCIPAL CON FIBRA OPTICA (INTERNET)" | 2/08/2024 | 7/08/2029 | 1,872,594.96 | 20518777646 | GLOBAL FIBER PERU S.A.C. |
| 225 | ABR | ABR-0145-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091042 | "SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DEL SITIO CONTAMINADO UBICADO A LA ALTURA DEL KM 408+179 TRAMO II DEL ONP" | 16/05/2024 | 12/11/2024 | 1,086,442.38 | 20547500645 | OUTSOURCING GREEN S.A.C |
| 226 | ABR | ABR-0137-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091043 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL Y LOGISTICA DEL CAMPAMENTO BASE SARGENTO PUNO LOTE 64" | 4/06/2024 | 3/11/2024 | 3,154,761.38 | 20605048065 | CONSORCIO CSM SELVA |
| 227 | SEL | SEL-0021-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091044 | "SERVICIO DE LIMPIEZA Y CONSERVACION PARA OFICINAS ADMINISTRATIVAS DE AREQUIPA" | 12/08/2024 | 12/08/2026 | 95,504.64 | 20483932414 | CORPORACION A & A S.A.C |
| 228 | ABR | ABR-0091-2024-OTL/PP | SERVICIO | 4200091045 | "\$SERVICIO DE LIMPIEZA DE DRENAJES PLUVIALES EN REFINERIA TALARA" | 16/10/2023 | 29/11/2023 | 510,514.39 | | CONSORCIO SERCOMID - YUNJA |
| 229 | SEL | SEL-0068-2023-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200091049 | "MANTENIMIENTO CORRECTIVO EN LOS KMS 399+600, 400+710 Y 401+150 DEL TRAMO II ONP" | 16/09/2024 | 13/01/2025 | 7,648,600.59 | 20437663506 | M & I CONTRATISTAS GENERALES E.I.R.L. |
| 230 | SEL | SEL-0032-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091054 | "SERVICIO DE PLANIFICACION, EJECUCION, MONITOREO Y EVALUACION DE PAUTA DE AVISOS INFORMATIVOS EN MEDIOS DE TALARA - 2024" | 12/08/2024 | 8/02/2025 | 118,000.00 | 20417930079 | HAVAS MEDIA PERU S.A.C. |
| 231 | ABR | ABR-0007-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200091055 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LA MAQUINA DE OCTANOS N° 3" | 12/08/2024 | 22/12/2024 | 354,280.44 | 20290561451 | MAN TRADING CORP S.A. |
| 232 | ABR | ABR-0147-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091058 | "SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN LOTE VI" | 19/06/2024 | 15/12/2024 | 553,460.18 | 20100114349 | SGS DEL PERU S.A.C. |
| 233 | ABR | ABR-0149-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091068 | "SERVICIO DE ALIMENTACION Y CUARTELERIA ONSHORE Y OFFSHORE - LOTE Z-69" | 16/05/2024 | 15/11/2024 | 2,233,651.52 | 20526226896 | TALARA FOOD S.A.C |



RITA LOPEZ SÁLVEDA
 Ficha: 56320

| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|---|--------------------------------|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 234 | ABR | ABR-0150-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091070 | "SERVICIO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO DE BARCAZA MR. BOB PARA LOS TRABAJOS DE MANTENIMIENTO DE LAS INSTALACIONES COSTA AFUERA DEL LOTE Z-69 (TERCERIZACION)" | 25/05/2024 | 24/10/2024 | 5,298,053.69 | 20441766883 | IMI DEL PERU SAC |
| 235 | ABR | ABR-0151-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091072 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO INDUSTRIAL EN PLATAFORMAS (GASIFERIA Y METALMECANICA) - LOTE Z-69 (TERCERIZACION)." "BIANUAL DE TRANSPORTE FLUVIAL EN DESLIZADOR PARA MOVILIZACION DE PERSONAL DE RELACIONES COMUNITARIAS DEL TRAMO I Y DEL ORN DEL ONP." | 16/05/2024 | 15/06/2024 | 1,388,184.33 | 20441766883 | IMI DEL PERU SAC |
| 236 | SEL | SEL-0010-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200091077 | "SERVICIO DE APLICACION DE REFRACTARIO EN QUEMADORES A, B, C, D, E Y F DE CALDERA GEB-001-B EN REFINERIA TALARA" | 15/08/2024 | 14/08/2026 | 3,894,946.50 | 20528194746 | SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I. |
| 237 | ABR | ABR-0098-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200091079 | "SERVICIO DE REPARACION DE REFRACTARIO EN CALDERA GE-B-001-B DE COGENERACION EN REFINERIA TALARA" | 28/06/2024 | 2/07/2024 | 114,471.60 | 20562951190 | PROYECTOS Y MANTENIMIENTOS INTEGRAL |
| 238 | ABR | ABR-0099-2024-OTL | SERVICIO | 4200091080 | "SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAGUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO PRODUCIDO EN LOS LOTES I, VI Y Z-69" | 1/07/2024 | 2/07/2024 | 98,598.56 | 20562951190 | PROYECTOS Y MANTENIMIENTOS INTEGRAL |
| 239 | ABR | ABR-0148-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091081 | "ASEGURAMIENTO Y RESGUARDO CONTINGENCIA DEL KM 392+710 DEL TRAMO II DEL ONP." | 14/08/2024 | 16/11/2025 | 18,152,178.02 | 20100153832 | UNNA ENERGIA S.A. |
| 240 | ABR | ABR-0032-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200091088 | "ASEGURAMIENTO Y RESGUARDO PRELIMINAR EN LA EMERGENCIA DEL KM 395 + 531 DEL TRAMO II DEL ONP." | 20/11/2023 | 19/08/2024 | 2,056,763.92 | 20479478393 | SERVICIOS KASANDRA S.R.L. |
| 241 | ABR | ABR-0033-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200091089 | "SERVICIO DE CONSULTORIA ESPECIALIZADA PARA LA ELABORACION Y ACTUALIZACION DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIAS - LOTE VI." | 19/01/2024 | 11/02/2024 | 209,049.15 | 20521906732 | TECNISAN EIRL |
| 242 | ABR | ABR-0134-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091090 | "SERVICIO DE ARRENDAMIENTO DE UN LOCAL PARA LA EX PLANTA TEMPORAL VILLA DE PASCO" | 15/08/2024 | 11/04/2025 | 575,250.00 | | CONSORCIO RISK TECH |
| 243 | SEL | SEL-0006-2024-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4200091092 | "CONTINGENCIA Y VIGILANCIA DE BARRERAS EN DEL KM 104+910 DEL TRAMO I DEL ONP." | 15/08/2024 | 15/08/2027 | 5,090,055.00 | 20493558235 | RESTAURANT Y CEVICHERIA PUNTA SAL |
| 244 | ABR | ABR-0142-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091095 | "SERVICIO DE PRECINTADO DE CAMIONES TANQUE DE PRODUCTOS BLANCOS Y PRODUCTOS NEGROS EN PLANTA CONCHAN" | 15/08/2024 | 14/08/2027 | 518,256.00 | 20489282420 | COMUNIDAD CAMPESINA VILLA DE PASCO |
| 245 | ABR | ABR-0034-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200091096 | "CUSTODIA Y GUARDIANIA DE ALMACENES Y BARRERAS Y HABILITACION DE UN ALMACÉN, REEMBOLSADO Y TRASTEO DE RESIDUOS SOLIDOS PELIGROSOS EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP." | 14/01/2023 | 10/03/2023 | 79,137.02 | 20528194746 | SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I. |
| 246 | ABR | ABR-008-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200091098 | "SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO DE GRUPOS ELECTROGENOS DE REFINERIA TALARA, PLANTAS DE VENTAS TALARA Y PIURA" | 11/07/2024 | 10/09/2024 | 259,050.39 | 20563180898 | JCM INDUSTRIAL S.A.C. |
| 247 | ABR | ABR-0031-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200091102 | "CALIBRACION DE CONTOMETROS EN PLANTA PUCALLPA POR EL PERIODO DE TRES (03) AÑOS" | 18/12/2023 | 29/02/2024 | 584,612.74 | 20600512472 | SERVICIOS GENERALES FRAJES SCRL |
| 248 | SEL | SEL-0013-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091108 | "SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO DE GRUPOS ELECTROGENOS DE REFINERIA TALARA, PLANTAS DE VENTAS TALARA Y PIURA" | 21/08/2024 | 20/08/2027 | 15,327,484.01 | 20304289512 | MANPOWER PERU S.A. |
| 249 | SEL | SEL-0012-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200091113 | "SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO DE GRUPOS ELECTROGENOS DE REFINERIA TALARA, PLANTAS DE VENTAS TALARA Y PIURA" | 26/08/2024 | 25/08/2027 | 5,366,583.36 | 20526590199 | EMPRESA S & P SERVICIOS GENERALES S |
| | SEL | SEL-0015-2024-OPS/PETROPERU 1C | SERVICIO | 4200091119 | "SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO DE GRUPOS ELECTROGENOS DE REFINERIA TALARA, PLANTAS DE VENTAS TALARA Y PIURA" | 25/08/2024 | 25/08/2027 | 201,182.58 | 20471742792 | METROLOGIA E INGENIERIA LINO S.A.C. |



 RITA LOPEZ SANCHEZ

 FICHA: 58550

 Fecha: 5/8/2024

| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 251 | SEL | SEL-0035-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091122 | SERVICIO DE LIMPIEZA GENERAL NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES Y MANTENIMIENTO DE ÁREAS VERDES EN LAS INSTALACIONES DE TERMINAL PISCO | 22/08/2024 | 22/05/2026 | 152,573.26 | 20455545111 | N & F INTERCLEAN S.A.C. |
| 252 | SEL | SEL-0049-2023-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200091131 | "SERVICIO DE LIMPIEZA DE EQUIPOS E INSTALACIONES INDUSTRIALES DE LAS UNIDADES OPERATIVAS DE REFINERÍA CONCHAN" | 2/09/2024 | 1/09/2027 | 1,651,480.80 | 20601493030 | AGL INGENIEROS S.A.C. |
| 253 | ABR | ABR-0153-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091132 | "DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN LA CONTINGENCIA DEL KM 177 EN EL ORN DEL ONP" | 18/04/2024 | 4/09/2024 | 3,292,790.90 | 20547500645 | OUTSOURCING GREEN S.A.C |
| 254 | SEL | SEL-0022-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200091134 | "SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE REFINERÍA CONCHAN" | 31/08/2024 | 30/08/2025 | 1,294,136.47 | 20547280696 | CONSULTING ADVISERS WORKING S.A.C |
| 255 | ABR | ABR-0116-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091139 | "SERVICIO DE ALQUILER DE EQUIPOS RECOIL - LOTE VI" | 1/09/2024 | 21/10/2025 | 1,848,751.97 | 20484291145 | LIFTOIL S.A. SUCURSAL PERU |
| 256 | SEL | SEL-0057-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091145 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y ASISTENCIA TÉCNICA PARA EDB POSTGRES ENTERPRISE" | 26/08/2024 | 25/08/2025 | 154,792.40 | 20517506835 | DWCONSULWARE DE PERU S.A. |
| 257 | ABR | ABR-0105-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200091146 | "SERVICIO DE EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE REFRACTARIO EN CALDERA GE-B-001-A EN REFINERÍA TALARA" | 14/07/2024 | 17/07/2024 | 411,880.06 | 20562951190 | PROYECTOS Y MANTENIMIENTOS INTEGRAL |
| 258 | SEL | SEL-0001-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091152 | "SERVICIO DE APOYO DE NAVES EN LAS OPERACIONES MARITIMAS DE REFINERÍA TALARA" | | | 73,992,623.34 | 20603939281 | PSA MARINE PERU S.A. |
| 259 | SEL | SEL-0030-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091155 | "SERVICIO DE IDENTIFICACION DE LA ESTACION DE SERVICIO INVERSIONES Y COMERCIALIZACION MAKSA SAC" | 28/08/2024 | 12/10/2024 | 248,442.03 | 20480684991 | PUCCIO CONTRATISTAS S.A.C. |
| 260 | ABR | ABR-0152-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091163 | "SERVICIO DE SUMINISTRO DE SOFTWARE TECNICO PARA LA CONTINUIDAD DE OPERACIONES DEL LOTE Z-69" | 6/06/2024 | 5/12/2024 | 217,593.89 | 20203058781 | SAVIA PERU S.A. |
| 261 | ABR | ABR-0156-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091166 | "SERVICIO DE LIMPIEZA Y RECUPERACION DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS DEL SUMP TANK DEL POZO 27 - SAN JACINTO - LOTE 192" | 12/07/2024 | 25/08/2024 | 350,623.00 | 20601497949 | EMPRESA COMUNAL NATIVA |
| 262 | SEL | SEL-0133-2023-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200091167 | "SERVICIO DE LEVANTAMIENTO DE OBSERVACIONES EN TANQUES DE LA REFINERÍA TALARA" | 29/08/2024 | 26/11/2024 | 6,301,682.44 | 20505810121 | MANTENIMIENTO Y MONTAJES INDUSTRIAL |
| 263 | SEL | SEL-0049-2023-OLE/PETROPERU-3ERA. | SERVICIO | 4200091171 | "SERVICIO DE MONITOREO TOPOGRAFICO Y BATIMETRICO DE DEFENSAS RIBERENAS Y MOVIMIENTO DE TIERRAS EN LOS TRAMOS I, II DEL ONP Y ORNS" | 2/09/2024 | 1/09/2026 | 3,940,897.92 | 20340420803 | HIDRAULICA Y OCEANOGRAFIA INGENIERO |
| 264 | SEL | SEL-0015-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200091173 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE INTERCAMBIADORES DE CALOR, ENFRIADORES Y DRUMS DE REFINERÍA CONCHAN" | 9/09/2024 | 8/09/2025 | 1,987,132.73 | | CONSORCIO JOTEC & C&C |
| 265 | SEL | SEL-0020-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200091174 | DESDE EL CENTRO DE ABASTECIMIENTO AGUAS BAYÓVAR HASTA LA ZONA INDUSTRIAL DEL TERMINAL BAYÓVAR DE PETROPERU S.A" | 2/09/2024 | 28/02/2025 | 72,540.97 | 20165230974 | DIAZ ACARREOS GENERALES S.A.C. |
| 266 | SEL | SEL-0048-2024-OTL | SERVICIO | 4200091176 | "SERVICIO DE CAMPANAS MEDICAS A FAVOR DE LOS POBLADORES DE LAS LOCALIDADES ALEDANAS A LAS OPERACIONES NOROESTE DE PETROPERU / REFINERÍA TALARA Y LOTES PETROLEROS..." | 2/09/2024 | 30/12/2024 | 1,477,195.02 | 20604445818 | GD Servicios Medicos y Ambulancias |
| 267 | SEL | SEL-0108-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091177 | "SERVICIO DE ARRENDAMIENTO DE UN SISTEMA DE ENERGIA ESTABILIZADA (UPS Y MOTOGENERADOR) PARA EL CENTRO DE COMPUTO EN OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERU S.A." | 1/09/2024 | 27/02/2030 | 1,166,784.00 | 20507745629 | VALTOM INGENIEROS S.A.C. |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|---|--|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 268 | SEL | SEL-0063-2023-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200091180 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS ELÉCTRICOS E INSTRUMENTACIÓN EN REFINERÍA CONGHAN" "SERVICIO DE RECOJO DE RESIDUOS DE HIDROCARBURO Y GUARDIANIA DE BARRERAS Y ALMACENES EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 356+344 DEL TRAMO II DEL ONP." | 2/09/2024 | 19/08/2027 | 3,352,732.82 | | CONSORCIO AGL-DLC |
| 269 | ABR | ABR-0035-2024 OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200091186 | "SERVICIO DE FLETAMENTO POR TIEMPO DE NAVES PARA TRANSPORTE DE PERSONAL, ABASTECIMIENTO Y REMOLCAJE EN LOS DIFERENTES CAMPOS MARITIMOS DEL LOTE Z-69" "SERVICIO DE REPARACION Y ACONDICIONAMIENTO DE ALMACEN DE RASPATUBOS EN ESTACION 1 DEL ONP." "BIENAL DE LIMPIEZA Y RETIRO DE PALIZADA DE DEFLECTOR Y PONTONES DE LA INSTALACION PORTUARIA DE ESTACION 1 DEL ONP." | 10/05/2024 | 6/09/2024 | 978,141.01 | | CONSORCIO URANO |
| 270 | ABR | ABR-0160-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091189 | "MANTENIMIENTO PREDICTIVO DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS 67-T-1, 67-T-7, 68-T-18 Y 68-T-20 DE PLANTAS ORIENTE" "FABRICACION, MONTAJE Y TRABAJOS CIVILES DE CASETA PARA EL ALMACENAMIENTO DE MATERIALES DE PARADA MAYOR DE REFINERIA KALITAS" | 16/05/2024 | 15/08/2024 | 10,076,946.56 | 20441766883 | IMI DEL PERU SAC |
| 271 | SEL | SEL-0011-2024-OLE/PETROPERU-2DA | SERVICIO | 4200091191 | "SERVICIO DE REPARACION Y ACONDICIONAMIENTO DE ALMACEN DE RASPATUBOS EN ESTACION 1 DEL ONP." "BIENAL DE LIMPIEZA Y RETIRO DE PALIZADA DE DEFLECTOR Y PONTONES DE LA INSTALACION PORTUARIA DE ESTACION 1 DEL ONP." | 16/09/2024 | 25/10/2024 | 96,389.00 | 20602367143 | NEDZY SERVICIOS GENERALES E.I.R.L. |
| 272 | SEL | SEL-0013-2024-OLE/PETROPERU-SEGUNDA CONV | SERVICIO | 4200091202 | "MANTENIMIENTO PREDICTIVO DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS 67-T-1, 67-T-7, 68-T-18 Y 68-T-20 DE PLANTAS ORIENTE" "FABRICACION, MONTAJE Y TRABAJOS CIVILES DE CASETA PARA EL ALMACENAMIENTO DE MATERIALES DE PARADA MAYOR DE REFINERIA KALITAS" | 15/09/2024 | 14/09/2026 | 205,582.83 | 20602367143 | NEDZY SERVICIOS GENERALES E.I.R.L. |
| 273 | SEL | SEL-0026-2024-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4200091206 | "MANTENIMIENTO PREDICTIVO DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS 67-T-1, 67-T-7, 68-T-18 Y 68-T-20 DE PLANTAS ORIENTE" "FABRICACION, MONTAJE Y TRABAJOS CIVILES DE CASETA PARA EL ALMACENAMIENTO DE MATERIALES DE PARADA MAYOR DE REFINERIA KALITAS" | 7/10/2024 | 3/02/2025 | 290,741.60 | 20606864753 | INSERCOR SUCURSAL PERU |
| 274 | SEL | SEL-0062-2023-OPS/PETROPERU 2C | SERVICIO | 4200091209 | "SERVICIO DE REPARACION Y ACONDICIONAMIENTO DE ALMACEN DE RASPATUBOS EN ESTACION 1 DEL ONP." "BIENAL DE LIMPIEZA Y RETIRO DE PALIZADA DE DEFLECTOR Y PONTONES DE LA INSTALACION PORTUARIA DE ESTACION 1 DEL ONP." | 16/09/2024 | 14/11/2024 | 390,000.00 | 20606340461 | ALF MANTENIMIENTO Y CONSTRUCCION |
| 275 | SEL | SEL-0009-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200091210 | "SERVICIO DE REHABILITACION DE VIVIENDAS Y DEPARTAMENTOS EN EL CONDOMINIO PUNTA ARENAS - TALARA" "REEMPLAZO DE LINEAS DE ALIMENTACION DE FUEL OIL, GAS Y VAPOR A QUEMADORES DEL HORNO DE REFINERIA IQUIITOS" | 9/09/2024 | 7/03/2025 | 1,539,943.39 | 20483991003 | INGENIERIA Y SERVICIOS GENERALES |
| 276 | SEL | SEL-0012-2024-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4200091211 | "APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACION DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE AREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KILÓMETRO 705+968 DEL ONP." | 9/09/2024 | 22/11/2024 | 243,950.00 | 20606340461 | ALF MANTENIMIENTO Y CONSTRUCCION |
| 277 | ABR | ABR-0036-2024-OLE/PETROPERU | SERVICIO | 4200091212 | "COMPLEMENTARIO DE DESVARADO DE PONTON DE MUELLE DE CAPTACION DE AGUA CONTRA INCENDIO, HIGIENE INDUSTRIAL Y DESHIERBE EN INSTALACIONES DE PLANTA IQUIITOS" "PROYECTO DE REGISTRO Y BALEO DE POZOS PARA LOTE VI" | 20/06/2024 | 22/08/2024 | 2,192,656.47 | | CONSORCIO EGM |
| 278 | ABR | ABR-0125-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091213 | "SERVICIO DE REGISTRO Y BALEO DE POZOS PARA LOTE VI" | 5/09/2024 | 3/03/2025 | 1,345,188.68 | 20161738272 | UNIENERGIA ABC S.A.C. |
| 279 | SEL | COMP-SEL-0002-2022-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4200091224 | "COMPLEMENTARIO DE DESVARADO DE PONTON DE MUELLE DE CAPTACION DE AGUA CONTRA INCENDIO, HIGIENE INDUSTRIAL Y DESHIERBE EN INSTALACIONES DE PLANTA IQUIITOS" "PROYECTO DE REGISTRO Y BALEO DE POZOS PARA LOTE I" | 16/09/2024 | 25/04/2025 | 110,928.00 | 20603581157 | URANO COMPANY S.A.C. |
| 280 | ABR | ABR-0126-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091225 | "SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES BOOSTER PARA EL LOTE I" | 6/09/2024 | 6/03/2025 | 800,792.62 | 20161738272 | UNIENERGIA ABC S.A.C. |
| 281 | ABR | ABR-0159-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091228 | "SERVICIO DE SOPORTE DE SISTEMAS DE GESTION DE TERMINALES E INVENTARIOS PARA TERMINALES DEL SUR" | 18/06/2024 | 18/09/2024 | 298,991.94 | 20512965751 | HOERBIGER DE ARGENTINA S.A. SUC. |
| | ABR | ABR-0162-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091231 | "SERVICIO DE SOPORTE DE SISTEMAS DE GESTION DE TERMINALES E INVENTARIOS PARA TERMINALES DEL SUR" | 8/09/2024 | 7/09/2026 | 1,463,770.66 | 900186412-4 | XPER CONTROL LIMITADA |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|--------------------------------|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|---------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 283 | ABR | ABR-0003-2024-OPS-PETROPERU | SERVICIO | 4200091232 | "SUMINISTRO E INSTALACION DE COMPONENTES INTERNOS DEL TABLERO RTU, COMISIONADO Y PUESTA EN MARCHA DEL SISTEMA DE MEZCLA EN LINEA DE RESIDUAL" | 7/10/2024 | 4/05/2025 | 767,238.86 | 20603335296 | PUFFER PERU S.R.L. |
| 284 | ABR | ABR-0138-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091236 | "SERVICIO DE LIMPIEZA, REMEDIACION, ASEGURAMIENTO Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR LOS EFECTOS DE PETROLEO CRUDO OCURRIDOS A LA ALTURA DEL KM 399+867 Y DEL KM 400+811 DEL TRAMO DEL ONP" | 10/09/2024 | 8/03/2025 | 19,666,848.03 | 206317506645 | COUTSOURCING GREEN S.A.C |
| 285 | SEL | SEL-0051-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091238 | "SERVICIO DE DEFENSA RIBERENA Y RECUPERACION DEL DERECHO DE VÍA EN EL KM 560.3 Y KM 584.9 DEL ONP" | 1/10/2024 | 3/03/2025 | 15,789,921.54 | 20437663506 | M & I CONTRATISTAS GENERALES E.I.R.L. |
| 286 | SEL | SEL-0002-2024-OLE/PETROPERU-3 | SERVICIO | 4200091239 | "ALQUILER DE AMBULANCIA PARA TERMINAL BAYOVAR" | 15/11/2024 | 14/11/2025 | 109,881.60 | 20602781667 | STEO CONSULTING S.A.C. |
| 287 | ABR | ABR-006-2024-OPC/PETROPERU | SERVICIO | 4200091242 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y SOPORTE TÉCNICO DE LOS SISTEMAS DCS Y BMS DE REFINERIA CONCHAN." | 11/09/2024 | 11/09/2027 | 1,190,664.24 | 2044235108 | SCHNEIDER ELECTRIC SYSTEMS DEL PERU |
| 288 | SEL | SEL-0056-2024-OTL/PETROPERU | SERVICIO | 4200091245 | MANTENIMIENTO DE TROCHAS Y MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS CIVILES DE LOS OLEODUCTOS FOLCHE, PARÍNAS Y OVERALES - REFINERIA TALARA" | 16/09/2024 | 15/09/2026 | 4,445,751.41 | 20481155437 | JUVIER S.A.C. |
| 289 | ABR | ABR-0146-2024-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4200091246 | "SERVICIOS DE REGISTRO Y BALEO DE POZOS PARA PROYECTO DE WORKOVER - LOTE Z-69" | 11/09/2024 | 11/12/2024 | 609,482.82 | 20105528265 | GEOWELL SOCIEDAD ANONIMA INDUSTRIAL |
| 290 | SEL | SEL-0060-2023-OPC/PP 1RA | BIEN | 4500040874 | "ADQUISICION DE MANGUERAS SUBMARINAS PARA REFINERIA CONCHAN" | 13/04/2024 | 8/11/2024 | 8,221,244.08 | 20481791694 | BIG SAC |
| 291 | SEL | SEL-0163-2023 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500040877 | "ADQUISICION DE MATERIALES DE CONSTRUCCION PARA LOS DAMIFICADOS POR EL INCENDIO DEL A.H. SOL DE ORO" | 12/04/2024 | 26/04/2024 | 76,159.76 | 206301545923 | ATLANTA PERU PCT E.I.R.L. |
| 292 | ABR | ABR-0032-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500040895 | "ADQUISICION DE KIT DE DETECCION DE FUGAS DE TUBERIAS DE INTERCAMBIADORES FCK-E-102 /103 DE REFINERIA TALARA" | 8/04/2024 | 17/04/2024 | 71,335.43 | 20609824795 | GEVT GROUP PERU S.A.C. |
| 293 | ABR | ABR-0026-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500040904 | "ADQUISICION CONECTORES Y TUBING DE ACERO INOXIDABLE - PARADA CORTA OPERACIONAL FCK" | 20/03/2024 | 23/03/2024 | 76,574.93 | 20603900546 | RODOLFO MORALES PALOMINO SOLUTIONS |
| 294 | ABR | ABR-0023-2024-OTL/PETROPERU | BIEN | 4500040905 | "ADQUISICION DE REPUESTOS PARA BOMBAS CENTRIFUGAS GOULDS PUMPS DE REFINERIA TALARA" | 18/04/2024 | 7/08/2024 | 392,642.63 | 20160479290 | GOULDS PUMPS NY INC. - SUCURSAL PER |
| 295 | ABR | ABR-0071-2024-OFP-PP | BIEN | 4500040915 | "SUMINISTRO DE PRODUCTOS QUÍMICOS" | 16/11/2023 | 16/05/2024 | 403,881.38 | 20478175010 | CHEMISERVIS S.A.C. |
| 296 | SEL | SEL-0108-2023 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500040916 | "ADQUISICION DE ESPARRAGOS Y ELEMENTOS DE SUJECION PARA LA NUEVA REFINERIA TALARA" | 20/04/2024 | 19/04/2026 | 8,107,585.34 | 20500242966 | AJUSTE PERFECTO S.A.C. |
| 297 | SEL | SEL-0171-2023 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500040921 | "ADQUISICION DE MASCARAS MECANICAS MOTORIZADAS PURIFICADORAS DE AIRE PARA ACTIVIDADES DE PARADAS DE PLANTA EN LA REFINERIA TALARA" | 20/04/2024 | 17/08/2024 | 277,620.96 | 20167884491 | PROSAC S.A. |
| 298 | SEL | SEL-0005-2024 -OPC / PETROPERU | BIEN | 4500040922 | "ADQUISICION DE SAL TIPO GRANO HUACHO Y SAL EN ROCA" | 23/04/2024 | 18/04/2025 | 390,580.00 | 20548124264 | GRUPO KEBIRA E.I.R.L. |
| 299 | SEL | SEL-0061-2024-OLE/PETROPERU | BIEN | 4500040928 | "SADOQUISICION DE REPUESTOS PARA EL MANTENIMIENTO CORRECTIVO DEL SISTEMA DE CONTROL DE NIVEL DE LOS TANQUES DIARIOS DE LAS ESTACIONES 1, 5, ANDOAS, 6, 7, 9 Y BAYOVAR DEL ONP" | 23/04/2024 | 16/09/2024 | 80,635.35 | 20101082840 | ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL |



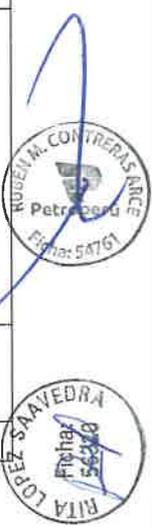
| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|--|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 300 | ABR | ABR-0030-2024 - OTL-PETROPERU | BIEN | 45000040947 | "ADQUISICION DE DIMETIL DISULFURO Y TETRACLORURO DE ETILENO PARA REFINERIA TALARA" | 25/04/2024 | 23/07/2024 | 224,036.33 | 20100588642 | HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A. |
| 301 | ABR | ABR-0075-2024-OFP-PP | BIEN | 45000040972 | "ADQUISICION DE MATERIALES PARA USO EN REDES LÉCTRICAS TALARA (REQ. N° 87-2023-ALM)" | 6/03/2024 | 31/03/2024 | 255,159.66 | 20526095180 | ARRIETA CONSTRUCCIONES & SERVICIOS |
| 302 | ABR | ABR-0039-02024-OTL-PETROPERU | BIEN | 45000040976 | "ADQUISICIÓN DE DISPOSITIVOS DE BLOQUEO Y ETIQUETADO PARA OPERACIONAL FCK" | 4/04/2024 | 9/04/2024 | 98,585.70 | 20606226897 | FOOD CERTIFICATION & STORAGE E.I.R. |
| 303 | ABR | ABR-0014-2024-OTL-PP | BIEN | 45000040987 | "ADQUISICION DE TUBING Y VARILLAS PARA TRABAJOS DE PULLING" | 29/01/2024 | 9/06/2024 | 2,614,389.06 | 20602190227 | SAN JACK PETROLEUM EQUIPMENT PERU S |
| 304 | ABR | ABR-0080-2024-OFP/PETROPERU | BIEN | 45000040996 | "ADQ. DE TUBOS Y PLANCHAS DE ACERO (ASTM A36, LAC CALIDAD ESTRUCTURAL) PARA REPARACION DE PLATAFORMA M." | 3/05/2024 | 23/05/2024 | 58,592.67 | 20102120494 | FERMET S.R.L |
| 305 | ABR | ABR-0041-02024-OTL-PETROPERU | BIEN | 45000040999 | "ADQUISICION DE 05 BOMBAS DE DIAFRAGMA METALICO DE 3\$ PARA REFINERIA TALARA" | 4/05/2024 | 12/07/2024 | 128,506.01 | 20555398124 | CORPORACION TECNICA DE FLUIDOS S.A. |
| 306 | ABR | ABR-0033-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 45000041004 | "ADQUISICION DE MATERIALES PARA SERVICIO DE POZOS LOTE V" | 16/02/2024 | 16/06/2024 | 655,121.00 | 20555398124 | SAN JACK PETROLEUM EQUIPMENT PERU S |
| 307 | SEL | SEL-0142-2021. 3RA CONV | BIEN | 45000041029 | "ADQUISICION DE EQUIPAMIENTO ESPECIALIZADO DE RESPUESTA A EMERGENCIAS - NUEVA REFINERIA TALARA" | 21/05/2024 | 5/02/2025 | 5,287,474.33 | 20131308095 | AMEZAGA ARELLANO S.A.C.INGENIEROS |
| 308 | ABR | ABR-0087-2024-OFP-PP | BIEN | 45000041030 | "ADQUISICION DE REPUESTOS ARROW PARA USO EN MANTENIMIENTO DE EQUIPOS LOTE V" | 22/03/2024 | 16/04/2024 | 695,707.66 | 20525923135 | LA VIRGEN DEL CISNE E.I.R.L |
| 309 | SEL | SEL-0020-2023-OLE/PETROPERU-CUARTA CONV | BIEN | 45000041031 | "ADQUISICION DE ENSERES PARA LAS ESTACIONES DEL ONP - ITEM PAQUETE 3." | 11/05/2024 | 9/07/2024 | 170,061.60 | | CONS. INVERS. ESPEC.SARIOS/EMP TRAN |
| 310 | SEL | SEL-0006-2024-OFP-PP | BIEN | 45000041036 | "ADQUISICION DE MATERIAL PUBLICITARIO PARA UNIDAD NORTE, SUR, CENTRO ORIENTE Y LIMA" | 14/05/2024 | 3/06/2024 | 28,800.62 | 20493825705 | GRAFICA GARATE S.A.C. |
| 311 | SEL | SEL-0006-2024-OFP-PP | BIEN | 45000041037 | "ADQUISICION DE MATERIAL PUBLICITARIO PARA UNIDAD NORTE, SUR, CENTRO ORIENTE Y LIMA" | 14/05/2024 | 3/06/2024 | 131,761.75 | 20535562564 | RGC INVERSIONES GENERALES SAC |
| 312 | SEL | SEL-0095-2022. 4TA CONV | BIEN | 45000041065 | "ADQUISICION DE TUBERIAS Y CONEXIONES PARA REFINERIA TALARA" | 20/05/2024 | 4/07/2024 | 83,070.53 | 20503450391 | TECNA PERU S.A.C. |
| 313 | SEL | SEL-0006-2024-OTL-PP | BIEN | 45000041067 | "ADQUISICION DE LLANTAS PARA EQUIPOS DE FLOTA PESADA DE REFINERIA TALARA" | 21/05/2024 | 30/05/2024 | 75,449.20 | 20511914125 | SOLTRAK S.A. |
| 314 | ABR | ABR-0049-2024-OTL-PP | BIEN | 45000041075 | "ADQUISICION DE REPUESTOS DE VALVULAS INSTALADAS EN LA UNIDAD FCK DE LA NUEVA REFINERIA TALARA" | 22/05/2024 | 11/02/2025 | 768,826.63 | 20535550477 | SAMSON CONTROLS S.A. |
| 315 | SEL | SEL-047-2023-OTL-PETROPERU SEGUNDA CONV. | BIEN | 45000041079 | "EQUIPOS DE PROTECCION PERSONAL PARA REFINERIA TALARA" | 22/05/2024 | 18/11/2024 | 2,206,420.88 | 20167884491 | PROSAC S.A. |
| 316 | SEL | SEL-0167-2023-OTL/PP 2DA CONVOCATORIA | BIEN | 45000041081 | "ADQUISICION DE REACTIVOS QUIMICOS PARA CONVOCATORIA" | 22/05/2024 | 18/09/2024 | 387,696.98 | 20349784841 | BIOSPECTRUM S.R.L |
| 317 | ABR | ABR-0052-2024-OTL-PP | BIEN | 45000041086 | "SUMINISTRO DE MATERIALES DE GASIFERIA Y MANOMETROS - LOTE V" | 11/03/2024 | 17/03/2024 | 89,536.60 | 20374035631 | CSC & TRADING S.A. |
| 318 | SEL | SEL-0042-2023-OLE/PETROPERU 2DA CONV. | BIEN | 45000041091 | "ADQUISICION DE INSTRUMENTACION PARA LOS SISTEMAS DE MEDICION DE NIVEL Y SOBRELLENADO DE LOS TANQUES DE LAS ESTACIONES 1, ANDOAS, 5 Y TERMINAL RAYOVAR" | 24/05/2024 | 30/10/2024 | 7,879,708.13 | 20100522030 | EMERSON PERU S.A.C. |
| 319 | SEL | SEL-0101-2024-OFP-PPS | BIEN | 45000041092 | "ADQUISICION DE EXTINTORES CONTRA INCENDIO PARA TERMINALES DEL SUR PISCO MOLLENDO, ILO, JULIACA Y CUSCO, PLANTA AEROPUERTO CUSCO Y OFICINA DE FACTURACION PTO.MALDONADO" | 24/05/2024 | 22/08/2024 | 92,165.17 | 20535640891 | FITFLOW PERU S.R.L |
| | ABR | ABR-0033-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 45000041093 | "ADQUISICION DE REPUESTOS PARA DIFERENTES EQUIPOS DE LABORATORIO." | 24/05/2024 | 3/09/2024 | 303,544.51 | 20111864595 | J.S. INDUSTRIAL S.A.C. |



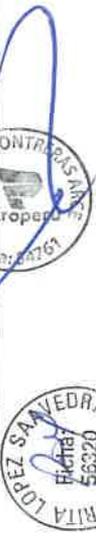
| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|--|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 321 | ABR | ABR-0050-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041097 | "ADQUISICION DE SELLOS MECANICOS JOHN CRANE PARA BOMBAS CENTRIFUGAS GOULDS, PUMPS DE REFINERIA TALARA" | 24/05/2024 | 30/08/2024 | 1,783,705.36 | 20545527180 | JOHN CRANE PERU S.A.C. |
| 322 | ABR | ABR-0051-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041098 | "ADQUISICION DE REPUESTOS PARA FILTROS DE COMPRESORES DE REFINERIA TALARA" | 24/05/2024 | 9/08/2024 | 373,144.32 | 20545527180 | JOHN CRANE PERU S.A.C. |
| 323 | ABR | ABR-0058-2024-OTL/PP | BIEN | 4500041103 | "ADQUISICION DE REPUESTOS PARA BOMBAS CENTRIFUGAS FLOWSERVE DE REFINERIA TALARA" | 25/05/2024 | 8/11/2024 | 4,480,152.69 | 20510970684 | FLOWSERVE PERU S.A.C. |
| 324 | ABR | ABR-0054-2024-OTL-PP | BIEN | 4500041119 | "ADQUISICION DE EJE Y SELLO MECANICO PARA BOMBA CENTRIFUGA FLOWSERVE FCG-P-001-A DE REFINERIA TALARA" | 29/05/2024 | 23/07/2024 | 340,193.89 | 20510970684 | FLOWSERVE PERU S.A.C. |
| 325 | ABR | COMP-ABR-0048-2024-OFF-PP | BIEN | 4500041135 | "SUMINISTRO DE MATERIALES Y PRODUCTOS QUIMICOS" | 17/05/2024 | 17/11/2024 | 423,520.47 | 20145038384 | ACA QUIMICA SOCIEDAD ANONIMA |
| 326 | SEL | SEL-022-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041137 | "ADQUISICION DE REACTIVOS QUIMICO (2DO PAQUETE) PARA REFINERIA TALARA" | 31/05/2024 | 29/08/2024 | 147,677.49 | 20349784841 | BIOSPECTRUM S.R.L. |
| 327 | ABR | ABR-0057-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041155 | "ADQUISICION DE REPUESTOS PARA VALVULAS FCG-FV-13084 DE REFINERIA TALARA" | 6/06/2024 | 13/09/2024 | 125,953.20 | 20101991319 | WORTEC S.A |
| 328 | ABR | ABR-0067-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041172 | "ADQUISICION DE ESPARAGOS PARA PARADA DE PLANTA DE FCK DE REFINERIA TALARA" | 25/04/2024 | 8/06/2024 | 429,615.58 | 20500242966 | AJUSTE PERFECTO S.A.C. |
| 329 | SEL | SEL-019-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041173 | "ADQUISICION DE ESTANDARES DE METODOS ACREDITADOS DE LABORATORIO" | 7/06/2024 | 5/09/2024 | 104,031.16 | 20349784841 | BIOSPECTRUM S.R.L. |
| 330 | SEL | SEL-020-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041177 | "ADQUISICION DE INSTRUMENTOS DE MEDICION PARA METODOS ACREDITADOS DE LABORATORIO" | 13/06/2024 | 11/10/2024 | 106,668.23 | 20123294662 | MEQUIM S.A. |
| 331 | SEL | SEL-0008-2024-OPC/PETROPERU | BIEN | 4500041181 | "DESTILADOR AUTOMATICO ASTM D86 MARCA: AD SYSTEMS - MODELO:VD 10 PROCEDENCIA: FRANCIA" | 11/06/2024 | 9/10/2024 | 197,679.92 | 20111864595 | J.S. INDUSTRIAL S.A.C. |
| 332 | ABR | ABR-0066-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041183 | "ADQUISICION DE TUBERIAS Y ACCESORIOS PARA PARADA DE PLANTA DE FCK DE REFINERIA TALARA" | 17/04/2024 | 20/04/2024 | 221,319.35 | 20426457882 | INSTRUMENTATION VALVE & FITTING S.A |
| 333 | ABR | ABR-0069-2024 - OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041189 | "ADQUISICION DE REFRACTARIOS RHI Y RESCO PARA PARADA OPERACIONAL DE FCK EN REFINERIA TALARA" | 26/03/2024 | 10/05/2024 | 851,392.16 | 20111438227 | ABASTECIMIENTOS INTERNACIONALES SAC |
| 334 | ABR | ABR-0073-2024 - OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041191 | "ADQUISICION DE PLANCHAS Y VARILLAS PARA PARADA OPERACIONAL FCK - REFINERIA TALARA" | 25/04/2024 | 10/05/2024 | 293,580.95 | 20503127718 | BLESOLA IMPORT EXPORT S.A.C. |
| 335 | ABR | ABR-0064-2024 - OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041199 | "ADQUISICION DE TUBING 2-7/8" N80, 8RD 6.5LB/FT. EU" | 28/11/2023 | 4/12/2023 | 182,397.30 | 20463722472 | GWDC PERU SAC |
| 336 | SEL | SEL-0017-2024-OTL-PP | BIEN | 4500041201 | "ADQUISICION DE FLUIDO DE BARRERA GRADO 56 Y ACEITE ISO VG 365 PARA REFINERIA TALARA" | 20/06/2024 | 5/08/2024 | 570,228.86 | 20392811801 | LUBRITECH PERU SOCIEDAD ANONIMA CER |
| 337 | ABR | ABR-0070-2024 - OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041204 | "ADQUISICION DE LADRILLOS REFRACTARIOS Y MANTA FIBRA CERÁMICA PARA REFINERIA TALARA" | 28/04/2024 | 30/04/2024 | 65,041.60 | 20601596866 | FRISAC FABRICA REFRACTARIOS INDUST. |
| 338 | SEL | SEL-0056-2023-OPC/PETROPERU | BIEN | 4500041205 | "ADQUISICION DE TRAJES DE BOMBERO ESTRUCTURAL PARA SEDE CONCHAN" | 14/06/2024 | 21/12/2024 | 420,000.00 | 20538053377 | FIREMED SOCIEDAD ANONIMA CERRADA |
| 339 | ABR | ABR-0063-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041227 | "ADQUISICION DE REPUESTOS PARA MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE FISCIALIZACION DE GAS - LOTE VI" | | | 65,575.12 | 20608617613 | INKA ITELS S.A.C. |
| 340 | SEL | SEL-113-2023-OTL-PETROPERU SEGUNDA CONV. | BIEN | 4500041228 | "ADQUISICION DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS PARA MANTENIMIENTO BASADO EN CONDICION DE REFINERIA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA ITEMS PAQUETES N° 3 Y 6" | 27/06/2024 | 10/09/2024 | 186,353.07 | 20293331066 | PRECISION PERU S.A |



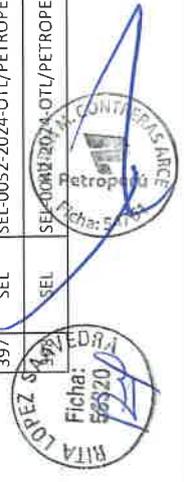
| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|--|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 341 | SEL | SEL-113-2023-OTL-PETROPERU SEGUNDA CONV. | BIEN | 45000041229 | "ADQUISICION DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS PARA MANTENIMIENTO BASADO EN CONDICION DE REFINERIA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA ITEM PAQUETE N° 5" | 27/06/2024 | 10/09/2024 | 174,750.92 | 20455363277 | CONFIABILIDAD SOCIEDAD ANONIMA CERR |
| 342 | ABR | ABR-0076-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 45000041230 | "ADQUISICION DE CINTA TEFLON, CONECTORES, ADAPTADOR Y VALVULA CHECK PARA REFINERIA TALARA" | 23/04/2024 | 23/05/2024 | 81,981.81 | 20609975785 | GOP PERU SAC |
| 343 | SEL | SEL-113-2023-OTL-PETROPERU SEGUNDA CONV. | BIEN | 45000041231 | "ADQUISICION DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS PARA MANTENIMIENTO BASADO EN CONDICION DE REFINERIA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA ITEMS PAQUETES N° 7, 8 Y 11" | 28/06/2024 | 26/09/2024 | 336,182.00 | 20519136041 | INSTECSA. |
| 344 | SEL | SEL-113-2023-OTL-PETROPERU SEGUNDA CONV. | BIEN | 45000041235 | "ADQUISICION DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS PARA MANTENIMIENTO BASADO EN CONDICION DE REFINERIA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA ITEM PAQUETE N° 13" | 28/06/2024 | 11/09/2024 | 55,312.68 | 20503141389 | ELECTRO FERRO CENTRO S.A.C. |
| 345 | ABR | ABR-0068-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 45000041244 | "ADQUISICION DE REPUESTOS PARA BOMBAS CENTRIFUGAS SUNDYNE DE LA NUEVA REFINERIA TALARA" | 25/06/2024 | 24/03/2025 | 1,203,281.22 | 20303180720 | SIEMENS ENERGY S.A.C. |
| 346 | ABR | ABR-0059-2024-OTL-PP | BIEN | 45000041246 | "ADQUISICION DE EQUIPO DE PENETRACION ASTM D5 - MARCA ANTON PAAR PROVETEC GMBH" | 22/06/2024 | 31/01/2025 | 467,210.09 | 20154639293 | TECNIFLOW S.A.C. |
| 347 | SEL | SEL-0012-2024-OPC/PETROPERU | BIEN | 45000041248 | "ADQUISICION DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS PARA MANTENIMIENTO BASADO EN CONDICION DE REFINERIA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA ITEMS PAQUETE N° 9 Y 10" | 21/06/2024 | 19/10/2024 | 105,687.40 | 20611234474 | ANTON PAAR PERU SAC |
| 348 | SEL | SEL-113-2023-OTL-PETROPERU SEGUNDA CONV. | BIEN | 45000041249 | "ADQUISICION DE UTILES DE OFICINA PARA REFINERIA TALARA." | 28/06/2024 | 11/09/2024 | 380,668.23 | 20426843502 | JLZ LOGISTICA S.A.C. |
| 349 | SEL | SEL-0030-2024-OTL-PP | BIEN | 45000041266 | "ADQUISICION DE DETECTORES DE GASES PARA EL SISTEMA FIRE <=> GAS DE REFINERIA TALARA" | 22/06/2024 | 18/11/2024 | 40,419.72 | 20513581476 | ISIS DISTRIBUCIONES S.A.C. |
| 350 | SEL | SEL-0005-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 45000041267 | "MEJORAMIENTO DE LA ACTIVIDAD PESQUERA A FAVOR DE LOS GREMIOS DE PESCA ARTESANAL DE TALARA, LA BREA, LOBITOS Y CABO BLANCO EN EL MARCO DE LA CONMEMORACION DEL DIA DEL PESCADOR" | 22/06/2024 | 18/11/2024 | 108,226.88 | 20467250184 | NPI PERU S.A.C. |
| 351 | SEL | SEL-0047-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 45000041277 | "ADQUISICION DE FIBRAS CORRUGADAS PARA REFINERIA TALARA" | 26/06/2024 | 25/07/2024 | 117,273.12 | 20530348459 | CORPORACION L.M. S.A.C. |
| 352 | ABR | ABR-0079-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 45000041298 | "ADQUISICION DE WINCHAS DE MEDICION" | 12/04/2024 | 13/05/2024 | 66,941.40 | 20111438227 | ABASTECIMIENTOS INTERNACIONALES SAC |
| 353 | SEL | SEL-0015-2024-OTL-PP | BIEN | 45000041299 | "ADQUISICION DE COMUNICADORES DE CAMPO EMERSON AMS TREX" | 27/06/2024 | 24/09/2024 | 92,099.00 | 20101082840 | ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL |
| 354 | ABR | ABR-0065-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 45000041304 | "ADQUISICION DE EMPAQUETADURAS SPIRAL WOUND PARA LA PARADA DE PLANTA FCK DE REFINERIA TALARA" | 27/06/2024 | 25/10/2024 | 198,428.80 | 20100246172 | CEYESA INGENIERIA ELECTRICA S.A. |
| 355 | ABR | ABR-0077-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 45000041306 | "SUMINISTRO DE ACEITES Y LUBRICANTES - LOTE Z-69" | 23/04/2024 | 23/05/2024 | 160,657.14 | 20602112897 | FLEXSEAL PACIFICO S.A.C. |
| 356 | ABR | ABR-0111-2024-OFF-PP | BIEN | 45000041317 | "ADQUISICION DE FILTROS MICROSEPAROMETROS PARA REFINERIA TALARA." | 15/05/2024 | 15/09/2024 | 5,230,901.32 | 20259880603 | TERPEL COMERCIAL DEL PERU S.R.L. |
| 357 | SEL | SEL-031-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 45000041324 | | 1/07/2024 | 27/11/2024 | 98,065.08 | 20101082840 | ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$1 | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|---------------------------------------|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 358 | ABR | ABR-0074-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041328 | "ADQUISICION DE REPUESTOS PARA REPARACION DE BOMBAS CENTRIFUGAS GOULDS PUMPS P-527 Y P-528 DE REFINERIA TALARA" | 3/07/2024 | 3/12/2024 | 118,925.70 | 20160479290 | GOULDS PUMPS NY INC. - SUCURSAL PER |
| 359 | ABR | ABR-0114-2024-OFP-PP | BIEN | 4500041332 | REPARACION DE PLATAFORMAS \$1T6\$, \$1T6\$, \$1T12\$ EN OPERACIONES DEL LOTE Z-69, TALARA." | 4/04/2024 | 24/04/2024 | 78,729.60 | 20127171212 | SUMINISTROS FERMAR S.A.C. |
| 360 | SEL | SEL-0030-2023-OLE/PETROPERU 3ERA.CONV | BIEN | 4500041334 | "ADQUISICION DE SILLAS DE 100% POLIPROPILENO INYECTADO PARA COMEDOR EN LAS ESTACIONES DEL ONP" | 3/07/2024 | 31/08/2024 | 52,997.84 | 20603306407 | INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIOS |
| 361 | ABR | ABR-0115-2024-OFP-PP | BIEN | 4500041341 | "ADQUISICION DE PLANCHAS Y TUBOS DE LINEA PARA USO PLATAFORMA \$1T6\$ EN OPERACIONES DEL LOTE Z-69 TALARA." | 7/05/2024 | 22/05/2024 | 655,550.99 | 20102120494 | FERMET S.R.L. |
| 362 | ABR | ABR-0117-2024-OFP-PP | BIEN | 4500041349 | DE LINEA PARA USO EN PLATAFORMA \$1T6\$ Y \$1T12\$ EN OPERACIONES DEL LOTE Z-69 TALARA" | 17/05/2024 | 11/06/2025 | 188,329.18 | 20102120494 | FERMET S.R.L. |
| 363 | SEL | SEL-0009-2024-OLE/PETROPERU | BIEN | 4500041352 | "ADQUISICION DE REPUESTOS PARA EL TABLERO DE CONTROL DE LA MOTOBOMBA 11G28 Y DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO DEL MUELLE Y DE LA PLAYA DE TANQUES DEL TERMINAL BAYOVAR DEL ONP" ITEM N°2" | 6/07/2024 | 13/09/2024 | 78,064.63 | 20100291551 | SEIN S.R.L. |
| 364 | SEL | SEL-0009-2024-OLE/PETROPERU | BIEN | 4500041353 | DE CONTROL DE LA MOTOBOMBA 11G28 Y DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO DEL MUELLE Y DE LA PLAYA DE TANQUES DEL TERMINAL BAYOVAR DEL ONP" ITEM N° 1" | 6/07/2024 | 21/01/2025 | 47,009.43 | 20559998649 | POWER ENERGY & AUTOMATION S.A.C. |
| 365 | SEL | SEL-0021-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041354 | "ADQUISICION DE INHIBIDOR DE CORROSION PARA LA UNIDAD TRATAMIENTO DE AMINAS (AM2) Y UNIDAD DE AGUAS AGRIAS (WS2) DE REFINERIA TALARA" | 9/07/2024 | 3/07/2025 | 2,748,990.17 | 20514184331 | INTEROC SOCIEDAD ANONIMA |
| 366 | ABR | ABR-0122-2024-OFP-PP | BIEN | 4500041363 | "ADQUISICION DE VALVULA DE BOLA 10\$ CLASS 150 R.F. PARA USO EN OPERACIONES TALIRA LOTE Z-69" | 13/04/2024 | 16/09/2024 | 157,496.02 | 20374035631 | CSC & TRADING S.A. |
| 367 | SEL | SEL-033-2014 | BIEN | 4500041367 | "ADQUISICION DE EMPAQUE TADURAS ESPIROMETALICAS DE MEDIDAS DIVERSAS PARA LA NUEVA REFINERIA TALARA." | 10/07/2024 | 7/10/2024 | 60,159.04 | 20602112897 | FLEXSEAL PACIFICO S.A.C. |
| 368 | SEL | SEL-0029-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041378 | "ADQUISICION DE MANGUERAS PARA EL TERMINAL SUBMARINO MULTIBOYAS DE REFINERIA TALARA" | 11/07/2024 | 5/02/2025 | 3,162,155.72 | 20481791694 | BIG SAC |
| 369 | SEL | SEL-0032-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041379 | "ADQUISICION DE MANGUERAS PARA DRENAJES PLUVIALES DE TANQUES EN REFINERIA TALARA" | 11/07/2024 | 8/01/2025 | 427,429.51 | 20101082840 | ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL |
| 370 | SEL | SEL-0036-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041380 | "ADQUISICION DE MATERIALES DE LABORATORIO PARA REFINERIA" | 11/07/2024 | 5/02/2025 | 175,445.01 | 20349784841 | BIOSPECTRUM S.R.L. |
| 371 | ABR | ABR-0087-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041389 | "ADQUISICION DE TUBERIAS DE ACERO INOXIDABLE PARA LA PARADA DE PLANTA FCK" | 23/05/2024 | 26/06/2024 | 375,287.32 | 20554385282 | INDUSTRIAS NACIONALES DE METALES S. |
| 372 | ABR | ABR-0081-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041390 | "ADQUISICION DE TUBERIAS DE ACERO INOXIDABLE PARA LA PARADA DE PLANTA FCK" | 13/07/2024 | 20/12/2024 | 166,754.45 | 20303180720 | SIEMENS ENERGY S.A. C. |
| 373 | ABR | ABR-0086-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041392 | "ADQUISICION DE ELECTRODOS Y APORTE DE SOLDADURA PARA LA PARADA DE PLANTA FCK" | 5/05/2024 | 2/06/2024 | 101,565.63 | 20261239923 | SEDISA S.A.C. |
| 374 | ABR | ABR-0088-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041393 | "ADQUISICION DE DETECTORES DE FLAMA PARA REFINERIA TALARA" | 20/06/2024 | 26/06/2024 | 74,445.85 | 20467250184 | NPI PERU S.A.C. |
| 375 | SEL | SEL-0028-2014-OTL-PP | BIEN | 4500041399 | "ADQUISICION DE CILINDROS TOMA DE MUESTRA PARA LA GERENCIA DEPARTAMENTO REFINACION" | 17/07/2024 | 8/10/2024 | 233,876.00 | 20505329687 | RIMAC STF S.A. |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total \$1 | RUC del Contratista | Razon Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|--|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 376 | SEL | SEL-043-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041404 | "ADQUISICION DE ALINEADORES DE EJES PARA EQUIPOS ROTATIVOS DE REFINERIA TALARA" | 17/07/2024 | 3/11/2024 | 190,361.75 | 20603958072 | SOLUCIONES INDUSTRIALES 3C S.A.C. |
| 377 | SEL | SEL-007-2024-OPS/PETROPERU 1C | BIEN | 4500041410 | "ADQUISICION DE ARTICULOS DE FERRETERIA PARA REFINACION SELVA" | 19/07/2024 | 16/09/2024 | 37,762.36 | 20513581476 | ISIS DISTRIBUCIONES S.A.C. |
| 378 | SEL | SEL-0014-2024-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV | BIEN | 4500041412 | "ADQUISICION DE MEDICINAS Y EQUIPOS MEDICOS PARA TOPICOS DE LAS ESTACIONES DEL ONP" | 19/07/2024 | 8/08/2024 | 107,788.44 | 20602546391 | 3D PHARMACEUTICAL SOCIEDAD ANONIMA |
| 379 | SEL | SEL-0011-2024-OPS/PETROPERU 1C | BIEN | 4500041420 | "ADQUISICION DE AIRE ACONDICIONADO INDUSTRIAL PARA LA SUBESTACION ELECTRICA PRINCIPAL DE LA UDP EN REFINERIA IQUIITOS" | 20/07/2024 | 6/12/2024 | 120,360.00 | 20101082840 | ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL |
| 380 | SEL | SEL-0127-2023-OTL-PETROPERU ZDA CONVOCAT | BIEN | 4500041428 | "ADQUISICION DE MÁSCARAS DE ESCAPE" | 24/07/2024 | 20/12/2024 | 91,619.80 | 20547111665 | IMARK SOLUCIONES INTEGRALES S.A.C. |
| 381 | ABR | ABR-0136-2024-OFP-PP | BIEN | 4500041434 | "ADQUISICION DE CABLES ELÉCTRICOS PARA USO EN EQUIPOS DEL LOTE 1" | 12/06/2024 | 13/07/2024 | 125,469.40 | 20526095180 | ARRIETA CONSTRUCCIONES & SERVICIOS |
| 382 | ABR | ABR-0135-2024-OFP-PP | BIEN | 4500041435 | "ADQUISICION DE VIGAS PARA USO EN EQUIPOS LOTE 1" | 14/06/2024 | 15/07/2024 | 124,090.35 | 20530169872 | TECNICOS INDEPENDIENTES CALIFICADOS |
| 383 | SEL | SEL-0018-2024-OTL-PP | BIEN | 4500041439 | "ADQUISICION DE COPAS DE MUESTRA Y PELICULA DE RAYOS X PARA REFINERIA TALARA" | 25/07/2024 | 22/10/2024 | 85,078.00 | 20551863833 | ANALISIS DE PROCESOS Y CALIDAD S.A. |
| 384 | SEL | SEL-0013-2024-OPS/PETROPERU | BIEN | 4500041448 | "ADQUISICION DE SILLAS ERGONOMICAS EN REFINACION SELVA" | 31/07/2024 | 28/10/2024 | 128,856.00 | 20603306407 | INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIOS |
| 385 | ABR | ABR-0096-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041460 | "ADQUISICION DE PLANCHAS, PIPE, REDUCCIONES, TAPONES, TEE Y BUSHING PARA PARADA OPERACIONAL FCK - REFINERIA TALARA" | 11/06/2024 | 18/06/2024 | 175,032.79 | 20503127718 | BLESOLA IMPORT EXPORT S.A.C. |
| 386 | SEL | SEL-0023-2024 - OTL PETROPERU ITEM 2 | BIEN | 4500041461 | "ADQUISICION DE ELEMENTOS DE IZAJE PARA REFINERIA TALARA ITEM 2" | 2/08/2024 | 20/09/2024 | 41,939.09 | 10026588702 | CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO |
| 387 | SEL | SEL-0023-2024 - OTL PETROPERU ITEM 1,3,4 | BIEN | 4500041463 | "ADQUISICION DE ELEMENTOS DE IZAJE PARA REFINERIA TALARA" | 3/08/2024 | 21/09/2024 | 179,436.28 | 20432739095 | CS BEAVER S.A.C. |
| 388 | ABR | ABR-0095-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041466 | "ADQUISICION DE GRASA SHELL Y MOBIL PARA REFINERIA TALARA" | 17/05/2024 | 30/05/2024 | 95,656.64 | 20509587958 | SYNTHEC SOLUTIONS S.A.C. |
| 389 | ABR | ABR-0092-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041467 | "ADQUISICION DE GASES DE CALIBRACION PARA UNIDAD DV3 DE REFINERIA TALARA" | 3/08/2024 | 8/11/2024 | 109,740.54 | 20608617613 | INKA ITEL S.A.C. |
| 390 | SEL | SEL-0005-2024-OPS/PETROPERU 1C | BIEN | 4500041481 | "ADQUISICION DE ISOCTANO Y N-HEPTANO REFINACION SELVA - ITEM N° 01" | 9/08/2024 | 7/10/2024 | 38,137.69 | 20290561451 | MAN TRADING CORP S.A. |
| 391 | SEL | SEL-0005-2024-OPS/PETROPERU 1C | BIEN | 4500041482 | "ADQUISICION DE ISOCTANO Y N-HEPTANO REFINACION SELVA - ITEM N° 02" | 9/08/2024 | 7/10/2024 | 42,979.14 | 20290561451 | MAN TRADING CORP S.A. |
| 392 | SEL | SEL-0016-2024-OLE/PETROPERU | BIEN | 4500041487 | "ADQUISICION DE 222 TACHOS PARA RESIDUOS SOLIDOS PARA LAS ESTACIONES DEL ONP" | 10/08/2024 | 7/11/2024 | 70,501.29 | 20349784841 | BIOSPECTRUM S.R.L. |
| 393 | ABR | ABR-0097-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041489 | "PRODUCTOS QUIMICOS PARA LAS UNIDADES DE PROCESO DP1 Y DV3 DE REFINERIA TALARA" | 16/05/2024 | 14/07/2024 | 879,463.56 | 20100588642 | HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A. |
| 394 | SEL | SEL-0058-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041496 | "ADQUISICION FORMATO PERMISO DE TRABAJO INTEGRADO PARA REFINERIA TALARA" | 14/08/2024 | 29/12/2024 | 182,593.20 | 20493825705 | GRAFICA GARATE S.A.C. |
| 395 | ABR | ABR-0100-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 4500041501 | "LAINAS DE ACERO INOXIDABLE PARA LA PARADA DE PLANTA DE FCK EN REFINERIA TALARA" | 31/05/2024 | 29/06/2024 | 390,407.85 | 20503127718 | BLESOLA IMPORT EXPORT S.A.C. |
| 396 | ABR | ABR-0101-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 4500041504 | "ADQUISICION DE PLANCHAS Y CAP PARA PARADA OPERACIONAL FCK EN REFINERIA TALARA" | 21/06/2024 | 30/06/2024 | 109,112.43 | 20503127718 | BLESOLA IMPORT EXPORT S.A.C. |
| 397 | SEL | SEL-0052-2024-OTL/PETROPERU | BIEN | 4500041508 | "ADQUISICION DE REJILLAS METALICAS PARA REFINERIA TALARA" | 15/08/2024 | 21/09/2024 | 123,878.52 | 20503127718 | BLESOLA IMPORT EXPORT S.A.C. |
| 398 | SEL | SEL-0024-2024-OTL/PETROPERU | BIEN | 4500041518 | "ADQUISICION DE PANOS ROLLOS Y CORDONES ABSORBENTES" | 16/08/2024 | 24/09/2024 | 58,488.83 | 20563526786 | LAMOR PERU S.A.C. |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--|---|---------------------------------|--------------------|--|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|----------------------------------|
| | N° Procedim. de Selección ¹ | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 399 | ABR | ABR-0094-2024-OTL-PETROPERU | BIEN | 45000041520 | "KITS DE REPARACION DE SELLOS MECANICOS FLOWSERVE PARA TRABAJOS DE REPARACION EN REFINERIA TALARA" | 16/08/2024 | 10/10/2024 | 1,133,108.12 | 20510970684 | FLOWSERVE PERU S.A.C. |
| 400 | SEL | SEL-0062-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 45000041526 | "ADQUISICION DE GROOVED METAL GASKETS PARA REFINERIA TALARA" | 19/08/2024 | 22/09/2024 | 118,031.85 | 20101936997 | COMERCIAL LECARNAQUE E.I.R.L. |
| 401 | SEL | SEL-0008-2024-OTL-PP-2DA CONV | BIEN | 45000041534 | "ADQUISICION DE ARCILLA PARA FILTROS EN REFINERIA TALARA." | 19/08/2024 | 27/11/2024 | 471,075.77 | 20606624213 | AYAM CORPORATION S.A.C. |
| 402 | SEL | SEL-0008-2024-OPS/PETROPERU 1C | BIEN | 45000041552 | "03 DENSIMETROS DIGITALES Y 05 TERMOMETROS DIGITALES PARA PLANTA TARAPOTO Y YURIMAGUAS" | 23/08/2024 | 20/11/2024 | 116,342.64 | 20101082840 | ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL |
| 403 | SEL | SEL-0051-2024-OTL/PETROPERU | BIEN | 45000041553 | "ADQUISICION DE BLOQUEADOR SOLAR." | 23/08/2024 | 15/06/2025 | 123,900.00 | 20604002070 | MALIKKA SALUD S.A.C. |
| 404 | SEL | SEL-0019-2024-OLE/PETROPERU | BIEN | 45000041569 | "ADQUISICION DE REPUESTOS PARA EL MANTENIMIENTO CORRECTIVO DEL SISTEMA DE REGULACION NEUMATICA DE ALIVIO DE LAS ESTACIONES 5, 7, 8, 9 Y TERMINAL BAYOVAR DEL ONP" | 29/08/2024 | 27/10/2024 | 57,772.80 | 20505329687 | RIMAC STF S.A. |
| 405 | SEL | SEL-0014-2024-OLE/PETROPERU SEGUNDA CONV | BIEN | 45000041585 | "ADQUISICION DE MEDICINAS Y EQUIPOS MEDICOS PARA TOPICOS DE LAS ESTACIONES DEL ONP-ITEM PAQUETE 1." | 31/08/2024 | 19/09/2024 | 51,086.88 | 20602546391 | PHARMACEUTICAL SOCIEDAD ANONIMA |
| 406 | SEL | SEL-0039-2024 - OTL PETROPERU | BIEN | 45000041593 | "ADQUISICION DE FACILITADORES OPERATIVAS PARA LA GERENCIA DEPARTAMENTO REFINACION" | 4/09/2024 | 17/11/2024 | 888,133.16 | 20218845615 | ENERGOTEC S.A.C. |
| 407 | SEL | SEL-0059-2024-OTL/PETROPERU | BIEN | 45000041601 | "ADQUISICION DE MATERIALES PARA TIC" | 5/09/2024 | 3/11/2024 | 73,327.32 | 20483436514 | FELECIN INGENIEROS S.A.C |
| 408 | SEL | SEL-0015-2024-OLE/PETROPERU- PRIMERA CONV | BIEN | 45000041602 | "MANTENIMIENTO CORRECTIVO DEL SISTEMA DE MEDIDORES DEL TERMINAL BAYOVAR DEL ONP." | 6/09/2024 | 19/11/2024 | 63,724.77 | 20536194445 | TAMCI SOCIEDAD COMERCIAL DE |
| 409 | SEL | SEL-0022-2024-OLE/PETROPERU- PRIMERA CONV | BIEN | 45000041603 | "ADQUISICION DE GAS PROPANO PARA TERMINAL BAYOVAR DE GERENCIA DEPARTAMENTO OPERACIONES OLEODUCTO." | 6/09/2024 | 5/09/2025 | 72,221.31 | 20600579381 | SERVICIOS NORGAS S.R.L. |
| 410 | SEL | SEL-0016-2024-OPS/PETROPERU | BIEN | 45000041617 | "LABORATORIO PARA REFINERIA IQUITOS - ITEM N° 1: EQUIPO PARA DETERMINACION DE PUNTO DE HUMO" | 11/09/2024 | 7/02/2025 | 283,479.33 | 20111864595 | I.S. INDUSTRIAL S.A.C. |
| 411 | SEL | SEL-0016-2024-OPS/PETROPERU | BIEN | 45000041620 | "ADQUISICION DE TRES (03) EQUIPOS DE LABORATORIO PARA REFINERIA IQUITOS - ITEM 2 Y 3" | 11/09/2024 | 7/02/2025 | 2,210,272.66 | 20290561451 | MAN TRADING CORP S.A. |
| 412 | SEL | SEL-0018-2024-OLE/PETROPERU | BIEN | 45000041623 | "ADQUISICION DE ROPA DE CAMA, ALMOHADAS Y CORTINAS PARA LAS ESTACIONES DEL ONP" | 11/09/2024 | 9/11/2024 | 67,559.23 | 20603060513 | VASQUEZ CAPITAL E.I.R.L. |
| 413 | SEL | SEL-0025-2024-OPS/PETROPERU 1C | BIEN | 45000041625 | "TUBERIAS Y ACCESORIOS PARA LINEAS DE VAPOR Y PROCESO DE UDP Y SSII DE REFINERIA IQUITOS" | 12/09/2024 | 10/11/2024 | 236,441.78 | 20503127718 | BLESOLA IMPORT EXPORT S.A.C. |
| 414 | ABR | COMP-ABR-0157-2022-OPF/PETROPERU | SERVICIO | 46000030655 | "CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO 4600002740 (ABR-0157-2022-OPF/PETROPERU) DEL SERVICIO DE AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AEREOS, NACIONALES E INTERNACIONALES, PARA ATENDER LAS SOLICITUDES DE LAS OFICINAS DE LIMA, TALARA, PIURA E IQUITOS DE PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU S.A." | 24/04/2024 | 24/06/2024 | 901,405.01 | 20102399154 | CONTACT TOURS S.A.C. |
| 415 | SEL | SEL-0046-2023-OLE/PETROPERU 2DA. | SERVICIO | 46000030666 | "SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO MAYOR DEL MOTOGENERADOR 11MGB DEL TERMINAL BAYOVAR DEL ONP" | 7/05/2024 | 4/08/2024 | 215,026.22 | 20397561454 | MANNUCCI DIESEL SAC |
| 416 | SEL | SEL-153-2023-OTL-PETROPERU SEGUNDA CONV | BIEN | 46000030669 | "ADQUISICION DE RODAMIENTOS PARA RFTL" | 14/05/2024 | 14/05/2026 | 3,257,091.92 | 20261239923 | SEDISA S.A.C. |



| N° | Del Procedimiento de Selección | | Objeto Contractual ² | Número de Contrato | Objetivo de la Contratación | Fecha de Vigencia Inicial | Fecha de Vigencia Final | Monto Contratado Total S/ | RUC del Contratista | Razón Social del Contratista |
|-----|--------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|--------------------|---|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---------------------|-------------------------------------|
| | Tipo de Procedim. de Selección | N° procedimiento de selección | | | | | | | | |
| 434 | ABR | ABR-0007-2024-OPS/PETROPERU | SERVICIO | 4600003121 | SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLES CON FLOTA PROPIA "CONTRATACION COMPLEMENTARIA AL PROCESO POR ADJUDICACION SELECTIVA N° SEL-0141-2022-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARITIMO PARA LA ATENCION DE BUQUES TANQUE EN EL PUERTO DE PAVOVAR" | 20/06/2024 | 17/10/2024 | 1,142,228.40 | 20607061565 | CONSORCIO HENRY |
| 435 | SEL | COMP-SEL-0141-2022-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4600003122 | ADQUISICION DE AUTOPARTES DE PERFORMANCE PARA LA DOSIFICACION DE GASOLINAS Y GASOHOLES QUE PETROPERU S.A. DESPACHA EN LOS TERMINALES Y PLANTAS DE VENTA A NIVEL NACIONAL. | 13/08/2024 | 9/01/2025 | 101,033.70 | 20100010136 | COSMOS AGENCIA MARITIMA SAC |
| 436 | SEL | SEL-0022-2024-OFP-PP | BIEN | 4600003126 | | 22/08/2024 | 22/10/2026 | 6,706,933.69 | 20100101956 | BARCINO S.A.C |
| 437 | ACM | ACM-0002-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4600003128 | TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE LA PLANTA TALARA HASTA LA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A. | 27/08/2024 | 26/08/2026 | 54,099,813.56 | 20601296226 | ELIO GROUP S.A.C. |
| 438 | ACM | ACM-0002-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4600003129 | TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE LA PLANTA TALARA HASTA LA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A. | 27/08/2024 | 26/08/2026 | 54,099,813.56 | 20498697381 | TRANSPORTES ELIO S.A.C. |
| 439 | ACM | ACM-0002-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4600003132 | ACUERDO MARCO PARA EL SERVICIO "TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE LA PLANTA TALARA HASTA LA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A." | 2/09/2024 | 1/09/2026 | 54,099,813.56 | 20486399687 | AUTOSERVICIOS LUCHIN E.I.R.L |
| 440 | ACM | ACM-0002-2023-OFP/PETROPERU | SERVICIO | 4600003133 | ACUERDO MARCO PARA EL SERVICIO "TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE LA PLANTA TALARA HASTA LA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A." | 2/09/2024 | 1/09/2026 | 54,099,813.56 | 20390386924 | CORPORACION TRANSPORTE TERRESTRE SA |

Comentario: - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| | |
|------------------------------------|--------------|
| Justificación de MIA del Anexo (1) | Sustento (2) |
|------------------------------------|--------------|

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.



Petroperú

Firmado digitalmente por:
RODRIGUEZ HAYA Jose Manuel
 PETROPERU S.A.
 Lima-Lima
 Fecha: 20/09/2024 18:36:48-0500



FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
 Secretario General (e)
 Ficha. 54761

| |
|--|
| VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO |
|--|



EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE RECURSOS HUMANOS

ANEXO N° 8.1
Cantidad de personal al inicio y al final del periodo a reportar

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito: Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa: Geyer Thomas Alexander Stark Preuss
Cargo: PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Periodo en el cargo: DESDE EL 11.04.2024 al 10.09.2024
Fecha de corte: 10.09.2024

| Periodo reportado | Abr-24 | | | Ago-24 | | | Gasto de Personal del último mes a reportar (En soles) |
|------------------------------------|--|-----------------------|--|--|-----------------------|--|--|
| | Cantidad de Personal del mes de inicio del periodo reportado | | | Cantidad de Personal del último mes a reportar | | | |
| RUBROS | Cantidad Personal 276 y CAS | Cantidad Personal 728 | Cantidad Personal otro regimen laboral | Cantidad personal 276 y CAS | Cantidad Personal 728 | Cantidad Personal otro regimen laboral | |
| PERSONAL | | | | | | | |
| Planilla | | 2869 | | | 2757 | | 28,463,055.85 |
| Gerente General | | 1 | | | 1 | | 21,273.39 |
| Gerentes | | 13 | | | 7 | | 210,179.05 |
| Ejecutivos | | 31 | | | 25 | | 502,548.16 |
| Profesionales | | 1378 | | | 1331 | | 16,183,178.99 |
| Técnico | | 1446 | | | 1393 | | 11,545,876.26 |
| Administrativos | | 0 | | | 0 | | 0 |
| Locación de Servicios | | | | | | | |
| Servicios de Terceros | | | | | | | |
| Personal de Cooperativas | | | | | | | |
| Personal de Services | | | | | | | |
| Otros | | | | | | | |
| Pensionistas | | | 5 | | | 5 | 2,982.50 |
| Regimen 20530 | | | 0 | | | 0 | 0.00 |
| Regimen Ley N° 10624 | | | 2 | | | 2 | 2,562.50 |
| Regimen Ley N° 17262 | | | 3 | | | 3 | 420.00 |
| Practicantes (Incluye Serum, | | | | | | | |
| TOTAL | | | | | | | |
| Personal en Planilla | | 2869 | | | 2757 | | 28,463,055.85 |
| Personal en CAP | | 2386 | | | 2304 | | 25,078,200.46 |
| Personal Fuera de CAP | | 483 | | | 453 | | 3,384,855.39 |
| Según Afiliación | | 2869 | | | 2757 | | 28,463,055.85 |
| Sujetos a Negociación Colectiva | | 2144 | | | 2088 | | 22,410,736.71 |
| No Sujetos a Negociación Colectiva | | 725 | | | 669 | | 6,052,319.14 |
| Personal Reincorporado | | | | | | | |
| Ley de Ceses Colectivos | | | | | | | |
| Derivados de Procesos de Despidos | | | | | | | |
| Otros | | | | | | | |

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| | |
|------------------------------------|--------------|
| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (2) |
|------------------------------------|--------------|

N/A: No aplica

- (1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.
(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

| |
|--|
| |
| VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO |

| |
|---|
|  RUBÉN M. CONTRERAS ARCE Secretario General y RESPONSABLE Ficha 54761 |
|---|



Firmado digitalmente por:
RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
SECRETARIO GENERAL
PETROPERÚ S.A.
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 10/09/2024 08:09:35-0100

Petroperú

Firmado digitalmente por:
RODRIGUEZ HAYA Jose Manuel
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU S.A.
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 17/09/2024 16:08:24-0500



EMPRESAS
SECCION I
SECCION DE IMPUESTOS Y FISCALIDAD

ARZOBISPADO
Bienes Inmuebles y predios

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.
 Departamento - Provincia - Distrito: Lima - Lima - San Martín
 Título de la empresa: OLIVER THOMAS ALEXANDER STANK PROUSA
 CARGO: PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
 Fecha de emisión: 11.04.2024 AL 10.09.2024
 Fecha de corte: 10.09.2024

| N° | Código de cargo | Tipo de inmueble | Descripción del inmueble / Bienes del Inmueble | Si es Inmueble | Uno Gravado | Use Especifico | Departamento | Provincia | Distrito | VIA | Dirección | N° | Uso | SECTOR | Fecha de inscripción con el IRI | Valor del Inmueble (Miles de Unidades Peruanas) | Año actual | Situación del Doblete o Afectación en Uta ¹ (Presupuesto y Fondo de Fomento - Propiedad Inmueble - Afectación en uso) | Inscripción en Registro | Tipo de carga | Tipo de hab. |
|----|-----------------|------------------|--|----------------|-------------|----------------|--------------|-----------|----------|-----|-----------|----|-----|--------|---------------------------------|---|------------|--|-------------------------|---------------|--------------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

Compendio - En Lima de los que son habilitados al Registro General de Inmuebles
 Jurisdicción de Lima y Provincia de Lima

Uta No aplica
 (1) Doblete gravado en el primer registro administrativo del área de catastro.
 (2) Cargas gravadas de los comités de usuarios de compañías.

RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
 Secretario General (e)
 Lima-Lima
 Motivo: Aprobado
 Fecha: 17/09/2024 16:08:46-0500



Firmado digitalmente por:
 ARRIUE CHAVEZ CARLOS
 PETROPERU S.A.
 Lima-Lima
 Motivo: Aprobado
 Fecha: 17/09/2024 10:26:45-0500



ANEXO N° 10.1
Aplicativos informáticos de la Empresa

Nombre de la empresa: **PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERÚ S.A.**
Departamento - Provincia - Distrito: **LIMA - LIMA - SAN ISIDRO**

Titular de la empresa: **OLIVER THOMAS ALEXANDER STARK PREUSS**
Cargo: **PRESIDENTE DEL DIRECTORIO**
Período en el cargo: **DESDE EL 11.04.2024 AL 10.09.2024**
Fecha de corte: **10.09.2024**

| N° | Nombre de Aplicación Informática | Objetivo | U.O. Propietaria | Estado | Año de última actualización |
|----|---|--|---|--------------|-----------------------------|
| 1 | PORTAL DE ATENCION DE CLIENTES (AIToke) | Portal para gestión de pedidos de clientes | Gerencia Comercialización / Gerencia Distribución | En Operación | 2024 |
| 2 | Modelo de Gestión Corporativo (CASS) | Portal Corporativo de Calidad, Ambiente, Seguridad y Salud en el Trabajo | Gerencia Seguridad | En Operación | 2021 |
| 3 | Cambio de Contraseña (CC) | Herramienta corporativa para cambio de contraseña en AD. | Gerencia Tecnologías de Información | En Operación | 2023 |
| 4 | Cuadro de Mando Reputacional | Portal WEB que soporta el proceso de Mando Reputacional | Gerencia Recursos Humanos | En Operación | 2019 |
| 5 | Data WareHouse - Cognos - Datastage | Plataforma de Inteligencia Empresarial que permite optimizar el proceso de la toma de decisiones | Gerencia Tecnologías de Información | En Operación | 2024 |
| 6 | Consulta Pago a Proveedores | Portal de consulta de estado de pagos de facturas de proveedores | Gerencia Corporativa Finanzas | En Operación | 2023 |
| 7 | Mercado Externo (DATAMEXT) | Inventario de Embarques de Compras Internacionales | Gerencia Trading de Hidrocarburos | En Operación | 2024 |
| 8 | DCS - Sistema de Control Distribuido | Herramienta de Monitoreo y Control Distribuido | Gerencia Operaciones Conchán. | En Operación | 2018 |
| 9 | DCS - Sistema de Control Distribuido | Herramienta de Monitoreo y Control Distribuido | Gerencia Operaciones Selva | En Operación | 2018 |
| 10 | Excertas de Normas y Procedimientos Vigentes (EXCERTAS) | Repositorio de Consulta y Descarga De Normas y Procesamiento Vigentes | Gerencia Procesos y Riesgos | En Operación | 2023 |
| 11 | Facturación Electrónica (FACTEL) | Automatización de Facturación Electrónica para clientes y proveedores | Gerencia Distribucion | En Operación | 2023 |
| 12 | Sistema Generación de Firmas de Correo Notes (FIRNOTES) | Sistema corporativo para generar firma de correo con plantilla estandarizada. | Gerencia Comunicaciones | En Operación | 2021 |
| 13 | Formatos y Formularios de Uso Frecuente (FORMULAR) | Repositorio de Consulta y Descarga De Formularios de Uso Frecuente | Gerencia Procesos y Riesgos | En Operación | 2023 |
| 14 | Interconexión Bancaria por ASBANC | Interconexión Bancaria para pago de facturas con entidades financieras BCP y BANBIF | Gerencia Corporativa Finanzas | En Operación | 2019 |



Firmado digitalmente por:
RODRIGUEZ HAYA Jose Manuel
PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 17/09/2024 16:08:46-0500



| N° | Nombre de Aplicación Informática | Objetivo | U.O. Propietaria | Estado | Año de última actualización |
|----|--|---|---|--------------|-----------------------------|
| 15 | Interconexión Bancaria por SIXTCL | Interconexión Bancaria para pago de facturas con entidades financieras BBVA, SCOTIABANK, INTERBANK, BANCO DE LA NACION. | Gerencia Corporativa Finanzas | En Operación | 2014 |
| 16 | Intranet Oficina Principal (INTRANET) | Intranet de Petroperú | Gerencia Comunicaciones | En Operación | 2023 |
| 17 | LDS - Sistema de Detección de Fugas | Herramienta de Monitoreo para detección de Fugas | Gerencia Operaciones Conchán. | En Operación | 2018 |
| 18 | Mesa de Partes Virtual | Gestión de Correspondencia Externa | Gerencia Servicios no Industriales e Ingeniería | En Operación | 2023 |
| 19 | Oficina de Información y Participación Ciudadana (OIPC) | Portal WEB que publica Información de Interés al programa de Participación ciudadana en OTL. | Gerencia Recursos Humanos | En Operación | 2018 |
| 20 | Programa de Declaración de Beneficios, PDB | Aplicativo WEB para gestionar el programa de declaración de beneficios. | Gerencia Corporativa Finanzas | En Operación | 2020 |
| 21 | PETRRUTAS | Sistema de Gestión de Fuerza de Ventas | Gerencia Comercialización | En Operación | 2024 |
| 22 | PI System Iquitos | Gestionar datos de refinería en Tiempo real | Gerencia Operaciones Selva | En Operación | 2020 |
| 23 | Sistema de Asistencia (PREZENZA) | Registro de Asistencia de Personal | Gerencia Recursos Humanos | En Operación | 2021 |
| 24 | Reporteador MPA | Gestiona la generación de documentos de Movimiento de Productos de Refinería Selva. | Gerencia Operaciones Selva | En Operación | 2014 |
| 25 | Sistema de Modelamiento de Refinería y Petroquímica - RPMS | Optimiza los modelos de planificación de las refinerías. | Gerencia Planeamiento Operacional | En Operación | 2015 |
| 26 | Sistema de Acciones Correctivas y Preventivas del SIG-C (SAC) | Sistema para gestionar el registro y aprobación de SACP del sistema CASS | Gerencia Seguridad | En Operación | 2021 |
| 27 | Aplicativo Solicitudes de Acceso a Facilidades de Computo (SAFC) | Workflow de aprobación de solicitudes de acceso a facilidades de cómputo | Gerencia Tecnologías de Información | En Operación | 2024 |
| 28 | Sistema Automático de Notificaciones de Pago | Gestiona los pagos de facturas de los usuarios de Refinería Talara | Gerencia Operaciones Talara | En Operación | 2021 |
| 29 | SAP Portal WEB - Recursos Humanos v7.31 | Portal SAP WEB. | Gerencia Recursos Humanos | En Operación | 2023 |
| 30 | Saldos Consulta de Clientes | Portal de consulta de documentos contables o comerciales de clientes. | Gerencia Corporativa Finanzas | En Operación | 2023 |
| 31 | Sistema de Control de Equipos Contraincendio | Gestiona el control y mantenimiento de los equipos contraincendio de Refinería Talara. | Gerencia Operaciones Talara | En Operación | 2021 |



| N° | Nombre de Aplicación Informática | Objetivo | U.O. Propietaria | Estado | Año de última actualización |
|----|---|--|--|-----------------|-----------------------------|
| 32 | Sistema de Consulta de Interfaz AD -SCIAAD | Interfaz de consulta de proceso automatizado de Altas y Bajas de trabajadores en AD. | Gerencia Tecnologías de Información | En Operación | 2024 |
| 33 | Activar y desactivar SCOP en SAP | Activación de Planta o Terminal para atención especial con SCOP OFF. | Gerencia Distribucion | En Operación | 2022 |
| 34 | Sistema de Condiciones de Operación Talara - SCOT | Gestiona las condiciones de Operación de la Refinería (Antigua) | Gerencia Operaciones Talara | Sólo Histórico. | 2023 |
| 35 | Sistema de Control Simultáneo (SCS) | Sistema de soporte al registro y monitoreo de acciones de control simultaneo. | Gerencia Procesos y Riesgos | En Operación | 2023 |
| 36 | Sistema de Gestión de Operaciones Comerciales (SGO) | Gestión Operativa de Ventas con Empresas Mineras | Gerencia Distribucion | En Operación | 2021 |
| 37 | Sistema de Mesa de Ayuda TIC Conchán | Gestión de solicitudes a Helpdesk | Gerencia Tecnologías de Información | En Operación | 2016 |
| 38 | Sistema Gestión de Aprendizaje (SGAP) | Sistema de Gestión del Programa Anual de Capacitación. | Gerencia Recursos Humanos | En Operación | 2014 |
| 39 | Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental (SIGDA) | Sistema de Soporta procesos principales de la Jefatura Ambiental, en modalidad SAAS. | Gerencia Proyectos de Sostenibilidad y Transición Energética | En Operación | 2023 |
| 40 | Software Sigmafine | Permite la reconciliación de los datos volumétricos, comparación entre producción de Refinería y tanques de almacenamiento | Gerencia Operaciones Talara | En Operación | 2023 |
| 41 | Sistema de Integridad (SIIN) | Registro automatizado de Compromiso de Adhesion al Sistema de Integridad Petroperú | Gerencia Cumplimiento | En Operación | 2023 |
| 42 | Sistema integral de movimiento de crudo - SIMC | Gestiona los movimientos de crudo del OLE | Gerencia Oloeducto | En Operación | 2022 |
| 43 | Sistema de Trámite Documentario y Correspondencia (SISTCORR) | Gestión de Correspondencia Interna | Gerencia Servicios no Industriales e Ingeniería | En Operación | 2023 |
| 44 | Sistema de Trámite Documentario y Correspondencia v2.0 (SISTCORR 2.0) | Gestión de Correspondencia Interna | Gerencia Servicios no Industriales e Ingeniería | En Operación | 2023 |
| 45 | Sistema de Monitoreo Inteligente de Tanques (SMIT) | Sistema de soporte al proceso de monitoreo de tanques de almacenamiento de productos. | Gerencia Operaciones Conchán. | En Operación | 2018 |
| 46 | Sistema de Prevención de Delitos | Registro automatizado de Compromiso de Adhesion al Sistema de Prevención de Delitos | Gerencia Cumplimiento | En Operación | 2023 |
| 47 | Sistema de Pases de Salida de Materiales | Sistema para registro y control de Pases de Salida | Gerencia Operaciones Conchán. | En Operación | 2018 |



| N° | Nombre de Aplicación Informática | Objetivo | U.O. Propietaria | Estado | Año de última actualización |
|----|--|---|-----------------------------------|--------------|-----------------------------|
| 48 | Sistema de Recomendaciones de las Acciones de Control (SRAC) | Sistema de soporte al registro y monitoreo de acciones de control. | Gerencia Procesos y Riesgos | En Operación | 2023 |
| 49 | Sistema de Reclutamiento de Practicantes (SRP) | Sistema de monitoreo y control de evaluaciones del proceso de reclutamiento de practicantes | Gerencia Recursos Humanos | En Operación | 2018 |
| 50 | Sistema de Requisitos de Seguridad | Sistema de Gestión de requisitos CASS de personal, para ingreso a Refinerías. | Gerencia Operaciones Conchán. | En Operación | 2021 |
| 51 | Sistema de Seguimiento de Acuerdos y Pedidos (SSAP) | Consulta de Acuerdos de Directorio | Secretaría General | En Operación | 2023 |
| 52 | Portal de Oferta y Convocatorias | Portal para la gestión de convocatorias y presentación de ofertas de los procesos de contratación de Petroperú. | Gerencia Logística | En Operación | 2021 |
| 53 | TankMaster | Controla los niveles de almacenamiento de producto en tanques | Gerencia Operaciones Selva | En Operación | 2017 |
| 54 | TankMaster NET | Controla los niveles de almacenamiento de producto en tanques | Gerencia Operaciones Selva | En Operación | 2017 |
| 55 | Terminal Manager - Conchán (TAS) | Soporte a la generación de despachos en Planta Ventas Conchán | Gerencia Operaciones Conchán. | En Operación | 2023 |
| 56 | Aplicativo Web de Soporte a los Concursos Internacionales de Precios (CIP) de Importación y Exportación (TENDER) | Herramienta de Soporte al Concurso de Precios Internacionales | Gerencia Trading de Hidrocarburos | En Operación | 2024 |
| 57 | Valoración de Existencias | Desarrollo SAP de soporte al proceso de valorización de existencias. | Gerencia Corporativa Finanzas | En Operación | 2014 |
| 58 | Sistema de visitantes (VISITAS) | Registro de Visitantes a las Instalaciones: OFP - OTL - RCO - RIQ - OLE. | Gerencia Seguridad | En Operación | 2023 |
| 59 | Sistema de Contabilidad de la Producción VM-PA para RFCO | Herramienta de Soporte a la Contabilidad de producción en Refinería Conchán | Gerencia Operaciones Conchán. | En Operación | 2018 |
| 60 | Sistema de Contabilidad de la Producción VM-PA para RFIQ | Herramienta de Soporte a la Contabilidad de producción en Refinería Conchán | Gerencia Operaciones Selva | En Operación | 2018 |
| 61 | Sistema de Contabilidad de la Producción VM-PA para RFTL | Gestiona el almacenamiento de productos en tanques de la materia prima, producidos e importados. | Gerencia Operaciones Talara | En Operación | 2021 |
| 62 | Portal web de PETROPERÚ (WebPP) | Portal WEB PETROPERU | Gerencia Comunicaciones | En Operación | 2023 |
| 63 | Xper Inventarios (XperInv) | Soporte a la generación de despachos en Terminales del SUR | Gerencia Distribucion | En Operación | 2021 |



| N° | Nombre de Aplicación Informática | Objetivo | U.O. Propietaria | Estado | Año de última actualización |
|----|--|--|--|--------------|-----------------------------|
| 64 | Xper Terminal Automation System - (XperTAS) | Gestión de Inventarios en Terminales del SUR | Gerencia Distribución | En Operación | 2021 |
| 65 | Bitácoras Electrónicas (BTCRFTL) | Gestiona las rondas de la operación, así como el cambio de guardia. | Gerencia Operaciones Talara | En Operación | 2023 |
| 66 | SAP BI - BW Business Intelligence | Componente de la Arquitectura Datawarehouse | Gerencia Tecnologías de Información | En Operación | 2023 |
| 67 | SAP Controlling - Rentabilidad (SAP_COPA) | Módulo SAP - Análisis Rentabilidad | Gerencia Comercialización | En Operación | 2014 |
| 68 | SAP Controlling - Contabilidad Analítica | Módulo SAP para gestión de Controlling | Gerencia Corporativa Finanzas | En Operación | 2014 |
| 69 | SAP Finanzas (SAP FI - CO) FI: Finanzas GL: Libro Mayor AM: Activo Fijo VEX: Variación de Existencias CO: Controlling | Módulo SAP para gestión de Costos | Gerencia Corporativa Finanzas | En Operación | 2014 |
| 70 | SAP Finanzas SAP FI y TR AR: Cuentas por Cobrar AP: Cuentas por pagar TR: Tesorería | Módulo Sap para Finanzas que incluye activo fijo, cuentas por cobrar, cuentas por pagar, contabilidad general y tesorería. | Gerencia Corporativa Finanzas | En Operación | 2014 |
| 71 | SAP Presupuesto (SAP FM) | Soporte al proceso de Gestión Presupuestal Corporativo | Gerencia Tecnologías de Información | En Operación | 2022 |
| 72 | SAP GRC - Access Control | Módulo SAP para Gestión de Procesos y Riesgos | Gerencia Tecnologías de Información | En Operación | 2014 |
| 73 | SAP HCM | Módulo SAP -HCM | Gerencia Recursos Humanos | En Operación | 2023 |
| 74 | SAP IS-OIL IS: Gestión de ventas | Vertical de Industria de SAP para Empresas de Hidrocarburos. | Gerencia Distribución | En Operación | 2014 |
| 75 | SAP MM | Módulo SAP - Soporte al proceso Logístico | Gerencia Logística | En Operación | 2023 |
| 76 | SAP MM-OIL MM: Gestión de tanques | Módulo SAP - Gestión de Tanques de Almacenamiento | Gerencia Distribución | En Operación | 2014 |
| 77 | SAP PM | Módulo SAP - Soporte al proceso de Gestión de Mantenimiento Industrial | Gerencia Mantenimiento Talara /Dependencias de Mantenimiento a nivel Corporativo | En Operación | 2023 |
| 78 | SAP PP | Módulo SAP - Planeamiento Operativo | Gerencia Planeamiento Operacional | En Operación | 2014 |
| 79 | SAP PS | Módulo SAP - Soporte al proceso de Gestión de Proyectos de Inversión | Gerencia Corporativa Finanzas | En Operación | 2023 |
| 80 | SAP QM | Módulo SAP- Calidad | Jefatura Técnica de Cada Sede | En Operación | 2014 |
| 81 | SAP SD | Gestión de facturación y despachos de productos en Plantas y Terminales. | Gerencia Distribución | En Operación | 2014 |
| 82 | SAP SOLMAN - Solution Manager | Gestión de atenciones de requerimientos e incidentes con proveedor Aplicaciones. | Gerencia Tecnologías de Información | En Operación | 2023 |



| N° | Nombre de Aplicación Informática | Objetivo | U.O. Propietaria | Estado | Año de última actualización |
|----|---|--|---------------------------|--------------|-----------------------------|
| 83 | SAP Transporte y Distribución (SAP TD) TD: Transporte y Distribución | Gestión de transporte de Hidrocarburos | Gerencia Distribucion | En Operación | 2014 |
| 84 | SAP Gastos de Transporte (SAP TD LE-TRA) TD: Transporte y Distribución LE: Logística de Ejecución TRA: Transporación | Gestión y control de gastos de transporte. | Gerencia Distribucion | En Operación | 2014 |
| 85 | Evaluación del Desempeño | Soporte para el proceso de evaluación del desempeño para personal de PETROPERÚ | Gerencia Recursos Humanos | En Operación | 2024 |
| 86 | Aula Virtual | Soporte para el proceso de capacitación de personal de PETROPERÚ. | Gerencia Recursos Humanos | En Operación | 2024 |
| 87 | Plataforma Integral para Aplicación de Evaluaciones Psicolaborales | Soporte al proceso de evaluaciones Psicolaborales | Gerencia Recursos Humanos | En Operación | 2024 |

| REGLA | |
|-------|--|
| 1 | Nombre de cada Aplicación Informática |
| 2 | Precisión del Objetivo de la Aplicación Informática |
| 3 | Precisar la Unidad Orgánica/Oficina/Area Propietaria que administra la Aplicación Informática |
| 4 | Estado: Análisis y Diseño/ En Desarrollo/ En Operación / Descontinuado (en los últimos 3 años) |
| 5 | Precisión de último año de actualización |

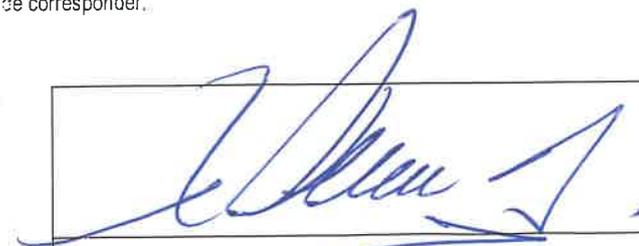
Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (2) |
|------------------------------------|--------------|
| | |

N/A: No aplica

- (1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.
(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

| |
|--|
| |
| VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO |


FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
Secretario General (e)
Ficha. 54761



Firmado digitalmente por:
CHUMBITAZ PAIRAZAMAN Carlos Gustavo
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 13/09/2024 07:34:50-0500



Firmado digitalmente por:
ANGOBALDO LUNA Daniella
Eliana
PETROLEOS DEL PERU
PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 16/09/2024 11:19:45-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE CONTROL

ANEXO N° 11.1
Resumen General Por Servicios de Control Simultáneos

Nombre de la empresa: **Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.**
Departamento - Provincia: **Lima - Lima - San Isidro**

Titular de la empresa: **Oliver Thomas Alexander Stark Preuss**
Cargo: **Presidente del Directorio**
Periodo en el cargo: **11/04/2024 al 10/09/2024**
Fecha de corte: **10/09/2024**

| Año | Servicio de control simultáneo | DATOS DEL INFORME | | | | SITUACIONES ADVERSAS EN PROCESO Y SIN ACCIONES | | |
|------|--------------------------------|-------------------------|--|---------------|-------------------|--|---|--------------------------------|
| | | N° de Informe | Título del Informe | Fecha Emisión | Fecha Publicación | N° de orden en el informe | Descripción | Estado de la Situación Adversa |
| 2024 | Control Concurrente | 010-2024-OCI/0084-SCC | "Servicio de rehabilitación sector de tubería de 16 pulgadas en el km. 12 del ORN Perforación Horizontal Dirección - HDD" Hito de Control n° 1 - Ejecución del servicio periodo enero - marzo 2024 | 11/04/2024 | 16/04/2024 | 1 | PETROPERÚ S.A. viene aprobando el pago de valorizaciones al Consorcio IS MACHINES HDD PERÚ, que incluyen gastos generales que no han sido sustentados por parte de dicho Consorcio; situación que no viene siendo advertida por la supervisión en sus "Informes de revisión de valorización" generando el riesgo de futuras discrepancias administrativas y/o legales entre PETROPERÚ S.A., el Consorcio y la Supervisión, que afectarían el resultado y el logro de los objetivos de servicio a cargo del citado Consorcio. | CORREGIDA |
| | | | | | | 2 | Desfase en la procura de tubería HDPE, materiales y la gestión de la permisosología, según cronograma propuesto por el Consorcio IS MACHINES HDD PERÚ, podría afectar el cumplimiento de los plazos, costos establecidos para la ejecución y el logro de los objetivos del servicio. | CORREGIDA |
| 2024 | Control Concurrente | 011-2024-OCI/0084-SCC | "Disposición de activos no estratégicos de PETROPERÚ S.A." Hito de Control n° 1 - Calificación de los inmuebles y determinación de la oportunidad de disposición o venta | 15/04/2024 | 17/04/2024 | 0 | No se identificaron situaciones adversas. | |
| 2024 | Control Concurrente | 014-2024-OCI/0084-SCC | "Plan de mantenimiento de tubería y estaciones 2024" Hito de Control n° 1 - Plan de mantenimiento de tubería y estaciones 2024 - Periodo enero - marzo 2024 | 28/05/2024 | 31/05/2024 | 1 | Personal asignado al "Servicio de mantenimiento integral de equipos e instalaciones de planta e instrumentación de las estaciones del ONP y Planta de Ventas el Milagro (PVEM)" no cumple con el perfil profesional requerido en las condiciones técnicas, situación que podría afectar la calidad del acalorado servicio. | CORREGIDA |
| | | | | | | 2 | PETROPERÚ S.A. contrató servicios para cumplir con el plan de mantenimiento de tubería 2024; sin embargo, su ejecución se ha visto afectada por conflictos sociales, situación que no permitiría cumplir con todas las actividades previstas en el citado plan, ante lo cual, OSINGERMIN podría iniciar procesos administrativos sancionatorios contra la empresa. | CORREGIDA |
| | | | | | | 3 | Carta fianza de fiel cumplimiento del "Servicio de cambio de tramo de tubería de 36" de diámetro en diez progresivas del tramo II del ONP" se encuentra vencida y no ha sido renovado pese a que dicho servicio aún no ha sido recepcionado por PETROPERÚ S.A., generándose el riesgo de no contar con garantía para requerir el levantamiento de observaciones que podrían suscitarse hasta la liquidación del referido servicio. | CORREGIDA |
| 2024 | Control Concurrente | 016-2024-OCI/0084-SCC | "Proceso de reclutamiento y selección de personal para puestos gerenciales en PETROPERÚ S.A." Hito de Control n° 2 - Estado de la acción de reestructuración "Acelerar la implementación de la nueva organización" y otras vinculadas | 3/06/2024 | 6/06/2024 | 1 | Modificación de metas para el cumplimiento de las acciones de reestructuración de PETROPERÚ S.A. aprobadas con Acuerdo de Directorio N° 031-2024-PP, relacionadas al reclutamiento y selección de personal en puestos gerenciales, no concuerdan con el sustento respectivo, situación que genera el riesgo de incumplimiento de los objetivos trazados en el plan de reestructuración de PETROPERÚ S.A. así como el cumplimiento del objetivo del proceso. | NO CORREGIDA |
| 2024 | Control Concurrente | 019-2024-OCI/0084-SCC | "Servicio de vigilancia privada para Refinería Talara y otras instalaciones de PETROPERÚ S.A." Hito de Control n° 1 - Situación actual de la ejecución del servicio de vigilancia privada para Refinería Talara y otras instalaciones de PETROPERÚ S.A. | 11/06/2024 | 13/06/2024 | 1 | De la verificación a la operatividad del sistema cerrado de televisión (CCTV) implementado en el marco del servicio de vigilancia privada, se evidenció fallas en el sistema de almacenamiento de imágenes (grabación) e inoperatividad de dos (2) cámaras de videovigilancia. Situación que afecta la visualización en tiempo real de lo que acontece en las instalaciones de Refinería Talara y genera riesgo de incumplimiento del objetivo del servicio de garantizar la seguridad de Refinería Talara; así como, la eventual inaplicación de penalidades ante incumplimientos. | CON ACCIONES |
| 2024 | Control Concurrente | 022-2024-OCI/0084-SCC | "Proceso de operación y mantenimiento de la planta de tratamiento de efluentes industriales de Refinería Conchán" Hito de Control n° 2: Obligaciones y responsabilidad del controlista | 20/06/2024 | 24/06/2024 | 1 | De la inspección a la ejecución del servicio operación y mantenimiento de la planta de tratamiento de efluentes industriales de Refinería Conchán se identificó incumplimientos a las condiciones técnicas del proceso y normas externas nacionales, situaciones que podrían generar controversias administrativas y/o legales a la empresa, afectando la calidad del servicio y el objetivo del proceso. Así como, la eventual inaplicación de penalidades ante incumplimientos. | CORREGIDA |
| | | | | | | 2 | Algunas actividades de los "Programas de mantenimiento preventivo y predictivo 2023 - 2024" de la "Planta de tratamiento de efluentes industriales de Refinería Conchán" no se vienen sustentando con las respectivas "órdenes de mantenimiento" que amparen los servicios realmente prestados antes de la conformidad del servicio, situación que genera el riesgo de no efectuar los débitos correspondientes y la posibilidad de no cumplir con el objetivo del proceso. | CON ACCIONES |
| 2024 | Control Concurrente | 024-2024-OCI/0084-SCC | "Proceso de adquisición de 300 MB de Biodiesel B100 para abril-julio 2024" Hito de Control n° 2 - Descarga del segundo cargamento de Biodiesel B100 en el Terminal Motlendo | 11/07/2024 | 17/07/2024 | 1 | En el segundo cargamento de Biodiesel B100 a cargo de PETROCHINA INTERNATIONAL (AMERICA) INC., no se contó con la carta de crédito confirmada y avisada antes del inicio de la ventana de entrega, situación que podría haber generado un posible desabastecimiento por no contar con la autorización de descarga por parte proveedor y además haber incurrido en pagos por concepto de demora del B/T ARDMORE CHINOOK a cuenta de PETROPERÚ S.A. (sobrestadía). | CON ACCIONES |
| 2024 | Orientación de Oficio | 021-2024-OCI/0084-SOO | "Registro de información en el sistema de declaraciones juradas para la gestión de conflicto de intereses (SIDII) de sujetos obligados (árbitros) que participan en procesos de solución de controversias de PETROPERÚ S.A., acorde a la Ley N° 31227" | 19/06/2024 | 24/06/2024 | 1 | Incumplimiento en el registro oportuno de información en el sistema de declaraciones juradas de intereses para la gestión de conflicto de intereses - SIDII de árbitros que participan en los procesos de solución de controversias de PETROPERÚ S.A., impide el registro y la presentación de las declaraciones juradas de intereses correspondientes, situación que podría conllevar a la contratación de árbitros que tienen impedimento para el ejercicio de dicho función. | CON ACCIONES |
| 2024 | Orientación de Oficio | 027-2024-OCI/0084-SOO | "Ejecución de las acciones de reestructuración DE PETROPERÚ S.A. aprobadas mediante Acuerdo de Directorio N° 031-2024-PP" | 24/07/2024 | 31/07/2024 | 1 | Incumplimiento del plazo de implementación de las acciones de reestructuración de PETROPERÚ S.A., aprobadas mediante Acuerdo de Directorio N° 031-2024-PP; situación podría afectar el logro del objetivo del Decreto de Urgencia N° 004-2024, de garantizar la continuidad del abastecimiento de combustible y el desarrollo de las actividades económicas a nivel nacional. | CON ACCIONES |
| 2024 | Orientación de Oficio | 15645-2024-CG/PCCS-SOO | "Publicación del registro de la consultoría con contrato N° 4200087690 del año 2023 en el aplicativo Informativo SIRICC" | 28/06/2024 | 9/07/2024 | 1 | Omisión de la publicación del registro de los entregables del contrato N° 4200087690 del año 2023 en el aplicativo Informativo SIRICC, situación que afecta o podría afectar la transparencia y la rendición de cuentas sobre el gasto público. | CON ACCIONES |
| 2024 | Orientación de Oficio | 19142-2024-CG/PREVI-SOO | "Registro de información sobre la identificación de funcionarios y servidores públicos que administran o manejan fondos públicos" | 22/07/2024 | 16/08/2024 | 1 | En la entidad no registró en la herramienta Informativa SIRICC, la información de los funcionarios y servidores que administran o manejan fondos públicos, vinculados con el sistema de la administración financiera que pertenecen, lo cual afecta la transparencia y seguridad sobre el uso de los fondos administrados. | CON ACCIONES |

RUBÉN M. CONTRERAS PERE
Petropetrol
Fecha: 04/7/24

LUIS LOPEZ SAAVEDRA
Fecha: 05/07/24

| Año | Servicio de control simultáneo | DATOS DEL INFORME | | | | SITUACIONES ADVERSAS EN PROCESO Y SIN ACCIONES | | |
|------|--------------------------------|-----------------------|--|---------------|-------------------|--|--|--------------------------------|
| | | Nº de informe | Título del Informe | Fecha Emisión | Fecha Publicación | Nº de orden en el informe | Descripción | Estado de la Situación Adversa |
| 2024 | Vista de Control | 012-2024-OCI/0084-SVC | "Servicio culminación de trabajos del nuevo Terminal Multiboyas y líneas succarinas en Refinería Talara - Talara (offshore)" | 16/04/2024 | 18/04/2024 | 1 | Lanzamiento de tubería por parte del contratista del servicio, no se viene ejecutando en las fechas programadas según el cronograma del servicio, situación que podrían generar controversias administrativas y/o legales a la empresa, afectando el cumplimiento de plazos y el objetivo del proyecto. | NO CORREGIDA |
| | | | | | | 2 | Durante el proceso de lanzamiento del primer tramo (Varillón central) de tuberías al mar, se produjo el desprendimiento de la doble protección (anticorrosiva y mecánica) en las uniones soldadas de la tubería; así como, el deterioro de la protección trípala (HDPE) a lo largo de la pared inferior de la misma, ocasionado por fallas en el procedimiento de lanzamiento de la tubería. Situaciones que podrían conllevar a afectar la integridad, calidad y operatividad; así como, el cumplimiento del objetivo del proyecto. | NO CORREGIDA |
| 2024 | Vista de Control | 026-2024-OCI/0084-SVC | "Ejecución del servicio de procura y construcción de la nueva planta de abastecimiento Puerto Nacional" | 16/07/2024 | 18/07/2024 | 1 | PETROPERÚ S.A. otorgó en adelantos el contratista, el concepto de utilidades por un monto de S/ 938 827,10, desembolsos no previstos en las condiciones técnicas del servicio, situación que afectaría la liquidez de la empresa, así como el logro de los objetivos del servicio. | CON ACCIONES |
| | | | | | | 2 | PETROPERÚ S.A. no viene cautelando la correcta amortización de los adelantos en las valorizaciones pagadas, ni ha dispuesto el aumento de los montos de las cartas fianzas ante el incremento del monto contractual del servicio, situación que podría dejar a la entidad sin la cobertura necesaria para responder ante un escenario de incumplimiento de las obligaciones contractuales del contratista. | CON ACCIONES |
| | | | | | | 3 | En las valorizaciones 17, 18, 19 y 20 tramitadas por el contratista, se han identificado amortizaciones por conceptos de procura E&I los cuales no estarían contemplados en las condiciones técnicas del contrato; situación que compromete los recursos de la empresa para el logro de los objetivos del servicio. | CON ACCIONES |
| | | | | | | 4 | PETROPERÚ S.A. aprobó ampliaciones de plazo, no acordes a los requisitos establecidos en las condiciones técnicas, situación que afectaría el plazo de ejecución, así como el logro de los objetivos del servicio. | CON ACCIONES |
| | | | | | | 5 | PETROPERÚ S.A. aprobó el reconocimiento de costos directos y gastos generales no acreditados debidamente, situación que compromete los recursos de la empresa para el logro de los objetivos del servicio. | CON ACCIONES |
| | | | | | | 6 | Durante la visita de inspección se identificó partidas reportadas con un avance significativo que difiere del avance físico real, además de partidas que no se estarían conservando adecuadamente en el tiempo, situación que podría generar reprocesos en la ejecución del servicio afectando los plazos de ejecución y comprometiéndolos recursos de la empresa. | CON ACCIONES |
| | | | | | | 7 | La entidad viene ampliando los plazos de ejecución del contrato del servicio sin un horizonte definido y sin acreditar el punto de equilibrio. Situación que puede ocasionar el incremento del costo del proyecto sin el logro de los objetivos del servicio, comprometiéndolos recursos de la empresa. | CON ACCIONES |

Nota: ordenado por año y tipo de informe

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| | |
|------------------------------------|--------------|
| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (2) |
| | |

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el formato de comentario.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.


 FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE: **RUBÉN M. CONTRERAS ARCE**
Secretario General (e)
Ficha. 54761
 Firmado digitalmente por RUBINA MEZA Johnny Carlo FAU 20131378972 soft.
 Motivo: Soy el autor del documento
 Fecha: 16-09-2024 16:10:36 -05:00


CONTRALORÍA
 GENERAL DE LA REPÚBLICA DEL PERÚ



EMPRESAS
SECCION I
GESTION DE CONTROL

ANEXO N° 11.2
Resumen General Por Servicios de Control Posterior

Nombre de la empresa: **Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.**
Departamento - Provincia - Distrito: **Lima - Lima - San Isidro**
Titular de la empresa: **Oliver Thomas Alexander Stark Preutz**
Cargo: **Presidente del Directorio**
Periodo en el cargo: **11/04/2024 al 10/09/2024**
Fecha de corte: **10/09/2024**

| Año | Servicio de Control Posterior | DATOS DEL INFORME DE CONTROL POSTERIOR | | | | RECOMENDACIONES PENDIENTE Y EN PROCESO | | | |
|------|--|--|---|---------------|-------------------|--|---|----------------------|----------------------------|
| | | N° de Informe | Título del Informe | Fecha Emisión | Fecha Publicación | N° de orden en el informe de Control | Descripción | Fecha de Vencimiento | Estado de la Recomendación |
| 2024 | Servicio de Control Especifico a Hechos con Presunta Irregularidad | 013-2024-2-0084 | "Beneficios otorgados a personal designado en calidad de encargado en puestos de dirección y confianza de los niveles 2 y 3, movilizadas a la Oficina Principal" | 16/04/2024 | 24/04/2024 | 1 | Disponer el inicio de las acciones legales que correspondan, contra los funcionarios y servidores públicos comprendidos en los hechos con evidencias de irregularidad del presente Informe de Control Especifico | 29/11/2024 | Pendiente |
| | | | | | | 2 | Al Organ. Instructor de la CGR | 29/11/2024 | Pendiente |
| 2024 | Servicio de Control Especifico a Hechos con Presunta Irregularidad | 015-2024-2-0084 | "Variaciones Volumétricas que excedieron los límites máximos permitibles, no fueron debidas a la empresa logística" | 30/05/2024 | 11/06/2024 | 1 | Poner en conocimiento el presente Informe de Control Especifico, a fin que disponga el inicio de las acciones que correspondan. | 31/12/2024 | Pendiente |
| | | | | | | 2 | Dar inicio a las acciones legales civiles contra los funcionarios y servidores públicos comprendidos en los hechos con evidencias de irregularidad del presente Informe de Control Especifico | 31/12/2024 | Pendiente |
| 2024 | Servicio de Control Especifico a Hechos con Presunta Irregularidad | 016-2024-2-0084 | "Capitalización de mantenimiento mayor al Horno De Proceso "Activo N° 204733-10" | 11/06/2024 | 17/06/2024 | 1 | Disponer el inicio de las acciones legales que correspondan, contra los funcionarios y servidores públicos comprendidos en los hechos con evidencias de irregularidad del presente Informe de Control Especifico | 31/12/2024 | Pendiente |
| 2024 | Servicio de Control Especifico a Hechos con Presunta Irregularidad | 020-2024-2-0084 | "Restitución de riego en zona de casetas de bombas contra incendio de Estación 1" | 14/06/2024 | 19/06/2024 | 1 | Disponer el inicio de las acciones legales que correspondan, contra los funcionarios y servidores públicos comprendidos en los hechos con evidencias de irregularidad del presente Informe de Control Especifico | 1/10/2024 | Pendiente |
| 2024 | Acción de Oficio Posterior | 017-2024-2-0084 | "Ejecución del servicio integral de operaciones fluviales de enrique y descarga de hidrocarburos en Tuzalpa - Adjudicación Abreviada I" ABR-0002-2023-OPSPETROPERU" | 4/06/2024 | 11/06/2024 | 1 | Adaptar las acciones que correspondan, en el marco de sus competencias, a fin de superar los hechos irregulares evidenciados como resultado de la Acción de Oficio Posterior. | 31/03/2025 | En Proceso |
| 2024 | Acción de Oficio Posterior | 023-2024-2-0084 | "Financiamiento de la defensa legal de funcionarios de PETROPERU S.A." | 20/06/2024 | 12/07/2024 | 1 | Adaptar las acciones que correspondan, en el marco de sus competencias, a fin de superar los hechos irregulares evidenciados como resultado de la Acción de Oficio Posterior. | 30/11/2024 | En Proceso |
| 2024 | Acción de Oficio Posterior | 026-2024-2-0084 | "Contratación de personal bajo la modalidad de servicio específico sin acreditar la educación ni experiencia requerida" | 24/07/2024 | 30/07/2024 | 1 | Adaptar las acciones correspondientes en el ámbito de sus competencias, a fin de atender o superar los hechos con indicios de irregularidad como resultado de la Acción de Oficio Posterior, y de ser el caso, disponer el destituir de responsabilidades que correspondan. | 25/11/2024 | En Proceso |
| 2024 | Acción de Oficio Posterior | 028-2024-2-0084 | "Personal transferido cumple requisito de educación establecido en el Perfil de Puesto" | 31/07/2024 | 21/08/2024 | 1 | Adaptar las acciones que correspondan en el marco de sus competencias, a fin de superar los hechos irregulares evidenciados como resultado de la Acción de Oficio Posterior. | 25/11/2024 | En Proceso |

Nota: ordenado por año y tipo de informe

Comentario: En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| | |
|------------------------------------|--------------|
| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (2) |
|------------------------------------|--------------|

N/A: No aplica

- (1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo de correspondencia
(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de un responder

FIRMA DEL FUNCIONARIO O RESPONSABLE
RUBEN M. CONTRERAS ARCE
Secretario General (e)
Ficha. 54761

Firmado digitalmente por RUBINA
MEZZA Johnny Carlo FAU 20131378972
soft
Motivo: Soy el autor del documento
Fecha: 16-09-2024 16:11:45 -05:00

CONTRALORIA
GENERAL DE LA REPUBLICA DEL PERU



EMPRESAS
SECCION I
GESTION DE CONTROL

ANEXO 11.3
IMPLEMENTACION DEL SISTEMA NACIONAL DE CONTROL

Nombre de la empresa : Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito : Lima - Lima - San Isidro

Titular de la empresa : OLIVER THOMAS ALEXANDER STARK PREUSS
Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Período en el cargo : DESDE 11.04.2024 - hasta 09.2024
Fecha de corte : 10.09.2024

Presentación de entregables

| Unidad Ejecutora Presupuestal | Entregable | 2022 | 2023 | 2024 |
|-------------------------------|---|------|------|------|
| 1 Unidad Ejecutora 001 | Diagnóstico | | | |
| 2 Unidad Ejecutora 001 | Plan de Acción Anual - Sección Medidas de Remediación | x | x | x |
| 3 Unidad Ejecutora 001 | Plan de Acción Anual - Sección Medidas de Control | | | |
| 4 Unidad Ejecutora 001 | Seguimiento Semestral de Plan de Acción | x | x | x |
| 5 Unidad Ejecutora 001 | Evaluación Semestral de Implementación del SCI | | | |
| 6 Unidad Ejecutora 001 | Seguimiento Anual del Plan de Acción | x | x | |
| 7 Unidad Ejecutora 001 | Evaluación Anual de la Implementación del SCI | x | x | |

Estado de Medidas de Remediación

| Año | Unidad Ejecutora Presupuestal | Eje | Componente | # Medidas de Remediación | Seguimiento Semestral | | | | | Seguimiento Anual | | | | |
|------|-------------------------------|------------------------|----------------------------|--------------------------|-----------------------|-----|-----|-----|----------|-------------------|--------|-----|----------|--|
| | | | | | Pro | Pen | Des | Imp | No Aplic | Imp | No Imp | Des | No Aplic | |
| 2024 | Unidad Ejecutora 001 | Cultura Organizacional | Ambiente de Control | 13 | 5 | 6 | | 2 | | | | | | |
| 2024 | Unidad Ejecutora 001 | Cultura Organizacional | Información y Comunicación | 3 | 2 | 1 | | | | | | | | |
| 2024 | Unidad Ejecutora 001 | Gestión de Riesgos | Evaluación de Riesgos | 9 | 6 | | | 3 | | | | | | |
| 2024 | Unidad Ejecutora 001 | Gestión de Riesgos | Actividades de Control | 3 | 1 | | | 2 | | | | | | |
| 2024 | Unidad Ejecutora 002 | Supervisión | Supervisión | 1 | | | | 1 | | | | | | |

Estado de Medidas de Control

| Año | Unidad Ejecutora Presupuestal | Sector | Producto | # Medidas de Control | Seguimiento Semestral | | | | Seguimiento Anual | | | | | |
|------|-------------------------------|--------|----------|----------------------|-----------------------|-----|-----|----------|-------------------|--------|-----|----------|--|---|
| | | | | | Pro | Pen | Des | No Aplic | Imp | No Imp | Des | No Aplic | | |
| 2024 | Unidad Ejecutora 001 | | | | | | | | | | | | | x |
| 2024 | Unidad Ejecutora 001 | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 | Unidad Ejecutora 001 | | | | | | | | | | | | | |
| 2024 | Unidad Ejecutora 001 | | | | | | | | | | | | | |

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

| Justificación de N/A del Anexo (1) | Sustento (2) |
|---|--------------|
| PETROPERÚ se encuentra comprendida en el alcance de la Directiva N°011-2019 CG/INTEG - "Implementación del Sistema de Control Interno en el Banco Central de Reserva del Perú, Petroperú S.A., Superintendencia de Banca, Seguros y AFP, Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado y Entidades que se encuentra bajo la supervisión de ambas", por lo que no desarrolla la sección Estado de Medidas de Control, el cual forma parte de la Directiva 006 -2019-CG/INTEG "Implementación del Sistema de Control Interno en las Entidades del Estado" | |

N/A: No aplica

- Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.
- Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

Firmado digitalmente por:
OLIVER THOMAS ALEXANDER STARK PREUSS
PRESIDENTE DEL BANCO CENTRAL DE RESERVA DEL PERU
Lima-Lima
Módulo: Firmado
Fecha: 2024.09.10 11:44:25.0500

Petroperú

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



ANEXO 12

SECCIÓN II

INDICADORES DE EFICACIA Y OTROS RELACIONADOS A LA EMPRESA DEL INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES

[CÓDIGO ENTIDAD] [NOMBRE DE LA EMPRESA]
[DEPARTAMENTO] – [PROVINCIA] – [DISTRITO]

TITULAR DE LA EMPRESA : OLIVER THOMAS ALEXANDER STARK PREUSS.
CARGOS : PRESIDENTE DE DIRECTORIO DESDE 11.04.2024 AL 10.09.2024).
Fecha de corte : 10.09.2024 (Con información disponible al 31.07.2024).

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. HA DETERMINADO LOS SIGUIENTES INDICADORES RELACIONADOS CON LA EMPRESA Y SU ENTORNO; ASI COMO, CON BIENES Y SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA:

| N° | Nombre del Indicador | Unidad de Medida | 2020 ¹ | 2021 ¹ | 2022 ¹ | 2023 ² | 2024 ² | Sector del Indicador | Ámbito Territorial del Indicador | Fórmula del Indicador | Fuente | |
|----|-----------------------------------|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|----------------------|----------------------------------|---|--|--|
| | | | | | | | | | | | URL / Documento | Observaciones |
| A | B | D | | D | E | F | G | | H | I | | |
| 1 | Participación de mercado | % | 44 | 36 | 31 | 26 | 23 | Hidrocarburos | Nacional | Ventas de combustibles mercado interno Petroperú / Ventas combustibles total país x 100 | Información extraída de los Informes Técnicos internos de Avances de los Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023 (2020, 2021 y 2022) y los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027, (2023 y 2024). | Los Objetivos Anuales y Quinquenales (OAYQ) DE PETROPERÚ S.A. • OAYQ 2019-2023 aprobados mediante Resolución Ministerial N° 048-2019-MEM/DM del 21.02.2019 y • OAYQ 2023-2027 aprobados mediante Resolución Ministerial N° 125-2023-MINEM/DM del 25.03.2023. |
| 3 | Avance físico del PMRT/cronograma | % | 92.74 | 96.79 | 98.5 | - | - | Hidrocarburos | Nacional | Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100 | | |
| 4 | Margen EBITDA | % | 4.2 | 6.7 | -1.9 | - | - | Hidrocarburos | Nacional | EBITDA / Ingresos totales x 100 | | |
| 5 | EBITDA | MMUS\$ | 131 | 281.5 | -105.8 | -434 | -108 | Hidrocarburos | Nacional | Utilidad Neta + Impuesta a la Renta y Participaciones + Impuesto a la Renta Diferido + Depreciación + Amortización + Financieros Netos +/- Otros Ingresos y Gastos +/- Diferencia Cambio Neto | | |
| 6 | ROE | % | -3.7 | 3.6 | -10.5 | -44.9 | -52.2 | Hidrocarburos | Nacional | Utilidad neta / Patrimonio total x 100 | | |
| 7 | ROIC | % | 0.8 | 2.2 | -1.9 | - | - | Hidrocarburos | Nacional | EBIT*(1-t)/(Deuda Financiera + Patrimonio Neto) x 100 | | |

(1) Los periodos 2020, 2021 y 2022, corresponden a los Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023, que fueron aprobados mediante Resolución Ministerial N° 048-2019-MEM/DM del 21.02.2019.
(2) El periodo 2023 y 2024, que corresponde a los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027, aprobados, mediante Resolución Ministerial N° 125-2023-MINEM/DM del 25.03.2023.

La información registrada en la Sección II del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares tiene carácter de declaración jurada.

Leyenda:

- (A) Enunciado corto, concreto y auto explicativo, vinculado con el objetivo, acción o servicio público que brinda cada Entidad. El nombre del indicador debe contener tres elementos: (Nombre del indicador = Parámetro de medición + Sujeto + Característica)
- (B) Magnitud de referencia que permite cuantificar al indicador (Ej.: porcentaje, número, índice, tasa, cantidad, promedio, etc).
- (C) Valor del indicador expresado en números.
- (D) Orientación dónde debe tender el indicador, es decir, si el sentido esperado es ascendente o descendente.
- (E) Corresponde a la clasificación en Agricultura, Ambiente, Transporte, Educación, Vivienda, Salud, Trabajo, Producción, Energía y otros.
- (F) Abarca el territorio donde se encuentran los usuarios del servicio o producto que brinda la entidad. Indica los niveles territoriales para los que está disponible el indicador: nacional, regional, provincial o distrital.
- (G) Expresión algebraica del indicador, se refiere a la explicación de la fórmula en que se relacionan las variables.
- (H) Fuente: proporciona la información a partir de la cual se obtiene la información o valor del indicador.
Interna: dependencia o unidad responsable de generar o proporcionar la información.
Externa: nombre de la entidad que genera bases de datos, estadísticas oficiales, documentos oficiales u otros.
URL: corresponde al enlace o dirección determinada de internet.
Documento
- (I) Información referida al registro de los campos anteriores.

Firmado digitalmente por:
BALLARTA MUÑOZ Alejandro
Benjamin FAJ 20100128218 soft
Motivo: Soy el autor del documento
Fecha: 16/09/2024 13:00:26-0500

FIRMA DIGITAL

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE
NOMBRES Y APELLIDOS:
CARGO:



La información registrada en la Sección II del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares tiene carácter de declaración jurada.

Código: 123456

Fecha de Aprobación: 16/09/2024.

Firmado digitalmente por:
LOPEZ SAAVEDRA Rita
Lorena FAJ 20100128218 soft
Motivo: Doy V° B°

Firmado digitalmente por:
RÍOS RAMÍREZ Sandra Carol
FAJ 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°

SECCIÓN III
**RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA EMPRESA
 DEL INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES**

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.
 DISTRITO: LIMA - LIMA - SAN ISIDRO

TITULAR DE LA EMPRESA : OLIVER THOMAS ALEXANDER STARK PREUSS
 CARGO : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
 PERIODO EN EL CARGO : DEL 11/04/2024 al 10/09/2024

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A. EN CUMPLIMIENTO DE SUS FUNCIONES Y ATRIBUCIONES BRINDA LOS SIGUIENTES BIENES Y SERVICIOS PÚBLICOS:

| N° | Sector del servicio público | Grupo | Servicios Públicos | Tipo de Servicio público | Condición |
|----|-----------------------------|---------------------|---------------------|--|-----------|
| 01 | (12) Energía | (029) Hidrocarburos | (055) Hidrocarburos | Comercialización de combustibles al mercado interno (diesel, gasolinas/gasoholes, GLP, turbo, residuales, bunker, asfaltos y productos químicos) | Activo |

Legenda:

- (A)Sector del servicio público: Agrupación de clasificaciones de Entidades basado en Clasificador Funcional del Sector Público aprobado por Decreto Supremo N°068-2008-EF y clasificaciones internas del equipo de la SPI-CGR.
- (B)Grupo: Agrupación de Servicios Públicos por criterios de familiaridad entre sus finalidades.
- (C)Servicios Públicos: Servicios que se entregan a la población en el marco de los objetivos funcionales de la Entidad. Actividad del Producto correspondiente a una categoría presupuestal (estructura/cadena programática) o Acción Estratégica de los Planes Estratégicos, Operativos o de Desarrollo Concertado, o Servicios Públicos definidos por la SPI-CGR.
- (D)Tipo de servicio público: Puede ser bien, servicio o de regulación.
- (E)Condición: Estado situacional del servicio público.


RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE
NOMBRES Y APELLIDOS:
CARGO:



Firmado digitalmente por:
 MARTINEZ ROMAN Jose Rafael
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
 PE
 Lima-Lima
 Motivo: Aprobado
 Fecha: 20/09/2024 14:07:05-0500

La información registrada en la Sección III del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares tiene carácter de declaración jurada

Fecha de Aprobación: 16/09/2024



SECCIÓN IV

RESULTADOS DE LA GESTIÓN DEL TITULAR POR CADA SERVICIO PÚBLICO
DEL INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.

DISTRITO: LIMA - LIMA - SAN ISIDRO

TITULAR DE LA EMPRESA : OLIVER THOMAS ALEXANDER STARK PREUSS

CARGO : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

PERIODO EN EL CARGO : DEL 11/04/2024 al 10/09/2024

SECTOR 01: ENERGÍA
GRUPO 01.01: HIDROCARBUROS
SERVICIO 01.01.01: HIDROCARBUROS
TIPO DE SERVICIO: COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES

1. ¿Qué decisiones ha tomado en el periodo en el cargo para incrementar la cobertura en el servicio COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES?

- 1.1. Estado en que se encontró el servicio público
- La participación de PETROPERÚ en el mercado de combustibles en marzo 2024 fue de 24%. Asimismo, para gasolinas es 33% y diesel 30%.
- 1.2. Principales indicadores
- Participación de Mercado estimada para el periodo agosto 2024 sería de 23%, siendo para gasolinas 34% y diesel 29%.
- 1.3. Medidas adoptadas
- Se sostuvieron coordinaciones con las diferentes áreas de la empresa a fin de atender al mercado con los volúmenes pronosticados, considerando la capacidad operativa, económica y financiera de la empresa.
- 1.4. Resultados logrados en la población
- La empresa está haciendo sus mayores esfuerzos para abastecer a los diferentes sectores del mercado a nivel nacional.
- 1.5. Limitaciones y dificultades
- Situación de la Nueva Refinería Talara no permite contar con producción plena y márgenes óptimos para competir en el mercado; existen restricciones para las ventas en plantas y terminales en el diesel, gasolinas y GLP; además de factores exógenos como cierres de puertos.
 - No poder contar con las garantías de suministro y/o financieras solicitadas en las licitaciones que PETROPERÚ participa.
 - Productos incluidos en el FEPC afectan los márgenes y economía de la empresa.
 - Competencia agresiva, con precios y descuentos competitivos, afectan nuestras acciones de incremento de participación de mercado.
 - Competidores pueden ingresar al mercado de combustibles contratando capacidad de almacenamiento en Terminales de PETROPERÚ bajo la condición Open Access, sin realizar inversiones en infraestructura, lo cual genera una desventaja comparativa.

Se declara haber respondido considerando los siguientes aspectos:

- 1.1. Estado en que se encontró el servicio público
1.2. Principales indicadores
1.3. Medidas adoptadas
1.4. Resultados logrados en la población
1.5. Limitaciones y dificultades



FIRMA DEL TITULAR DE LA ENTIDAD: RUBÉN M. CONTRERAS ARCE
NOMBRES Y APELLIDOS: Secretario General (e)
CARGO: Ficha. 54761



Firmado digitalmente por:
MARTINEZ ROMAN Jose Rafael
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 20/09/2024 14:07:28-0500

La información registrada en la Sección IV del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares tiene carácter de declaración jurada

Fecha de Aprobación: 16/09/2024

