

**INFORME**  
**“RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES**  
**POR PERIODO ANUAL”**

**PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.**

**San Isidro – Lima – Lima**

**Diciembre 2024**

--

**FIRMA DEL TITULAR DE LA EMPRESA**

**NOMBRES Y APELLIDOS: ALEJANDRO NARVÁEZ LICERAS**

**CARGO: PRESIDENTE DE DIRECTORIO**

**INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES DE EMPRESA**

I.	INFORMACIÓN GENERAL DEL PROCESO DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES .....	3
II.	SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA .....	48
III.	SECCIÓN II: INDICADORES DE EFICACIA Y OTROS RELACIONADOS A LA ENTIDAD.....	58
IV.	SECCIÓN III: RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA ENTIDAD.....	58
V.	SECCIÓN IV: RESULTADOS DE LA GESTIÓN DEL TITULAR POR CADA SERVICIO PÚBLICO.....	58
VI.	ANEXOS:.....	59

## 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	NARVÁEZ LICERAS, ALEJANDRO		
Cargo del Titular	PRESIDENTE DE DIRECTORIO		
Tipo de Documento de Identidad	DNI		
N° de Documento de Identidad	06267648		
Teléfonos:	01-6145000		
Correo Electrónico	anarvaez@petroperu.com.pe		
Tipo de Informe	POR PERIODO ANUAL		
<b>INFORME A REPORTAR</b>	RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES		
Fecha de inicio de gestión	08.11.2024	Nro. Documento de Nombramiento/Designación	Hecho de Importancia presentado a la SMV el 07.11.2024
Fecha de cese de gestión (*)		Nro. Documento de Cese de corresponder (*)	
Fecha de inicio del período reportado:	08.11.2024	Fecha de fin del período reportado:	31.12.2024
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 Desafíos al inicio de la Gestión**

Al 31 de octubre de 2024, PETROPERÚ S.A. enfrentaba una situación financiera crítica, registrando una pérdida neta de 872 MMUS\$, con una proyección de pérdida neta al cierre del año 2024 de 1,030 MMUS\$. Las ventas al mercado interno se encontraron en niveles de 79.7 MBDC, en pleno proceso de recuperación, con una participación de mercado del 28%.

Así también, la Empresa enfrentaba restricciones significativas en sus líneas de crédito debido a su alta deuda y problemas de liquidez (capital de trabajo negativo en 1,951 MMUS\$ a octubre 2024), no obstante, las medidas en materia económica y financiera establecidas por el Gobierno mediante el D.U. N°013-2024. La relación de pérdidas sobre capital de la empresa era del 46%, lo que reflejaba una situación financiera muy comprometida.

Estos factores mostraban un panorama desafiante, con pérdidas significativas, restricciones financieras y esfuerzos continuos para estabilizar la Empresa.

En ese sentido, PETROPERÚ S.A. enfrentaba varios desafíos significativos que afectaban su estabilidad, desempeño y proyecciones futuras. Algunos de los principales retos fueron:

- La estabilización y optimización de la Nueva Refinería Talara (NRT).
- Situación económica y financiera adversa.
- Reducción de la participación de mercado.
- Sanciones de organismos fiscalizadores.
- Precios internacionales desfavorables.
- Dificultades de liquidez del socio del Lote 192 (Altamesa Energy).
- Atentados contra el Oleoducto Nor Peruano (ONP).
- Cumplimiento del Decreto de Urgencia N°013-2024.

Como parte de la estrategia para lograr superar los retos anteriormente descritos y emprender el proceso de recuperación económica y financiera de la Empresa, la administración estableció los siguientes ejes de acción prioritarios:

- Lograr la estabilización de la operación de la NRT, maximizando su rentabilidad que incluye continuar con la estabilización de la operación de la NRT, maximizar la rentabilidad del negocio del refino y priorizar el Modelo Económico de Refinación.
- Reducción de costos y gastos, en cumplimiento del D.U. N°013-2024, incluyendo la importación de crudo y productos a un menor costo, diversificando el origen de las importaciones y optimizando el presupuesto de gastos.
- Incrementar los ingresos por ventas, incluyendo la revisión de la política comercial, la priorización de las ventas de combustibles al sector minero y la priorización del canal de ventas directas, principalmente.
- Profundizar la integración vertical, que considera mantener la operación de los Lotes I, VI y Z69, evaluar al socio del Lote 192 (Altamesa Energy) y conseguir un socio operador para el Lote 64.

Estas líneas de acción permitieron dar inicio al proceso de recuperación económica y financiera de la Empresa, mejorar los resultados durante el periodo de gestión, y continúan implementándose prioritariamente en el ejercicio 2025.

### **1.4 Logros Alcanzados en el Periodo de Gestión**

#### **Resultados Corporativos**

- Respecto al **Estado de Resultados**, al término del ejercicio 2024 se registró una Pérdida Neta de 805 MMUS\$, que resultó menor a la registrada en el año 2023 (-1,064 MMUS\$) y a la proyección inicial efectuada en el mes de octubre de 2024 (-1,030 MMUS\$).

Cabe precisar que, **en el periodo noviembre – diciembre 2024 se registró una Utilidad Neta de 67 MMUS\$**, explicado por la continuación del crecimiento de las ventas en el mercado interno, la mayor producción de la Nueva Refinería Talara, la revisión de la vida útil de los activos de esta última, así como la provisión favorable de impuesto a la renta diferido activo en el citado periodo.

Los resultados alcanzados en el 2024, de acuerdo con los periodos de gestión correspondientes, se presentan a continuación:

**Cuadro N°1:** Resultados del ejercicio por periodos de gestión

Concepto	Ene-Oct 2024	Nov-Dic 2024	Anual 2024
Ingresos por ventas	2,886	571	3,456
Ingresos por servicios	60	11	71
<b>Ingresos Brutos</b>	<b>2,946</b>	<b>581</b>	<b>3,527</b>
Compras	-2,266	-468	-2,734
Variación Existencias	-232	-4	-236
Consumo Propio	73	12	86
Gastos Operaciones	-820	-115	-935
<b>Costo de Ventas</b>	<b>-3,244</b>	<b>-575</b>	<b>-3,820</b>
<b>Utilidad (Pérdida) Bruta</b>	<b>-299</b>	<b>6</b>	<b>-292</b>
Gastos de ventas y generales	-179	-64	-243
Otros ingresos y (gastos)	-17	-15	-32
<b>Utilidad (Pérdida) Operativa</b>	<b>-495</b>	<b>-73</b>	<b>-568</b>
Financiero Neto	-329	-52	-381
Diferencia de cambio	0	11	11
<b>Utilidad (Pérdida) antes de Imp.</b>	<b>-823</b>	<b>-114</b>	<b>-937</b>
Impuesto a la Renta y Diferido	-49	181	132
<b>Utilidad (Pérdida) Neta</b>	<b>-872</b>	<b>67</b>	<b>-805</b>

Cabe precisar que, que la Pérdida Neta del ejercicio 2024, ascendente a 805 MMUS\$, se explica principalmente por el impacto de los siguientes factores:

- Durante el primer trimestre del año, se presentaron fallas imprevistas en el suministro de vapor y energía que afectaron la operación de la Unidad FCK de la NRT, por lo cual fue necesaria la ejecución de una parada de planta no programada que inició el 30.03.2024 y culminó el 30.06.2024. El reinicio de las actividades de arranque de la citada unidad se dio a partir del 23.07.2024, logrando alcanzar la estabilidad de su operación desde el mes de agosto.
- Menor volumen de ventas registradas en el mercado interno<sup>1</sup> (71.9 vs 73.2 MBDC a dic.23), debido a que las ventas estuvieron restringidas entre los meses de febrero y julio, minimizando las importaciones de productos para reducir las pérdidas (márgenes no competitivos). Cabe precisar que, en el mes de diciembre se alcanzó un nivel de participación de mercado del 29%, de acuerdo con la intensificación de la estrategia de recuperación de ventas.
- La continuación de las exportaciones de cargamentos de Residual 6 (13.7 MBDC vs 20.4 MBDC a dic.23), debido a que no se contó con la operación sostenida de la Unidad FCK de la NRT. Cabe mencionar que, dicho producto es comercializado a precios inferiores respecto al costo de adquisición de la materia prima (petróleo crudo).
- Menor realización del inventario debido a la tendencia a la baja de los precios internacionales de crudo y productos (ULSD: 91.1 US\$/B en dic.24 vs. 100.5 US\$/B en dic.23); así como la reducción de márgenes entre los precios de crudo y productos (crack spread: 17.8 US\$ vs. 28.5 US\$/B a dic.23).
- Incremento de gastos financieros netos en 121 MMUS\$ (381 vs 260 MMUS\$ a dic.23), por mayores registros de intereses de financiamientos de largo plazo (195 vs.134 MMUS\$ a dic.23), de acuerdo con el cronograma de capitalización de unidades de la NRT, así como de financiamientos de corto plazo para capital de trabajo (134 vs. 104 MMUS\$ a dic.23).
- Mayores gastos por concepto de provisiones (depreciación de activos, contingencias, derecho de uso, etc.) en 25 MMUS\$ (266 vs. 241 MMUS\$ a dic.23) principalmente por el registro de la depreciación de los activos de la NRT (191 vs. 169 MMUS\$ a dic.23).

<sup>1</sup> Corresponde a combustibles líquidos, GLP, asfaltos y solventes.

<sup>2</sup> Gastos de operación, de ventas y generales excluyendo: (i) provisiones por depreciación de activos, contingencias, y derecho de uso, así como (ii) participación de trabajadores.

- Mayores registros de Otras Cargas en 14 MMUS\$ (60 vs 46 MMUS\$ a dic.23), principalmente por la imposición de multas por parte de SUNAT (38 MMUS\$) relacionadas a la fiscalización del correcto acogimiento al régimen de reposición de mercancías en franquicia.
- Menor provisión a favor de Impuesto a la Renta Diferido (151 vs 197 MMUS\$ a dic.23). Cabe resaltar, el registro contable en el mes de diciembre por 158 MMUS\$ por concepto de Impuesto a la Renta Diferido Activo (a favor) asociado a la pérdida tributaria determinada para el 2024.

No obstante, los impactos mencionados fueron atenuados por los siguientes aspectos:

- Mayor producción de productos derivados de la NRT (68.0 vs 50.6 MBDC a dic.23), principalmente de Diesel y Gasolinas.
  - Recuperación de las ventas a partir del mes de agosto, alcanzado ventas de combustibles líquidos y GLP de 89 MBDC en el mes de diciembre (crecimiento del 59% respecto a julio).
  - EBITDA y Utilidad neta por 81 MMUS\$ y 52 MMUS\$, respectivamente, generados por la operación de los lotes del Noroeste (Lote I, VI, Z-69 y X).
- Respecto **al flujo de caja**, se registró un déficit operativo de -2,882 MMS/ (vs 1,605 MMS/ superávit a dic. 23), debido a la menor recaudación de ingresos por ventas, así como por los mayores pagos realizados a proveedores de crudo y productos con el financiamiento recibido por parte del Banco de la Nación, de acuerdo con lo dispuesto en el D.U. N°004-2024 y D.U. N°013-2024.

Cabe precisar que, **en el periodo noviembre – diciembre 2024 se registró un saldo final de caja de 493 MMS/**, explicado por la mayor recaudación por ventas, los menores pagos realizados a proveedores de crudo y productos (de acuerdo con la programación de caja) y la gestión del financiamiento por parte de MEF por 168 MMUS\$ (D.U. N°013-2024).

**Cuadro N°2:** Resultados del ejercicio por periodos de gestión

Concepto	Ene-Oct 2024	Nov-Dic 2024	Anual 2024
Ingresos de Operación	14,115	2,877	16,992
Egresos de Operación	-16,983	-2,891	-19,874
<b>Saldo Operativo</b>	<b>-2,869</b>	<b>-13</b>	<b>-2,882</b>
Egresos de Capital	-780	-153	-933
Ingresos de Capital	0	0	0
<b>Saldo Económico</b>	<b>-3,649</b>	<b>-166</b>	<b>-3,815</b>
<b>Financiamiento Neto</b>	<b>3,786</b>	<b>369</b>	<b>4,156</b>
Desembolso	10,180	3,162	13,342
Servicio de Deuda	-6,394	-2,793	-9,186
<b>Saldo Neto de Caja</b>	<b>138</b>	<b>203</b>	<b>341</b>
Saldo Inicial de Caja	153	290	153
<b>Saldo Final de Caja</b>	<b>290</b>	<b>493</b>	<b>493</b>

- Con respecto al **nivel de liquidez** a diciembre 2024, medido a través del capital de trabajo, mostró recuperación desde el mes de setiembre, explicado por la implementación de las medidas dispuestas en el D.U. N°013-2024, enfocadas en el fortalecimiento patrimonial de la Empresa, a través de la capitalización del apoyo financiero otorgado mediante D.U. N°010-2022 (739 MMUS\$ + 89 MMUS\$ de intereses) y D.U. N°004-2024 (787 MMUS\$ +2 MMUS\$ de intereses).

#### **Logros y/o resultados alcanzados por gerencia**

A continuación, se detalla los principales logros por ámbito de gestión, de acuerdo con el plan de acción implementado por cada gerencia de PETROPERÚ S.A.:

#### • **Gerencia Corporativa Finanzas**

- ✓ Gestiones para la designación de la Sociedad Auditora (SOA), por parte de la Contraloría General de la República (CGR), que audite los estados financieros de la Compañía por el periodo 2024-2026.
  - El 18.09.2024 la CGR realiza la convocatoria a CPM N°004-2024-CG, lo que constituye para PETROPERÚ S.A. el 1er Concurso Público de Méritos (CPM), que culminó el 03.10.2024 con la declaración de desierto por no haberse recibido propuestas.

- El 25.10.2024 la CGR realiza la convocatoria a CPM N°005-2024-CG, lo que constituye para PETROPERÚ S.A. el 2do CPM, que culminó el 08.11.2024 con la declaración de desierto por no haberse recibido propuestas.
- El 08.11.2024 la CGR inició el 3er CPM con la convocatoria N°006-2024-CG, que concluyó el 28.11.2024, con la declaración de desierto por no presentación de propuestas.
- El 29.11.2024 la CGR convocó a Concurso de Méritos por Invitación (CMI), que concluyó el 12.12.2024, con la declaración de desierto por no presentación de propuestas.
- El 13.12.2024 la CGR inició el proceso de Designación Directa N°01-2024-CG/DIRECTA, invitando a Gaveglio, Aparicio y Asociados - PWC, para efectuar la auditoría financiera a PETROPERÚ S.A. por los periodos 2024, 2025 y 2026; cuyo plazo de presentación de propuesta venció el 26.12.2024 y fue declarado desierto por la no presentación de propuesta.

Al cierre del ejercicio 2024, el proceso se encontró en la etapa de absolución de consultas de la SOA invitada. Una vez finalizada esta etapa, PETROPERÚ S.A. informará a la CGR para dar inicio al 2do proceso de Designación Directa, y así culminar el proceso de designación.

Cabe precisar que, el proceso de designación de la SOA es un proceso de la CGR, motivo por el cual PETROPERÚ S.A. no interviene en las 4 primeras etapas (1er, 2do y 3er CPM, y el CMI), sólo interviene para absolver consultas en la 5ta y última etapa (Designación Directa).

- ✓ Conciliación, reconocimiento y pago del Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles (FEPC) por parte de la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) a PETROPERÚ S.A.

El FEPC generado al 31.12.2024, es Compensación que PETROPERÚ S.A. tiene por cobrar a la DGH ascendente al monto de 145 MMS/. De este monto generado, se concilió con la DGH el monto de 128.5 MMS/, reconocido por el Citibank (banco fiduciario) en sus Cartas N°T0260 y 276-2025/SFS-OPS de fecha 03.02.2025, que corresponde al fondo generado a setiembre 2024 y 16.5 MMS/ se encuentran en proceso de conciliación, que corresponde al fondo generado de octubre a diciembre 2024.

- ✓ FEPC reclamado por el periodo del 19.08.2008 al 22.04.2010 por 58 MMS/.

Con carta N°GLAR-1094-2024 de fecha 29.08.2024 la Gerencia Legal y Asuntos Regulatorios, informó que por con respecto al 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 S.A., lo siguiente:

- a. Declarar fundada la demanda interpuesta por PETROPERÚ S.A. contra el Ministerio de Energía y Minas.
- b. Se dispone, 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).
- c. El 29.11.2024, el 2°Juzgado Constitucional de Lima comunicó oficialmente a la procuraduría del MINEM, que la DGH proceda a realizar el pago de los 58 MMS/.
- d. El 30.12.2024 la DGH hizo efectivo el depósito de los 58 MMS/.

- ✓ Operativizar disposiciones del D.U. N°013-2024 del 13.09.2024.

El D.U. N°013-2024 de fecha 13.09.2024, dispone la capitalización de acreencias por el equivalente en Soles de los 800 MMUS\$ (D.U. N°004-2024) y 750 MMUS\$ (D.U. N°010-2022) más intereses a la fecha de entrada en vigencia del D.U. (14.09.2024), esto da un total de 6,100 MMS/, según siguiente detalle:

**Cuadro N°3:** Detalle de las disposiciones del D.U. N°013-2024

Concepto	DU 010-2022	DU 004-2024	
	S/	S/	S/
Principal	2,785,000,000	2,969,224,000	5,754,224,000
Intereses al 14.09.2024	337,803,611	8,285,246	346,088,857
<b>Total</b>	<b>3,122,803,611</b>	<b>2,977,509,246</b>	<b>6,100,312,857</b>

La respectiva emisión de Acciones, por la citada capitalización, pasa por los siguientes pasos:

1. La Gerencia Corporativa Finanzas prepara expediente para incremento de capital, para elevarlo a Directorio.
2. Directorio revisa expediente para ser elevado a Junta General de Accionistas (JGA).
3. JGA aprueba incremento de capital social.
4. Gerencia Corporativa Legal realiza trámite de inscripción ante Registros Públicos.
5. Una vez que Registros Públicos emite la partida registral por el incremento del Capital Social, la empresa procede a emitir las acciones y enviarlas al MINEM para su custodia.

Al 31.12.2024, las gestiones se encuentran a cargo de la Gerencia Legal y Asuntos Regulatorios, correspondiente al trámite de inscripción ante Registros Públicos.

- ✓ Aplicación mensual de Saldo a Favor Materia de Beneficio (SFMB), a través del mecanismo de Saldo a favor del exportador.

La devolución del SFMB mensual tiene como límite el porcentaje equivalente a la tasa del Impuesto General a las Ventas incluyendo el Impuesto de Promoción Municipal (18%), sobre las exportaciones realizadas en cada mes. Mensualmente se monitorea que las exportaciones realizadas en el mes se facturen y registren en el mes, para tener el sustento adecuado a nivel de comprobantes de pago ante SUNAT cuando se presente la solicitud de devolución.

En el ejercicio 2024 se logró cobrar a SUNAT un monto total de 276 MMS/ por este concepto, de los cuales 14 MMS/ fueron gestionados entre los meses de noviembre y diciembre.

- ✓ Recuperación de Líneas de Crédito No Comprometidas

Entre los meses de noviembre y diciembre de 2024 se lograron las siguientes acciones:

- Renovación del Financiamiento de Bladex por 19.5 MMUS\$.
- Extensión del Financiamiento de Sindicato Bladex-Deutsche Bank por 269 MMUS\$ hasta el 13.03.2025.
- Desembolso del Financiamiento con Banco de la Nación en el marco del Decreto de Urgencia N°013-2024 por 1,405 MMS/.

- ✓ Financiamiento Corto Plazo

Durante los meses de noviembre y diciembre de 2024 se lograron gestionar renovaciones con la banca internacional por el importe total de 288.5 MMUS\$, de acuerdo con el siguiente detalle:

**Cuadro N° 4: Financiamiento Corto Plazo**

Banco	Nov-24	Dic-24	Total
BLADEX	19.5		51
SINDICADO CP		269	269
<b>TOTAL</b>	<b>19.5</b>	<b>269</b>	<b>288.5</b>

La Tasa de interés promedio ponderado de los financiamientos en soles de los últimos meses se redujo pasando de 6.00% en mayo a 5.55% en diciembre 2024, como se muestra a continuación:

**Cuadro N° 5: Tasa de interés promedio**

Mes	Promedio Tasa
Mayo 2024	6.00%
Junio 2024	5.95%
Diciembre 2024	5.55%

Asimismo, durante el periodo señalado se realizaron los desembolsos de financiamiento por el uso de la línea de crédito con Banco de la Nación en el marco del D.U. N°013-2024 por la garantía de 1,000 MMUS\$:

**Cuadro N° 6:** Desembolsos de financiamiento del Banco de la Nación

Desembolsos DU N° 013-2024 MMS/		
NACION	07.11.2024	839
NACION	21.11.2024	220
NACION	02.12.2024	83
NACION	18.12.2024	262

✓ **Gestión de Renovación y Contratación de las Pólizas de Seguros:**

Las pólizas de seguros renovadas / contratadas en el periodo del 08.11.2024 al 31.12.2024 son las siguientes:

- Póliza de Seguro Propiedad & Lucro Cesante – Vencimiento 22.12.2024

Póliza de seguro renovada, contando con un soporte internacional al 100% y condiciones técnicas favorables para la empresa, las mismas que consideraron la cobertura integral de todos los activos de la Refinería Talara, con un deducible unificado de todo riesgo para todas las operaciones que desarrolla de PETROPERÚ S.A. Asimismo, se obtuvo una reducción de prima total de 9.8 MMUS\$ con relación a la vigencia anterior (24.62% de eficiencia/optimización), otorgándose la Buena Pro a RIMAC SEGUROS para la nacionalización de la póliza y ser emitida bajo regulación peruana, por el periodo de un (01) año.

- Póliza de Seguro Upstream (Lote 64, Lote I, Lote VI y Lote Z69) – Vencimiento 15.11.2024

Póliza de seguro renovada con un soporte internacional al 100% con una eficiencia / optimización de 31.57%, reducción de prima total de 880 MUS\$ con relación a la vigencia anterior. Asimismo, se ha conseguido una disminución en el deducible de daños a la propiedad para todos los demás riesgos de 275 MUS\$ a 250 MUS\$ como mejora en las condiciones técnicas.

✓ **Ingresos por Seguros**

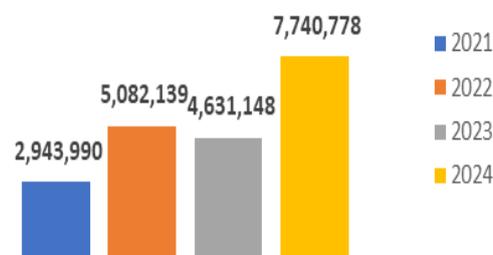
En el periodo, se obtuvo el adelanto de indemnización de 2 MMUS\$ por el siniestro ocurrido el 25.05.2018 que ocasionó daños en la tubería y derrame de petróleo a la altura del Río Pastaza Km 11-12 ORN, con lo cual la recuperación total de siniestros y devolución de primas de seguros ascienden a 7.74 MMUS\$, abonos realizados a la cuenta corriente de PETROPERÚ S.A. y registrados contablemente como ingreso por seguros al cierre del 31.12.2024.

Resumen histórico de ingresos por seguros de los últimos 4 años:

**Cuadro N° 7:** Ingresos por seguros

Año	Ingresos US\$
2021	2,943,990
2022	5,082,139
2023	4,631,148
2024	7,740,778
<b>Acumulado</b>	<b>20,398,055</b>

**Gráfico N° 1:** Ingresos por seguros (US\$)



✓ **Compromisos de reporte en el marco del Contrato de Financiamiento con Garantía CESCE**

En el marco de la Enmienda 8, se remitió el Certificado de Cumplimiento a Deutsche Bank, Agente Administrativo del Contrato de Financiamiento con Garantía CESCE; asimismo se remitió los Estados Financieros auditados correspondientes al año fiscal que finaliza el 31.12.2023.

- ✓ Gestión de convenio de asunción de deuda de PETROPERÚ S.A., por parte del MEF (D.U. N°013-2024).

Según lo dispuesto en el numeral 4.1 del artículo 4 del Decreto de Urgencia N°013-2024, se suscribió el 22.11.2024 el Convenio de Asunción de obligaciones de PETROPERÚ S.A., estableciéndose el cronograma de reembolso de la deuda asumida pagadero en ocho (08) años, otorgando un periodo de gracia de cuatro (04) años; con ello, el MEF asumió las obligaciones por los vencimientos que ocurran en el segundo semestre de 2024, de las deudas a cargo de PETROPERÚ S.A. correspondientes a las operaciones de endeudamiento vigentes (Bonos y CESCE) por un monto de 168.2 MMUS\$.

- ✓ Impacto de la Ley 32187 “Endeudamiento para el sector público para el año fiscal 2025”.

El 11.12.2024 se aprobó la Ley 32187, que amplía los plazos establecidos hasta el 31.12.2028, de las siguientes facilidades financieras otorgadas por el Estado Peruano:

- Ampliación de vigencia de los documentos cancelatorios por 500 MMS/.
- Ampliación de plazo de pago del financiamiento por 1,000 MMUS\$ con el Banco de la Nación.
- Ampliación de la vigencia de la garantía para el uso de cartas de crédito por 1,000 MMUS\$ con el Banco de la Nación.

Es necesario precisar que la vigencia de las ampliaciones otorgadas es a partir del 01.01.2025. Se vienen realizando las coordinaciones con el MEF y el Banco de la Nación a fin de viabilizar las enmiendas respectivas.

- ✓ Conference Call 3Q24.

El 20.11.2024 se llevó a cabo el Conference Call 3Q24 donde se expusieron los temas de interés relacionados al apoyo del Gobierno, explicación de la situación económica-financiera, liquidez, acciones para conseguir nuevas líneas, situación del Upstream, gestión comercial, plan de reestructuración y gestiones en ESG.

- **Gerencia Corporativa Planeamiento**

- ✓ Medidas de Austeridad

Como parte de la Directiva y los Lineamientos de Austeridad 2024 se establecieron planes de acción para la optimización de costos y gastos. Como parte del diseño del citado plan, las gerencias informaron e implementaron acciones de optimización que permitieron lograr eficiencias en las actividades que administran. Al cierre del ejercicio 2024, se lograron ahorros por 58.1 MMS/ representando un cumplimiento anual del 108% de lo planificado (53.6 MMS/).

**Cuadro N°8: Plan de acción por gerencias (MMS/)**

Gerencia	Anual 2024		
	Real (a)	Plan (b)	% Cmpl. (a/b)
Operaciones	46.8	46.5	101%
Comercialización y Cadena de Suministro	7.9	3.5	224%
Exploración, Producción y Oleoducto	1.0	1.3	82%
Administración	0.6	0.3	167%
Comunicaciones	1.7	1.9	89%
<b>Total</b>	<b>58.1</b>	<b>53.6</b>	<b>108%</b>

Cabe precisar que, como parte de las acciones de austeridad 2024, se efectuó un control estricto sobre el presupuesto de gastos aprobado, ejecutándose reducciones por un monto total de 152 MMUS\$, de acuerdo con el siguiente detalle:

**Cuadro N° 9: Presupuesto de gastos 2024 (MMUS\$)**

Concepto	Real a octubre	Pres Inicial (a)	Pres Modif (b)	Dif (b-a)	% Var (b/a-1)
Gastos de personal	124	177	148	-29	-17%
Materiales	100	120	119	-1	-1%
Servicio de Terceros	377	504	488	-16	-3%
Cargas diversas	102	131	123	-8	-6%
Provisiones (depreciación)	246	350	251	-99	-28%
Tributos	7	7	9	2	30%
Sub Total Gastos	956	1,289	1,137	-152	-12%
Fletes recuperables	7	7	7	0	0%
Despacho a la PNP	3	5	4	0	-8%
Gastos recup. via ingresos	10	12	12	0	-3%
<b>Total</b>	<b>967</b>	<b>1,301</b>	<b>1,149</b>	<b>-152</b>	<b>-12%</b>

Respecto a los proyectos de inversión, su presupuesto disminuyó en 16% (193 vs. 229 MMUS\$), explicado principalmente por la actualización del cronograma de desembolsos del Lote 192, así como por los mayores plazos requeridos en el proceso de reevaluación de los proyectos en las plantas de venta (Ninacaca, Puerto Maldonado y Terminal Ilo). No obstante, los mayores requerimientos para el PMRT por la actualización de su cronograma de desembolsos del PMRT, derivado de su nuevo monto integral de inversión (AD N°095-2023-PP del 11.08.2023 y AD N°175-2023-PP del 29.12.2023).

En relación con el componente de inversiones corrientes, el presupuesto se redujo en 35% (104 vs 160 MMUS\$) resultado del proceso de revisión de los cronogramas de los proyectos que administra cada gerencia, de acuerdo con su situación actual y avance físico real.

**Cuadro N° 10: Presupuesto de inversiones 2024 (MMUS\$)**

Concepto (MMUS\$)	Real a octubre	Pres Inicial (a)	Pres Modif (b)	Dif (b-a)	% Var (b/a-1)
<b>1. Proyectos de Inversión</b>	<b>67</b>	<b>229</b>	<b>193</b>	<b>-36</b>	<b>-16%</b>
PMRT	52	153	162	9	6%
Plantas de Venta	1	9	2	-7	0%
Lotes	14	67	29	-38	100%
<b>2. Inversiones corrientes</b>	<b>62</b>	<b>160</b>	<b>104</b>	<b>-55</b>	<b>-35%</b>
<b>Total</b>	<b>129</b>	<b>389</b>	<b>297</b>	<b>-92</b>	<b>-24%</b>

Mediante AD N°032-2024-PP del 01.04.2024, se aprobó la Modificación de la Directiva de Austeridad 2024, así como disposiciones adicionales sobre normas de austeridad, disciplina y calidad en el gasto y de ingresos de personal de PETROPERÚ S.A. para el año fiscal 2024, en el marco de lo establecido en el Decreto de Urgencia N°004-2024 y Decreto de Urgencia N°006-2024, normativa que señala lo siguiente:

- Decreto de Urgencia N°004-2024, publicado el 27.02.2024, que establece en su art. 7 “disponer que el Directorio de PETROPERÚ S.A. apruebe (...) disposiciones de austeridad, disciplina y calidad en el gasto y de ingresos del personal”.
- Decreto de Urgencia N°006-2024, publicado el 22.03.2024, que establece medidas extraordinarias en materia económica y financiera para la sostenibilidad fiscal, el equilibrio presupuestario y la eficiencia del gasto público, cuyo ámbito de aplicación alcanza a PETROPERÚ S.A.

Las actividades consideradas como parte de dichos lineamientos, así como su avance al cierre del IV trimestre 2024, se detallan a continuación:

**Cuadro N° 11:** Lineamientos adicionales de Austeridad 2024 – avance al IV trimestre 2024

Actividad	Gerencia responsable	Fecha límite	% avance 2024
Implementar las nuevas metas de gastos operativos y de inversiones para el año 2024. Presupuesto Operativo: 4,659 MMS/ Presupuesto Inversiones: 1,730 MMS/	GCPL	17/05/2024	100
Reducción del presupuesto de gastos no ejecutado en el periodo.	GCPL	31/12/2024	100
Reducción inmediata del presupuesto en las posiciones presupuestarias correspondientes, a fin de dar cumplimiento a lo dispuesto en el D.U. N° 006-2024.	GCPL	17/05/2024	100
Elaborar un plan de renovación/contratación de las pólizas de seguro.	GCFI	30/04/2024	100
Revisión de la Escala Salarial de la Empresa	GRRH	31/05/2024	100
Replanteamiento de la organización complementaria para cubrir las posiciones vacantes ubicadas en áreas operativas de la Nueva Refinería Talara.	GCAD /GRRH	31/05/2024	80
Retiro de fondos para Negociaciones Colectivas del Presupuesto 2024	GCPL	17/05/2024	100
Análisis costo-beneficio del teletrabajo e implementación	GCAD / GRRH	01/06/2024 análisis 01/07/2024 implementar	100
Implementar medidas de acción que permitan optimizar las tarifas de transporte terrestre, fluvial, marítimo, RAD, entre otros	GCCC	31/12/2024	100
Revisar integralmente los costos asociados a la operación de los Lote I, VI y Z-69	GEPO	30/04/2024	100
Análisis de las comisiones bancarias (cheques, transferencias interbancarias, depósitos planilla)	GCFI	30/04/2024	100

✓ Acciones Reestructuración 2024

Mediante Acuerdo de Directorio N°031-2024-PP (01.04.2024), el Directorio aprobó las Acciones de Reestructuración de PETROPERÚ S.A., las cuales se implementaron de abril a diciembre 2024.

Al 31.12.2024, se registró un **Avance global de 86%** de las Acciones de Reestructuración de PETROPERÚ S.A. establecidas para el año 2024. De las 52 Acciones de Reestructuración, 77% (40 actividades) han cumplido satisfactoriamente sus metas programadas, 2% (01 actividades) presentan ligero desfase y 21% (11 actividades) no cumplieron sus metas para el presente periodo, tal como se resume en el siguiente cuadro:

**Cuadro N° 12: Acciones Reestructuración 2024**

Componentes	Semaforización de Actividades			N° Total Actividades	Avance % (b)
					
1. Desarrollar el nuevo Modelo de Gobernanza	4	0	0	4	99
2. Mejorar el funcionamiento del Buen Gobierno Corporativo	2	0	1	3	78
3. Organización Integral	3	0	3	6	74
4. Procesos de RRHH	1	0	1	2	81
5. Gestión del Financiamiento	10	0	2	12	86
6. Gestión de Riesgos Financieros	1	0	1	2	50
7. Mejoras en la eficiencia y optimización	3	0	1	4	80
8. ONP	4	0	0	4	100
9. Implementar la nueva Estrategia Corporativa	4	0	0	4	98
10. Optimización de Compras Internacionales	3	0	0	3	100
11. Cierre de Brechas Cumplimiento D.S. N° 014-2021-EM	0	0	2	2	64
12. Integración Vertical	3	0	0	3	97
13. Transición Energética	2	1	0	3	95
<b>TOTAL</b>	<b>40</b>	<b>1</b>	<b>11</b>	<b>52</b>	<b>86</b>

✓ Acciones Complementarias de Reestructuración 2024

Mediante Acuerdo de Directorio N° 065-2024-PP (24.06.2024), el Directorio aprobó las 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 que se han ejecutado de forma prioritaria son las siguientes:

- Contrato de PMO para gerencia con enfoque privado.
- 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.
- Reducción sostenida de gastos e inversiones.
- Nueva línea de crédito financiero de corto plazo (500 MMUS\$).
- Operación directa de Terminales Norte y Centro.
- Reducción de Costos Organizacionales.
- Debida Diligencia / Auditoria Forense al PMRT.
- Traslado de personal a Talara.
- Disposición de activos no necesarios para la operación, una vez se levante la restricción del D.U. N° 004-2024.
- Iniciar las gestiones para hacer efectivo lo estipulado en la cláusula 12.4 del Contrato de Concesión Definitiva del ONP (devolución de la concesión).

De otro lado, a la fecha se han ejecutado algunos procesos administrativos que han permitido generar ahorros en la gestión:

- Aprobación de Nueva Escala Salarial: Se obtuvo 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 2.05 MMS/ para el 2024 y un estimado de 3.51 MMS/ 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 5.55 MMS/ para el 2024 y un estimado de 9.51 MMS/ para los siguientes años a partir del 2025.
- Implementación del Programa de Desvinculación Voluntaria que permitió la desvinculación de 66 trabajadores durante el 2024, ha logrado un ahorro de 50.8 MMS/ en los próximos 9 años.

- Implementación del Teletrabajo en Oficina Principal, cambiando la modalidad de 589 trabajadores. Efectivo desde el 26.08.2024 con un ahorro de 1.55 MMS/ para el 2024.

✓ Gestión de Riesgos

En el periodo 08.11.2024 al 31.12.2024 se continuó con la implementación de mejoras en el Sistema Corporativo de Gestión de Riesgos. Entre las principales actividades que se lograron desarrollar fueron las siguientes:

Riesgos Críticos del Negocio (RCN)

- Se elaboró el Informe Técnico N°GCPL-1031-2024 “Riesgos Críticos del Negocio, priorización y planes de acción para su mitigación”.
- En este informe se identificaron 20 riesgos críticos para las Unidades Generadoras de Efectivo, considerando el contexto actual de la Empresa y del entorno.
- Los 20 riesgos se agrupan en riesgos operativos relacionados con la estabilidad de las refinerías y la producción, riesgos financieros y de gobernanza que afectan la estructura organizacional, calificaciones crediticias y fuentes de financiamiento. También incluyen riesgos regulatorios, ambientales, y sociales que impactan la sostenibilidad y cumplimiento de normativas y compromisos.
- Para ello, se ha propuesto 76 planes de acción específicos que permiten una respuesta proactiva y efectiva ante la materialización de estos riesgos (21 planes corresponden al Plan de Reestructuración que se reporta a FONAFE y 55 han sido elaborados por Gerencia Corporativa Planeamiento). La priorización de los esfuerzos de gestión de riesgos debe basarse en un análisis riguroso y continuo, asegurando que los recursos se asignen de manera óptima para mitigar los riesgos más representativos y potencialmente dañinos.

**Cuadro N° 13:** Riesgos Críticos del Negocio por tipo de riesgo

N°	Descripción	Tipo de Riesgo
R01	Demora en la Estabilización y Optimización de la Nueva Refinería Talara	Operativo
R02	Paralización no programada de la operación de Refinería Talara posterior a su	Operativo
R03	Alta Rotación de Directores y niveles Gerenciales y/o Demora en los	Gobernanza
R04	Rebaja de calificación crediticia de PETROPERÚ	Financiero
R05	Caída del valor del marcador "Crack spread" y precios de productos a valores	Financiero
R06	Falta de inventario de productos para la venta (quiebre de inventarios)	Operativo
R07	Volúmenes de venta inferiores a lo proyectado	Operativo
R08	Incumplimientos de pago por parte de PETROPERÚ (proveedores, bonistas,	Financiero
R09	Inestabilidad de la estructura Organizacional	Gobernanza
R10	Costos superiores al promedio de la Industria	Financiero
R11	Retraso en la adecuación de Refinería Talara para producir combustibles con	Operativo
R12	Incumplimiento de Covenant's comprometidos con los principales stakeholders.	Financiero
R13	Limitadas fuentes de financiamiento debido a la falta de Aprobación e	Financiero
R14	Dejar de operar los Lotes del NorOeste que ofrecen resultados económicos	Operativo
R15	Demora en el inicio de Operación de los Lotes 192 y 64.	Operativo
R16	Ocurrencia de accidentes graves del personal en las operaciones	Operativo
R17	Derrames de hidrocarburo en el ONP	Operativo
R18	Pérdida de arbitrajes relacionados a asuntos de importancia para la empresa	Cumplimiento
R19	Paralización de las Operaciones del ONP	Operativo
R20	Conflictos sociales	Social

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 Nº 14:** Resumen de la cantidad de riesgos y planes de acción en OE

Matrices Aprobadas	Nº 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 31.12.2024 se tiene un avance global de implementación de planes de acción de 75% (26 culminados, 28 en proceso y 2 pendientes), según se detalla en la siguiente tabla:

**Cuadro Nº 15:** Avance de Implementación de Planes de Acción por Objetivo Estratégico 2023-2027, al 31.12.2024

OE	Descripción	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	77%
2	Operar en forma eficiente, segura y protegiendo el ambiente.	15	4	10	1	62%
3	Sostenibilidad Financiera de PETROPERU.	7	3	4	0	79%
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	10	9	1	75%
TOTAL		56	26	28	2	75%

Riesgos en Procesos Nivel 1

- Con Informe Técnico N°GCPR-0637-2024 del 15.04.2024 “Priorización de Procesos Nivel 1 para la Gestión de Riesgos” se aprobó la última priorización de los procesos de nivel 1 más relevantes para la Empresa, con la finalidad de elaborar y/o actualizar sus matrices de riesgos.
- De la evaluación realizada, del total de 62 Procesos de Nivel 1, se identificaron 10 procesos con Criticidad alta a partir de los cuales se vienen documentando las matrices de riesgos correspondientes.
- Al 31.12.2024 se tiene un avance global de elaboración y/o actualización de matrices de riesgo de 64.19%, según se detalla en la siguiente tabla:

**Cuadro Nº 16:** Avance de elaboración y/o actualización de matrices de riesgos, al 31.12.2024 - Procesos Nivel 1

Nº	Dueño del Proceso	Proceso	Avance -64.19%
1	GCCC	P2.2 Compra de hidrocarburos y biocombustibles (Internacional)	79%
2	GCFI	S4.3 Gestión de Recursos Financieros	59%
3	GCOP	P4.3 Producción en Refinerías - Talara	83%
		P4.3 Producción en Refinerías - Conchan	100%
		P4.3 Producción en Refinerías - Iquitos	70%
4	GCCC	P6.1 Ventas (Nacional).	83%
5	GEPO	P1.2 Desarrollo de actividades de Exploración y Producción	45%
6		P3.1 Programación y transporte vía Oleoducto	100%
7	GCCC	P2.1 Planificación de la Cadena de Suministro	13%
8	GCPL	D1.1 Gestión del Plan Estratégico Corporativo	45%
9	GCUM	D2.2 Gestión del Gobierno Corporativo	18%
10	GCOM	S7.1 Gestión de la Reputación Institucional	88%

Página Web de Gestión de Riesgos en Portal PETROPERU.

- Al 27.11.2024 se publicó en el Portal Web de nuestra Empresa la “Página Web de Gestión de Riesgos de PETROPERÚ” y se comunicó a las Gerencias con la Circular GCPL-1127-2024 el 29.11.2024. La mencionada página se puede encontrar en la siguiente ruta:

Difusión de TIPS informativos de Gestión de Riesgos a nivel Corporativo.

- Con la finalidad de fortalecer la cultura de Gestión de Riesgos a nivel Corporativo, se difundieron TIP´s informativos entre los meses de noviembre y diciembre 2024.

✓ Gestión por Procesos

El 04.12.2024, la Gerencia Corporativa Planeamiento aprobó las 16 Fichas de Procesos de Nivel 0 actualizadas de acuerdo con la nueva estructura organizacional; y fueron publicadas en la Excerta de Normas y Procedimientos el 10.12.2024.

El 27.12.2024, la Gerencia Corporativa Planeamiento aprobó las 60 Fichas de Procesos de Nivel 1 actualizadas de acuerdo con la nueva estructura organizacional, correspondientes al Mapa de Procesos v.6 que fue aprobado el 23.09.2024; y fueron publicadas en la Excerta de Normas y Procedimientos el 01.01.2025.

Con respecto a la implementación de la actividad 3.4 “Actualización y desarrollo de Procesos de acuerdo con la Nueva Organización”, en cumplimiento a las “Acciones de Reestructuración de PETROPERÚ para el año 2024”, aprobadas mediante el Acuerdo de Directorio N° 031-2024-PP (01.04.2024) a cargo de FONAFE, se completaron las cinco actividades propuestas:

- Actividad N° 01: Continuar documentando las Fichas de Procesos (Niveles 0 y 1), correspondientes al Mapa de Procesos v.6, aprobado el 23.09.2024 a partir de los nuevos objetivos estratégicos de PETROPERÚ S.A. Se cumplió con la actividad:

Se aprobó el Mapa de Procesos v.6, el 23.09.2024 y se completó la aprobación de las Fichas de Procesos nivel 0, y nivel 1, encontrándose publicadas en la Excerta las (80) fichas.

- Actividad N° 02: Relevamiento de la Nueva Estructura Organizacional con la Gerencia Recursos Humanos para identificar los cambios y evaluar los impactos en la documentación de procesos (Mapa de Procesos, Fichas de Procesos, Inventario de Documentos Normativos y Cuadro de Niveles de Aprobación). Se cumplió con la actividad:

Se realizó el relevamiento preliminar de información de la nueva estructura con la Gerencia Recursos Humanos. Asimismo, se realizó la validación y ajuste de la documentación de procesos (Mapa de Procesos, Fichas de Procesos, Inventario de Documentos Normativos y Cuadro de Niveles de Aprobación).

- Actividad N° 03: Actualización del relacionamiento de dependencias dueñas de procesos, de acuerdo con la nueva estructura organizacional, tomando como base las fichas de procesos documentadas. Se cumplió con la actividad:

Se realizó la actualización del relacionamiento de las dependencias dueñas de los procesos; las cuales fueron aprobadas por la Gerencia Corporativa Planeamiento.

- Actividad N° 04: Actualización del relacionamiento de dependencias dueñas de los documentos normativos por proceso (Políticas, Lineamientos, Procedimientos, etc.), de acuerdo con la nueva estructura organizacional, tomando como base el inventario de documentos normativos vigentes. Se cumplió con la actividad:

Con fecha 29.12.2024 se culminó con el relacionamiento de todos los Documentos Normativos de PETROPERÚ S.A. registrados hasta esa fecha en el inventario (Políticas, Lineamientos, Procedimientos, Manuales, Reglamentos, entre otros), considerando la estructura organizacional vigente y el proceso al que pertenece cada documento.

- Actividad N° 05: Actualización del Cuadro de Niveles de Aprobación Corporativo (CNA) en función a los conceptos de aprobación que deriven del Mapa de Procesos v.6, aprobado el 23.09.2024. Se cumplió con la actividad:

El 06.12.2024 fue aprobada por Gerencia General la actualización del Cuadro de Niveles de Aprobación v.5.

✓ Gestión de la Normativa Interna

Se dio el soporte a nivel corporativo para la revisión y publicación de documentos normativos. Durante el periodo del 08.11.2024 al 31.12.2024 se han publicado 156 documentos en los aplicativos: Excerta de Normas y Procedimientos y Formatos y Formularios de uso frecuente. Asimismo, se revisaron 191 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 las dependencias solicitando la revisión y actualización de sus documentos normativos con fecha de próxima revisión vencidas y por vencer hasta diciembre 2024, ampliándose la fecha de próxima revisión de 351 documentos normativos solicitados a través de las respectivas Constancias de Revisión.

• **Gerencia Corporativa Comercial y Cadena de Suministro**

✓ Gestión de permisos

- 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 gestionó 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.
- Se renovó el Certificado ITSE de los Terminales de la Jefatura Plantas Centro, Terminal Pisco: vigente hasta 11.09.2026, Terminal Callao: vigente hasta 22.03.2026 y Terminal Supe: en proceso de renovación.
- Se logró la aprobación por parte de DREM Ica, del expediente de Plan de Abandono de Planta Aeropuerto Pisco.
- Se elaboraron y aprobaron los documentos APN para las Instalaciones Portuarias (MAPROP, DCIP, EPIP-PCO), del Terminal Portuario Multiboyas Pisco.
- Implementación y difusión del PCO – Plan de Continuidad Operativa del Terminal Portuario Multiboyas Pisco.
- 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, se continúa con el proceso para levantar observaciones de la clasificadora.

✓ Optimización de procesos

- Se realizan convoyes con un empujador fluvial y dos barcasas, de esta manera se logró optimizar el uso de combustible de Diesel 2 (Bunker) para consumo en los empujadores fluviales contratados en las rutas a Pucallpa y Yurimaguas, en el siguiente cuadro se puede visualizar el ahorro por concepto de combustible (bunker).

**Cuadro N° 17:** Gasto en Combustibles de Empujadores Fluviales en la ruta Pucallpa – Yurimaguas (Soles)

	2023	2024
nov	685,453.85	398,434.44
dic	572,718.62	253,114.18
<b>Total</b>	<b>S/ 1,258,172.47</b>	<b>S/ 651,548.62</b>

**Ahorro S/ 606,623.85**

- Se continua con la optimización del uso de empujadores fluviales contratados, reemplazando dos empujadores de 900 HP por uno de 1200 HP, obteniendo un ahorro de 6,500.00 galones de Diesel 2 por viaje, cabe precisar que también se viene utilizando empujadores fluviales propios (EF Nauta y EF C. Iquitos).

- Se registraron índices bajos de accidentabilidad en ruta respecto del 2023 y 2022. Durante el ejercicio 2024 se realizaron Campañas de Seguridad, Paradas de Seguridad, Comités de evaluación de desempeño, Comité Central Virtual, Comités presenciales y capacitaciones a conductores de las empresas transportistas de Puerto Maldonado.
  - Se suscribieron los contratos marco con diez (10) proveedores para el transporte de combustible hacia Puerto Pucallpa LPO (Logística Peruana del Oriente S.A.) y con (05) proveedores para el transporte hacia Yurimaguas para atender los planes de refinación, lo que permitirá contar con una flota importante a disposición y de forma flexible para cubrir el abastecimiento hacia Refinería Iquitos. Asimismo, se gestionó la contratación de acuerdos marcos adicionales para ampliar la disponibilidad de flota para ambas rutas.
  - Se iniciaron las gestiones para reducir las tarifas de fletes terrestres mediante la revisión y aplicación de las fórmulas de ajuste de fletes establecidos en los contratos de transporte terrestre, lográndose obtener reducciones del orden del 5%.
  - Durante el año se brindó el servicio de transportes a consumidores directos en más de 25 puntos de entrega, recorriendo 4 millones de kilómetros, sin ocurrencias de accidentabilidad, es decir, sin fatalidad o daño ambiental, manteniendo el registro de los últimos 7 años, lo que ha demostrado el compromiso de ofrecer nuestros productos a importantes clientes con un alto estándar de seguridad.
  - Asimismo, por diferencial de flete entre lo cobrado a clientes y pagado a las empresas de transportes se registró un beneficio para la empresa 2.7 MMS aproximadamente.
  - 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 60 cisternas (12.5 MB), en el horario de 7:00 am a 5:00 pm.
  - 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.
  - Se optimizó 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, superando los 2 millones de barriles transportados en los meses de octubre y diciembre 2024, generando ahorros superiores a 1 MMUS\$ mensuales, y reduciendo el flete marítimo por barril transportado.
- ✓ Gestión del abastecimiento de crudo y productos
- Se gestionó la adquisición de 13 cargamentos con pago mediante carta de crédito (CC) y 3 cargamentos con línea de crédito abierta (OL).
  - Se atendió oportunamente los requerimientos de crudo y productos intermedios para la continuidad de las operaciones de la Nueva Refinería Talara.
  - Se viene retomando la confianza con los proveedores a fin de que puedan brindar condiciones de financiamiento más favorables.
  - Se gestionó una línea de Crédito Abierta de la compañía EXXON MOBIL de 120 MMUS\$ y con la compañía SHELL de aprox. 80 MMUS\$ y con la compañía Chevron 30 MMUS\$, para la importación de productos y crudo.
  - Optimización de las compras de crudos y productos, se logró un ahorro estimado de 23.2 MMUS\$ en importaciones de Diesel, Gasolinas y Crudo.

- **Gerencia Corporativa Operaciones**

- ✓ Gerencia Operaciones Talara

- Se logró el autoabastecimiento de Energía Eléctrica de la Refinería Talara y exportación al Sistema Interconectado Nacional (COES).
- Disminución de sobretiempos a través de la cobertura de puestos vacantes con supervisores.
- Se logró operar con la máxima carga de la unidad DP1 (95 MBDC).
- Se incrementó el volumen de entregas de productos por buques y planta de ventas.
- Se realizó el decapado del catalizador de HTN, lo cual permitió restablecer la máxima carga a la unidad y procesar la nafta de la Unidad de Flexicoking (FCK).
- Se gestionó un servicio adicional para el alquiler de centrífugas decantadoras para mejorar la operación en la unidad WWS y tratar el fluido almacenado en la balsa de regulación y tormenta (RP002) y una segunda centrífuga para el tratamiento del fluido en la operación de la Unidad WWS. Con ello se ha logrado el tratamiento y operación de la unidad en cuanto a la variabilidad de la calidad del efluente recibido.
- Se redujo la exportación de petróleos industriales al aumentar la carga de FCK y producir productos más valiosos como naftas y destilados medios.

- ✓ Gerencia Operaciones Conchán

- En diciembre (periodo de pesca), se habilitó un punto de facturación en la caseta de balanza de productos negros; con lo cual se redujo el tiempo de atención de cisternas de asfaltos y residuales.
- En noviembre y diciembre se realizaron las formulaciones de Gasolina 90 de 2000 ppm mediante la Nafta del Complejo FCK, lográndose transferir a Planta Pucallpa y Refinería Iquitos.

- ✓ Gerencia Operaciones Selva

- Durante el presente año se registró niveles históricos de vaciante de los ríos amazónicos, similares a los del 2010 (mayor vaciante histórica suscitada el 22.09.2024 105.35 msnm), ocasionando restricciones en el transporte fluvial de hidrocarburos en las rutas Pucallpa - Iquitos y Yurimaguas - Iquitos. En respuesta a este escenario se redujo aproximadamente en 50% el volumen de carga a los artefactos fluvial (A/F), incrementando y monitoreando constantemente el movimiento de estos (5 A/F de 20 MB y 7 A/F de 8 MB) para asegurar de manera oportuna el arribo de combustibles a Refinería Iquitos para su preparación, posterior transferencia a la Planta de Ventas Iquitos y por ende abastecer al mercado.
- Refinería Iquitos intensificó sus esfuerzos para continuar cumpliendo su misión de abastecer los rincones más remotos de la región, donde es el único proveedor.

- **Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto**

- ✓ Gerencia Oleoducto

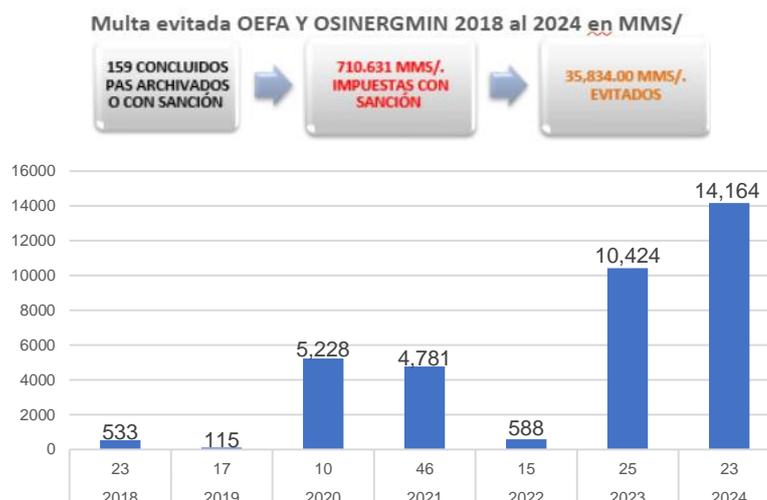
- Mejoramiento de la integridad mecánica de la tubería del ONP

En el ejercicio 2024 se ejecutaron 140 intervenciones programadas a la tubería, correspondientes a 60 por pérdida de espesor (20 en Tramo I, 36 en Tramo II y 4 en ORN), 71 por deformaciones geométricas (59 Tramo II y 12 ORN), 4 Cambios de sector en el Tramo II y 5 intervenciones en Defensas Ribereñas (1 en Tramo I, 3 en Tramo II y 1 en ORN).

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

Durante el periodo del 2018 al 31.12.2024, se ha logrado evitar el pago de 35,834 MMS/ respecto al valor de multas máximas, debido al archivo y reducción de multas en los PAS iniciados por OEFA y OSINERGMIN.

**Gráfico N° 2: Multas evitadas por entes fiscalizadores**



✓ Gerencia Operación y Contratos Lotes Petroleros

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192

ALTAMESA y PETROPERÚ S.A. suscribieron el Contrato de transporte, tema importante para que ALTAMESA logre el cierre con el trader.

ALTAMESA comunicó que ha suscrito un MOU con New Stratus Energy para concretar su incorporación como accionista.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en los Lote 64

El 29.11.2024 se publicó la Convocatoria Pública N°Petroperú-001-2024-L64 para seleccionar un socio estratégico que asuma el rol de operador.

A fines de diciembre 2024 se han registrado 3 compañías, a las cuales se les ha brindado acceso a la Sala de Datos Virtual.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en los Lotes I y VI

Se culminó la ejecución del Programa de Trabajo en el Lote I (6 pozos reacondicionados) y se ejecutó el 70% del Programa de Trabajo en el Lote VI (7 pozos reacondicionados).

• **Gerencia Corporativa Administración**

✓ Gerencia Recursos Humanos

- Evaluación de Desempeño: Con la finalidad de medir el nivel de desempeño de los trabajadores a nivel corporativo y después de 04 años, se realizó el Proceso de Evaluación de Desempeño periodo enero-diciembre 2023, del personal de la Empresa, con un cumplimiento del 100% para el personal de los Niveles 3, 4, 5 y 6. Se gestiona la etapa revisión de evaluaciones.
- Renovación Contratos personal Lote Z69: Con fecha 16.11.2024 se renovaron los contratos temporales bajo la modalidad de Incremento de Actividad de 204 profesionales por un (01) año, para la operación de la Explotación de Hidrocarburos del Lote Z-69, o hasta la fecha efectiva del inicio de un nuevo contrato para la Explotación de Hidrocarburos del referido lote por parte de una nueva empresa operadora, lo que ocurra primero.
- Renovación Contratos temporales de 35 profesionales para la Gerencia Corporativa Gas: Con fecha 18.12.2024 se aprobó la renovación de los contratos temporales bajo la modalidad de Innominado temporal de 35 profesionales por once (11) meses, a fin de garantizar la continuidad del Encargo Especial para la Administración provisional del Sistema de Distribución de Gas del Suroeste.

✓ Gerencia Seguridad

- Se realizó la Auditoria Interna Corporativa del Modelo de Gestión CASS con personal propio, Auditores Registrados en el Ministerio de Trabajo y Promoción del Empleo (MTPE) y

participación de todas las sedes, la cual tiene como objetivo, evaluar el grado de eficacia del Modelo de Gestión Corporativo CASS en todas las Sedes involucradas conforme a los requisitos establecidos, permitiendo prepararnos para la Auditoría Externa de Recertificación (3er Ciclo).

- Se realizó la Auditoría Externa de “Recertificación del Modelo de Gestión CASS, ejecutada por SGS, bajo las normas ISO 9001:2015, ISO 14001:2015 e ISO 45001:2018, como resultado se tuvieron 04 no conformidades menores, obteniendo un resultado favorable en la cual se amplió el alcance con la Certificación ISO 9001 del Terminal Mollendo, asimismo, se verificó la capacidad de cumplimiento de los requisitos aplicables dentro del alcance del Modelo de Gestión CASS, establecidos mediante su identificación, planificación, implementación y su verificación de su cumplimiento por parte de las Sedes.
  - Se ha llevado a cabo reuniones con diversas comunidades aledañas al Tramo II, con el fin de sensibilizar de los peligros y riesgos de los pobladores que viven cerca al derecho de vía de acuerdo con lo indicado en el Decreto Ley N° 22180. En el Tramo I del ONP se ha visitado las comunidades de San Pedro, Nueva Esperanza, Cuninico, Santa Rosa, Nuevo Alianza y Monterrico, ubicadas en el tramo I, donde se han registrado los cortes realizados por terceros.
- ✓ Gerencia Tecnologías de la Información
- La ejecución del Portafolio del Plan Estratégico de Tecnologías de Información (PETIC), acciones del Plan 2024 aprobado memorando N° GDTI-2016-2024 del 24.07.2024, se viene desarrollando en el marco de las directivas de austeridad, racionalización y optimización del gasto, ejecutando actividades de los proyectos y programas que no generen desembolsos en el 2024 o que se pueda logren tener avances con recursos internos.
  - Optimización del contrato de telefonía y videoconferencia, logrando un ahorro mensual de 131 MS/ respecto al contrato anterior, manteniendo niveles de servicio, y realizando renovación tecnológica a nivel de los servidores.
  - Cumplimiento del 100 % de las habilitaciones tecnológicas demandadas por la entrega de complejos, software industrial y otras infraestructuras críticas del PMRT, en el ámbito de la convergencia de redes industriales y redes administrativas, así como facilities; con sinergia de las capacidades actuales, terceros y recursos propios, sin incrementar el gasto.
- ✓ Gerencia Logística
- Se atendió de manera oportuna los requerimientos para llevar a cabo la Parada Operacional HTN en el mes de diciembre 2024.
  - Se brindó el soporte Logístico oportuno en la atención de la contingencia del mes de diciembre 2024 en la playa las Capullanas.
  - En el mes de diciembre se suscribió el contrato con la empresa ALFA LAVAL S.A. para la prestación del servicio especializado de mantenimiento y limpieza de intercambiadores de placas SWC-E-001 A/B/C/D/E/F; servicio crítico para la operación.
  - Avance del 99% del despacho de chatarra a nivel corporativo, equivalente a 6,138 MS/ más IGV, en cumplimiento del Proceso de Venta GCAD-001-2023, adjudicado a la empresa SIDERPERU S.A.A.
  - Avance del 16% en el Proceso de Venta de activos dados de baja. El 08.01.25 Gerencia General aprobó la Hoja de Acción GGRL-0014-2025 autorizando la venta.
  - Se aprobó el Procedimiento PROA1-206 v.8 “ADMINISTRACIÓN DE CONTRATOS DE BIENES Y SERVICIOS” el 31.12.2024, el cual, entró en vigencia desde el 06.01.2025, permitiendo implementar la recomendación de mejora N°IPP-03A.
- ✓ Gerencia Servicios No Industriales e Ingeniería
- Implementación de Nueva Identidad Visual en Estaciones de Servicios y Grifos (EDS/Grifos) afiliadas a la Red PETROPERÚ: A diciembre 2024, se identificaron 78 EDS/Grifos con la nueva identidad visual de la Empresa. La red de EDS/Grifos afiliados a PETROPERÚ S.A. es de más de 700. Se espera indicaciones de la Gerencia Comercialización para continuar con actividades para implementar la imagen de la nueva identidad visual en las EDS/Grifos restantes.

- Mantenimiento de EDS/Grifos afiliados a la Red PETROPERÚ: Se ha proyectado mantenimiento a 61 EDS/Grifos mediante un servicio que se otorgó la Buena Pro el 18.12.2024, actualmente a la espera de subsanación de documentos para la formalización del contrato.
- Mantenimiento de Plantas y Terminales del Sur: En lo referente a las actividades de mantenimiento de las plantas y terminales del sur (Mollendo, Pisco, Ilo, Juliaca y Cusco), incluyendo a demás a la Planta Aeropuerto Cusco; se vienen llevando a cabo los mantenimientos del equipamiento eléctrico, así como de los equipos rotativos. Se han llevado a cabo también los mantenimientos de los amarraderos en Mollendo, Pisco e Ilo, calibración de contómetros de Plantas, Mantenimiento/ Calibración de Equipos de Laboratorio, correspondientes al presente año.
- Dirección y Ejecución de Proyectos en Plantas y Terminales del Sur: Se invirtió 8.7 MMS/ en el periodo noviembre – diciembre del 2024 para concretar el cumplimiento normativo de facilidades de los terminales y plantas de la macro región sur.
- Gestión de Proyectos de Mejoras en Plantas y Terminales del Sur: La gestión de Inversiones corrientes de proyectos de mejora se ha suspendido de acuerdo con lo indicado en los memorandos GCAD-1209-2024 del 06.05.2024 y se prorrogó con memorando GCAD-2453-2024 del 27.08.2024; por atención de la Actividad Priorizada 7.4 del Plan de Reestructuración.
- Administración Contrato de Plantas y Terminales del Norte (Eten, Salaverry Chimbote, Supe) y Centro (Callao) – Arbitraje : El 21.03.2024 se resuelve los contratos con TdP por los Terminales Norte y Centro, el 17.05.2024 TdP interpone arbitraje en la CCL (Cámara de Comercio de Lima), el 27.11.2024 PETROPERÚ S.A. notifica a TdP la devolución de los Terminales Norte y Centro, el 04.12.2024 la CCL comunica a PETROPERÚ S.A. el memorial de la demanda efectuada por TdP, el 04.12.2024 la CCL traslada a PETROPERÚ S.A. la Medida Cautelar planteada por TdP, desde mayo de 2014 GSEI/JPDM viene dando soporte técnico a todo lo actuado por el área Legal respecto al arbitraje. Desde la administración contractual se mantienen las relaciones con Terminales del Perú en todos sus frentes, bajo protesta por indicación legal.
- Administración Contractual: En los meses de noviembre y diciembre 2024 se tuvo un FEE de 3,948.84 MUS\$ (sin detracción), al cual se descontó 2,246.38 MUS\$ (sin detracción) por inversiones adicionales, teniendo un ingreso bruto de 1,702.46 MUS\$ por los contratos de operación de terminales Norte y Centro. Se acreditaron 7 expedientes de inversiones adicionales por el monto 2,800,98 MUS\$. Se capitalizaron 11 inversiones adicionales por un monto de 6,128.096 MUS\$, en adición se provisionaron 2,436.82 MUS\$ por concepto de expediente de acreditación II e inspector.
- Contrato de Arrendamiento de los Activos del Lote Z2B con SAVIA PERU: El 15.11.2023 culminó el Servicio de Debida Diligencia de los Activos arrendados a SAVIA, el cual evidenció la falta de mantenimiento de los activos y plantea un monto por indemnización a favor de PETROPERÚ S.A., que se debe tener en consideración para las acciones legales que se iniciarán contra SAVIA PERU. En julio 2024 el estudio de abogados indicó que el informe de GIE no tiene el peso suficiente para iniciar el arbitraje, por lo cual es necesario un peritaje técnico. En octubre 2024, la Gerencia Legal solicitó que se prepare un Informe Técnico para complementar el informe de la Debida Diligencia de GIE, quien señaló que de esta manera se podían iniciar las acciones legales contra SAVIA. En el mes de diciembre se alcanzó el informe técnico luego de subsanadas algunas observaciones por parte de la Gerencia Legal, quien remitió esta información al estudio de abogados, quien reiteró que es necesario un peritaje técnico. Se vienen solicitando cotizaciones para la realización de un peritaje técnico en base a la recomendación hecha por el estudio de abogados y buscando empresas especializadas. El servicio de Debida Diligencia 2 (inmuebles lote Z2b) culminó y se encuentran levantando observaciones del informe final.
- Control, Revisión y Seguimiento de Proyectos de Inversión: Se revisó el sustento técnico de las inversiones corrientes de arrastre, logrando aprobarse la revisión técnica y económica de 15 proyectos de inversión (10 GCOP, 03 GEPO y 02 GCCC). Control y Seguimiento a los proyectos de Inversión Corriente a nivel Corporativo: control de fechas estimadas de término del Plan de Estructura del Proyecto (PEP), control de sobregiros y sobre comprometidos, revisión de Condiciones Técnicas de servicios, capitalización de proyectos.

- **Gerencia Proyectos de Sostenibilidad y Transición Energética**

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

Estrategia y Plan de Sostenibilidad con criterios ESG aprobada por el Directorio el 03.12.2024 con Acuerdo de Directorio N°114-2024-PP. Las actividades se han ido implementando de forma paralela, logrando implementar un 84% de las actividades programadas en el 2024.

- ✓ Relaciones Comunitarias

En el ONP, se despliegan estrategias de diálogo y relacionamiento intercultural de forma continua con la población, autoridades comunales, organizaciones indígenas e instituciones del Estado, a partir de la cual se ha logrado mantener las condiciones de estabilidad social para continuar la ejecución de operaciones en 27 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 al Lote 192, se ha brindado el soporte a las contratistas TEMA y RESITER, en las coordinaciones con las Empresas Comunales, a fin de viabilizar sus actividades de monitoreo de los eventos ambientales ocurridos en el período de Operador de PETROPERÚ S.A.

En el Lote 64, como parte de las actividades de relacionamiento comunitario, se continúa manteniendo la comunicación con las autoridades comunales y organizaciones indígenas que han expresado a favor del desarrollo del proyecto, brindándoles información sobre el estado actual del mismo, de forma culturalmente apropiada.

En Talara, respecto al evento ambiental suscitado el 20.12.2024 en el Terminal Submarino de Refinería Talara, PETROPERÚ S.A. mantiene el diálogo abierto con las poblaciones, activando desde el 21.12.2024 reuniones con las autoridades, el gremio de pescadores artesanales y representantes de la localidad de Lobitos, a fin de mantenerlos informados sobre las acciones que se vienen realizando en la contingencia. Asimismo, se comprometió a la entrega de canastas de víveres por familia y otros apoyos a dirigidos a la población, como parte de nuestras actividades de Proyección Social.

En Iquitos, Plantas y Terminales Oriente, se mantuvo el monitoreo constante sobre las gestiones del alcalde de Punchana con actores sociales que pretenden introducir agendas políticas en la zona, especialmente las referidas al Plan de Cierre de Brechas y a la participación de Punchana en el llamado Fideicomiso Indígena, apoyados por actores del Legislativo, con el objetivo de conseguir la inclusión de Punchana en el plan de cierre de brechas y el pago del 2.5% sobre el crudo refinado en la Refinería y transportado por el poliducto.

En Conchán se trabajó con el Comité de Monitoreo Socioambiental Participativo, integrado por representantes de ocho asentamientos humanos de Villa El Salvador y Lurín, con el fin de mejorar la percepción respecto a contaminación ambiental por parte de las operaciones de la Refinería. Por otro lado, se viene gestionando el cumplimiento de los Instrumentos de Gestión Ambiental (IGA) de Refinería Conchán.

- ✓ Gestión Ambiental:

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. A la fecha, se han completado al 100% las actividades de limpieza de las áreas afectadas de las tres (03) emergencias ambientales suscitados en el Lote Z-69. Asimismo, se atendió los compromisos asumidos en el marco de los contratos de Licencia del Lote I, Lote VI y Lote Z-69, con relación a los servicios de i) Monitoreo Ambiental, ii) Gestión de residuos peligrosos iii) Atención de primera respuesta y iv) Monitoreo Biológico. Asimismo, se encuentra en marcha la formulación y adjudicación de servicios integrados para optimizar costos para dichos Lotes.

Lote 64: Con fecha 16.12.2024 concluyó el ciclo de reuniones con los Opinantes Técnicos y SENACE, a fin de abordar la interpretación/aclaración de ciertas recomendaciones efectuadas por estos al Plan de Trabajo del EIA y el 19.12.2024 a solicitud del SERFOR se remitió información complementaria de sustento de ampliación del plazo de vigencia de la Autorización de Colecta; incluyendo el cronograma actualizado y la Declaración Jurada de compromiso de gestionar la autorización de ingreso a las Comunidades Nativas del área de influencia, relacionadas con el alcance de la Autorización concedida. Asimismo, se cumplió con la

presentación del reporte trimestral de los Manifiestos de Manejo de Residuos Sólidos Peligrosos y la Declaración Anual de Manejo de Residuos Sólidos y con la presentación del Informe Ambiental Anual.

Lote 192: PETROPERÚ S.A. continua con la atención y limpieza de las emergencias ocurridas su gestión, comunicando oportunamente al OEFA sobre los avances. Al cierre del 2024, PETROPERÚ S.A. concluyó la limpieza de 03 eventos y el retiro de residuos peligrosos almacenados a diciembre 2024 en Andoas.

Refinería Conchán: Mediante Resolución Directoral N° 224-2024-MINEM/DGAAH del 13.12.2024 el MINEM dio conformidad al informe técnico sustentatorio (ITS) de la Nueva Subestación Eléctrica. A la fecha, el avance en la gestión de los Instrumentos de Gestión Ambiental (IGA) de Refinería Conchán es del 92.3%. Con relación a la Gestión de Residuos Sólidos Peligrosos durante el periodo 2024, se ha gestionado el transporte y disposición final de 1,124.7 TN de éstos hacia el relleno de seguridad de CHILCA operado por la EO-RS KANAY S.A.C. Respecto a los hidrocarburos líquidos recuperados de la Laguna de Refinería Conchán a la fecha se tiene un total de 14.96 TN de productos líquidos dispuestos en la poza API de RCO.

Refinería Iquitos: Se cumple con la ejecución y reporte a la Autoridad competente en materia de fiscalización ambiental OEFA, de los monitoreos ambientales comprometidos en los diferentes IGA's. Se realizó el Monitoreo de emisiones gaseosas, correspondiente a los equipos Horno, Caldero y Generador de Refinería Iquitos, a cargo de la empresa Analytical Laboratory, en cumplimiento de nuestros compromisos en los Instrumentos de Gestión Ambiental de la Refinería Iquitos, no reportándose excedencia en los valores Límite Máximo Permisible (LMP) establecidos en el D.S N°014-2010-MINAM (horno y caldero) y D.S N° 030-2021-MINAM (generador). Se ha internado 99.645 TN de residuos sólidos peligrosos en el almacén central de residuos sólidos peligrosos, para su posterior disposición final a un relleno de seguridad autorizado respectivo. Recientemente se obtuvo la Autorización de Vertimiento de Aguas Residuales Domésticas otorgada por la Autoridad Nacional del Agua (ANA), por un período de vigencia cuatro (04) años, contados a partir de setiembre del 2023. Asimismo, se han atendido, en conjunto y coordinación con el área operativa de la Refinería Iquitos, un total de cinco (05) 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 nuestros grupos de interés a través de redes sociales se mantuvo constante durante el período. Paralelamente, nuestro sitio web institucional registró 953,173 visitas, con un incremento de 206,051 nuevos usuarios.

En cuanto a la cobertura mediática, se contabilizaron 2,781 menciones en medios tradicionales y digitales. El análisis de la tonalidad de estas menciones revela 2,256 menciones en prensa escrita, 2792 menciones en televisión, 761 menciones en radio y 7463 menciones en web; de los cuales 26.45% (3511) fueron positivas, 50.95% (6762) neutras y 22.60% (2999) negativas.

Adicionalmente, se produjeron 219 videos para su distribución en redes sociales y el sitio web. Se elaboraron y difundieron 121 notas de prensa y 25 comunicados y se gestionaron ocho 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, pese a la crisis que atraviesa la empresa, 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 (MERCOC), referente en la medición de la reputación empresarial a nivel mundial.

A pesar de los escenarios adversos, el trabajo multidisciplinario realizado ha permitido mantener del 4to lugar en el Ranking Merco Empresas 2023 en el Sector Hidrocarburos, En el ranking general de las 100 mejores empresas nos ubicamos en el puesto 92.

El Plan de Reputación reporta un avance del 98% en la ejecución de las 23 actividades programadas para el presente periodo.

El Plan de Relacionamiento es una de las actividades que nos acercan a nuestros públicos de interés con un impacto positivo en la percepción de nuestra marca. Los espacios donde generamos experiencias son bien valorados. Al mes de diciembre hemos contado con la asistencia de 1,388 visitantes en 74 visitas guiadas a nuestras operaciones, quienes recibieron charlas técnicas que les

permitieron conocer al detalle los diferentes procesos que se siguen en una refinería. Estas visitas se desarrollan principalmente en Refinería Talara (641 personas) y Refinería Conchán (385 personas), Refinería Iquitos (263 personas) y el Oleoducto Norperuano (24 personas) . A la fecha hemos superado largamente la meta establecida para el periodo que se proyectó de 30 visitas.

En cuanto a la producción de contenidos de marca, se encuentra en producción la grilla de siete videos infográficos para dar a conocer el rol estratégico de cada una de nuestras plantas de ventas y terminales a nivel nacional, visibilizando el trabajo de los técnicos altamente calificados que garantizan el suministro de combustibles de la más alta calidad al mercado.

En torno a la gestión de pautas informativas en medios, se ejecuta la pauta de la Nueva Refinería Talara en cumplimiento del EIA, contrato es hasta el 08.02.2025 y considera 8 programas de mayor rating en Talara. Mantener nuestra presencia en estos medios locales permite mantener un canal abierto con los principales líderes formadores de opinión en medios de la zona. Asimismo, cumpliendo con la normativa establecida, se publicó en el diario Oficial El Peruano, las Directivas de Austeridad para el 2025.

En materia de comunicación interna, se intensificó el uso de canales digitales, es así como, en atención a los requerimientos de las diversas dependencias y temas de interés de la empresa, se difundieron más de 1,400 publicaciones en la plataforma Yammer. Asimismo, 1,087 trabajadores de las distintas sedes utilizan activamente WhatsApp Petroinforma, plataforma de mensajería interna. Por otro lado, se ejecutaron 14 campañas internas enfocadas en temas como la reestructuración de la empresa y su proceso de recuperación, seguridad, cumplimiento, transparencia, calidad de productos, entre otros; con el propósito de fortalecer el conocimiento de los trabajadores sobre aspectos clave de la empresa. Cabe mencionar que, se fortaleció el programa Petroembajadores, equipo conformado por 51 trabajadores alcanzando un total de 969,234 impresiones en redes sociales.

En 2024, pese a ser un año crítico para PETROPERÚ S.A., la gestión cultural de la empresa siguió promoviendo espacios e iniciativas culturales para beneficio de la comunidad en general.

Se alcanzó 438,526 visitas a las redes sociales y web de Gestión Cultural, 273,921 visitas a la Biblioteca Virtual; además, 167,094 personas hicieron el tour virtual y web del Museo del Petróleo, mientras que 68,399 visitaron las exposiciones culturales virtuales de PETROPERÚ S.A. Las cuentas de Gestión Cultural en redes sociales (Facebook, Twitter, Instagram) llegaron a los 89,912 seguidores.

Como parte de la diversificación de la comunicación en el sistema multiplataforma, se implementó un canal de podcast dedicado a difundir la cultura de nuestro país y las diversas iniciativas propias desde el año 2020, publicando 115 programas con un alcance de 19,849 visitas, generados de forma orgánica. Se inició la producción de nuevos programas para el canal como “El microrrelato peruano” (10 episodios), “Desde Casa Copé” (12 episodios) y “El nobel se entrega en invierno” (33 episodios).

En cuanto al certamen literario Premio Copé organizado por PETROPERÚ S.A., en 2024 se recibieron 2,198 cuentos y 113 ensayos. Se premiaron a los ganadores y publicaron digitalmente sus obras correspondientes al Premio Copé 2023, categorías poesía y novela (cinco libros). En cuanto a la Biblioteca Virtual de PETROPERÚ S.A. continuó la difusión del catálogo de publicaciones del sello Ediciones Copé que alberga a la fecha 218 títulos, agrupados en siete series editoriales.

Se distribuyeron packs de libros Copé para la implementación de nuevas bibliotecas públicas en todo el país, representando un total de más de 7,500 libros en beneficio de 67 instituciones. En coordinación con las Operaciones de nuestra Empresa distribuimos más de 1,500 libros a bibliotecas públicas. Asimismo, en alianza con la Biblioteca Nacional del Perú se alcanzaron 40 municipalidades entre distritales y provinciales de ciudades como Ancash, Ayacucho, Iquitos, Talara, Huancavelica, Amazonas, Tacna, Huánuco, entre otros, representando la distribución de 3,780 libros.

- **Gerencia de Cumplimiento**

- ✓ Sistema de Integridad

- Gestión de Denuncias: Durante el ejercicio 2024 se registraron 126 denuncias:

**Cuadro N° 18:** Estado de las Denuncias 2024

Descripción	Cantidad
Denuncias en Calificación	10
Denuncias Derivadas	17
Denuncias en Investigación	33
Denuncias Cerradas o Archivadas	61
Denuncias en Seguimiento	5
<b>Total</b>	<b>126</b>

El 16.11.2024 la Línea de Integridad de PETROPERÚ S.A. voluntariamente migró a la Plataforma de Denuncias Ciudadanos del Estado Peruano (PDUDC) que se provee de manera gratuita a las entidades del Estado. Por lo que, desde dicha fecha, la Línea de Integridad de PETROPERÚ S.A. tiene los siguientes canales de denuncias:

- Plataforma de Denuncias Ciudadanos del Estado Peruano (PDUDC): [denuncias.servicios.gob.pe](https://denuncias.servicios.gob.pe)
- Correo electrónico: [integridad@petroperu.com.pe](mailto:integridad@petroperu.com.pe)
- Mesa de Partes Virtual de PETROPERÚ S.A. (documento dirigido a la Gerencia Cumplimiento): <https://mesadepartesvirtual.petroperu.com.pe/>

Asimismo, el 20.11.2024 Gerencia General aprobó la nueva versión de nuestro PROA1-254 v.3 Procedimiento de Atención de Denuncias, que incluye las buenas prácticas que se encuentran establecidos en el ISO 37002:2021 “Sistemas de gestión de la denuncia de irregularidades” y al uso de la Plataforma Digital Única de Denuncias del Ciudadano.

- Consultas sobre conflicto de intereses: Durante el periodo se atendieron ciento siete (107) consultas sobre posibles situaciones de conflicto de intereses.
- Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad: Respecto a la presentación del Compromiso periodo 2024; al 31.12.2024 se tiene un cumplimiento es 82% del total de trabajadores.
- Reconstitución del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A. (Comisión de Ética y Transparencia): De acuerdo con las disposiciones de la actual dirección de la Empresa. Desde noviembre 2024, se viene gestionando la conformación de la Comisión de Ética y Transparencia, con la participación de 3 representantes de instituciones de la sociedad civil.
- Implementación de la Ley N° 31564 prevención y mitigación del conflicto de intereses: El 20.11.2024, la Gerencia General aprobó la Hoja de Acción N° GGRL-1914-2024, mediante el cual se establecen, entre otros, lo cargos que son considerados como Sujetos del Sector Público de PETROPERÚ S.A., para Personal y Directores de PETROPERÚ S.A., así como en las Contrataciones.
- Capacitación y comunicación: Se conmemoró el Día Internacional contra la Corrupción, a través de la “Semana de Lucha contra la Corrupción” del 04 al 13 de diciembre. En dicha semana, el 05 de diciembre se llevó la Charla “Día Internacional contra la Corrupción” a cargo de Juanita Ospina de Risk Consulting Colombia, con 222 participantes; asimismo, se emitieron alertas (con videos adjuntos) a través de los correos corporativos al personal, y se llevó a cabo un concurso de Trivia, con la finalidad de sensibilizar al personal sobre los sistemas anticorrupción implementados en la Empresa. Asimismo, se difundió el BOLETIN INTEGRIDAD al III Trimestre – Tema: La integridad, valor fundamental para prevenir la corrupción.
- Plan de Cierre de Brechas: Se ejecutan sus actividades, entre otras: Charlas sobre Valor de Integridad y Compromisos del Código de Integridad a personal de Operaciones Conchán, Selva y Oleoducto, los días 21, 25 y 27 de noviembre, con 129 participantes. Charla sobre Pautas para la Atención de Denuncias dirigidas a personal jefatural -niveles 4-, con 66 participantes. Asimismo, al 31.12.2024 se tuvo un total de 1193 participantes en el curso virtual del Sistema de Integridad.
- Compromiso Anual de Integridad y Lucha Contra la Corrupción: A fin de fortalecer el Tone at the Top, el 30.12.2024 el Directorio (designados por la Junta Generales de Accionistas a partir

del 08.11.2024), con la participación de la Gerencia General, suscribieron el “Acta de Compromiso Anual de Integridad y Lucha Contra la Corrupción” por medio del cual se comprometen a respaldar el fortalecimiento de una cultura de Integridad y de lucha contra la corrupción en PETROPERÚ S.A., el cual se encuentra publicado en la página web institucional.

✓ Sistema de Control Interno:

Se actualizó el procedimiento relacionado al Sistema de Control Interno PROA1-389 “Evaluación de la Efectividad de los Controles” v.1, publicado en la excerta de la Empresa.

Se efectuó la evaluación del Sistema de Control Interno en el ambiente Tecnologías de la Información, a partir de la cual se determinó un 84.8% de cumplimiento global.

Se inició la difusión masiva mensual a través del correo electrónico, de información relevante relacionada al Sistema de Control Interno, cuyo objetivo es interiorizar en el personal los conceptos fundamentales acerca del sistema, en forma sencilla y clara, a fin de que contribuya desde los diferentes puestos de trabajo, al mantenimiento y mejoramiento del sistema de control interno en la organización.

Se ha logrado fortalecer el control continuo con la incorporación de acciones de verificación y revisión, parámetros de control; el mejoramiento continuo del control, así como la delimitación de responsabilidades mediante la revisión y aprobación de procedimientos u otros documentos normativos, a través de la implementación de las Recomendaciones emitidas por el Sistema Nacional de Control.

En las Normas Organizacionales (Reglamento de Organización y Funciones), se precisó la responsabilidad delegada a cada gerencia en la Gestión por Procesos y las actividades relacionadas según ámbito de responsabilidad funcional; así como el cumplimiento del control interno y gestión de riesgos.

✓ Buen Gobierno Corporativo

Al cierre del 2024 se cuenta con una ejecución del 86.96% de las acciones del Plan de Acción de Buen Gobierno Corporativo 2024.

**Cuadro Nº 19:** Acciones del Plan de Acción de Buen Gobierno Corporativo 2024

Acciones Concluidas	Acciones En Proceso	Acciones para ejecución en el 2025	Total Acciones
14	8	3	25

Las acciones que se llegaron a concluir son las siguientes:

- Los directores que conformaron el Directorio durante el 2024 firmaron las declaraciones: De independencia (en los casos que corresponda) y sobre conflictos de interés y sobre confidencialidad de la información.
- En las Actas de Directorio de enero a noviembre 2024, no se presentaron situaciones que podrían significar un conflicto de interés en el Directorio.
- Los miembros del Directorio designados en el 2024 pasaron por un proceso de inducción.
- Se ejecutaron actividades de difusión para el fortalecimiento e implementación de prácticas de Gobierno Corporativo en PETROPERÚ S.A.
- Con Acuerdo de Directorio N° 056-2024-PP se aprobó la Nueva Estructura Básica de PETROPERÚ S.A.; y, fue implementada a partir del 15 de julio de 2024.
- Gerencia General aprobó el Procedimiento de Selección de Ejecutivos, de acuerdo con la delegación aprobada según Acuerdo de Directorio N° 045 2024-PP.
- Gerencia General aprobó el Plan Anual de Capacitación el 12.04.2024, el cual incluye las actividades de capacitación del Sistema de Integridad.
- En enero y julio, el Directorio recibió informes sobre la implementación del Sistema de Gestión de Riesgos.

- En febrero y agosto, el Directorio recibió informes sobre la implementación del Sistema de Control Interno.
- Se implementó la página web de Gestión de Riesgos de PETROPERÚ S.A. en el portal web de la Empresa.
- El Directorio aprobó la Política de Gestión de Riesgos en octubre del 2023, en el 2024 se gestionó la aprobación de los documentos derivados.
- En julio, se publicaron los EEFF auditados correspondientes al periodo 2023.
- En diciembre el Directorio aprobó el Reporte de Sostenibilidad 2023.

Hubo acciones de gobierno corporativo que no fue factible concretar en el 2024 debido a la demora en la conformación del colegiado, entre ellas tenemos:

- Seguimiento al cumplimiento de acuerdos y/o pedidos de la Junta General de Accionistas y se informa a la Junta.
- Aprobación del Informe Anual de BGC 2023.
- Aprobación del Plan de Trabajo Anual 2025.
- Aprobación del Plan de Acción de BGC 2025.
- Los Comités de Directorio sesionan las veces que se indican en sus reglamentos correspondientes.
- Elevar propuesta al Directorio para aprobación de Nueva Política de remoción de ejecutivos (protección a ejecutivos ante toma de decisiones).

A la fecha, se viene gestionando el cumplimiento de determinadas acciones que al cierre del 2024 no se pudieron concretar; entre ellas se destacan las siguientes:

- Seguimiento al cumplimiento de acuerdos y/o pedidos de la Junta General de Accionistas por el periodo 2024<sup>2</sup>.
- Aprobación del Plan de Trabajo Anual del Directorio 2025<sup>3</sup>.
- Aprobación del Plan de Acción de Buen Gobierno Corporativo 2025<sup>4</sup>.
- Informe sobre casos de Ética y Conflictos de Interés en la Administración y Directorio<sup>5</sup>.
- Informe sobre la efectividad de los programas de capacitación para el cumplimiento del Código de Integridad<sup>6</sup>.

#### ✓ Transparencia

- Atención de solicitudes: Se gestionaron a nivel corporativo 80 solicitudes de información aproximadamente, requeridos por la ciudadanía referidos a la gestión que realiza PETROPERÚ S.A., siendo el canal on line del Portal el más usado, con el 82%.
- Publicación en el Portal de Transparencia: PETROPERÚ S.A. implementó su Portal de Transparencia de manera voluntaria, alineado con las mejores prácticas empresariales, por lo que se viene actualizando en los plazos establecidos. Cabe indicar que a la fecha se viene actualizando su procedimiento de acuerdo con la nueva organización. Asimismo, cada año se vienen incluyendo nuevos espacios de publicidad, tales como Registro de Visitas, Agendas Oficiales, Donaciones, Obras por Impuestos, Reglamento Interno de Trabajo, entre otros.
- Actualización de Procedimiento para publicación de Información del Portal de Transparencia: Con fecha 06.12.2024 se actualizó el Procedimiento para publicación de información en el Portal de Transparencia, en el que se viene publicando información relevante de la Empresa tales como los objetivos estratégicos, principales contrataciones de bienes y servicios, cuadro de asignación de personal (CAP), viajes al extranjero, Reglamento Interno de Trabajo (RIT), Registro de Visitas, Agendas Oficiales, entre otros.

<sup>2</sup> En elaboración.

<sup>3</sup> Aprobado con Acuerdo de Directorio N° 012-2025-PP del 06 de febrero de 2025.

<sup>4</sup> Se ha gestionado el expediente N° GGRL-0135-2025.

<sup>5</sup> En elaboración.

<sup>6</sup> En elaboración.

- Capacitación y sensibilización: Con fecha 28.11.2024 se realizó la Conferencia “El Registro de Visitas, como parte de la gobernanza, integridad y transparencia en Petroperú” con la colaboración de la Secretaría de Integridad Pública de la PCM, con la finalidad de sensibilizar y brindar conocimientos a todos los trabajadores sobre la relevancia del registro oportuno del registro de visitas y su vínculo con la transparencia, con una participación de 126 asistentes a nivel nacional, aproximadamente.
- Registro, publicación de las Consultorías de PETROPERÚ S.A. en la plataforma SIRIC: Con fecha 14.11.2024 la Contraloría General de la República (CGR) puso a disposición de la ciudadanía la Plataforma Virtual para registrar, consultar y acceder a la información de los contratos de consultoría realizadas por el Estado, incluida PETROPERÚ S.A., por lo que durante el 2024 se desplegaron acciones de coordinación con la Gerencia Logística, para la publicación oportuna de las consultorías realizadas por la Empresa.
- ✓ Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo

Se llevó a cabo la sensibilización y capacitaciones de la Alta Dirección y Colaboradores sobre el SPLAFT a través de la difusión de afiches de sensibilización y prevención (Yammer, correo electrónico, Petroinforma), curso virtual LAFT.

Se elaboró el Procedimiento de Debida Diligencia en el Conocimiento del Cliente PROA1-1485, que tiene como propósito establecer los mecanismos de Debida Diligencia en el Conocimiento del Cliente, con un enfoque basado en riesgos, en el marco del Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo.
- ✓ Sistema de Prevención de Delitos - SPD

En el periodo se dio atención a 56 consultas relacionadas a la Debida Diligencia, Cláusulas de SPD, entre otros aspectos.

Se encuentra incluido en el Aula Virtual, el curso de Prevención de Delitos; para lo cual, durante el periodo, se han venido efectuando acciones para su participación por parte del personal, se cuenta con un porcentaje de participación del 61%.

Se revisó el Lineamiento de Integridad, a efectos de independizar el rubro “Entrega y/o recepción de regalos y atenciones” alineándolo a la Ley N° 30424.

Se revisó la propuesta del “Lineamiento Momento de Prevención de Delitos”, elaborado con el fin de sensibilizar a todo el personal, sobre temas de prevención de delitos.

Mediante A. D. N° 112-2024 de 21.nov.2024, se acordó la Conformación de la Comisión de Ética y Transparencia – CET; esa misma Comisión deberá -entre otros- poner en marcha, entre otras tareas que proponga, la implementación de la ISO 37001, estableciendo como Líder responsable a la Gerencia Cumplimiento. Para lo cual, se viene elaborando un Plan de Trabajo, para continuar con la Implementación del Sistema de Gestión de Antisoborno ISO 37001, proyectando su Certificación para el año 2025.

Se programó la actualización de la “Política de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Gestión Antisoborno” aprobada con Acuerdo de Directorio N° 031-2021-PP del 18.mar.2023.

Durante el periodo se ha elaborado el SCORING de Proveedores, para la identificación de Riesgos de Proveedores, necesario para la Debida Diligencia de Proveedores.

Se continuó dando atención a las recomendaciones para el fortalecimiento del Sistema de Prevención de Delitos de Corrupción, emitidas en el Informe de “Evaluación de políticas y procedimientos anticorrupción”, elaborado por Estudio Internacional”, las cuales vienen siendo incorporadas al Sistema.

Se elaboró y coordinó la propuesta de Procedimiento de Debida Diligencia de Directores y Trabajadores.

Se inició con el Interfaz de consulta “PIDE” para el fortalecimiento de la Debida Diligencia, que pone a disposición la base de datos incluida en la Plataforma Nacional de Interoperabilidad de la Secretaría de Gobierno y Transformación Digital del Estado.

Se emitió la Charla difundida a Nivel Corporativo sobre “Riesgos de Corrupción y Soborno”.

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

Avance del 62.42% del Plan de Trabajo para la implementación del SGSI 2024-2025, representando el cumplimiento de 18 actividades al 100%, entre las cuales tenemos:

- Se elaboró Matriz de Riesgos de Seguridad de la Información - P6.1.Ventas.
- Con Informe Técnico GGRL-2081-2024 del 10.12.2024, Gerencia General aprobó la Designación del Oficial de Seguridad y Confianza Digital y la actualización de la Conformación del Comité de Seguridad de la Información de acuerdo con la normativa aplicable, y con Circular GCUM-1587-2024 del 13.12.2024, se comunicó lo mencionado.
- El 11.12.2024 se informó a la Secretaría de Gobierno y Transformación Digital la Designación del del Oficial de Seguridad y Confianza Digital, a través del formulario “Cumplimiento de la designación del Oficial de Seguridad y Confianza Digital - Secretaría de Gobierno Digital” (<https://facilita.gob.pe/t/122> – Solicitud jqjh8qqp0).
- Actualización de la Ficha del Proceso S8.4 - Seguridad de la Información.
- El 13.12.2024, se realizó reunión de coordinación con el área de comunicación interna sobre los temas de Seguridad de la Información para difusión en el año 2025.
- Difusión de Tips de Seguridad de la Información: 27 de diciembre de 2024.
- Participación en Comité Técnico: el 12 y 26 de diciembre de 2024.

Concientización corporativa permanente al personal con la elaboración y difusión de Tips de Seguridad de la Información quincenal, a fin de mantener al personal debidamente prevenido, acerca de los riesgos potenciales que pueden suceder en la Empresa.

Atención permanente a las consultas de usuarios sobre Seguridad de la Información como: clasificación de la información, revisiones de matrices de riesgos de Seguridad de la Información, consultas de cumplimiento de la Ley 29733 – Ley de Protección de Datos Personales relacionadas a solicitudes de información de extrabajadores, revisión de Matrices de Riesgos de Seguridad de la Información para diferentes accesos a recursos y servicios informáticos de PETROPERÚ S.A., entre otros.

Participación, como veedores (verificación de los controles de Seguridad de la Información), en los procesos de Compras de Hidrocarburos (etapa de “Recepción de Ofertas”), en cumplimiento del procedimiento PROA1-134 (v.6) “Adquisición en el mercado local de hidrocarburos para el proceso productivo de comercialización y/o consumo propio de PETROPERÚ S.A.” y del Procedimiento PROA1-288 v.4 “Recepción y evaluación de ofertas de los concursos internacionales de precios”.

Soporte en Comité Técnico de Seguridad de la Información, a través de reuniones quincenales del Comité Técnico de Seguridad de la Información, en coordinación con personal de Gerencia Tecnología de Información (GTIN) y del proveedor de servicios tecnológicos (Kyndryl); en la cual se revisan los avances de las actividades destinadas a preservar la confidencialidad, integridad y disponibilidad de los activos de información de PETROPERÚ S.A.

• **Gerencia Corporativa Gas**

Cumplimiento de los Porcentajes de Indicadores Relacionados con los Tiempos de Respuesta, Atención y Contención de Emergencias.

En el mes de noviembre se realizó con éxito 01 simulacro de atención de emergencias nivel 2 (rotura de tubería en redes externas), en la ciudad de Moquegua. Se contó con la participación entidades públicas como la Compañía Peruana de Bomberos, Policía Nacional y representantes de OSINERGMIN, con el fin de generar conciencia ante un evento que pudiera ocurrir en cualquier momento y contar con la preparación para reaccionar oportunamente.

El 01 de noviembre 2024, se dio inicio al Contrato GCGS-2024-0019 para la prestación del servicio de mantenimiento de plantas de regasificación, redes de gas natural, atención de emergencias – urgencias, operaciones domiciliarias y plan de prevención de daños, a cargo de la empresa ISSA PERÚ SAC con un plazo de ejecución de 24 meses, hasta el 31 de octubre de 2026.

A solicitud el Gobierno Regional de Arequipa se logró ejecutar el traslado de tubería gasificada en la zona de Perú Arbo (Cerro Colorado).

Se culminaron en su totalidad las revisiones quinquenales de nuestros clientes residenciales, esto en cumplimiento con la normativa RCD N° 307-2015-OS/CD.

Se finalizó con la renovación de todos los contratos de arrendamiento de los predios donde están situados el Edificio Administrativo y las Plantas Satélites de Regasificación con el fin de dar continuidad a las operaciones del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur Oeste encargado a PETROPERÚ S.A.

A raíz de las mejoras aplicadas en la gestión de cobranza y control de la morosidad, se verifica que se logró reducir la cartera mensual de suministros candidatos a corte a los niveles más bajos en los últimos 24 meses. En ese sentido, el promedio mensual de suministros candidatos a corte para el 2024 cerró en 115 clientes, lográndose una reducción de 153 en comparación con el promedio del año 2023 (268 candidatos a corte).

- **Secretaría General**

La Junta General de Accionistas de PETROPERÚ S.A. en su sesión universal del 11.11.2024 designó a los miembros del Directorio en los cargos que se encontraban vacantes. Con ello se completó el número de Directores establecido en el literal a) del artículo 47 del Estatuto Social.

El Directorio de PETROPERÚ S.A., con Acuerdo N° 110-2024-PP del 21.11.2024 designó al señor Fidel Moreno Rodríguez como Vicepresidente del Directorio.

Asimismo, con Acuerdo N° 111-2024-PP del 21.11.2024, el Directorio aprobó la designación de los miembros integrantes de los Comités de Directorio de PETROPERÚ S.A.

Durante el mes de diciembre, 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.

## **1.5 Limitaciones en el Período a Rendir**

A continuación, se detalla las principales limitaciones por ámbito de gestión, informados por cada gerencia responsable:

- **Gerencia Corporativa Comercial y Cadena de Suministro**

- A fines de agosto 2024 se culminó el mantenimiento de la Unidad de Flexicoking (FCK) de Refinería Talara; el mantenimiento de la HTD y restricciones en la producción de diésel generaron limitaciones de ventas en el periodo.
- En este periodo se han presentado cierres de puerto que afectaron el abastecimiento y los niveles de inventario en algunas plantas de ventas, lo cual ha ocasionado restricciones de ventas.
- En el sector minería se participó en una licitación, perdiéndose un importante cliente debido a la disminución de la posición competitiva de la empresa, generada por su compleja situación económica y financiera.
- Competencia agresiva, con precios y descuentos competitivos, afectan nuestras acciones de incremento de participación de mercado. Competidores integrados en la producción de crudo y refinación de combustibles, cuentan con mejores márgenes para competir. Asimismo, productos incluidos en el FEPC afectan los márgenes y economía de la empresa.
- 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.
- Terminal Pisco presenta restricción en la capacidad de almacenamiento de Gasolina Regular, debido que el Tanque N°11 se encuentra fuera de servicio por cambio de sábana flotante, en ese sentido, al no contar con un sistema fijo de recepción terrestre, se tiene la necesidad de recibir Buques con mayor frecuencia.
- Terminal Pisco no cuenta con respuesta rápida para atender reportes de fallas críticas (tales como: bombas, mangueras, download y tarjetas), lo que resta operatividad en la atención a los clientes y usuarios.
- Continuidad en la ejecución de los trabajos por adecuación de tanques de almacenamiento combustibles líquidos según D.S. 017-2013-EM. DREM Ica, debido a observación presentada por la DREM - Ica, considerando que PAMA debe ser actualizado (Data PAMA 2001).

- Debido a la situación actual de la empresa, el proveedor Pluspetrol Perú Corporation S.A. cambió la condición de venta para la adquisición de GLP en Terminal Callao de crédito a 15 días a pago adelantado.
- Terminal Callao al contar con varios usuarios que contratan capacidad de almacenamiento, genera congestión de naves y demoras en el ingreso al muelle 7, ocasionando que nuestros buques permanezcan fondeados en bahía durante varios días.
- Bajos inventarios de Gasolinas y Turbo A1 en Terminal Callao por retrasos en reposiciones que originan incremento de transferencias terrestres desde Planta de Ventas Conchán y compra de Turbo A1 a proveedores locales.
- Por condiciones particulares en el mercado de transporte marítimo (menor oferta de naves), los fletes para la contratación de buques tanque se han elevado y se encuentran en el orden de US\$ 29,000 a US\$ 35,000 el día (sin IGV), en función del periodo contractual y características particulares de cada nave; lo cual ha generado que el Monto Estimado Referencial (MER) tenga una tarifa 35% mayor respecto al promedio de las tarifas actuales.
- Se observa un incremento de problemas de seguridad patrimonial debido a robos en ruta a cisternas que realizan transferencias a Puerto Pucallpa LPO y Puerto Maldonado, incluso se ha presentado amenazas y extorsión a las empresas transportistas, generando riesgos en el abastecimiento a dichos destinos.
- Si bien se logró realizar modificaciones en el registro de hidrocarburos de OSINERGMIN para diferentes gestiones, el ente fiscalizador incrementó el nivel de revisión de los requisitos, especialmente la póliza de responsabilidad civil. Al respecto, se gestionó con la Unidad Seguros la emisión de varios endosos aclaratorios, con el fin de continuar con los trámites.

#### Factores Externos

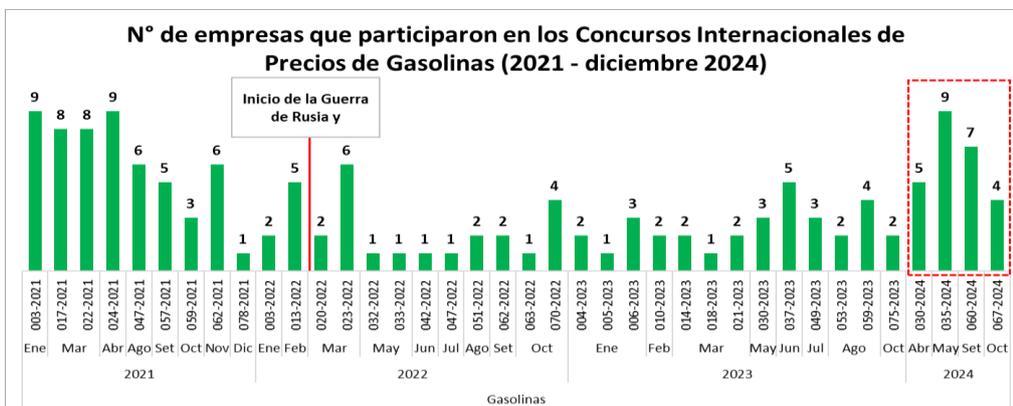
- Las compañías condicionan sus ofertas a la emisión de cartas de crédito para garantizar el pago, así como también incrementan sus precios por el riesgo de hacer una operación comercial con PETROPERÚ S.A.
- Se han adquirido 13 cargamentos con pago mediante carta de crédito (CC) y 3 cargamentos con línea de crédito abierta (OL).
- Las importaciones de crudo, productos refinados y biocombustibles que se adquirieron en el mercado internacional durante el periodo indicado se muestran a continuación, con su modalidad y plazo de pago.

**Cuadro Nº 20:** Cargamentos del periodo evaluado

Tender	Fecha de recepción de ofertas	Productos	Volumen (MB)	Firma	Condiciones de pago
69	19/11/2024	Crudo Oriente	360	Petrochina	CC 150
		Crudo Chaza	360	Trafigura Pte. Ltd.	CC 150
72	3/12/2024	Crudo Oriente	720	Shell	CC 180d
		Crudo Oriente	400	Shell	OL 180d
		Crudo WTI	360	Trafigura Pte. Ltd.	CC 180d
ND	6/12/2024	Crudo Oriente	360	Shell	CC 180d
		Crudo Oriente	360	Shell	CC 180d
73	11/12/2024	Ethanol	60	Petrochina	CC 120d
		Ethanol	60	Petrochina	CC 90d
74	11/12/2024	B100	155	Trafigura Pte. Ltd.	CC 180d
75	17/12/2024	Avgas	5	Exxon Mobil	OL 30d
76	17/12/2024	Crudo Medanito	360	Chevron Products Company	OL 180d
		Crudo Oriente	360	Shell	CC 180d
ND	20/12/2024	Crudo Oriente	720	Shell	CC 180d
		Crudo Oriente	360	Trafigura Pte. Ltd.	CC 180d
		Crudo Oriente	360	Trafigura Pte. Ltd.	CC 180d

- Durante el periodo del 08.11.2024 al 31.12.2024, no se han efectuado Concursos Internacionales de Precios para la importación de gasolinas. Sin embargo, durante el 2024, la participación de empresas en los concursos de gasolinas ha aumentado de 2 a 6 participantes en promedio.

**Gráfico N° 3: Empresas participantes**



- Igualmente, para el caso del ULSD, durante el periodo del 08.11.2024 al 31.12.2024 no se efectuaron concursos internacionales. Como se puede observar en el siguiente cuadro, para el 2024, se ha reducido la participación de empresas de 9 a 8 participantes en promedio.

**Gráfico N° 4: Empresas participantes**



Factores internos

- Restricciones de Líneas de Crédito para importaciones de crudo (1.8 Millones de barriles mensuales), por ejemplo: participar en los Tenders de EP PETROECUADOR (pago a 15 días). Asimismo, para importaciones de productos (0.64 Millones de barriles).
- Al cierre del 2024, se tiene una deuda por vencer proyectada de enero a agosto 2025 de aprox. 1,268 MMUS\$, correspondiente a importaciones de crudo y productos.
- La actual infraestructura de los puertos/terminales y la planificación de las importaciones/exportaciones con menor anticipación; son 2 factores que han impactado en la generación de montos altos en las demoras. El monto total provisionado fue de aproximadamente 1.1 MMUS\$ (importaciones + exportaciones).
- El monto aproximado total generado por este concepto asciende aproximadamente a 3.7 MMUS\$.

• Gerencia Corporativa Operaciones

- ✓ Gerencia Operaciones Talara

El Estudio de Riesgos y Plan de Respuesta de Emergencia, está en proceso de revisión por la autoridad OSINERGMIN, así como, la solicitud de Modificación del Registro de Hidrocarburos de Refinería Talara.

- Se realizaron diversas reuniones con la Dirección General Hidrocarburos (DGH) y se presentó un informe técnico coordinado con OSINERGMIN para solicitar la ampliación del plazo del D.S. N° 003-2024-EM; otorgándose el 14.08.2024 dicha ampliación hasta mayo 2025.
  - 28 al 29.08.2024 se efectuaron reuniones entre la alta dirección de PETROPERÚ S.A. y OSINERGMIN para definir las acciones para lograr el objetivo de lograr la modificación del registro.
  - 11.09.2024 OSINERGMIN notificó la denegatoria de nuestra solicitud de modificación del Registro de Hidrocarburos de la RFTL mediante la Resolución 12074-2024-OS-GSE/DSR-ORPIURA.
  - 01 y 15.10.2024 se interpuso un recurso de reconsideración contra la resolución denegatoria mediante las cartas N° S/N, presentando información complementaria al recurso de reconsideración en ambas fechas.
  - 16.10.2024 OSINERGMIN declaró infundado el recurso de reconsideración mediante la Resolución N° 216-2024-OS-GSE/DSR-ORPIURA.
  - 18.10.2024 a través de la carta N° GCOP-1766-2024, se comunicó a OSINERGMIN el cronograma actualizado para la presentación de documentos requeridos para obtener la modificación del Registro de Hidrocarburos de la Refinería Talara. Durante el mes de setiembre 2024, se establecieron reuniones entre los equipos técnicos de PETROPERÚ S.A. y OSINERGMIN para definir la estrategia y el cumplimiento del cronograma en mesas de trabajo conjuntas.
  - 07.11.2024: Se interpuso un recurso de apelación contra la Resolución N° 216-2024-OS-GSE/DSR-ORPIURA mediante la Carta N° S/N, solicitando que se declare la nulidad de la resolución denegatoria y, en consecuencia, se proceda con la modificación del Registro de Hidrocarburos de la Refinería Talara.
  - 27.12.2024, se ingresó expediente 202400308036 del ERS Planta Talara a OSINERGMIN.
- ✓ Gerencia Operaciones Conchán
- Restricciones presupuestales que impactan la operación normal de la Refinería y Planta de Abastecimiento Conchán debido a la aplicación del D.U. N° 013-2024 para los períodos 2024 y 2025.
  - Falta de aprobación de OSINERGMIN al Estudio de Riesgos Seguridad (ERS) de Refinería y Planta de Abastecimiento Conchán.
  - Falta de autorización de OSINERGMIN para el uso tanque 77 (Gasolina -110MB) y tanque 78 (Diesel -160MB).
  - Desacuerdo de la ubicación/límites del cerco perimétrico de la cota alta de Refinería Conchán por parte de la población y el Municipio de Villa El Salvador.
- ✓ Gerencia Operaciones Selva
- Baja disponibilidad de crudos en la zona
- La refinería depende de un número limitado de proveedores de petróleo crudo (a la fecha con contratos con las Cías. PETROTAL y CEPESA), lo que la hace vulnerable a variaciones en el suministro y precios del crudo. Cualquier interrupción en el suministro, ya sea por problemas sociales, desastres naturales o problemas contractuales, puede afectar significativamente las operaciones de la refinería. Además, la negociación de precios desfavorables con los proveedores puede reducir los márgenes de ganancia.
- Los conflictos sociales de la zona han frenado las inversiones necesarias para desarrollar proyectos en exploración y/o explotación de los campos petrolíferos (Lotes 8, 67 y 95), así mismo, se cuenta con disponibilidad de crudo de baja calidad (alta acidez, bajo API y alto azufre), lo que limita su mayor procesamiento en la UDP de Refinería Iquitos.
- Conflictos sociales en aumento
- Se ha incrementado la presencia de actores políticos, que están planteando cuestionamientos a las actividades de Refinería Iquitos tales como ORPIO y AIDSEP, cuyas propuestas

debilitan las relaciones con las comunidades y asentamientos humanos del Distrito de Punchana en Loreto.

Esto actores han insistido en promover la toma de las instalaciones de Refinería Iquitos, el Poliducto y la Planta de Ventas Iquitos bajo falsos argumentos de existencia de contaminación como consecuencia de las actividades de hidrocarburos en la zona, buscando capitalizar el descontento de la población por falta de recursos económicos e ingresos motivando el interés de la población por supuestos pagos de indemnizaciones y compensaciones.

- Postergaciones de Proyectos de Inversión Corriente

Como consecuencia de la actual situación económica-financiera que atraviesa PETROPERÚ S.A., y por ende de las constantes disposiciones de reducción presupuestal con metas asignadas y sustentadas con el DU N°013-2024, se han tenido que priorizar y/o postergar la ejecución de los presupuestos de inversión corriente.

- Posibles Incumplimientos en los Planes de Abandono

Debido a la actual situación económica financiera de PETROPERÚ S.A. y la publicación de D.U. N°013-2024 que establece reducciones del presupuesto de 10% de setiembre a diciembre 2024 y para el año 2025 se considera una meta presupuestal de MS/ 35,000 (menor a lo ejecutado en el año 2024 MS/ 39,346) existe el riesgo de incumplimiento de los Planes Abandono aprobados de Refinería El Milagro y de Aeropuerto Iquitos.

- **Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto**

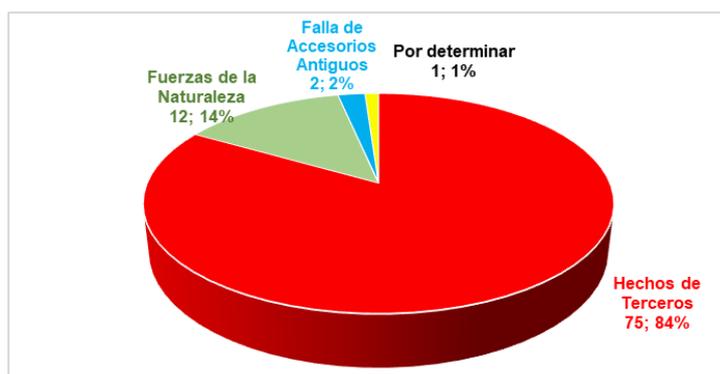
- ✓ Gerencia Oleoducto:

Disminución de la producción de crudo en la selva norte: De acuerdo con las estadísticas de producción de petróleo crudo en el Perú, disponible en las publicaciones del Ministerio de Energía y Minas, se observa una disminución en la producción de petróleo crudo en la Selva Peruana.

La caída drástica de los volúmenes de bombeo por el ONP es explicada principalmente por la declinación de la producción y agravada en los últimos tiempos por la paralización de operaciones de las empresas productoras debido al contexto social adverso registrado en la Selva Norte.

Ocurrencia de contingencias ambientales en la tubería, el 84% de estas contingencias fueron ocasionadas por hechos de terceros.

**Gráfico N° 5:** Contingencias ocurridas en la tubería del ONP (2014-2024)



- ✓ Gerencia Operación y Contratos Lotes Petroleros:

- **Lote 64**

ERM PERÚ S.A. y PETROPERÚ S.A. han evaluado la incorporación y/o desestimación de las 183 recomendaciones al Plan de Trabajo del EIA de Desarrollo recibidas del SENACE. A la fecha, se viene preparando los argumentos de no aplicabilidad de ciertas recomendaciones, así como la estimación del costo adicional de implementación de recomendaciones significativas.

Respecto a la demanda internacional interpuesta por FENAP, PETROPERÚ S.A. remitió a la Procuraduría Pública del Estado un informe sobre las acciones realizadas para remediar los

pasivos ambientales en el territorio del Pueblo Achuar del Pastaza, así como emitir comentarios sobre los alegatos de la parte peticionaria en su escrito.

- **Lote 192**

Ante los reclamos de las Empresas Comunales de Andoas, se solicitó a ALTAMESA que procedan con el pago correspondiente en el más breve plazo, a fin de subsanar la situación de incumplimiento de las obligaciones derivadas del CIC y del JOA.

- **Lote Z-69**

En la segunda quincena de diciembre 2024, OSINERGMIN dispuso medidas administrativas que cierran 3 plataformas, lo cual ha generado una disminución en la producción de 350 BPD. Se ha evaluado una estrategia legal para revertir el cierre.

• **Gerencia Proyectos de Sostenibilidad y Transición Energética**

- Existe una falta de personal para (i) la administración de los Servicios de Limpieza y Remediación Ambiental de los derrames ocurridos en el ONP, (ii) la gestión ambiental de las Plantas, Terminales y Lotes, (iii) Ejecución de actividades planteadas en la propuesta de la Estrategia de Sostenibilidad.
- Poca presencia del Estado, en sus tres niveles, para la atención de acciones ligadas a brechas sociales.
- Inadecuado manejo del relacionamiento comunitario por parte de contratistas que brindan los diferentes servicios en el ONP, éstas generan compromisos con las comunidades de la zona de influencia los que muchas veces no son cumplidos.
- Antigüedad de algunos Instrumentos de Gestión Ambiental (IGA), tienen como consecuencia que la OEFA, establezca incumplimientos en algunos parámetros de monitoreo ambiental que no pueden ser acreditados por laboratorios nacionales, generando posteriormente Procesos Administrativos Sancionadores y multas.
- En el Lote VI, se encontró pre existencia de sitios contaminados, eventos no atendidos, pozos abandonados inadecuadamente, denominados en conjuntos como “hallazgos” los mismos han sido reportados ante PERUPETRO, con copia a MINEM y OEFA como parte de una delimitación de responsabilidad por parte de PETROPERÚ S.A., sin embargo, la falta de personal, no permite que la identificación de hallazgos sea oportuna, por lo que mientras más tiempo pase, será más complicado establecer las pre existencias a las operaciones de PETROPERÚ S.A..
- Se encuentra pendiente el cumplimiento de los pagos a Contratistas programados desde noviembre 2023 a la fecha, generando que algunos contratistas busquen suspender la atención de nuestros requerimientos. La Jefatura Ambiental ha explicado la situación, y por el momento seguirán atendiendo a PETROPERÚ S.A.
- Incentivo perverso en el caso de contingencias ambientales en el ONP producidos por cortes por terceros, en atención de sus demandas al Estado o en la búsqueda de contratación de Mano de obra local, generando gastos elevados que impactan a la Empresa.

• **Gerencia Corporativa Administración**

✓ Gerencia Recursos Humanos:

- 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 Estructura de la Organización, dicha suspensión se mantiene vigente.
- 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; dicha suspensión se mantiene vigente.

- Mediante Modificación de Directiva: Normas de austeridad, disciplina y calidad en el gasto y de ingresos del personal para el año fiscal 2024. Aprobada con Acuerdo de Directorio N° 032-2024-PP, en la Sesión de Directorio del 01.04.2024, en su numeral 4.5. Contratación de Personal, se estableció que, la Empresa puede celebrar nuevos contratos de trabajo, siempre que cuente con el sustento técnico del área que requiera el personal, y de la Gerencia Corporativa Recursos Humanos, así como el informe de la Gerencia Corporativa Legal, además de la disponibilidad presupuestal correspondiente, emitida por la Gerencia Corporativa Finanzas; y, solamente en los siguientes casos:
  - Contratos de trabajo a plazo indeterminado para cubrir plazas del Cuadro de Asignación de Personal – CAP vacantes y presupuestadas, así como contratos temporales de trabajo por suplencia, serán aprobados por Gerencia General, excepto aquellas contrataciones de personal gerencial y/o cargos equivalentes, cuya contratación será de competencia exclusiva y excluyente del Directorio de la Empresa.
  - Contratos temporales de trabajo sujetos a modalidad previstos en el Título II del Texto Único Ordenado del Decreto Legislativo N° 728, Ley de Productividad y Competitividad Laboral, aprobado por Decreto Supremo N°. 003-97-TR, teniendo en cuenta los periodos límites previstos en las normas legales vigentes para cada caso; para iniciar el proceso de contratación, se requiere la aprobación previa del Directorio de la Empresa, sustentada con los informes técnico y legal que justifique la conveniencia de dicha contratación. El informe técnico, debe incluir el análisis costo – beneficio de la contratación, la causa objetiva que justifica la necesidad, el plazo de la contratación y la disponibilidad presupuestal para su financiamiento.
- Mediante Circular N° GGRL-0242-2024, la Gerencia General aprobó los lineamientos adicionales en Materia de Austeridad, Disciplina y Calidad en el Gasto y de Ingresos del Personal para el año fiscal 2024, en la cual indica: “Cada cierre de mes, la Gerencia Corporativa Finanzas (GCFI), a través de la Jefatura Unidad Presupuesto, procederá con la reducción del presupuesto de gastos no ejecutado en el periodo. De requerirse la reposición de estos fondos, la gerencia responsable (nivel2) deberá solicitar la aprobación de la Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión (GCPL) con el debido sustento. En caso de obtener la aprobación, GCPL dará respuesta con copia a GCFI para la reposición del presupuesto solicitado”.
- En ese sentido, para el presupuesto 2024 en lo referido a PAMF, la GCFI dispuso de los montos no ejecutados del PAMF a nivel Corporativo. En sentido desde el mes de septiembre se ha presentado dificultades en el presupuesto del Programa de Asistencia Médica Familiar PAMF, habiéndose tenido la necesidad de solicitar inyección de presupuesto para cumplir con la facturación recibidas.
- ✓ Gerencia Seguridad:
  - Es necesario la reorganización del área de Seguridad a fin de atender en campo a todas las instalaciones de la Empresa.
  - Incorporar la función Seguridad Talara para que reporte a la Gerencia Seguridad Corporativo (en la actualidad se maneja dos Dependencias, contando con la organización de Talara y otra con el resto de las instalaciones). Este permitirá la optimización de la Gestión de Seguridad Industrial, Patrimonial, Seguridad de Procesos y Modelo de Gestión CASS, estandarizar los contratos de Vigilancia Privada.
  - Cortes y atentados intencionales al ONP: En el marco del convenio vigente y el DU 13-2024, implementar bases militares, en las zonas con mayor incidencia de cortes al ONP. La DGH convocó reunión multisectorial para establecer Plan de trabajo con el MINDEF, a fin de mantener la operatividad del ONP, en relación con los atentados.
  - Sistema Contra Incendio (SCI), con más de 40 años de antigüedad: Elaborar diagnóstico de puntos críticos del SCI, nivel corporativo. Preparar expedientes y estimado de inversión. Gestionar autorización de la autoridad competente.

- Organización de Protección Patrimonial limitada para las Estaciones del ONP y el derecho de vía del ONP (1,108 Km.).
- Toma de Estaciones por conflictos sociales de las comunidades nativas que obedecen a otros pedidos por falta de atención del Gobierno Central.
- ✓ Gerencia Tecnologías de la Información:
  - Retraso en la implementación de la Reorganización por el Plan de Reestructuración, lo que limita la puesta en operación de la Nueva Organización TIC, afectando las mejoras incorporadas para la gestión de ciberseguridad, arquitectura, nuevas tecnológicas, soporte industrial y fortalecimiento de la organización de Talara.
  - Limitaciones presupuestales para introducir proyectos de innovación y transformación, contar con soporte consultivo para procesos de alta complejidad, capacitación especializada para personal, entre otros, conllevando a la reprogramación de nuestro Plan Estratégico de Tecnologías con Enfoque Digital-Plan 2024.
  - Continuas complicaciones para obtener cotizaciones referenciales por parte del mercado, tiempos casi triplicados en importaciones de componentes de infraestructura tecnológica, impacta en la oportunidad de presentar los expedientes de contratación.
  - Incremento de inclusión de pólizas de seguro recomendadas por la Unidad Seguros para la contratación de nuestros servicios que son de baja demanda en el mercado local y regional, tal como es manifestado por los contratistas y potenciales postores lo cual afecta que el inicio de los servicios o el incremento del costo de los servicios. Afectación durante los procesos de contratación y en la etapa de formalización de contratos.
  - Problemas de pagos de facturas debido a la situación financiera de la Empresa, desalientan el interés del mercado 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. Instalación suspendida debido a última toma de Estación 5 por parte de docentes del Manseriche como medida de protesta.
  - Por razones presupuestales, la Gerencia Refinería Talara solicitó la cancelación del Proyecto Implementación herramienta SaaS de Parada de Plantas, así como la desactivación del servicio en ejecución de Bitácoras electrónicas, lo cual impacta en un menor uso de la Tecnología en las operaciones de la empresa.
- ✓ Gerencia Logística
  - Limitaciones de capacidad operativa por falta de personal, debido a que la organización de la ex Gerencia Departamento Logística aprobada en el año 2021 se contaba con 116 puestos CAP de los cuales debido a las disposiciones internas no se logró cubrir 27 plazas, lo que representa un 23% menos de capacidad operativa en la organización. Esta situación afecta principalmente a la gestión de la Jefatura Inventarios y Almacenes.
  - Por razones de austeridad en el ejercicio 2024, no es posible contratar personal para cubrir puestos por jubilación, vacaciones y/o licencias.
- ✓ Gerencia Servicios No Industriales e Ingeniería
  - Capacidad operativa insuficiente para afrontar la carga de trabajo de proyectos y casos de negocio, afectando especialmente el avance de los proyectos relacionados a adecuación a normativa de las facilidades de los terminales y plantas de la macro región sur. Lo anterior a pesar de que los gastos por personal temporal están incluidos en el CAPEX de los proyectos.
  - Falta de claridad de roles en la formulación y evaluación de proyectos por parte de las áreas usuarias (clientes internos de la Gerencia Servicios No Industriales e Ingeniería).
  - Falta de respuesta a las consultas Legales que se realizan referidas a los contratos de Operación, el cual implica extender los periodos para dar respuesta, se precisa que en muchos casos se emite respuesta bajo el enfoque técnico puesto que no se cuenta con el soporte Legal.

- **Gerencia de Cumplimiento**

- En cuanto a la gestión de Transparencia se advierte como una limitación el poco conocimiento y sensibilización sobre la relevancia y alcances de la Ley de Transparencia en las Empresas del Estado, así como su impacto a nivel reputacional ante los incumplimientos, dada su relación con el fortalecimiento de la gobernanza.
- Se han advertido limitaciones en la confirmación de la participación de representantes de instituciones como miembros de la Comisión de Ética y Transparencia (CETI).

- **Gerencia Corporativa Gas**

- Falta de personal para supervisiones de habilitaciones de clientes residenciales.
- El 23.11.2024 mediante Resolución Viceministerial N°063-2024-MINEM/VMH se declara en emergencia el suministro de gas natural del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de Concesión Sur Oeste, a partir del día 24 de noviembre de 2024 hasta que se restablezcan las condiciones que permitan el tránsito de los camiones cisterna que transportan Gas Natural Licuado (GNL) a las zonas de la Concesión Sur Oeste, esto debido a los 4 bloqueos realizados en el corredor sur en las localidades de Ingenio, Nazca, Chala y Ocoña. El tránsito fue reestablecido el 30 de noviembre.
- Demora en el flujo de los procesos debido a tiempos de respuesta del área Legal, lo cual afectó en algunos casos el cumplimiento de los plazos establecidos.
- Actualmente, el área de seguridad enfrenta una limitación significativa debido a la falta de recurso humano, lo cual afecta la capacidad para responder de manera oportuna a las exigencias laborales. Es necesario la contratación de personal adicional, para que se pueda dar la distribución de funciones tanto administrativas como en supervisión de campo y poderse atender de forma adecuada los requerimientos operativos que impone la demanda actual.
- La ausencia de un área legal especializada en materia medioambiental dificulta la gestión de HSE (Salud, Seguridad y Medio Ambiente), ya que limita la capacidad para asegurar el cumplimiento normativo, interpretar adecuadamente las leyes vigentes y responder de manera oportuna eficaz a las necesidades de actualización y/o cambio de los compromisos medioambientales declarados, evitándose posibles contingencias legales o sanciones regulatorias.
- En cuanto a los mantenimientos del cargadero, la mayoría de las veces afecta el horario habitual de carga (de 11:00 horas a 16:00 horas). Por ello, en los días previos a dichos mantenimientos, se asegura que todos los tanques de las Plantas Satélites Regasificadoras (PSR) estuvieran al 83% de su capacidad máxima, con el fin de no interrumpir el suministro a clientes.
- Actualmente el no contar con todo el personal requerido por las áreas responsables que supervisan el Convenio Específico de Nuevas Inversiones representa un riesgo, debido a la sobrecarga laboral del personal que actualmente realiza las actividades y que no cuenta con el soporte de las posiciones solicitadas, esto genera demoras dentro de sus procesos operativos. La necesidad de contratar personal temporal se justifica debido al incremento de actividades administrativas y operativas derivadas de las obligaciones que PETROPERÚ S.A. ha suscrito con el MINEM, tales como la supervisión de la ejecución de los proyectos de inversión, acometida y tubería de conexión, donde PETROPERÚ S.A. está a cargo de supervisar la ejecución de los Proyectos PAP que el MINEM desarrolle a través de terceros.

## **1.6 Recomendaciones de Mejora**

- **Gerencia Corporativa Comercial y Cadena de Suministro**

- Lograr incrementar la producción, mejorar los márgenes de la compañía y contar con la garantía de suministro localmente.
- Mejorar los factores económicos que afectan las compras e importaciones de combustibles.
- 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, con el apoyo de las demás áreas de la empresa.
- Continuar con el plan de incrementar el valor de la marca comercial, pese a contar con presupuesto reducido debido a las medidas de austeridad de la empresa.
- Contar con un proceso de adquisición más ágil que permita realizar la contratación de los servicios de manera segura, en menor tiempo y costo.
- Retorno de los Terminales dados en operación para gestionarlos directamente, eliminando la condición Open Access.
- Contar con una adecuada comunicación corporativa que permita mejorar la percepción de los clientes y público en general, respecto a nuestra gestión empresarial.
- Gestionar la habilitación del Nuevo TSM de Refinería Talara, lo cual permitiría prescindir de la contratación de una nave de cabotaje, y generar ahorros superiores a 1 MMUS\$ mensuales en flete y combustible, además de ahorros en agenciamiento por menos ingresos con cabotajes en Bayóvar y Talara.
- En caso de restricciones en la producción de Refinería Talara, se sugiere contar con inventarios de seguridad en Conchán (vía importación de ser necesario), que permita realizar embarques alternativos en los buques de cabotaje.
- Gestionar los pagos oportunamente a los Contratistas de transporte dentro de los plazos del contrato para minimizar las paralizaciones de los servicios y riesgo de afectación al abastecimiento de las plantas receptoras
- Continuar con las gestiones de las segundas convocatorias para los servicios de transporte en las rutas Conchan-LPO y Talara-Yurimaguas 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 en el primer semestre del 2024, 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) o soporte y/o coordinación con dependencias policiales y autoridades locales.
- 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 dos tanques por tipo de gasolina, para evitar restricciones en el proceso de despacho durante las descargas de buque.
- Gestión para contar con sistema fijo de recepción de combustible vía cisterna en el Terminal Pisco.
- Gestión para mejorar el avance con la ejecución del programa anual de mantenimiento, así mismo, los reportes de fallas.
- Gestión de mejoras operativas en el proceso de despacho implementado islas multiproducto en el Terminal Pisco.
- Gestión de adquisición de sabana flotante del Tanque 11 en Terminal Pisco, para el almacenamiento y despacho de Gasolina Regular.
- Gestión de adquisición de extintores faltantes.
- 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 S.A., 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.
- Respuesta oportuna y comunicación permanente con los proveedores de crudo y productos sobre los compromisos de pago pendientes. De ser el caso.
- 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.
- Continuar con la Gestión para la autorización de depósito aduanero privado para Terminal Mollendo para importaciones/exportaciones.
- 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.
- Respuesta oportuna y comunicación permanente con los proveedores de crudo y productos sobre los compromisos de pago pendientes. De ser el caso.
- 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.
- Continuar con la gestión para la autorización de depósito aduanero privado para Terminal Mollendo para importaciones/exportaciones.
- Actualizar la normativa que rige las compras y ventas internacionales de PETROPERÚ S.A.: Reglamento de Comercialización Externa- REGA1-022.
- Gestionar el suministro a corto plazo de crudo MEDANITO a través de terceros y/o concursos de empresas privadas.

- Continuar en la búsqueda de oportunidades de negocio de suministro de Diesel/Gasolinas al mercado Boliviano y/o Ecuatoriano.
- Implementación del área de Chartering para importaciones en condiciones FOB y exportaciones en condiciones CFR.
- **Gerencia Corporativa Operaciones:**
  - ✓ Gerencia Operaciones Talara
    - Cubrir las vacantes de la organización corporativa a fin de garantizar una adecuada gestión y continuidad de la operación de Refinería Talara.
    - Se requiere soporte legal presencial y representativo en Talara para la gestión de requerimientos de información, supervisión y gestión PAS de entidades fiscalizadoras. Además, se necesita apoyo en la gestión de Permisología para la obtención de la modificación del Registro de Hidrocarburos de la Refinería Talara, así como para afrontar procesos de arbitraje o controversias y para la atención a Órganos de Control y Fiscalización.
    - 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. (plazo mayo 2025).
    - Garantizar la disponibilidad de los recursos de personal técnico especializado y del Área Legal para evaluar el alcance normativo, así como para atender los requerimientos de información y supervisión. Estos serán responsables de gestionar la fiscalización del cumplimiento normativo del Proyecto de Modernización de la Refinería Talara. La fiscalización estará a cargo de la Consultora Consorcio FIMS, empresa supervisora designada por OSINERGMIN mediante el Contrato SUP2400078.
    - 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 y el mapa de calor de accidentabilidad.
    - 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.
    - 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 de optimizar todo el ciclo de vida de los activos en la organización, a fin de maximizar su valor y vida útil.
    - 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, etc.
  - ✓ Gerencia Operaciones Conchán
    - Mejorar el sistema de despacho de productos negros (asfaltos y residuales) para reducir tiempo de atención. Incluye equipos de medición.
    - Asegurar el abastecimiento de productos para garantizar el inventario mínimo y evitar el uso de fondos operativos.
    - Implementar sistemas independientes de almacenamiento y transferencias para IFO-380.
    - Producción, almacenamiento y despacho vía cisterna del Turbo A1.

- Reemplazar los calderos existentes por obsolescencia.
  - Procesar crudo Bretaña de Petrotal para producir IFO 380 IMO 2020.
  - Precalentar el crudo en el intercambiador E-314 (ex Crudo Reducido vs Fondo de Vacío) para el servicio de intercambio de Crudo vs Gasóleo Pesado.
  - Adecuar el drum D-101 (ex acumulador de tope de UDP-Talara) para el tratamiento de diesel/turbo con un relleno de sal.
  - Instalar un sistema de despacho directo de gasolinas y diesel desde Planta de Ventas Conchán hasta los límites de batería de la Estación de Servicio KIO - Lurín.
  - Incremento de confiabilidad de la Línea Submarina 2: Gestionar la adquisición e instalación del PLET (Pipe Line Ending Terminal), válvula MBC (Marine Break Away Coupling).
  - Mejorar el sistema de vapor (que permita recuperar el agua tratada) para el calentamiento de tanques y líneas de despacho de asfaltos.
  - Poner en funcionamiento el sistema de autoservicio (actualmente denominado TAS) en las islas de despacho de Planta Conchán.
  - Mejora del sistema de recuperación de vapores de las islas de despacho de Planta Conchán.
  - Impulsar las actividades para la implementación del Sistema de Gestión de Energía.
  - Impulsar las actividades para la implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos.
  - Continuar con la evaluación de continuidad operativa de las unidades de procesos de las Refinerías Conchán y Selva.
  - Continuar con el seguimiento de transferencia de información de los proyectos de inversión corriente de las Plantas de Ventas conexas a las Refinerías, y que en la anterior gestión estuvieron dentro del organización de la Gerencia Corporativa Comercial y la Cadena de Suministro.
- ✓ Gerencia Operaciones Selva
- Compra de Crudo Liviano para la Refinería Iquitos: Ante el decremento de producción de Crudo Los Ángeles por parte de la Cía. CEPESA, es necesario completar la carga de producción y no dejar de abastecer a la Región.
  - Incrementar en 40.0 MB más la capacidad de almacenamiento de Gasolinas: Es necesario culminar los trámites para la Autorización del Uso del Tanque 332-T-215, debido a la limitada flexibilidad operativa en Refinería Iquitos, por diversidad de gasolinas requeridas a almacenar y por mantenimiento mayores.
  - Reemplazo del sistema contra incendio de Refinería Iquitos: Es necesario para cumplir con la normativa vigente.
- **Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto**
- ✓ 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 raspatubos 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.
- ✓ Gerencia Operación y Contratos Lotes Petroleros
  - Lote VI: Gestionar ante la DGH y SUCAMEC la ampliación del permiso de usos de explosivos para culminar el Programa de Trabajo.
  - Lote 64: Mayor articulación de las entidades del Estado para agilizar los procesos para la obtención del Estudio de Impacto Ambiental.
  - Lote 192: Convocar a la alta dirección de ALTAMESA para que informe avances y fije fechas de cierre de las gestiones que actualmente viene realizando. Coordinar con ALTAMESA las acciones necesarias para el pago de las Empresas Comunales.
  - Lote Z-69: Iniciar los trabajos de reacondicionamiento en febrero 2025. Implementar la estrategia legal y sostener reuniones técnicas con OSINERGMIN para revertir el cierre de las plataformas.
- **Gerencia Corporativa Administración:**
  - ✓ Gerencia Seguridad
    - Fortalecer las Jefaturas Operativa de Seguridad a nivel corporativo.
    - Mejorar los procedimientos logísticos de la empresa para incrementar su agilidad y así poder concretar de una manera más eficiente los objetivos de seguridad relacionados a gestiones contractuales.
  - ✓ Gerencia Tecnologías de Información
    - PETROPERÚ S.A. 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 PETROPERÚ S.A. inicie su camino a la Transformación Digital, a partir de una alineación estratégica de PETROPERU- Excelencia Operativa, por lo tanto, se 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 PETROPERÚ S.A., 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, a fin de materializar las optimizaciones en el consumo de los recursos y reducción de costos desde mediados de noviembre 2024, hasta concretar los escenarios de optimización identificados.
- PETROPERÚ S.A. 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.

✓ Gerencia Logística

- Implementar generación órdenes previsionales agrupadas automáticamente para optimizar el control de inventarios. Documento de estimación aprobado por la Gerencia Logística el 05.02.2025 derivada a Gerencia Tecnologías de Información.
- Concluir contratación de Servicio de Identificación de Materiales, Elaboración de Plantillas de Catalogación y Optimización de Inventarios de Materiales de Refinería Talara.
- Establecer indicadores (tiempo de atención, procesos convocados, terminados, etc.) para el año 2025.
- Actualización de las Condiciones Técnicas Estándar, incluyendo un punto de acreditación de experiencia, donde se considerará el caso de factoring y conformidad de prestación.
- Sinceramiento de la organización de la Gerencia Logística teniendo en cuenta la actual carga operacional de la Nueva Refinería Talara.
- Continuar con las capacitaciones a nivel corporativo a las dependencias usuarias relacionadas con la gestión de requerimientos, emisión de Condiciones Técnicas, generación de SOLPED, informes sustentatorios y documentación en general, que conforma un expediente de contratación.
- Reforzar los seguimientos a los originadores en cuanto a remitir sus requerimientos PAAC dentro del periodo programado.
- Revisión y optimización de procedimientos logísticos, en sinergia con las áreas que lo aplican.
- Seguimiento a las dependencias de Seguros, Seguridad y Social a fin de que cumplan con los acuerdos de Minuta de Taller Logístico relacionado a Actualización de Procedimiento de Establecimiento de Seguros para los contratos, PROO1-390 y Clausulas sociales para los contratos de Talara, los cuales tienen oportunidades de mejora ya identificadas.
- Concluir contratación de servicio de catalogación y optimización de inventarios.

• **Gerencia Comunicaciones**

- Es fundamental continuar generando contenidos que destaquen los avances del proceso de recuperación de PETROPERÚ S.A., 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, retomar las relaciones con gremios, 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 S.A.
  - Para consolidar la percepción de PETROPERÚ S.A. como líder en el sector, se viene innovando en nuestras plataformas de comunicación digitales para automatizar procesos, analizar datos en tiempo real y campañas informativas que permitan resaltar los hitos alcanzados en el proceso de recuperación de la salud financiera y participación de mercado; la importancia de ser una empresa estratégica para el abastecimiento de todos los sectores económicos del país y contenidos con carga emotiva, donde la transparencia al abrir nuestras puertas, permita nuestros stakeholders visiten y conozcan la labor que desempeñamos en el proceso de brindar la energía que mueve al Perú.
- **Gerencia Proyectos de Sostenibilidad y Transición Energética**
    - Para la prevención de posibles Procesos Administrativos Sancionadores (PAS) es necesaria la revisión periódica de los compromisos asumidos en los Instrumentos de Gestión Ambiental (IGA) y otras fuentes de obligaciones.
    - Incidencia y respaldo de la Alta Dirección para que las instituciones del Estado gestionen preventivamente conflictos y atiendan las brechas sociales.
    - Es importante que se ejecuten acciones para fortalecer la administración de los contratos a fin de que PETROPERÚ S.A. supervise y gestione las cláusulas sociales, así como las actividades de relacionamiento que deben desarrollar los contratistas a lo largo de toda la cadena de suministro.
    - Diseñar e implementar un plan, desde el Estado, para atender la seguridad del Oleoducto Norperuano, cuya extensión (1106 km que atraviesan varias regiones) plantea un importante reto con la participación de las comunidades colindantes.
    - Con relación a las contingencias por corte a la tubería del ONP, es necesario que PETROPERÚ S.A. revise y, de ser necesario, mejore sus políticas y procedimientos que permitan asegurar una línea de trabajo efectiva para la atención de estos eventos.
    - Considerar una estrategia que asegure que las Jefaturas de Gestión Social (énfasis en el ONP y Talara), así como las Jefaturas Ambientales, cuenten con el personal y los recursos financieros necesarios para dar viabilidad a las actividades operativas de la Empresa.
    - Con la finalidad de cortar el incentivo perverso en las contingencias ambientales ocurridas en el ONP, se debe gestionar que los costos ocasionados por la atención de estas emergencias sean asumidos por el MEF y no por PETROPERÚ S.A., asegurando el apoyo político y protección legal correspondiente.
    - Coordinar con las aseguradoras para lograr el reembolso del dinero que se gasta en los trabajos de limpieza.
  - **Gerencia Cumplimiento**
    - Respecto de los temas de transparencia, se propone seguir 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 las sesiones del Comité de Seguridad de la Información, así como, impulsar el rol del Oficial de Seguridad y Confianza Digital de PETROPERÚ S.A., a fin de fortalecer la Seguridad de la Información en la Organización.
  - En cuanto al Sistema de Prevención de Lavado de Activos y del Financiamiento del Terrorismo, continuar con el uso de las plataformas de búsquedas de antecedentes en listas que contribuyen a la prevención LA/FT y SPD; y continuar con las capacitaciones generales y especializadas, así como cursos virtuales a fin de continuar con la sensibilización y capacitación de los SPLAFT y SPD al personal de la compañía.
  - Impulsar el Sistema de Prevención de Delitos y el Sistema de Integridad para una cultura de cumplimiento e integridad afianzada en la Organización, como mecanismo de prevención de la corrupción.
  - Efectuar la Revaluación del Sistema de Control Interno a Nivel Entidad y procesos priorizados, de acuerdo a la estructura de requisitos del Marco Integrado de Control Interno - COSO 2013.
  - A nivel corporativo, se propone que cada dependencia genere sus planes de trabajo anuales, incluyendo metas, objetivos e indicadores claros alineadas al propósito de cada unidad organizacional con la gestión estratégica; además de que efectúen el seguimiento de cada uno de ellos.
  - Asimismo, 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.
- **Gerencia Corporativa Gas**
    - Recategorización de Pliego tarifario para buscar rentabilizar la actual cartera de clientes
    - Gestión de aprobación del Procedimiento PROA1-1180 v1.
    - Se recomienda la contratación de un supervisor de seguridad adicional para atender eficazmente las demandas y requerimientos del área, especialmente considerando la ejecución del proyecto de construcción de redes (PAP y No PAP). La incorporación de este recurso permitirá distribuir funciones administrativas y fortalecer la supervisión y el cumplimiento de las normativas de seguridad y Medio Ambiente.
    - Se recomienda contar con un área legal especializada en materia medioambiental para asegurar el cumplimiento normativo, interpretar adecuadamente las leyes vigentes y responder de manera oportuna y eficaz a las necesidades que se presenten con el fin de evitar posibles contingencias legales o sanciones regulatorias.

## II. SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA

### 1 Gestión de Planeamiento

#### 1.1 Matriz Estratégica de la Empresa

<b>Visión Corporativa</b>	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.
<b>Visión de Empresa</b>	
<b>Perspectiva</b>	<b>Objetivo Estratégico EMPRESA</b>
<b>Financiera</b>	- Sostenibilidad Financiera de PETROPERÚ
<b>Clientes y Grupos de Interés</b>	- Abastecer el mercado en forma eficiente.
<b>Procesos Internos</b>	- Operar en forma segura, eficiente y protegiendo el ambiente - Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones, promoviendo la Transición Energética.
<b>Aprendizaje</b>	- Integración Vertical de PETROPERÚ - Fortalecer el Gobierno Corporativo y la Gestión del Talento Humano

Ver Anexo 1.1

#### 1.2 Evaluación del Plan Operativo

<b>Objetivo Específico Empresa</b>	<b>Indicador</b>	<b>Unidad de medida</b>
Modernizar PETROPERÚ en todas las dimensiones y prepararse para una oferta pública de acciones	Ventas en el Mercado Interno	MBDC
	EBITDA corporativo	MMUS\$
	EBITDA Lotes I, VI y Z-69	MMUS\$
	Transporte terrestre	US\$/BL
	Transporte marítimo	US\$/BL
	Costo de almacenamiento y despacho	US\$/BL
	Operación Nueva Refinería Talara	US\$/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 (En soles)

RUBROS	ENERO-DICIEMBRE 2024		
	APROBADO	EJECUTADO	NIVEL DE EJECUCIÓN %
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN			
<b>1. INGRESOS</b>	14,081,821,694	13,911,074,936	98.79
<b>2. EGRESOS</b>	14,093,272,614	13,736,407,249	97.47
<b>RESULTADO DE OPERACIÓN</b>	-11,450,920	174,667,687	-1,525.36
<b>3. GASTOS DE CAPITAL</b>	1,154,683,235	903,956,335	78.29
<b>4. INGRESOS DE CAPITAL</b>	0	0	0
<b>5. TRANSFERENCIAS NETAS</b>	0	0	0
RESULTADO ECONOMICO	-1,166,134,155	-729,288,649	62.54
<b>6. FINANCIAMIENTO NETO</b>	4,169,735,435	4,155,633,123	99.66
<b>RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES</b>	152,778,879	152,778,879	100.00
<b>SALDO FINAL</b>	3,156,380,158	3,579,123,353	113.39
<b>GIP-TOTAL</b>	739,955,827	735,014,152	99.33
<b>Impuestos a la Renta</b>	45,801,605	70,053,516	152.95

Ver Anexo 2.1

## 3 Gestión de Inversiones

### 3.1 Inversiones (En soles)

N°	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
	<b>TOTAL GENERAL</b>					
1	Proyectos de Inversión	0	6	24,732,699,625	22,837,047,089	1,895,652,536
2	Inversión Corriente	11	117	3,816,796,778	1,470,523,389	2,346,273,388

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

N°	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
	2	1	0	1	0	12,936,360	9,429,183	3,507,177

Ver Anexo 3.2:

4 **Gestión Financiera Contable**

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

RUBROS	AI 31.12.2024
	(REAL)
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	5,122,888,904
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	32,078,705,886
TOTAL DEL ACTIVO	37,201,594,789
CUENTAS DE ORDEN	9,777,769,460
TOTAL PASIVO CORRIENTE	12,454,928,782
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	15,696,089,653
TOTAL DEL PASIVO	28,151,018,435
TOTAL DEL PATRIMONIO	9,050,576,355
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	37,201,594,789
CUENTAS DE ORDEN	9,777,769,460

Ver Anexo 4.2

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

RUBROS	AI 31.12.2024
	(REAL)
<b>TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>	13,253,610,378
Costo de Ventas	14,344,021,512
<b>GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)</b>	-1,090,411,135
Gastos operacionales, de administración, ventas, distribución y otros gastos	-1,140,874,408
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado	
Otros Ingresos Operativos	105,019,088
<b>GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA</b>	-2,126,266,455
Ingresos Financieros	17,215,827
Diferencia de Cambio (Ganancias)	10,960,107,915
Gastos Financieros	-1,448,854,458
Diferencia de Cambio (Pérdidas)	-10,917,833,801
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	
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS</b>	-3,515,630,973
Gasto por Impuesto a las Ganancias	498,932,406
<b>GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS</b>	
Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas	
<b>GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO</b>	-3,016,698,567
<b>SUMA DE COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CON IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELACIONADAS</b>	
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DE EJERCICIO, NETO</b>	-3,016,698,567
Depreciación	
Amortización	

Ver Anexo 4.4

**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
<b>Saldos al 01.01.2024</b>	9,933,051,711				32,391,946		-4,069,417,776		5,896,025,881
Total, de Cambios en Patrimonio	152,486,923		6,098,695,166		497,264		-3,097,128,880		3,154,550,474
<b>Saldo al 31.12.2024</b>	10,085,538,634		6,098,695,166		32,889,210		-7,166,546,656		9,050,576,355

Ver Anexo 4.5

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

CONCEPTOS	Al 31.12.2024 (REAL)
<b>A. ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	-3,940,851,318
<b>B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	-932,829,609
<b>C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	5,214,227,621
Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia	340,546,694
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio	152,778,879

Ver Anexo 4.6

**5 Gestión de Tesorería**

**5.1 Flujo de Caja (En soles)**

INGRESOS DE OPERACIÓN	AL 31.12.2024 (REAL)
INGRESOS DE OPERACIÓN	16,991,943,794
EGRESOS DE OPERACIÓN	18,521,748,728
FLUJO OPERATIVO	-2,880,323,164
INGRESOS DE CAPITAL	0
GASTOS DE CAPITAL	932,829,609
PRESUPUESTO DE INVERSIONES -FBK	897,985,174
TRANSFERENCIAS NETAS	
FLUJO ECONÓMICO	-3,813,152,774
FINANCIAMIENTO NETO	4,155,633,123
DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO	
PAGO DE DIVIDENDOS	1933655
FLUJO NETO DE CAJA	340,546,694
SALDO INICIAL DE CAJA	152,778,879
SALDO FINAL DE CAJA	493,325,573
SALDO DE LIBRE DISPONIBILIDAD	
RESULTADO PRIMARIO	
PARTICIPACIÓN DE TRABAJADORES	
D.LEGISLATIVO N°892	

Ver Anexo 5.1

## 5.2. Cartas Fianzas

N°	Cantidad Total de Cartas Fianza
1	1142

## 5.3 Documentos Valorados

N°	Cantidad de Letras	Cantidad de Pagarés	Cantidad de Facturas negociables	Cantidad de otros documentos
1	15	32	116	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	58	376,738,676.42	35	187,361,753.31

## 5.6 Titulares y Suplentes de las Cuentas Bancarias.

N°	Cantidad de Titulares	Cantidad de Suplentes
1	15	15

## 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		

**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/ 16,211,000,000

Ver Anexo 6.1

## 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
	<b>Total General</b>	1,018,125,233.23	176	96
1	Bien	87,144,711.98	81	49
2	Consultoría de Obra	0.00	0	0
3	Obra	0.00	0	0
4	Servicio	930,980,521.25	95	47

Ver Anexo 7.1

#### Legenda

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.

### 7.2 Contratos

N°	Objeto	Número total de contratos vigentes	Monto en soles S/.
	<b>Total General</b>	146	284,506,138.81
1	Bien	44	25,886,894.79
2	Consultoría de Obra	0	0.00
3	Obra	0	0.00
4	Servicio	102	258,619,244.02

Ver Anexo 7.2

## 8 Gestión de Recursos Humanos

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

Periodo reportado:	NOV-2024			DIC-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 régimen laboral	Cantidad personal 276 y CAS	Cantidad Personal 728	Cantidad Personal otro régimen laboral	
Planilla		2673			2659		55,698,864.11
Locación de Servicios							
Servicios de Terceros							
Pensionistas			5			4	
Practicantes (Incluye Serum, Sesigras)							
<b>TOTAL DE PERSONAL</b>		<b>2673</b>	<b>5</b>		<b>2659</b>	<b>4</b>	
Personal en Planilla		2673			2659		55,698,864.11
Según Afiliación		2673			2659		55,698,864.11
Personal Reincorporado							

Ver Anexo 8.1

## 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° 007-2020PCM** 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	02	0	0	552

Ver Anexo 9.1

### 10.2 Bienes Muebles por Grupo y Clase

N°	Grupo <sup>1</sup>	Clase <sup>2</sup>	Cantidad Total por Grupo/Clase <sup>3</sup>	Cantidad Total por Grupo/Clase adquiridos por la gestión <sup>4</sup>
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

### 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	87	8

Ver Anexo 10.1

### 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 período 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

N°	Tipos de Licencia de Software	Cantidad Total	Cantidad adquirida en la Gestión
	A	B	C
10	Servicio de Mantenimiento y Soporte de Software ARGIS	5	5
11	Servicio de mantenimiento y soporte técnico de licencias de software PI System	36	36
12	Forecast	2	2
13	RedHat Runtimes	1	1
14	QuantiryWare	1	1

**Leyenda**

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

## 12 Gestión de Control

### 12.1 Resumen General por Servicios de Control Simultáneo

N°	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
	<b>TOTAL DEL PERIODO</b>	<b>16</b>	<b>20</b>
1	2019	1	1
2	2020	1	1
3	2021	2	2
4	2022	2	3
5	2023	1	1
6	2024	9	12

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

### 12.2 Resumen General Por Servicios de Control Posterior

N°	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
	<b>TOTAL DEL PERIODO</b>	<b>18</b>	<b>61</b>
1	2020	1	1
2	2021	0	0
3	2022	1	1
4	2023	9	32
5	2024	7	27

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

### 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	SCI Mejora Continua	4.11

Ver Anexo 11.3

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

### 13 Gestión Legal

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

Cantidad Total de Investigaciones (en el Ministerio Público)	Cantidad total de Procesos (en el Poder Judicial)	Cantidad total de otros Procesos	Cantidad Total de Procesos	Cantidad Total de Casos Emblemáticos	Estado demandante/ denunciante/ agraviado/ actor civil			Estado demandado/ denunciado/ tercero civil		
					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	1,893	48	2,105	22	1,724,058,189	0.00	152,536	752,542,003	24,382	102,971,912

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 3.72.)

(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 3.72.)

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

El detalle de los resultados de indicadores de eficacia y otros relacionados a la entidad se muestra en el Anexo 12.

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

El detalle de los servicios públicos que brinda la Entidad se muestra en el Anexo 13.

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

El detalle de los resultados de la gestión del titular por cada servicio público se muestra en el Anexo 14.

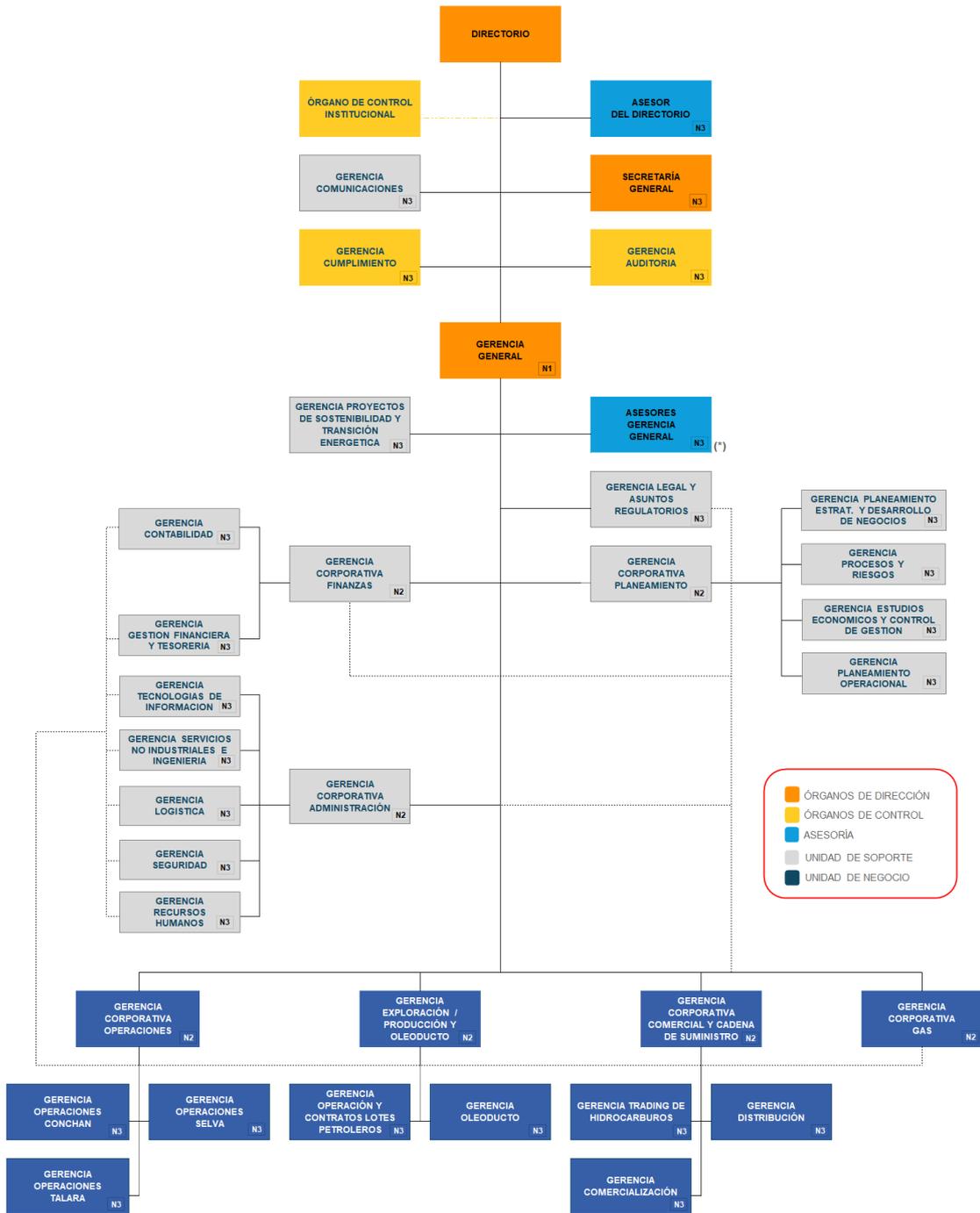
N°	# Servicios Públicos evaluados
1	1

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

**VI. ANEXOS:**

- Anexo 1.1 Matriz Estratégica de la Empresa
- Anexo 1.2 Evaluación del Plan Operativo
- Anexo 2.1 Presupuesto de Ingresos y Egresos
- Anexo 3.1: Inversiones (En soles)
- Anexo 3.2: Obras Públicas
- Anexo 4.2 Empresa – Estado situacional Financiera (para Empresa no Financiera) 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 5.1. Flujo de Caja (En soles)
- Anexo 5.5 Saldos de Cuentas (Depósitos y colocaciones)
- Anexo 6.1. Endeudamiento
- Anexo 7.1: Procedimientos de Selección
- Anexo 7.2: Contratos
- Anexo 8.1 Cantidad de Personal al Inicio y al Final del Período a Reportar
- Anexo 9.1 Bienes Inmuebles y Predios
- Anexo 10.1 Aplicativos Informáticos de la Empresa
- 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.
- Anexo 12: Indicadores de Eficacia y Otros Relacionados a la Empresa.
- Anexo 13: Relación de Servicios Públicos que Brinda la Empresa
- 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: **Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.**  
 Departamento - Provincia - Distrito: **LIMA - LIMA - SAN ISIDRO**  
 Titular de la empresa: **ALEJANDRO NARVÁEZ LICERAS**  
 Cargos: **PRESIDENTE DEL DIRECTORIO (DESDE EL 08.11.2024 AL 31.12.2024)**  
 Fecha de corte: **31.12.2024**  
 Período PEI: **A Diciembre 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 DICIEMBRE 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	%	39	25	64
			Amaradero 2 - Refinería Conchán	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	68	48	71
			Infraestructura Logística en Terminales Sur	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	21	11	50
			Propuesta técnico legal para optimizar la utilización de los Terminales Norte y Centro	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	100	100
			Cumplir el Inventario Promedio Posible (IPP) en Gasolinas y Diesel	IPP Cobertura / Existencia Neta Mensual Mínima x 100	%	100	100	100
PROCESOS INTERNOS	N° 2 Operar en forma segura, eficiente y protegiendo el ambiente		Implementar Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos en nuestras Operaciones	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	82	80	98
			Propuesta de nuevo Modelo de Gestión y Operación del ONP	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	98	100	100
			Ejecutar inversiones priorizadas para optimizar el ONP	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	58	16	28
			Cero Roturas en Ductos y Líneas Submarinas	N° de roturas por causas atribuibles a Petroperú	Evento	0	1	67
			Factor de Servicio Refinería Talara	Factor de Servicio (%) = 100 - (Horas de parada no programadas en el mes / Horas totales del mes) x 100.	%	100	98	98
FINANCIERA	N° 3 Sostenibilidad Financiera de PETROPERÚ		EBITDA	Utilidad Neta + Impuesta a la Renta y Participaciones + Impuesto a la Renta Diferido + Depreciación + Amortización + Financieros Netos +/- Otros Ingresos y Gastos +/- Diferencia Cambio Neto	MMUS\$	647	-296	0
			ROE	Utilidad neta / Patrimonio total x 100	%	1	-33.5	0
			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	%	50	28	a
			Recuperar el Grado de Inversión	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	Rating	BB+	8	60
			Plan para incorporar la participación de Capital Privado	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	23	22	96
			Optimizar la puesta en marcha de Refinería Talara y maximizar su margen de refinación	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	40	24	60
			Gasto a nivel corporativo	Gastos Corporativos / Volumen de Ventas	Máx. US\$/Bbl	16	20	81
			Cumplimiento del Costo financiero de Corto Plazo	Tasa de financiamiento pagada del mes / Tasa Promedio del Sistema Financiero (RB) > 1	%	100	99	99
			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	%
Implementar Plan de Gestión de la Energía	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%				40	40	100
Gestionar la Huella de Carbono	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%				33	32	98
Implementar Plan de Negocios de Bajas Emisiones	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%				20	13	64
APRENDIZAJE Y DESARROLLO	N° 5 Integración Vertical de PETROPERÚ		Programa de producción - Lotes Petroleros (L, 64 y 192)	Plan de producción ejecutado / Producción programadas de los Lotes (L, 64 y 192) x 100	MBDC	9.86	2.20	22
			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	%	55	4	7
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	%	-	-	b
			Implementar Plan de fortalecimiento de Buen Gobierno Corporativo	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	94	94
			Implementar, mantener y evaluar la Gestión de Riesgos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	25	24	97
			Implementar Sistema de Prevención de LAFT	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	98	98
			Implementar Modelo de Prevención de Delitos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	60	60	100
			Implementar fortalecimiento del Sistema de Integridad	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	90	90	100
			Implementar Plan anual de Capacitación para fortalecer competencias técnicas	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	94	94
			Implementar Plan de Reputación Corporativo con los principios ESG	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	92	92	100

a: El Plan de Reestructuración fue reemplazado por las Acciones de Reestructuración aprobadas con Acuerdo de Directorio N° 031-2024-PP (01.04.2024).  
 b: Iniciaré actividades en el 2027.

Nota: Los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027 de PETROPERÚ S.A. fueron aprobados por el Ministerio de Energía y Minas, mediante Resolución Ministerial N° 125-2023-MINEM/DM, 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)

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

  
 Firmado digitalmente por:  
**MURRUGARRA PELAEZ Fidel**  
**PETROLEOS DEL PERU PETROPERU**  
 DE  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 19/02/2025 09:16:34-0500  
 FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

**EMPRESAS  
SECCIÓN I  
GESTIÓN DE PLANEAMIENTO**

**Anexo N° 1.2  
Evaluación del Plan Operativo**

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

Titular de la empresa : **Narváez Liceras, Alejandro**  
 Cargo : **Presidente del Directorio**  
 Periodo en el cargo : **Periodo del 08.11.2024 al 31.12.2024**  
 Fecha de corte : **31.12.2024**  
 Periodo PEI :

Objetivo Especifico Empresa	Indicador	Forma de Cálculo	Unidad de medida	Meta		
				ENERO - DICIEMBRE 2024		
				Aprobado	Ejecutado	Nivel de Ejecución (*)
Modernizar PETROPERÚ 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	70.1	69.6	99.2
	EBITDA corporativo	Utilidad antes de la deducción de intereses, impuestos, depreciación y amortización (a nivel corporativo).	MMUSD	-244	-296	121.4
	EBITDA Lotes I, VI y Z-69	Utilidad antes de la deducción de intereses, impuestos, depreciación y amortización (segmento exploración y producción).	MMUSD	56	58	102.7
	Transporte terrestre	Sumatoria de los gastos derivados de los servicios de transporte terrestre de combustibles, dividido entre el volumen transportado de combustibles via terrestre.	USD/BL	7.9	8.3	105.5
	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	3.5	3.4	96.1
	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	4.5	4.4	98.7
	Operación Nueva Refinería Talara	Gastos operativos de la Refinería Talara dividido entre el volumen producido en el período, excluyendo gastos de depreciación.	USD/BL	10.9	10.6	97.9
	Ejecución del Presupuesto de Inversiones	Desembolsos reales registrados en el período dividido entre los desembolsos programados para dicho período.	%	100.0	77.7	77.7
	Rentabilidad de Activos - ROA	Utilidad operativa dividida entre el total de activos.	%	-5.4	-5.8	107.3

**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 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:  
**MURRUGARRA PELÁEZ Fidel**  
 PETROLEOS DEL PERÚ PETROPERU SA  
 PE  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 20/02/2025 10:19:02-0500

**FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE**

**EMPRESAS**  
**SECCION I**  
**GESTIÓN DE PRESUPUESTO**

**ANEXO N° 2.1**  
**Presupuesto de Ingresos y Egresos**

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

Titular de la empresa : Narváez Licerias, Alejandro  
Cargo : Presidente del Directorio  
Periodo en el cargo : Periodo del 08.11.2024 al 31.12.2024  
Fecha de corte : 31.12.2024

RUBROS	ENERO-DICIEMBRE 2024		
	APROBADO	EJECUTADO	NE <sup>1</sup> NIVEL DE EJECUCIÓN
<b>PRESUPUESTO DE OPERACIÓN</b>			
<b>1. INGRESOS</b>	<b>14,081,821,694</b>	<b>13,911,074,936</b>	<b>98.79</b>
1.1 Venta de Bienes	13,365,541,756	13,195,877,464	98.73
1.2 Venta de Servicios	242,033,145	259,174,525	107.08
1.3 Ingresos Financieros	18,400,312	17,215,827	93.56
1.4 Ingreso por participación o dividendos	0	0	0.00
1.5 Ingresos complementarios	103,538,832	105,019,088	101.43
1.6 Otros	352,307,649	333,788,032	94.74
<b>2. EGRESOS</b>	<b>14,093,272,614</b>	<b>13,736,407,249</b>	<b>97.47</b>
<b>2.1 Compra de Bienes</b>	<b>10,785,624,695</b>	<b>10,391,472,163</b>	<b>96.35</b>
2.1.1 Insumos y suministros	10,785,624,695	10,391,472,163	96.35
2.1.2 Combustibles y lubricantes			0.00
2.1.3 Otros			0.00
<b>2.2 Gastos de personal (GIP)</b>	<b>591,580,384</b>	<b>594,536,862</b>	<b>100.50</b>
<b>2.2.1. Sueldos y Salarios (GIP)</b>	<b>447,950,957</b>	<b>446,581,462</b>	<b>99.69</b>
2.2.1.1 Básica (GIP)	197,824,938	214,161,644	108.26
2.2.1.2 Bonificaciones	96,463,995	96,387,952	99.92
2.2.1.3 Gratificaciones (GIP)	46,223,323	62,753,049	135.76
2.2.1.4 Asignaciones (GIP)	20,287,182	20,334,477	100.23
2.2.1.5 Horas Extras (GIP)	7,279,144	7,210,856	99.06
2.2.1.6 Otros (GIP)	79,872,375	45,733,482	57.26
2.2.2 Compensación por tiempo de Servicios (GIP)	30,778,794	30,768,482	99.97
2.2.3 Seguridad y previsión Social (GIP)	33,806,995	33,847,727	100.12
2.2.4 Dietas de Directorio (GIP)	549,000	543,000	98.91
2.2.5 Capacitación (GIP)	1,425,401	1,203,334	84.42
2.2.6 Jubilaciones y Pensiones (GIP)	33,483	21,379	63.85
<b>2.2.7 Otros gastos de personal (GIP)</b>	<b>77,035,754</b>	<b>81,571,480</b>	<b>105.89</b>
2.2.7.1 Refrigerio (GIP)	18,369,873	17,519,057	95.37
2.2.7.2 Uniformes (GIP)	124,534	116,702	93.71
2.2.7.3 Asistencia Médica (GIP)	40,825,027	38,342,061	93.92
2.2.7.4 Seguro complementario de alto riesgo (GIP)	930,411	789,251	84.83
2.2.7.5 Pago de indem. por cese de relac. Lab. (GIP)	0	0	0.00
2.2.7.8 Bonos de productividad (GIP9)	0	0	0.00
2.2.7.9 Participación de trabajadores (GIP)	16,155,769	24,710,235	152.95
2.2.7.10 Otros (GIP)	630,140	94,174	14.95
<b>2.3 Servicios prestados por terceros</b>	<b>1,856,046,887</b>	<b>1,767,113,827</b>	<b>95.21</b>
2.3.1 Transporte y almacenamiento	836,681,145	800,521,331	95.68
2.3.2 Tarifas de servicios públicos	267,201,851	267,911,090	100.27
<b>2.3.3 Honorarios profesionales (GIP)</b>	<b>70,583,640</b>	<b>65,808,387</b>	<b>93.23</b>
2.3.3.1 Auditorias (GIP)	0	0	0.00
2.3.3.2 Consultorías (GIP)	67,650,589	62,931,114	93.02
2.3.3.4 Otros servicios no personales (GIP)	2,933,051	2,877,273	98.10
2.3.4 Mantenimiento y Reparación	426,405,062	397,879,956	93.31
2.3.5 Alquileres	13,240,626	12,063,148	91.11
2.3.6 Serv. de vigilancia, guardiana y limp. (GIP)	<b>66,705,004</b>	<b>66,007,574</b>	<b>98.95</b>
2.3.6.1 Vigilancia (GIP)	66,705,004	66,007,574	98.95
2.3.6.2 Guardiana (GIP)	0	0	0.00
2.3.6.3 Limpieza (GIP)	0	0	0.00
2.3.7 Publicidad y Publicaciones	14,643,609	9,243,122	63.12
2.3.8 Otros	<b>160,585,951</b>	<b>147,679,219</b>	<b>91.96</b>
2.3.8.1 Servicios de mensajería y correspondencia (GIP)	0	0	0.00
2.3.8.2 Prov. De personal y coop. y services (GIP)	105,249,386	103,019,675	97.88
2.3.8.3 Otros relacionados a GIP (GIP)	0	0	0.00
2.3.8.4 Otros no relacionados a GIP	55,336,565	44,659,544	80.71
<b>2.4 Tributos</b>	<b>137,254,741</b>	<b>162,101,028</b>	<b>118.10</b>
2.4.1 Impuestos a las transacciones Financieras -ITF	2,213,923	2,145,776	96.92
2.4.2 Otros impuestos y contribuciones	135,040,818	159,955,252	118.45

RUBROS	ENERO-DICIEMBRE 2024		
	APROBADO	EJECUTADO	NE <sup>1</sup>
			NIVEL DE EJECUCIÓN
<b>2.5 Gastos diversos de Gestión</b>	<b>536,218,971</b>	<b>618,812,963</b>	<b>115.40</b>
2.5.1 Seguros	173,297,868	169,097,722	97.58
2.5.2 Viáticos (GIP)	2,147,487	1,891,941	88.10
2.5.3 Gastos de Representación	2,125	102	4.78
2.5.4 Otros	<b>360,771,491</b>	<b>447,823,199</b>	124.13
2.5.4.1 Otros relacionados a GIP (GIP)	153,921	137,665	89.44
2.5.4.2 Otros no relacionados a GIP	360,617,570	447,685,534	124.14
<b>2.6 Gastos Financieros</b>	<b>103,550,922</b>	<b>86,071,888</b>	<b>83.12</b>
<b>2.7 Otros</b>	<b>82,996,014</b>	<b>116,298,517</b>	<b>140.13</b>
<b>RESULTADO DE OPERACIÓN</b>	<b>-11,450,920</b>	<b>174,667,687</b>	<b>-1525.36</b>
<b>3. GASTOS DE CAPITAL</b>	<b>1,154,683,235</b>	<b>903,956,335</b>	<b>78.29</b>
<b>3.1 Presupuesto de Inversiones -fbk</b>	<b>1,123,269,593</b>	<b>869,111,900</b>	<b>77.37</b>
3.1.1 Proyecto de inversión	729,589,774	536,274,770	73.50
3.1.2 Gastos de capital no ligados a proyectos	393,679,819	332,837,130	84.55
3.2 Inversión Financiera	0	0	0.00
3.3 Otros	31,413,642	34,844,435	110.92
<b>4. INGRESOS DE CAPITAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>
4.1 Aportes de Capital	0	0	0.00
4.2 Ventas de Activo Fijo	0	0	0.00
4.3 Otros	0	0	0.00
<b>5. TRANSFERENCIAS NETAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>
5.1 Ingresos por Transferencias	0	0	0.00
5.2 Egresos por Transferencias	0	0	0.00
<b>RESULTADO ECONOMICO</b>	<b>-1,166,134,155</b>	<b>-729,288,649</b>	<b>62.54</b>
<b>6. FINANCIAMIENTO NETO</b>	<b>4,169,735,435</b>	<b>4,155,633,123</b>	<b>99.66</b>
<b>6.1 Financiamiento Externo Neto</b>	<b>-2,356,928,229</b>	<b>-2,358,182,530</b>	<b>100.05</b>
<b>6.1.1 Financiamiento largo plazo</b>	<b>-1,277,345,924</b>	<b>-1,272,029,958</b>	<b>99.58</b>
6.1.1.1 Desembolso	0	0	0.00
6.1.1.2 Servicios de Deuda	1,277,345,924	1,272,029,958	99.58
6.1.1.2.1 Amortización	549,250,000	547,083,333	99.61
6.1.1.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	728,095,924	724,946,625	99.57
<b>6.1.2 Financiamiento de corto plazo</b>	<b>-1,079,582,305</b>	<b>-1,086,152,572</b>	<b>100.61</b>
6.1.2.1 Desembolsos	5,296,862,533	5,333,720,093	100.70
6.1.2.2 Servicio de la Deuda	6,376,444,838	6,419,872,665	100.68
6.1.2.2.1 Amortización	6,081,908,914	6,090,277,582	100.14
6.1.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	294,535,923	329,595,082	111.90
<b>6.2 Financiamiento Interno Neto</b>	<b>6,526,663,664</b>	<b>6,513,815,652</b>	<b>99.80</b>
<b>6.2.1 Financiamiento Largo Plazo</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>
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
<b>6.2.2 Financiamiento Corto Plazo</b>	<b>6,526,663,664</b>	<b>6,513,815,652</b>	<b>99.80</b>
6.2.2.1 Desembolsos	8,019,503,284	8,008,158,599	99.86
6.2.2.2 Servicio de la Deuda	1,492,839,621	1,494,342,946	100.10
6.2.2.2.1 Amortización	1,366,302,858	1,366,302,858	100.00
6.2.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	126,536,762	128,040,088	101.19
<b>RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES</b>	<b>152,778,879</b>	<b>152,778,879</b>	<b>100.00</b>
<b>SALDO FINAL</b>	<b>3,156,380,158</b>	<b>3,579,123,353</b>	<b>113.39</b>
<b>GIP-TOTAL</b>	<b>739,955,827</b>	<b>735,014,152</b>	<b>99.33</b>
<b>Impuestos a la Renta</b>	<b>45,801,605</b>	<b>70,053,516</b>	<b>152.95</b>

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 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:  
MURRUGARRA PELAEZ Fidel  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 20/02/2025 10:20:31-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

EMPRESAS  
SECCIÓN I  
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.1

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito: Lima - Lima - San Isidro  
Título de la empresa: Navitas Liceras, Alejandro  
Cargo: Presidente del Directorio  
Período en el cargo: desde el 08.11.2024 al 31.12.2024  
Fecha de corte: 31.12.2024

N°	Código único de Inversiones	Código SNP	Nombre de la Inversión	Tipo de Formato	Fecha de viabilidad	Monto viable	Fecha de última modificación	Costo actualizado	Estado de la inversión	Fecha de cierre	Fecha programada de inicio de ejecución física	Fecha programada de fin de ejecución física	Fecha real de inicio de ejecución física	Fecha real de fin de ejecución física	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Físico Real (%)	Departamento
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J								K
1			Modernización de Refinería Talara	Proyecto de Inversión	Jun 2014	10,965,041,000	Dic 2023	22,787,357,881	Activo	-	Jun 2014	Jun 2025	Jun 2014	-	22,412,287,816	480,933,289	99.98%	Piura
2			Exploración y explotación de hidrocarburos en el Lote 64	Proyecto de Inversión	Oct 2013	1,208,114,194	Nov 2016	694,562,344	Activo	-	Nov 2013	Oct 2027	Ene 2014	-	123,572,839	7,020,722	5.3%	Loreto
3			Explotación de hidrocarburos en el Lote 192	Proyecto de Inversión	Jun 2021	1,001,073,800	-	1,001,073,800	Activo	-	Set 2021	Agg 2051	Nov 2019	-	96,523,823	45,290,350	2.7%	Loreto
4			Nuevo Terminal 10	Proyecto de Inversión	Set 2013	119,928,200	Agg 2015	159,271,200	Activo	-	Oct 2013	Nov 2025	Oct 2013	-	118,243,558	3,400,424		TBD
5			Planta de Abastecimiento Neasca	Proyecto de Inversión	Jun 2011	9,898,000	Jun 2017	25,137,800	Activo	-	Jul 2011	Jun 2025	Jul 2011	-	21,254,366	23		TBD
6			Planta de Ventas en Puerto Maldonado	Proyecto de Inversión	Oct 2012	18,195,200	Dic 2018	65,196,600	Activo	-	Jul 2013	May 2015	Jul 2013	-	65,164,688	-		TBD
7			Reemplazo de Líneas Submarinas	Inversión Corriente	Set 2005	11,445,000	Agg 2016	116,829,800	Activo	-	Set 2005	Abr 2025	Set 2005	-	109,503,964	21,514,691	84.9%	Talara
8			Sistema de Transferencia de crudo de Refinería a Tanques Tablado	Inversión Corriente	Ene 2006	8,607,500	Dic 2019	15,932,200	Activo	-	Ene 2006	Jul 2027	Ene 2006	-	4,670,779	-	72.4%	Talara
9			Integración Rodadura Fijos en Tanques de Almacenamiento RFTL/PTT	Inversión Corriente	Mar 2009	4,557,500	Mar 2022	5,586,300	Activo	-	Mar 2009	Jul 2025	Mar 2009	-	5,359,933	-	92.3%	Talara
10			Reemplazo de Tanques N. 295, 296 y 545	Inversión Corriente	Ene 2014	79,028,300	Jun 2023	123,899,137	Activo	-	Ene 2014	Jun 2025	Ene 2014	-	109,239,533	10,384,024	88.8%	Talara
11			Impermalización de Rack de Tuberia de Área de Tanques	Inversión Corriente	Ene 2015	17,736,200	-	17,736,200	Activo	-	Ene 2015	Ene 2015	Ene 2015	-	1,929,046	-	31.2%	Talara
12			Implementación Sistema de Seguridad en Instalaciones Portuarias de RTAL	Inversión Corriente	Jun 2016	9,129,300	-	9,129,300	Activo	-	Jun 2016	Agg 2025	Jun 2016	-	1,347,581	1,327,119	69.8%	Talara
13			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa II Refinería Talara	Inversión Corriente	Mar 2018	23,794,500	Ene 2024	40,151,000	Activo	-	Mar 2018	Dic 2025	Mar 2018	-	36,778,826	-	94.2%	Talara
14			Reemplazo Tanque 156016 para almacenamiento de Crudo PTT	Inversión Corriente	Agg 2018	48,007,500	-	48,007,500	Activo	-	Agg 2018	Jul 2025	Agg 2018	-	32,587,357	84,609	97.2%	Talara
15			Mejoras en Refinería Mila Seo	Inversión Corriente	Ene 2018	12,214,300	-	12,214,300	Cerrado	Agg 2024	Ene 2018	Agg 2024	Ene 2018	-	10,209,308	845,918	100.0%	Talara
16			Mejoras SCI y Reemplazo de Brazos MCL	Inversión Corriente	Agg 2018	21,275,000	Agg 2021	39,147,000	Activo	-	Agg 2018	Jul 2025	Agg 2018	-	33,947,999	197,888	99.9%	Talara
17			Reemplazo de 05 unidades de Flota Pesada	Inversión Corriente	Abr 2019	11,281,300	Oct 2024	14,229,800	Activo	-	Abr 2019	Nov 2025	Abr 2019	-	1,784,922	-	66.9%	Talara
18			Adquisición y Reemplazo de Equipos de Factoría	Inversión Corriente	Abr 2019	11,743,952	Dic 2022	12,832,100	Activo	-	Abr 2019	Mar 2025	Abr 2019	-	12,197,706	2,223,121	100.0%	Talara
19			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa III Refinería Talara	Inversión Corriente	Oct 2019	32,792,400	May 2022	47,670,900	Activo	-	Oct 2019	Abr 2026	Oct 2019	-	38,583,033	59,241	88.2%	Talara
20			Implementación para recepción, Hibridación y conexión de cables de información técnica NRTL	Inversión Corriente	Dic 2019	6,538,400	-	6,538,400	Activo	-	Dic 2019	Agg 2025	Dic 2019	-	4,699,260	-	76.5%	Talara
21			Implementación de herramientas de programación y de balance y reconstrucción NRTL	Inversión Corriente	Dic 2019	9,894,800	-	9,894,800	Activo	-	Dic 2019	Dic 2024	Dic 2019	-	3,314,054	2,732,624	76.4%	Talara
22			Adquisición de repuestos principales Unidades de Proceso y Unidades Auxiliares NRTL	Inversión Corriente	Oct 2020	46,558,413	-	46,558,413	Cerrado	Oct 2024	Oct 2020	Jun 2025	Oct 2020	Oct 2024	45,791,778	6,081,093	100.0%	Talara
23			Mejoras Sistema Contrarrotación RFTL	Inversión Corriente	Ene 2020	2,893,100	Oct 2024	7,407,400	Activo	-	Ene 2020	Abr 2025	Ene 2020	-	1,482,006	65,661	64.0%	Talara
24			Mejoras en el Sistema de Asfalto de Refinería Talara	Inversión Corriente	Jun 2021	19,950,200	-	19,950,200	Activo	-	Jun 2021	Oct 2025	Jun 2021	-	200,000	200,000	13.1%	Talara
25			Rehabilitación del Sistema eléctrico de Media Tensión del Condominio Punta Arenas	Inversión Corriente	Nov 2021	19,482,100	-	19,482,100	Activo	-	Nov 2021	Dic 2025	Nov 2021	-	387,870	-	13.8%	Talara
26			Construcción de muros contenedores y canales pluviales en Casas de Bombas N°5, 6 y 8 para adecuación al D.S. 023	Inversión Corriente	Nov 2021	8,412,400	-	8,412,400	Activo	-	Nov 2021	Agg 2025	Nov 2021	-	7,292,449	7,018,578	81.9%	Talara
27			Implementación de válvulas motorizadas en Oleoducto Fichbe para adecuación al D.S. 081-2007-EM	Inversión Corriente	Mar 2022	2,201,800	Jun 2024	2,292,300	Cerrado	Oct 2024	Mar 2022	Oct 2024	Mar 2022	Oct 2024	2,278,586	607,296	100.0%	Talara
28			Adquisición de herramientas, equipos y facilidades de mantenimiento de Refinería Talara	Inversión Corriente	Nov 2022	41,696,100	-	41,696,100	Activo	-	Nov 2022	Abr 2026	Nov 2022	-	4,783,161	2,544,447	46.4%	Talara
29			Adquisición de Mobiliario Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb 2022	2,176,500	-	2,176,500	Activo	-	Feb 2022	Mar 2025	Feb 2022	-	1,746,555	306,805	100.0%	Talara
30			Reemplazo de Grúa Puente Refinería Talara	Inversión Corriente	May 2022	693,100	Oct 2023	1,032,800	Activo	-	May 2022	Dic 2025	May 2022	-	-	-	18.9%	Talara
31			Adquisición de instrumentos Refinería Talara	Inversión Corriente	Abr 2022	11,076,500	-	11,076,500	Activo	-	Abr 2022	Dic 2025	Abr 2022	-	3,980,115	1,625,328	40.4%	Talara
32			Reemplazo de Barreras de Contención Refinería Talara	Inversión Corriente	Jun 2022	1,293,800	Dic 2024	3,674,500	Activo	-	Jun 2022	Jun 2025	Jun 2022	-	1,059,781	449,633	79.0%	Talara
33			Adquisición General de Unidad Flotocochino (FOC)	Inversión Corriente	Abr 2022	110,040,300	-	110,040,300	Activo	-	Abr 2022	Feb 2026	Abr 2022	-	7,201,304	6,152,183	16.5%	Talara
34			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa IV Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb 2022	24,637,100	-	24,637,100	Activo	-	Feb 2022	Agg 2025	Feb 2022	-	7,112,867	2,542	55.3%	Talara
35			Adquisición de equipamiento especializado de respuesta a emergencia - NRT	Inversión Corriente	Ene 2022	9,400,900	Set 2023	16,128,400	Activo	-	Ene 2022	May 2025	Ene 2022	-	291,659	-	31.4%	Talara
36			Reemplazo Sistema de Transferencia de Agua Potable desde PTT hasta Condominio Punta Arenas	Inversión Corriente	May 2022	4,549,300	-	4,549,300	Activo	-	May 2022	Dic 2025	May 2022	-	599,252	599,252	14.0%	Talara
37			Reemplazo de 21 Camarotes para Refinería Talara	Inversión Corriente	Ene 2023	2,493,900	-	2,493,900	Activo	-	Ene 2023	Dic 2024	Ene 2023	-	892,200	-	20.0%	Talara
38			Adquisición de maquinaria, equipos y facilidades para Talleres de Mantenimiento RFTL	Inversión Corriente	Feb 2023	5,031,900	-	5,031,900	Activo	-	Feb 2023	Mar 2025	Feb 2023	-	992,980	892,980	9.0%	Talara
39			Adquisición de Equipos para Laboratorio Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb 2023	3,151,400	-	3,151,400	Activo	-	Feb 2023	Jun 2025	Feb 2023	-	1,984,536	1,901,285	92.0%	Talara
40			Reemplazo de Sistemas de Aire Acondicionado de Salas para Operadores de Campo Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb 2023	1,353,200	-	1,353,200	Activo	-	Feb 2023	Jun 2025	Feb 2023	-	-	-	35.0%	Talara
41			Modificaciones para la adecuación de Refinería Talara a la producción de Diésel y Gasolina EURO 6	Inversión Corriente	Feb 2023	133,907,600	-	133,907,600	Activo	-	Feb 2023	Oct 2027	Feb 2023	-	-	-	19.0%	Talara
42			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa V Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb 2023	36,187,000	-	36,187,000	Activo	-	Feb 2023	Jun 2025	Feb 2023	-	1,096,969	-	19.2%	Talara
43			Implementación de mejoras para mitigar los impactos del Fenómeno del Niño	Inversión Corriente	Oct 2023	24,559,300	-	24,559,300	Activo	-	Oct 2023	Set 2025	Oct 2023	-	13,769,708	7,913,855	79.0%	Talara
44			Adquisición de facilidades para la operación de Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb 2024	5,106,000	-	5,106,000	Activo	-	Mar 2024	Abr 2025	Mar 2024	-	241,812	241,812	21.7%	Talara
45			Reemplazo y adquisición de equipos rotativos Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb 2024	3,008,600	-	3,008,600	Activo	-	Mar 2024	Dic 2025	Mar 2024	-	-	-	14.0%	Talara
46			Reemplazo de tubería de 12" Ø de agua potable	Inversión Corriente	Feb 2024	8,092,900	-	8,092,900	Activo	-	Mar 2024	Nov 2025	Mar 2024	-	-	-	9.0%	Talara
47			Inspección General DPI HTD HTN HTF RGA RC2 AG2 WS2	Inversión Corriente	Feb 2024	293,229,400	-	293,229,400	Activo	-	Mar 2024	Dic 2027	Mar 2024	-	-	-	18.8%	Talara
48			Parada Operacional de la Unidad Flotocochino	Inversión Corriente	Dic 2024	30,072,000	-	30,072,000	Activo	-	Mar 2024	Mar 2025	Mar 2024	-	-	-	100.0%	Talara
49			Adquisición e instalación de válvulas de exceso de flujo para tanques NL 607 y 608 de Planta Talara	Inversión Corriente	Dic 2024	781,900	-	781,900	Activo	-	Oct 2024	Nov 2025	Oct 2024	-	29,201,968	29,201,968	5.0%	Talara
50			Islas de despacho de productos en PV Talara	Inversión Corriente	Jul 2017	52,732,719	Mar 2021	80,482,488	Activo	-	Jul 2017	Dic 2024	Jul 2017	-	45,254,293	105,653	96.0%	Piura
51			Mantenimiento mayor de tanques en Planta de Ventas Piura y Talara	Inversión Corriente	May 2018	4,651,200	May 2023	11,288,000	Activo	-	May 2018	Dic 2024	Oct 2019	-	8,251,220	21,260	78.0%	Lima
52			Hubilación y montaje de un (01) tanque de 160MB para almacenamiento de diesel	Inversión Corriente	Abr 2018	21,533,900	-	21,533,900	Activo	-	Agg 2018	Jun 2025	Jul 2019	-	124,798	105,484	93.0%	Lima
53			Hubilación y montaje de un (01) tanque de 110MB para almacenamiento de gasolina	Inversión Corriente	Jul 2018	15,584,300	-	15,584,300	Activo	-	Nov 2018	Jun 2025	Jul 2019	-	111,339	96,176	93.0%	Lima
54			Automatización de medición de nivel en 31 tanques de almacenamiento	Inversión Corriente	Mar 2019	11,523,900	Dic 2022	11,523,900	Activo	-	Jul 2019	Jun 2025	Jul 2021	-	246,082	235,203	97.6%	Lima
55			Ampliación de Subestaciones Eléctricas de Refinería Conchán	Inversión Corriente	Abr 2019	19,996,400	Abr 2022	38,324,484	Activo	-	Agg 2019	Abr 2025	Agg 2020	-	341,351	323,293	88.7%	Lima
56			Mantenimiento mayor de Tanques N° 2, 3, 33 y 49 en Refinería Conchán	Inversión Corriente	Ene 2019	27,421,700	-	27,421,700	Activo	-	May 2019	Ene 2027	Oct 2020	-	604,042	591,029	72.8%	Lima
57			Amarradero N° 2 para Refinería Conchán	Inversión Corriente	Agg 2020	36,281,800	Mar 2022	58,041,100										

EMPRESAS  
SECCIÓN I  
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.1

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito: Lima - Lima - San Isidro  
Titular de la empresa: Navajas Liceras, Alejandro  
Cargo: Presidente del Directorio  
Período en el cargo: desde el 08.11.2024 al 31.12.2024  
Fecha de corte: 31.12.2024

N°	Código único de inversiones	Código SNP	Nombre de la inversión	Tipo de Formato	Fecha de viabilidad	Monto viable	Fecha de última modificación	Costo actualizado	Estado de la inversión	Fecha de cierre	Fecha programada de inicio de ejecución física	Fecha programada de fin de ejecución física	Fecha real de inicio de ejecución física	Fecha real de fin de ejecución física	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Físico Real (%)	Departamento
76			Habilitación y Montaje de 1x110 MB Almacenamiento Petróleo Crudo RFIQ	Inversión Corriente	Ene 2018	45,950,700	-	45,950,700	Activo	-	Ene 2018	Dic 2028	Ene 2018	-	230,897	-	0.5%	Loreto
77			Construcción del cerco perimétrico de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Dic 2018	4,418,204	-	4,418,204	Activo	-	Dic 2018	Abr 2025	Dic 2018	-	2,896,493	116,605	54.9%	Loreto
78			Impermeabilización de áreas Estancas de 3 Tanques de RPS	Inversión Corriente	Feb 2019	6,245,000	May 2023	6,245,000	Cerrado	31.10.2024	Feb 2019	Oct 2024	Feb 2019	Oct 2024	5,980,471	191,311	100.0%	Loreto
79			Adecuación de la RFIQ al D.S. N° 023-2015-EM	Inversión Corriente	May 2019	3,638,100	Feb 2024	2,601,500	Activo	-	May 2019	Oct 2025	May 2019	-	2,093,842	372,606	80.5%	Loreto
80			Construcción de Nuevo Muelle N° 01	Inversión Corriente	Ene 2020	48,392,900	-	48,392,900	Activo	-	Ene 2020	Feb 2025	Ene 2020	-	174,244	115,600	0.4%	Loreto
81			Montaje e Instalación de un Tanque de Almacenamiento de 35MB para Agua Contra Incendio	Inversión Corriente	Ene 2020	7,705,400	Jul 2022	8,790,700	Activo	-	Ene 2020	Feb 2025	Ene 2020	-	8,191,021	2,542,364	93.2%	Loreto
82			Adquisición para el Reemplazo e Incremento de Equipos de Laboratorio de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene 2022	3,585,300	-	3,585,300	Activo	-	Ene 2022	Jun 2025	Ene 2022	-	1,271,969	711,896	35.5%	Loreto
83			Mantenimiento Mayor de LQP - RFIQ	Inversión Corriente	Ene 2022	9,161,900	-	9,161,900	Activo	-	Ene 2022	Feb 2025	Ene 2022	-	5,916,035	3,787,929	63.3%	Loreto
84			Mantenimiento Mayor de Tanques 332-T-210 y 332-T-212 de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene 2022	4,332,200	Nov 2023	11,959,500	Activo	-	Ene 2022	Abr 2025	Ene 2022	-	1,870,308	1,859,487	15.6%	Loreto
85			Mantenimiento Mayor de Tanques 332-T-01 y 332-T-220 de RFIQ	Inversión Corriente	Ene 2023	9,285,800	-	9,285,800	Activo	-	Ene 2023	Mar 2025	Ene 2023	-	-	-	0.0%	Loreto
86			Adecuación Definitiva de Sistema Contraincendio de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene 2023	22,488,000	Dic 2024	22,488,000	Activo	-	Ene 2023	Dic 2027	Ene 2023	-	-	-	0.0%	Loreto
87			Inspección y mantenimiento del Poliducto de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene 2024	1,695,000	-	1,695,000	Activo	-	Ene 2023	Jul 2025	Ene 2023	-	1,398,291	1,398,291	82.5%	Loreto
88			Adquisición de sillas ergonómicas y sillas de comedor industrial para Refinería Selva	Inversión Corriente	Ene 2024	117,468	-	117,468	Cerrado	Dic 2024	Ene 2023	Dic 2024	Ene 2023	Dic 2024	111,278	111,278	100.0%	Loreto
89			Instalación de puertas basculantes en plantas de ventas	Inversión Corriente	May 2019	1,744,789	Mar 2024	2,510,625	Cerrado	Oct 2024	May 2019	Mar 2024	May 2019	Oct 2024	2,510,515	80,023	100.0%	Loreto
90			Rehabilitación de segmentos con anomalías por pérdidas de espesor interno de la tubería con raspabuco calibrador de	Inversión Corriente	Nov 2024	10,419,200	Nov 2020	130,751,900	Activo	-	Mar 2014	Ene 2027	Mar 2014	-	132,439,858	-	94.3%	Pura (Estación S-T Bayovar)
91			Inspección interna con raspabuco Geométrico, Inercal, MFL con Ultra Resolución y Rehabilitación de Tubería del Tramo	Inversión Corriente	Abr 2018	40,790,000	Set 2022	385,163,900	Activo	-	Ene 2018	Dic 2025	Ene 2018	-	92,505,651	37,146,594	27.8%	Pura (Tramo II)
92			Inspección interna con raspabuco geométrico, inercal, detección de pérdida de espesor, detección de grietas axiales y c	Inversión Corriente	Abr 2018	40,790,000	Dic 2022	40,790,000	Activo	-	Ene 2018	Dic 2025	Ene 2018	-	1,832,802	410,105	9.1%	Pura (Tramo I)
93			Defensa Ribereña y Solución de problema de Asentamiento en E-1	Inversión Corriente	Ago 2020	56,696,900	Ago 2020	56,696,900	Activo	-	Dic 2020	Feb 2025	Dic 2022	-	11,263,820	6,156,643	50.3%	Pura (Estación 1)
94			Rehabilitación del cruce Sub Fluvial del ORN con el Río Pastaza	Inversión Corriente	Ago 2018	97,791,000	Ene 2022	97,791,000	Activo	-	Ago 2018	Feb 2025	Feb 2023	-	68,869,711	41,864,351	84.9%	Pura (ORN)
95			Rehabilitación de segmentos de tubería con anomalías por pérdida de espesor entre la Estación 1 y la Estación 5	Inversión Corriente	Oct 2016	4,333,200	Ene 2022	96,245,500	Activo	-	Nov 2013	Feb 2025	Nov 2013	-	87,646,014	3,118,945	93.2%	Pura (Estación 1-5)
96			Mantenimiento Mayor de turbobombas de E-8	Inversión Corriente	Jul 2019	12,096,200	Dic 2022	12,096,200	Activo	-	May 2019	Dic 2025	Oct 2019	-	722,854	663	52.6%	Pura (Estación 8)
97			Adquisición e Instalación de 19 Válvulas de Bloqueo - ESD en Tramos Críticos del ONP y ORN.	Inversión Corriente	May 2019	188,098,700	Dic 2022	189,609,955	Activo	-	May 2019	Jun 2025	Nov 2019	-	189,130,350	189,647	98.6%	Pura (Estaciones ONP-ORN)
98			Reemplazo de segmentos de tubería en serie (SE) progresivas en el Tramo II del ONP	Inversión Corriente	May 2019	47,550,500	Jun 2022	64,649,260	Activo	-	Ene 2019	Abr 2025	Ene 2019	-	53,548,158	14,443,362	87.2%	Pura (Tramo II)
99			Mantenimiento Mayor de equipos Principales 2018	Inversión Corriente	Abr 2018	1,949,400	Nov 2022	1,949,400	Activo	-	Ene 2025	Ene 2025	Jun 2018	-	922,562	17,556	96.3%	Pura (Estaciones)
100			Rehabilitación de segmentos de tubería con pérdida de espesor por procesos corrosivos externos e interno, compren	Inversión Corriente	Oct 2016	3,068,300	Ago 2023	50,877,100	Activo	-	Jul 2013	Mar 2025	Jul 2013	-	45,549,622	2,923,649	96.0%	Pura (ORN)
101			Mantenimiento Mayor de los 4 brazos de carga de Terminal Bayovar	Inversión Corriente	Dic 2017	2,782,000	Nov 2022	9,553,000	Activo	-	Nov 2017	Dic 2024	Mar 2018	-	8,650,636	277,442	100.0%	Pura (Terminal Bayovar)
102			Adquisición e Instalación de un Sistema de Medición de Nivel y Flujo para las Estaciones 1, 5, Andoa y Terminal Bayo	Inversión Corriente	May 2019	54,650,437	Set 2023	54,650,400	Activo	-	Jul 2019	Oct 2025	May 2023	-	7,127,745	6,733,024	17.8%	Pura (Estaciones 1,5,Andoa,T Bayovar)
103			Mantenimiento de tanques de almacenamiento del Terminal Bayovar 2018 y adecuación del tanque 802	Inversión Corriente	Mar 2018	4,734,900	Dic 2022	26,362,300	Activo	-	Feb 2018	Oct 2026	Feb 2018	-	14,234,185	975,070	70.5%	Pura (Terminal Bayovar)
104			Rehabilitación de Tuberías Enteradas en E-1	Inversión Corriente	Mar 2013	2,703,700	Jul 2023	8,826,200	Activo	-	Feb 2013	Jul 2025	Nov 2013	-	5,606,932	588,885	78.6%	Pura (Estación 1)
105			Impermeabilización de Áreas Estancas de Tanques de E-5 y E-6	Inversión Corriente	May 2019	9,892,500	May 2019	9,892,500	Activo	-	Nov 2019	Feb 2025	Ene 2020	-	8,459,304	7,518,910	88.1%	Pura (Estaciones 5-6)
106			Protección Catódica Tramos I y II.	Inversión Corriente	May 2019	10,866,400	May 2019	10,866,400	Activo	-	Feb 2019	Dic 2025	Jul 2022	-	321,720	254,387	11.7%	Pura (Tramos I - II)
107			Adquisición y reemplazo de equipos para Estaciones ONP 2022	Inversión Corriente	Dic 2022	2,350,776	Dic 2022	2,350,780	Activo	-	Jun 2022	31/06/2026	Jun 2022	-	830,212	830,212	66.5%	Pura (Estaciones)
108			Rehabilitación de las tuberías subterráneas del Terminal Bayovar - II Etapa	Inversión Corriente	Jun 2018	7,356,600	Jun 2018	7,356,600	Activo	-	May 2018	Feb 2025	May 2018	-	366,177	299,020	31.6%	Pura (Terminal Bayovar)
109			Adquisición de equipos para laboratorio de Estaciones ONP	Inversión Corriente	Jun 2022	3,939,300	Jun 2022	2,918,000	Cerrado	Oct 2024	Jun 2022	Oct 2024	Jun 2022	Oct 2024	2,478,699	2,478,699	100.0%	Pura (Estaciones)
110			Instalación de Postes de Transmisión y Transmisores de Presión en Válvulas Críticas del Tramo I	Inversión Corriente	May 2018	7,065,640	Dic 2022	7,065,600	Activo	-	Jun 2018	Feb 2025	Nov 2018	-	3,182,785	122,639	93.3%	Pura (Tramo I)
111			Instalación de postes de transmisión y transmisores de presión en válvulas críticas del ORN	Inversión Corriente	Jul 2018	6,116,430	Dic 2022	6,116,400	Activo	-	Ago 2018	Feb 2025	Nov 2018	-	2,502,869	312,906	89.2%	Pura (ORN)
112			Impermeabilización de Áreas Estancas de los Tanques de E-1	Inversión Corriente	Ene 2018	7,373,500	Ago 2023	11,998,300	Activo	-	May 2018	Abr 2025	Oct 2018	-	9,324,044	1,223,635	80.9%	Pura (Estación 1)
113			Defensas Ribereñas por erosiones extraordinarias en las márgenes del río Chamaya.	Inversión Corriente	May 2022	25,241,100	Ago 2023	30,025,640	Activo	-	Jun 2022	Dic 2025	Jun 2022	-	19,024,481	2,607,694	81.9%	Pura-ONP
114			Mantenimiento Mayor de Equipos Principales 2019	Inversión Corriente	May 2019	2,910,100	May 2019	2,910,100	Activo	-	May 2019	Abr 2025	May 2019	-	6,314,125	94,603	86.0%	Pura (Estaciones)
115			Rehabilitación de Tablestado del Muelle de Embarcaciones menores del Terminal Bayovar.	Inversión Corriente	Ago 2019	9,116,250	Jul 2024	13,137,600	Activo	-	Dic 2018	Oct 2025	Mar 2019	-	9,116,255	-	79.2%	Pura (Terminal Bayovar)
116			Reemplazo de turbobombas por motobombas en las Estaciones 5, 6, 7, 8 y 9 del ONP	Inversión Corriente	Mar 2023	156,777,400	Ago 2024	186,100,000	Activo	-	Mar 2023	Feb 2027	Mar 2023	-	-	-	29.9%	Pura (Estaciones 5, 6, 7, 8 y 9)
117			Construcción de tanque almacenamiento de crudo (ex SD3), tanque de alivio (ex 8D1) y reemplazo del sistema contr	Inversión Corriente	Mar 2023	65,526,800	Mar 2023	65,526,756	Activo	-	Mar 2023	Mar 2025	Mar 2023	-	2,131,049	2,131,049	37.0%	Pura (Estaciones 5 y 9)
118			Defensas ribereñas por inminente impacto de Fenómeno El Niño 2023-2024 en Estación 9 del ONP	Inversión Corriente	Oct 2023	11,923,515	Oct 2023	11,923,500	Activo	-	Oct 2023	Dic 2024	Oct 2023	-	11,507,163	4,821,203	98.0%	Pura (Estación 9)
119			Reemplazo de motogeneradores para Estaciones del ONP	Inversión Corriente	Mar 2023	10,598,300	Mar 2023	10,598,300	Activo	-	Mar 2023	Dic 2024	Jul 2023	-	-	-	6.0%	Pura (Estaciones 5, 6, 8 y Morona)
120			Impermeabilización de áreas estancas de tanques de Estaciones 7, 8 y 9 del ONP	Inversión Corriente	May 2023	3,457,200	May 2023	3,457,200	Activo	-	May 2023	Ago 2025	Jul 2023	-	669,861	669,861	34.0%	Pura (Estaciones 7, 8 y 9)
121			Mantenimiento Mayor de equipos de Estaciones ONP	Inversión Corriente	Ago 2023	2,244,400	Ago 2023	2,244,400	Activo	-	Ago 2023	Dic 2025	Nov 2023	-	459,640	459,640	44.8%	Pura (Estaciones Andoa, Morona, 9 y Terminal Bayovar)
122			Adquisición de raspabucos de limpieza para Tramos I, II y ORN	Inversión Corriente	Jul 2023	1,190,200	Jul 2023	881,400	Activo	-	Jul 2023	Dic 2025	Dic 2023	-	-	-	18.0%	Pura (Estaciones Andoa, 7 y 9)



Firmado digitalmente por:  
MURRUGARRA PELAEZ Fidel  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 20/02/2025 10:20:36-0500

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.1

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito: Lima - Lima - San Isidro  
Titular de la empresa: Natividad Liceras, Alejandro  
Cargo: Presidente del Directorio  
Período en el cargo: desde el 08.11.2024 al 31.12.2024  
Fecha de corte: 31.12.2024

N°	Código único de Inversiones	Código SNP	Nombre de la inversión	Tipo de Formato	Fecha de viabilidad	Monto viable	Fecha de última modificación	Costo actualizado	Estado de la inversión	Fecha de cierre	Fecha programada de inicio de ejecución física	Fecha programada de fin de ejecución física	Fecha real de Inicio de ejecución física	Fecha real de Fin de ejecución física	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Físico Real (%)	Departamento
123			Adquisición y reemplazo de flota liviana para el ONP	Inversión Corriente	Nov.2023	6,570,390	Nov.2023	5,005,924	Activo	-	Nov.2023	Dic.2024	Nov.2023	-	-	-	13.0%	Pura (Estaciones del ONP y Pura)
124			Adecuación del Sistema Eléctrico de Baja Tensión al DS 052-93-EM de los Terminales del Sur.	Inversión Corriente	Ago.2020	2,661,800	Jun.2022	4,495,963	Activo	-	May.2020	Dic. 2024	May.2020	-	3,605,298	-	80.0%	Ica, Arequipa, Cusco y Puno
125			Adecuación de Sistema Contra Incendio en el Terminal Molendo, Ilo, Juliaca	Inversión Corriente	Ago.2020	14,579,800	Feb.2024	38,796,733	Activo	-	May.2020	Jun. 2026	May.2020	-	10,095,585	7,660,960	40.5%	Arequipa, Moquegua y Puno
126			Mantenimiento mayor de tanques Pisco, Molendo, Ilo, y Juliaca	Inversión Corriente	Ago.2020	44,807,600	-	44,807,600	Activo	-	May.2020	Nov. 2027	May.2020	-	30,437,264	26,504,701	33.6%	Ica, Arequipa, Moquegua y Puno
127			Adecuación de Sistemas de Procesamiento/Recuperación de Vapores de Combustibles en Plantas y Terminales	Inversión Corriente	Mar.2023	118,143	-	118,143,000	Activo	-	Abr.2023	Dic. 2026	Abr.2023	-	6,296,165	3,265,968	9.3%	11 Plantas de Ventas ubicadas en Conchán, Tarma, Iquitos, Molendo, Cusco, Pura, El Milagro, Pisco, Pucallpa, Tarapoto y Yurimagua
128			Implementación del Sistema Rociadores y Detección de Alarma Contra Incendio	Inversión Corriente	2019	6,879,300	-	6,879,300	Activo	-	Jul.2019	-	-	-	0	0	0.0%	Lima
129			Suministro e Instalación de Motobombas de Contra Incendio - Stand by	Inversión Corriente	2021	567,023	-	567,023	Activo	-	Jul.2021	-	-	-	0	0	0.0%	Lima
130			Sistema de Extinción de Agentes Limpios y Extintores.	Inversión Corriente	2021	1,513,461	-	1,513,461	Activo	-	Jul.2021	-	-	-	0	0	0.0%	Lima
131			Reemplazo de unidad contra incendios UPP-221 del Terminal Bayóvar	Inversión Corriente	Dic. 2022	5,443,210	-	5,443,210	Activo	-	Jul. 2023	Feb. 2025	-	-	0	0	0.0%	Pura
132			Adquisición de Montacargas, Apiladores y Paletizadores eléctricos para nuevos almacenes de Refinería Talara	Inversión Corriente	2023	3,211,011	-	3,211,011	Activo	-	Nov. 2024	Nov. 2025	Nov. 2023	-	578,732	578,732	18.0%	Pura
133			Adquisición Sala de Edición	Inversión Corriente	May-23	69,786	-	69,786	Activo	-	Abr. 2014	Jul. 2025	May. 2024	-	0	0	35.0%	Lima
134			Renovación de equipos del Auditorio del Centro Cultural de Oficina Principal	Inversión Corriente	Mar-24	113,100	-	113,100	Activo	-	Mar. 2025	Dic. 2025	May. 2024	-	0	0	0.0%	Lima

Legenda

A) Codificación Única de Inversiones gestionada por el Sistema Nacional de Programación Multianual y Gestión de Inversiones INVIERGEPE

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

Justificación de N/A del Anexo

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

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 Alejandro Narváez Licerias  
Cargo Presidente del Directorio  
Periodo en el cargo Desde el 08.11.2024 al 31.12.2024  
Fecha de corte 31.12.2024

GOSE-0225-2024

N°	Codigo Infobras	Codigo Unico de inversiones	Descripción de obra	Modalidad de ejecución	Estado de Ejecución	Fecha de inicio de ejecución	Ultimo periodo de avance	Monto de Ejecución Según Exp Tecnico	Montos adicionales al Exp Tecnico	Monto de supervisión	% Avance Físico Programado	% Avance Físico Real	Avance Valorizado Programado	Avance Valorizado Real	Estado de Registro	Montos adicionales al Exp Tecnico (aprobados Gestion)
	A	B		C	D	E	F	G	H	I						
	41546	--	Mejoramiento de Infraestructura Vial de Ingreso a Refinería Iquitos	CMA	Paralizada	24/11/2015	12/07/2016	MS/ 4,676.2 inc. IGV	S/ 68,730.75	S/ 250,425 sin IGV	78.46%	60.63%	S/ 3,669,161.31	S/ 2,835,082.79	actualizado	S/ 68,730.75

Nota: La paralización se debe a que el 12.07.2016 mediante carta notarial la Cia. Consorcio Cautivo paralizó en forma unilateral las actividades e inicio Proceso Arbitral N°1818.

Legenda

- A) Código autogenerated por la Contraloría para la identificación única de la obra  
B) Código del proyecto según Banco de inversiones  
C) Tipo de ejecución contractual  
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 INFOBRAS por parte de la Entidad Pública  
G) Monto de ejecución de acuerdo a expediente técnico de obra  
H) Montos sumariados de adicionales de obra y deductivos  
I) Monto de contrato de supervisión

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



Firmado digitalmente por:  
GUERRERO SEMINARIO Christian Enrique  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 07/02/2025 16:17:07-0500



Firmado digitalmente por:  
DIAZ TELLO Gaspar  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 10/02/2025 14:05:22-0500

**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** NARVAEZ LICERAS ALEJANDRO  
**Cargo** PRESIDENTE DE DIRECTORIO  
**Periodo en el cargo** DESDE EL 11.09.2024 hasta la fecha  
**Fecha de corte** 31.12.2024

N°	Codigo Infobras	Codigo Unico de inversiones	Descripción de obra	Modalidad de ejecución	Estado de Ejecución	Fecha de inicio de ejecución	Ultimo periodo de avance	Monto de Ejecución Según Exp Tecnico	Montos adicionales al Exp Tecnico	Monto de supervisión	% Avance Físico Programado	% Avance Físico Real	Avance Valorizado Programado	Avance Valorizado Real	Estado de Registro	Montos adicionales al Exp Tecnico (aprobados Gestion)
	A	B		C	D	E	F	G	H	I						
	500607		Obra Construcción de muros cortafuego y canaletas pluviales en casa de bombas	Contrata	En ejecución	18/10/2023	Dic-24	8,191,429	-	1,421,516.73	85%	84.76%	6,962,714.61	6,594,100.30	actualizado	

**Leyenda**

- A) Código autogenerated por la Contraloría para la identificación única de la obra
- B) Código del proyecto según Banco de inversiones
- C) Tipo de ejecución contractual
- 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 INFOBRAS por parte de la Entidad Pública
- G) Monto de ejecución de acuerdo a expediente técnico de obra
- H) Montos sumariados de adicionales de obra y deductivos
- I) Monto de contrato de supervisión

**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.

<b>VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO</b>

<b>FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE</b>



Firmado digitalmente por:  
**VILLA MORA Gustavo Adolfo**  
**PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA**  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 07/02/2025 19:46:01-0500



Firmado digitalmente por:  
**DIAZ TELLO Gaspar**  
**PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA**  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 10/02/2025 14:05:39-0500

**EMPRESAS**  
**SECCION I**  
**GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE**

**ANEXO N° 4.2**  
**Empresa Estado situacional Financiera (para Empresa no Financiera) En soles**

<b>Nombre de la empresa</b>	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
<b>Departamento - Provincia - Distrito</b>	Lima - Lima - San Isidro
<b>Titular de la empresa</b>	Narváez Licerias, Alejandro
<b>Cargo</b>	Presidente del Directorio
<b>Periodo en el cargo</b>	08.11.2024 al 31.12.2024
<b>Fecha de corte</b>	31.12.2024

RUBROS	AL 31.12.2024 (REAL)
ACTIVO	
ACTIVO CORRIENTE	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	493,325,573
Inversiones Financieras	
Cuentas por Cobrar Comerciales (Neto)	828,120,338
Otras cuentas por Cobrar (Neto)	1,282,169,824
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	
Inventarios (Neto)	2,511,552,401
Activos Biológicos	
Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta	
Activos por Impuestos a las Ganancias	
Gastos Pagados por Anticipado	7,720,767
Otros Activos (Neto)	
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>5,122,888,904</b>
ACTIVO NO CORRIENTE	
Cuentas por Cobrar Comerciales	
Otras cuentas por Cobrar	4,054,514,910
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	
Activos Biológicos	
Inversiones Mobiliarias (Neto)	
Propiedades de Inversión	10,248,834
Propiedades, Planta y Equipo (Neto)	26,570,998,142
Activos Intangibles (Neto)	470,960,068
Activos por impuestos a las Ganancias Diferidad	749,990,833
Otros Activos	221,993,099
<b>TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>32,078,705,886</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>	<b>37,201,594,789</b>
CUENTAS DE ORDEN	9,777,769,460
PASIVO Y PATRIMONIO	
PASIVO CORRIENTE	
Sobregiro Bancarios	
Obligaciones Financieras	6,787,021,377
Cuentas por Pagar Comerciales	4,664,288,742
Otras Cuentas por Pagar	553,079,550
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	-
Provisiones	293,600,920
Pasivos Mantenidos para la Venta	
Pasivos por Impuestos a las Ganancias	-
Beneficios a los Empleados	22,467
Otros Pasivos	156,915,726

**EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE**

**ANEXO N° 4.2  
Empresa Estado situacional Financiera (para Empresa no Financiera) En soles**

<b>Nombre de la empresa</b>	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
<b>Departamento - Provincia - Distrito</b>	Lima - Lima - San Isidro
<b>Titular de la empresa</b>	Narváez Licerias, Alejandro
<b>Cargo</b>	Presidente del Directorio
<b>Periodo en el cargo</b>	08.11.2024 al 31.12.2024
<b>Fecha de corte</b>	31.12.2024

<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>12,454,928,782</b>
PASIVO NO CORRIENTE	
Obligaciones Financieras	14,365,188,130
Cuentas Pagar Comerciales	
Otras Cuentas por Pagar	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	1,209,534,638
Pasivos por Impuestos a las Ganancias Diferidos	
Provisiones	47,674,587
Beneficios a los Empleados	54,414
Otros Pasivos	73,637,884
Ingresos Diferidos (Neto)	
<b>TOTAL PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>15,696,089,653</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>	
PATRIMONIO	
Capital	10,085,538,634
Acciones de Inversión	
Capital Adicional	6,098,695,166
Resultado no Realizados	
Reservas Legales	32,889,210
Otras Reservas	
Resultados Acumulados	7,166,546,656
Otras Reservas de Patrimonio	
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO</b>	<b>9,050,576,355</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>37,201,594,789</b>
CUENTAS DE ORDEN	9,777,769,460

(\*) 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.

<b>VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO</b>
---

<b>FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE</b>
--



Firmado digitalmente por:  
MORALES GARCIA Luis Casimiro  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 18/02/2025 17:29:32-0500



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 soft  
Motivo: Gerente (e)  
Departamento Contabilidad  
Fecha: 17/02/2025 17:44:25-0500

**EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE**

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

<b>Nombre de la empresa</b>	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
<b>Departamento - Provincia - Distrito</b>	Lima - Lima - San Isidro
<b>Titular de la empresa</b>	Narváez Licerias, Alejandro
<b>Cargo</b>	Presidente del Directorio
<b>Periodo en el cargo</b>	08.11.2024 al 31.12.2024
<b>Fecha de corte</b>	31.12.2024

RUBROS	AL 31.12.2024 (REAL)
<b>INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>	
Ventas Netas de Bienes	12,986,741,296
Prestación de Servicios	266,869,082
<b>TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>	<b>13,253,610,378</b>
<b>Costo de Ventas</b>	<b>14,344,021,512</b>
<b>GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)</b>	<b>(1,090,411,135 )</b>
Gastos de Ventas y Distribución	(230,804,111 )
Gastos de Administración	(681,552,352 )
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado	
Otros Ingresos Operativos	105,019,088
Otros Gastos Operativos	(228,517,945 )
<b>GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA</b>	<b>(2,126,266,455 )</b>
Ingresos Financieros	17,215,827
Diferencia de Cambio (Ganancias)	10,960,107,915
Gastos Financieros	(1,448,854,458 )
Diferencia de Cambio (Pérdidas)	(10,917,833,801 )
Participación en los Resultados Netos Asociados y Negociacios 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	
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS</b>	<b>(3,515,630,973 )</b>
Gasto por Impuesto a las Ganancias	498,932,406
<b>GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS</b>	
Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas	
<b>GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO</b>	<b>(3,016,698,566 )</b>
<b>COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL</b>	
Ganancias (Pérdidas) Neta por Activos Financieros Disponibles para la Venta	
Ganancias de Inversiones por Instrumentos de Patrimonio	
Otros Componentes de Resultado Integral	
<b>OTRO RESULTADO INTEGRAL ANTES DE IMPUESTOS</b>	
<b>IMPUESTO A LAS GANANCIAS RELACIONADO CON COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL</b>	

**SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE**

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

<b>Nombre de la empresa</b>	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
<b>Departamento - Provincia - Distrito</b>	Lima - Lima - San Isidro
<b>Titular de la empresa</b>	Narváez Licerias, Alejandro
<b>Cargo</b>	Presidente del Directorio
<b>Periodo en el cargo</b>	08.11.2024 al 31.12.2024
<b>Fecha de corte</b>	31.12.2024

Ganancias Netas por Activos Financieros Disponibles para la Venta	
Ganancias de Inversiones por Instrumentos de Patrimonio	
Otros Componentes de Resultados Integral	
<b>SUMA DE COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CON IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELACIONADAS</b>	
Otros resultados Integrales	
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DE EJERCICIO, NETO</b>	
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.

<b>VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO</b>	<b>FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE</b>



Firmado digitalmente por:  
MORALES GARCIA Luis Casimiro  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 18/02/2025 17:29:43-0500



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 soft  
Motivo: Gerente (e)  
Departamento Contabilidad  
Fecha: 17/02/2025 17:44:43-0500

**EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE**

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

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

Titular de la empresa           Narváez Liceras, Alejandro  
Cargo                                Presidente del Directorio  
Periodo en el cargo            08.11.2024 al 31.12.2024  
Fecha de corte                    31.12.2024

CONCEPTOS	CAPITAL	ACCIONES DE INVERSION	CAPITAL ADICIONAL	RESULTADOS NO REALIZADOS	RESERVAS LEGALES	OTRAS RESERVAS	RESULTADOS ACUMULADOS	OTRAS RESERVAS DE PATRIMONIO	TOTAL
<b>Saldos al 1° de enero 2024</b>	9,933,051,711				32,391,946		(4,069,417,776)		5,896,025,881
Ajuste de años anteriores:									
Cambios en Políticas Contables									
Corrección de Errores									
Saldo Inicial Reexpresado									
Cambios de Patrimonio:									
Resultado Integral:							(3,016,698,566)		(3,016,698,566)
Ganancia (Pérdida) Neta del Ejercicio									
Otro Resultado Integral									
Dividendos en Efectivo Declarados									
Emisión de Acciones									
Reducción de Capital									
Reducción o Amortización de Acciones de INVERSIÓN									
Incremento (Disminución) por otras Aportaciones de los Propietarios			6,100,312,857						6,100,312,857
Disminución (Incremento) por otras Distribuciones a los Propietarios									
Incremento (Disminución) por Cambios en la Participación de Subsidiarias que no Implice Pérdida de Control									
Incremento (Disminución) por Transacciones de Acciones de Cartera									
Incremento (Disminución) por Transacciones y Otros Cambios	152,486,923		(1,617,691)		497,264	0	(80,430,313)	0	70,936,183
<b>Total de Cambios en Patrimonio</b>	<b>152,486,923</b>		<b>(1,617,691)</b>		<b>497,264</b>		<b>(3,097,128,880)</b>		<b>3,154,550,474</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre 2024</b>	<b>10,085,538,634</b>		<b>6,098,695,166</b>		<b>32,889,210</b>		<b>(7,166,546,656)</b>		<b>9,050,576,355</b>

(\*) 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:

<b>Justificación de N/A del Anexo (1)</b>	<b>Sustento (2)</b>

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.

<b>VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO</b>

<b>FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE</b>



Firmado digitalmente por:  
MORALES GARCIA Luis Casimiro  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 18/02/2025 17:29:48-0500



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 soft  
Motivo: Gerente (e)  
Departamento Contabilidad  
Fecha: 17/02/2025 17:45:03-0500

**EMPRESAS**  
**SECCION I**  
**GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE**

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

<b>Nombre de la empresa</b>	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
<b>Departamento - Provincia - Distrito</b>	Lima - Lima - San Isidro
<b>Titular de la empresa</b>	Narváez Licerias, Alejandro
<b>Cargo</b>	Presidente del Directorio
<b>Periodo en el cargo</b>	08.11.2024 al 31.12.2024
<b>Fecha de corte</b>	31.12.2024

CONCEPTOS	AL 31.12.2024
<b>A.ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	
Cobranza a (por):	
Venta de Bienes y Prestación de Servicios	16,535,920,848
Honorarios y comisiones	
Regalías, cuotas, comisiones, otros ingresos de actividades ordinarias	
Intereses y Rendimientos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	17,215,827
Reembolso de Impuestos a las Ganancias	
Dividendos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Inversión)	
Otras Entradas de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación	438,807,120
Pagos a (por):	
Proveedores de Bienes y Servicios	(17,997,048,874)
Cuenta de los Empleados	(526,633,508)
Impuesto a las Ganancias	(59,053,103)
Intereses y Rendimientos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	(1,182,581,795)
Dividendos (no incluidos en la Actividad de Inversión)	
Regalías	
Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación	(1,167,477,832)
<b>FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	<b>(3,940,851,318)</b>
<b>B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	
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	
Venta de Participaciones en Negocios Conjuntos, Neto del Efectivo 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	

**EMPRESAS**  
**SECCION I**  
**GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE**

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

<b>Nombre de la empresa</b>	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
<b>Departamento - Provincia - Distrito</b>	Lima - Lima - San Isidro
<b>Titular de la empresa</b>	Narváez Licerias, Alejandro
<b>Cargo</b>	Presidente del Directorio
<b>Periodo en el cargo</b>	08.11.2024 al 31.12.2024
<b>Fecha de corte</b>	31.12.2024

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	
Compra de Participaciones no Controladoras	
Compra de Propiedad de Inversión	
Compra de Propiedades, Planta y Equipo	(308,637,869)
Desembolsos por obras en curso de Propiedades, Planta y Equipo	(565,148,045)
Compra de Activos Intangibles	(59,043,696)
Compra de Otros Activos de largo plazo	
Impuestos a las Ganancias	
Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad Inversión	
<b>FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>(932,829,609)</b>
<b>C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	
Cobranza a (por):	
Obtención de Préstamos de Corto Plazo	13,341,878,692
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	(8,003,663,774)
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	(123,987,296)
<b>FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b>5,214,227,621</b>
<b>Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia</b>	<b>340,546,694</b>
<b>Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio</b>	<b>152,778,879</b>
<b>Efectivo y Equivalentes al Efectivo final del Ejercicio</b>	<b>493,325,573</b>



**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**

Narváez Licerias, Alejandro  
Presidente del Directorio  
08.11.2024 al 31.12.2024  
31.12.2024

INGRESOS DE OPERACIÓN	AL 31.12.2024 (REAL)
Venta de Bienes y Servicios	16,991,943,794
Ingresos Financieros	17,215,827
Ingresos por participación o dividendos	
Ingresos Complementarios	
Retenciones de Tributos	3,080,868,859
Otros	13,893,859,109
<b>EGRESOS DE OPERACIÓN</b>	<b>18,521,748,728</b>
Compra de Bienes	16,260,982,246
Gastos de personal	524,699,853
Servicios prestados por terceros	1,736,066,629
Tributos	<b>702,085,600</b>
Por Cuenta Propia	330,220,225
Por Cuenta de Terceros	371,865,375
Gastos diversos de Gestión	616,591,732
Gastos Financieros	
Otros	31,840,898
<b>FLUJO OPERATIVO</b>	<b>(2,880,323,164)</b>
<b>INGRESOS DE CAPITAL</b>	<b>0</b>
Aportes de Capital	0
Ventas de activo fijo	
Otros	
<b>GASTOS DE CAPITAL</b>	<b>932,829,609</b>
Presupuesto de Inversiones -FBK	<b>897,985,174</b>
Proyectos de Inversión	565,148,045
Gastos de capital no ligados a proyectos	332,837,130
Inversión Financiera	
Otros	34,844,435
<b>TRANSFERENCIAS NETAS</b>	
Ingresos por Transferencias	
Egresos por Transferencias	
<b>FLUJO ECONÓMICO</b>	<b>(3,813,152,774)</b>
<b>FINANCIAMIENTO NETO</b>	<b>4,155,633,123</b>
Financiamiento Externo Neto	<b>(2,358,182,530)</b>
Financiamiento largo plazo	(1,272,029,958)
Desembolsos	0
Servicios de Deuda	<b>1,272,029,958</b>
Amortización	276,250,000
Intereses y comisiones de la deuda	365,460,522
Financiamiento corto plazo	<b>(1,086,152,572)</b>
Desembolsos	5,333,720,093
Servicios de Deuda	<b>6,419,872,665</b>
Amortización	6,090,277,582
Intereses y comisiones de la deuda	329,595,082
Financiamiento Interno Neto	<b>6,513,815,652</b>
Financiamiento largo plazo	
Desembolsos	
Servicios de Deuda	
Amortización	
Intereses y comisiones de la deuda	
Financiamiento corto plazo	<b>6,513,815,652</b>
Desembolsos	8,008,158,599
Servicios de Deuda	<b>1,494,342,946</b>
Amortización	1,366,302,858
Intereses y comisiones de la deuda	128,040,088
<b>DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO</b>	
<b>PAGO DE DIVIDENDOS</b>	<b>1,933,655</b>
Pago de Dividendos de Ejercicios Anteriores	

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

Narváez Licerias, Alejandro  
Presidente del Directorio  
08.11.2024 al 31.12.2024  
31.12.2024

Adelanto de Dividendos ejercicio	
FLUJO NETO DE CAJA	340,546,694
SALDO INICIAL DE CAJA	152,778,879
SALDO FINAL DE CAJA	493,325,573
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



Firmado digitalmente por:  
MORALES GARCIA Luis Casimiro  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 18/02/2025 17:30:01-0500



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 soft  
Motivo: Gerente (e)  
Departamento Contabilidad  
Fecha: 17/02/2025 17:45:47-0500

5.5 Saldos de Cuentas (Depósitos y colocaciones)

N°	Cantidad de Cuentas	Monto Total	Cantidad de Cuentas	Monto Total Al 31 de diciembre 2024
	Moneda nacional S/.	En soles	Moneda extranjera	En soles
1	58	376,738,676.42	35	187,361,753.31

N°	Banco	Monto Por Cuenta	Banco	Monto Total
	Moneda nacional S/.	En soles	Moneda extranjera	En soles
1	BANCO DE CREDITO	-		
2	BANCO DE CREDITO	-		
3	BANCO DE CREDITO	60.00		
4	BANCO DE CREDITO	523,343.02		
5	BANCO DE CREDITO	42,963,240.75		
6	BANCO DE CREDITO	48,887,181.78		
7	BANCO INTERBANK	-		
8	BANCO INTERBANK	55.20		
9	BANCO INTERBANK	100.00		
10	BANCO INTERBANK	100.00		
11	BANCO INTERBANK	100.00		
12	BANCO INTERBANK	100.00		
13	BANCO INTERBANK	100.00		
14	BANCO INTERBANK	100.00		
15	BANCO INTERBANK	100.00		
16	BANCO INTERBANK	45,097.75		
17	BANCO INTERBANK	162,546.11		
18	BANCO INTERBANK	198,339.65		
19	BANCO INTERBANK	739,156.87		
20	BANCO INTERBANK	788,542.22		
21	BANCO INTERBANK	855,252.04		
22	BANCO INTERBANK	5,907,011.77		
23	BANCO INTERBANK	20,981,001.14		
24	CITIBANK	-		
25	CITIBANK	-		
26	CITIBANK	58,655,077.43		
27	BANCO SCOTIABANK	182.38		
28	BANCO SCOTIABANK	-		
29	BANCO SCOTIABANK	-		
30	BANCO SCOTIABANK	-		
31	BANCO SCOTIABANK	-		
32	BANCO SCOTIABANK	-		
33	BANCO SCOTIABANK	-		
34	BANCO SCOTIABANK	2,460.62		
35	BANCO SCOTIABANK	964,042.01		
36	BANCO SCOTIABANK	2,854,100.90		
37	BANCO SCOTIABANK	46,119,855.21		
38	BANCO BBVA	-		
39	BANCO BBVA	-		
40	BANCO BBVA	48.50		
41	BANCO BBVA	48.50		
42	BANCO BBVA	48.50		
43	BANCO BBVA	109.50		
44	BANCO BBVA	119,025.94		
45	BANCO BBVA	710,331.29		
46	BANCO BBVA	69,964,660.99		
47	BANCO DE LA NACION	-		
48	BANCO DE LA NACION	1,951,884.01		
49	BANCO DE LA NACION	9,204,239.65		
50	BANCO DE LA NACION	9,894,437.33		
51	BANCO PICHINCHA	5,069,940.69		
52	BAN BIF	3,778,790.28		
53	BANCO SANTANDER	2,788,777.80		
54	BANCO DE CREDITO GAS	555,515.44		
55	BANCO DE CREDITO GAS	5,398,038.59		
56	BANCO BBVA GAS	118,535.22		
57	BANCO BBVA GAS	577,909.12		
58	BANCO BBVA GAS	35,959,452.98		

5.5 Saldos de Cuentas (Depósitos y colocaciones)

N°	Cantidad de Cuentas	Monto Total	Cantidad de Cuentas	Monto Total Al 31 de diciembre 2024
	Moneda nacional S/.	En soles	Moneda extranjera	En soles
1	58	376,738,676.42	35	187,361,753.31

N°	Banco	Monto Por Cuenta	Banco	Monto Total
	Moneda nacional S/.	En soles	Moneda extranjera	En soles
1			BANCO DE CREDITO USD	79.17
2			BANCO DE CREDITO USD	353,123.91
3			BANCO INTERBANK USD	-
4			BANCO INTERBANK USD	3.28
5			BANCO INTERBANK USD	377.00
6			BANCO INTERBANK USD	42,216.27
7			BANCO INTERBANK USD	47,888.65
8			BANCO INTERBANK USD	163,189.92
9			BANCO INTERBANK USD	952,045.83
10			CITIBANK USD	1,756.48
11			CITIBANK USD	17,008.73
12			BANCO SCOTIABANK USD	-
13			BANCO SCOTIABANK USD	-
14			BANCO SCOTIABANK USD	-
15			BANCO SCOTIABANK USD	-
16			BANCO SCOTIABANK USD	75,133.31
17			BANCO SCOTIABANK USD	1,112,709.62
18			BANCO SCOTIABANK USD	3,631,646.28
19			BANCO SCOTIABANK USD	8,873,106.19
20			BANCO SCOTIABANK USD	155,207,460.44
21			BANCO BBVA USD	- 0.15
22			BANCO BBVA USD	-
23			BANCO BBVA USD	63.34
24			BANCO BBVA USD	4,969,643.90
25			BANCO DE LA NACION USD	-
26			BANCO DE LA NACION USD	4,828,353.19
27			BANCO PICHINCHA	1,462.46
28			BANCO SANTANDER USD	23,431.34
29			BAN BIF USD	1,384,313.46
30			BANK OF AMERICA USD	-
31			BNP PARIBAS USD	-
32			JP MORGAN USD	0.08
33			JP MORGAN USD	611,944.52
34			DEUSTCHE BANK USD	1,161,236.53
35			BANCO BBVA GAS USD	3,903,559.56
93	Total :	376,738,676.42	Total :	187,361,753.31

31/12/2024



Firmado digitalmente por:  
 MORALES GARCIA Luis Casimiro  
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
 PE  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 18/02/2025 17:30:07-0500



Firmado digitalmente por:  
 RECOBA MEDRANO Jose  
 Antonio FAU 20100128218 soft  
 Motivo: Gerente (e)  
 Departamento Contabilidad  
 Fecha: 18/02/2025 15:48:55-0500

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE ENDEUDAMIENTO

ANEXO N° 6.1  
Endeudamiento

Informe Rendición de Cuentas: Periodo del 08.11.2024 al 31.12.2024

Código de la Empresa: 0084

Nombre de la Empresa: PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.

Apellidos y nombres del Titular de la Empresa: Narváez Licerias, Alejandro

Cargo del Titular: Presidente del Directorio

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	Saldo por desembolsar (1) - (4) - (5)	Proyección de desembolsos			
															Año n <sup>1</sup> +1	Año n +2	Año n +3	Saldo por desembolsar después del año n +3
A		B			C		D											
	Acuerdo Directorio N° 014-2017-PP	1,000,000,000	USD	PMRT	BNY MELLON	19/06/2017		19/06/2032	1,000,000,000	0	1,000,000,000		0	0				
	Acuerdo Directorio N° 014-2017-PP	1,000,000,000	USD	PMRT	BNY MELLON	19/06/2017		19/06/2047	1,000,000,000	0	1,000,000,000		0	0				
	Acuerdo Directorio N° 007-2018-PP	1,300,000,000	USD	PMRT	CESCE	28/11/2018		30/12/2030	1,300,000,000	0	1,300,000,000		0	0				
	Acuerdo Directorio N° 101-2020-PP	1,000,000,000	USD	PMRT	BNY MELLON	11/02/2021		19/06/2047	1,000,000,000	0	1,000,000,000		0	0				

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:

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



Firmado digitalmente por:  
MORALES GARCIA Luis Casimiro  
PETRÓLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 05/02/2025 08:24:30-0500



Firmado digitalmente por:  
RODRIGUEZ HAYA Jose Manuel  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 08/02/2025 09:59:36-0500

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE LOGÍSTICA

ANEXO N° 7.1  
Procedimientos de Selección

Nombre de la empresa PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito LIMA-LIMA-SAN ISIDRO  
Titular de la empresa ALEJANDRO NARVAEZ LICERAS  
Cargo PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
Periodo en el cargo (\*) 08-11-2024 AL 31-12-2024  
Fecha de corte 31/12/2024

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
1	PA2400302	ABR	ABR-PROC-117-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA MOTORES ARROW - LOTE VI.	1000126245	171,184.13	25/10/2024	12/11/2024	171,184.13
2	PA2401707	ABR	ABR-PROC-121-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA LAS UNIDADES DE PROCESO DP1 Y DV3 DE REFINERIA TALARA.	1000126454	2,057,299.56	9/09/2024	13/09/2024	2,057,299.56
3	PA2401436	ABR	ABR-PROC-115-2024-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACION DE BOMBA DE POZO PROFUNDO N° 20 DE PLANTA DE VENTAS PIURA	1000125040	99,632.12	9/09/2024	2/10/2024	
4	PA2400291	ABR	ABR-PROC-120-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ACEITES Y LUBRICANTES LOTE VI	1000123571	1,428,525.08	4/12/2024	16/12/2024	1,428,525.08
5	PA2401359	ABR	ABR-PROC-81-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA TURBINAS DE LA UNIDAD FCC DE REFINERÍA TALARA	1000124856	167,594.63	27/06/2024	12/07/2024	167,594.63
6	PA2401462	ABR	ABR-PROC-102-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA INTERCAMBIADOR DE CALOR DV3-E-003-A/B DE REFINERÍA TALARA	1000125250	347,994.27	26/08/2024	11/09/2024	347,994.27
7	PA2401315	ABR	ABR-PROC-79-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE FIBRAS CORRUGADAS PARA REFINERÍA TALARA	1000124972	66,941.40	25/03/2024	10/04/2024	66,941.40
8	PA2401533	ABR	ABR-PROC-112-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DEL FABRICANTE PEKOS PARA UNIDADES DE REFINERÍA TALARA¿	1000125702	2,286,442.94	26/09/2024	11/10/2024	2,286,442.94
9	PA2401317	ABR	ABR-PROC-76-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE CINTA TEFLÓN, CONECTORES, ADAPTADOR Y VÁLVULA CHECK PARA REFINERÍA TALARA	1000124673	81,981.81	18/03/2024	16/04/2024	81,981.81
10	PA2401402	ABR	ABR-PROC-106-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ESTABILIZADOR INDUSTRIAL PARA EL NUEVO CENTRO DE TORNEADO DE 4 EJES CNC DE TALLERES FACTORIA - REFINERIA TALARA	1000125371	60,870.90	6/09/2024	27/09/2024	60,870.90
11	PA2401443	ABR	ABR-PROC-100-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE LAINAS DE ACERO INOXIDABLE PARA LA PARADA DE PLANTA DE FCK EN REFINERIA TALARA	1000125181	390,407.85	24/04/2024	31/05/2024	390,407.85
12	PA2401376	ABR	ABR-PROC-74-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA REPARACIÓN DE BOMBAS CENTRÍFUGAS GOULDS PUMPS P-527 Y P-528 DE REFINERÍA TALARA	1000124821	116,229.19	13/06/2024	2/07/2024	116,229.19
13	PA2401453	ABR	ABR-PROC-104-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA REPARACIÓN DE BOMBAS CENTRÍFUGAS GOULDS PUMPS DE REFINERÍA TALARA	1000125356	229,878.30	20/08/2024	26/09/2024	226,430.66

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
14	PA2401540	ABR	ABR-PROC-103-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TUBING MACARRONI DE 1¿ PARA INTERVENCIÓN DE POZOS ¿ LOTE VI	1000125625	137,396.25	20/08/2024	10/10/2024	136,875.00
15	PA2401312	ABR	ABR-PROC-73-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE PLANCHAS Y VARILLAS PARA PARADA OPERACIONAL FCK - REFINERÍA TALARA	1000124678	293,580.95	16/04/2024	29/05/2024	293,580.95
16	PA2401319	ABR	ABR-PROC-70-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE LADRILLOS REFRACTARIOS Y MANTA FIBRA CERÁMICA PARA REFINERÍA TALARA	1000124659	65,041.60	6/06/2024	13/06/2024	
17	PA2401351	ABR	ABR-PROC-69-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES REFRACTARIOS RESCO Y RHI PARA REFINERÍA TALARA	1000124723	844,411.69	6/06/2024	12/06/2024	844,411.69
18	PA2401565	ABR	ABR-PROC-109-2024-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MITIGACIÓN DEL DESLIZAMIENTO DEL TALUD, LADO ESTE, DEL RACK DE TUBERÍAS QUE BAJA DEL PATIO DE TANQUES TABLAZO A REFINERIA TALARA.	1000125690	273,064.56	18/07/2024	4/10/2024	273,064.56
19	PA2401396	ABR	ABR-PROC-97-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA LAS UNIDADES DE PROCESO DP1 Y DV3 DE REFINERÍA TALARA.	1000125273	895,488.09	16/05/2024	23/05/2024	895,488.09
20	PA2401451	ABR	ABR-PROC-94-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE KITS DE REPARACIÓN DE SELLOS MECÁNICOS FLOWSERVE PARA TRABAJOS DE REPARACIÓN EN REFINERÍA TALARA.	1000125082	1,153,082.78	31/07/2024	15/08/2024	1,153,082.78
21	PA2401310	ABR	ABR-PROC-77-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EMPAQUETADURAS SPIRAL WOUND PARA LA PARADA DE PLANTA FCK DE REFINERÍA TALARA	1000124904	160,657.14	12/04/2024	22/04/2024	160,657.17
22	PA2401318	ABR	ABR-PROC-67-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ESPÁRRAGOS PARA PARADA DE PLANTA DE FCK DE REFINERÍA TALARA	1000124618	428,812.95	16/04/2024	26/04/2024	428,812.95
23	PA2400246	SEL	SEL-PROC-154-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A.	1000126662	921,760.26	27/12/2024	7/02/2025	
24	PA2400038	SEL	SEL-PROC-113-2023-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO EJECUCIÓN DE DEFENSAS RIBEREÑAS PARA LA PROTECCIÓN DE TUBERÍA EN NUEVE CRUCES DE RIOS Y UNA LADERA DEL DERECHO DE VÍA EN LOS TRAMOS I, II DEL ONP Y ORN- 3 ITEMS	1000122079	42,714,054.06	27/12/2024	21/02/2025	
25	PA2401750	SEL	SEL-PROC-155-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL PARA EL PERIODO DEL 2025 AL 2027 EN LOS TERMINALES MOLLENDO, ILO Y PISCO Y EN LAS PLANTAS DE VENTA JULIACA Y CUSCO	1000126683	699,772.51	27/12/2024	6/02/2025	
26	PA2401460	SEL	SEL-PROC-140-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS E IMPLEMENTOS DE PROTECCIÓN PERSONAL PARA REFINERÍA TALARA Y OLEODUCTO	1000125157	4,691,613.39	27/12/2024	17/02/2025	
27	PA2401551	SEL	SEL-PROC-163-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE OVERHAUL DE CINCO MOTORES WAUKESHA PARA USO EN LAS OPERACIONES DEL LOTE Z69	1000125761	11,482,986.94	27/12/2024	28/02/2025	

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
28	PA2401072	ACM	ACM-PROC-1-2024-OFP/PETROPERU-2-1	Servicio	CONTRATO MARCO PARA EL SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE REFRACTARIO DURANTE PARADAS DE PLANTA PROGRAMADAS Y NO PROGRAMADAS EN REFINERÍA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA	1000121282	28,167,095.95	27/12/2024	26/02/2025	
29	PA2400099	SEL	SEL-PROC-100-2024-OFP / PETROPERU-3	Servicio	SERVICIO DE PRODUCCIÓN DE SPOT DE RADIO CORPORATIVO	1000124790	58,000.00	27/12/2024	5/02/2025	
30	PA2401771	SEL	SEL-PROC-38-2024-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EVALUACIÓN INTEGRAL PARA LA ADECUACIÓN AMBIENTAL DE LOS COMPONENTES OPERATIVOS / NO OPERATIVOS / MODIFICADOS EN REFINERIA CONCHAN EN EL MARCO DEL D.S. 013-2024-EM	1000126780	207,192.83	27/12/2024	5/02/2025	
31	PA2401589	ABR	ABR-PROC-222-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN Y MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS SUBACUÁTICAS - LOTE Z-69	1000125858	606,710.17	29/08/2024	29/08/2024	606,710.17
32	PA2401794	ACM	ACM-PROC-2-2022-OFP/PETROPERU-5-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECTORÍA DE CARGA Y/O DESCARGA DE HLG PARA B/T EN LA RUTA DE CABOTAJE EN LOS TERMINALES DEL LITORAL PERUANO (CUARTA CONVOCATORIA)	1000114983	2,468,000.00	27/12/2024	19/02/2025	
33	PA2401313	ABR	ABR-PROC-68-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA TURBINAS DE LA UNIDAD FCK DE LA REFINERÍA TALARA	1000124766	1,187,720.18	6/06/2024	24/06/2024	1,187,720.18
34	PA2401282	ABR	ABR-PROC-58-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA BOMBAS CENTRIFUGAS FLOWSERVE DE REFINERÍA TALARA	1000124220	4,425,137.47	14/05/2024	24/05/2024	4,425,137.47
35	PA2401531	ABR	ABR-PROC-51-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y RESGUARDO EN EL ÁREA DE LA CONTINGENCIA DEL KM 355+256 DEL TRAMO II DEL ONP	1000125590	769,671.47	24/07/2024	28/10/2024	769,671.47
36	PA2401316	ABR	ABR-PROC-66-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TUBERÍAS Y ACCESORIOS PARA PARADA DE PLANTA DE FCK DE REFINERÍA TALARA	1000124634	221,319.34	18/03/2024	16/04/2024	221,319.34
37	PA2401795	ABR	ABR-PROC-127-2024-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE MANTENIMIENTO Y LIMPIEZA DE INTERCAMBIADORES DE PLACAS SWC-E-001 A/B/C/D/E/F	1000126938	2,113,403.35	27/11/2024	20/12/2024	2,113,403.35
38	PA2401746	SEL	SEL-PROC-160-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PATRULLAJE AÉREO DEL ONP Y ORN	1000126653	40,868,691.59	27/12/2024	28/02/2025	
39	PA2401354	ACM	ACM-PROC-5-2023-OFP/PETROPERU-4-1	Servicio	CONTRATO MARCO PARA LA ADQUISICIÓN DE ACEITES, LUBRICANTES Y GRASAS PARA REFINERÍA TALARA- TERCERA CONVOCATORIA	1000122065	4,192,062.67	26/12/2024	14/02/2025	
40	PA2401457	SEL	SEL-PROC-118-2024-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PERNERIA PARA OPERACIONES DEL LOTE Z-69	1000125083	172,499.32	26/12/2024	5/02/2025	
41	PA2401747	SEL	SEL-PROC-37-2024-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE NUEVO SISTEMA DE DRENAJES DE PLANTA DE PROCESOS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000126649	2,201,158.01	26/12/2024	26/02/2025	
42	PA2401727	SEL	SEL-PROC-138-2024-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CARGA, DESCARGA Y ACOMODO DE BULTOS EN LOS ALMACENES DE REFINERÍA TALARA.	1000126547	356,333.43	26/12/2024	3/02/2025	
43	PA2400478	SEL	SEL-PROC-53-2024-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE WINCHAS DE MEDICIÓN PARA REFINACIÓN SELVA	1000126650	80,830.00	26/12/2024	10/02/2025	

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
44	PA2401121	ABR	ABR-PROC-65-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE COMUNICADORES DE CAMPO EMERSON AMS TREX	1000124094	199,656.00	4/06/2024	26/06/2024	198,428.80
45	PA2401422	SEL	SEL-PROC-45-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE VÁLVULAS MANUALES Y AUTOMATIZADAS INSTALADAS EN EL TRAMO I Y II DEL ONP Y EN EL ORN	1000125677	4,828,249.17	26/12/2024	7/02/2025	
46	PA2401308	ABR	ABR-PROC-63-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE FISCALIZACIÓN DE GAS - LOTE VI	1000124417	65,295.03	17/04/2024	25/04/2024	65,294.99
47	PA2401177	ABR	ABR-PROC-44-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA DIFERENTES EQUIPOS DE LABORATORIO.	1000123617	303,544.49	9/05/2024	23/05/2024	303,544.49
48	PA2401730	SEL	SEL-PROC-161-2024-OFPP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA EN INSTALACIONES DE LA GERENCIA OLEODUCTO ¿ SECTORES OCCIDENTE, PIURA, BAYÓVAR Y PLANTA DE VENTAS PIURA	1000126628	20,786,949.02	26/12/2024	3/03/2025	
49	PA2401782	ABR	ABR-PROC-65-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE UN REMOLCADOR TRIPULADO POR 72 HORAS PARA LAS MANIOBRAS DE ATRAQUE Y/O DESATRAQUE DE BUQUES TANQUE EN EL TERMINAL BAYÓVAR DE PETROPERU S.A	1000126867	1,231,920.00	10/12/2024	11/12/2024	1,231,920.00
50	PA2400265	SEL	SEL-PROC-159-2024-OFPP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARÍTIMO PARA LA ATENCIÓN DE BUQUESTANQUE EN EL PUERTO DE ETEN	1000126655	6,018,630.50	26/12/2024	5/02/2025	
51	PA2401663	SEL	SEL-PROC-37-2024-OLE / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE ALOJAMIENTO EN HOTEL DE TRES ESTRELLAS PARA PERSONAL DE PETROPERU EN PIURA	1000126181	1,418,755.02	26/12/2024	23/01/2025	821,250.00
52	PA2400103	SEL	SEL-PROC-162-2024-OFPP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO DE PRENSA EN PIURA Y TALARA	1000126527	55,800.01	20/12/2024	31/01/2025	
53	PA2400043	SEL	SEL-PROC-42-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO A LAS ESTRUCTURAS DE ESTABILIZACIÓN Y LOS SISTEMAS DE DRENAJE EN LA TUBERÍA DESCUBIERTA EN PROGRESIVAS DEL TRAMO II ¿ ORIENTE DEL ONP	1000126389	2,340,087.73	20/12/2024	7/02/2025	
54	PA2401745	SEL	SEL-PROC-158-2024-OFPP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA COMPRESORES WHITE SUPERIOR -INGERSOLL RAND - WORTHINTONG Y MOTORES WUAKESHA - WHITE SUPERIOR PARA LAS OPERACIONES LOTE Z-69	1000126658	2,915,930.95	20/12/2024	17/02/2025	
55	PA2401744	SEL	SEL-PROC-157-2024-OFPP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EMPAQUETADURAS PARA LAS OPERACIONES LOTE Z 69	1000126257	364,966.29	20/12/2024	17/02/2025	
56	PA2401506	SEL	SEL-PROC-87-2024-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE ACEITES SINTÉTICO E INDUSTRIAL PARA REFINERÍA TALARA	1000125506	67,421.43	20/12/2024	5/02/2025	
57	PA2401719	SEL	SEL-PROC-48-2024-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE UNA (01) VÁLVULA DE BLOQUEO ESD DE ACTUACIÓN ELÉCTRICA DE 30¿ PARA EL TANQUE 5D3 EN ESTACIÓN 5 DEL ONP	1000126520	890,892.68	20/12/2024	12/02/2025	
58	PA2401759	SEL	SEL-PROC-134-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REACTIVOS QUÍMICOS PARA REFINERÍA TALARA	1000126709	1,095,120.74	19/12/2024	5/02/2025	

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
59	PA2401732	SEL	SEL-PROC-131-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PAQUETES DE ÚTILES ESCOLARES EN BENEFICIO DE LOS ALUMNOS DE LAS INSTITUCIONES EDUCATIVAS DEL NIVEL PRIMARIO DEL ÁREA DE INFLUENCIA DE REFINERÍA TALARA Y LAS UNIDADES OPERATIVAS NOROESTE DE PETROPERÚ	1000126602	737,441.82	19/12/2024	6/02/2025	
60	PA2400379	SEL	SEL-PROC-153-2024-OFI / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TUBING Y VARILLAS PARA EL LOTE I	1000126621	1,155,536.49	19/12/2024	7/02/2025	
61	PA2400383	SEL	SEL-PROC-52-2024-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE LOS EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO DE PLANTA TARAPOTO Y YURIMAGUAS	1000126580	82,342.38	19/12/2024	5/02/2025	
62	PA2401715	SEL	SEL-PROC-50-2024-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN DE LAS ESTRUCTURAS DE LOS MUELLES DE PRODUCTOS N° 1 Y N° 2 DE LA REFINERÍA IQUITOS	1000126511	76,110.00	19/12/2024	6/02/2025	
63	PA2400042	SEL	SEL-PROC-156-2024-OFI / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL CALIDAD DE AIRE Y EMISIONES GASEOSAS EN PLANTAS AEROPUERTO DE TRUJILLO Y CUSCO	1000126640	86,848.00	19/12/2024	31/01/2025	
64	PA2401658	SEL	SEL-PROC-147-2024-OFI / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE REPUESTOS PARA CONTROLADOR - LOTE I	1000126151	77,910.08	19/12/2024	3/02/2025	69,180.10
65	PA2401765	SEL	SEL-PROC-137-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE JUNTAS DE EXPANSIÓN PARA CALDERAS A, B Y C DE REFINERÍA TALARA	1000126727	177,227.98	18/12/2024	4/02/2025	
66	PA2401622	SEL	SEL-PROC-44-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LEVANTAMIENTO TOPOGRÁFICO LIDAR, ANÁLISIS MORFOLÓGICO MEDIANTE TELEDETECCIÓN Y PERITAJE GEOTÉCNICO	1000126003	1,864,646.17	18/12/2024	7/02/2025	
67	PA2401621	SEL	SEL-PROC-139-2024-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO GENERAL DE MOTOBOMBAS UBICADOS EN PUNTA ARENAS Y REFINERIA TALARA	1000125977	395,954.90	18/12/2024	6/02/2025	
68	PA2401716	ABR	ABR-PROC-50-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ANÁLISIS DE CAUSA RAÍZ (RCA) DE LA FALLA DEL SISTEMA DE TUBERÍAS FLEXIBLES INSTALADAS EN EL CRUCE SUBFLUVIAL DEL OLEODUCTO RAMAL NORTE (KM 11 - KM 12) CON EL RIO PASTAZA	1000126510	1,281,553.95	18/10/2024	18/11/2024	1,281,553.95
69	PA2401537	ABR	ABR-PROC-174-2024-OFI / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ANILLOS DE PISTÓN DE 20.5¿, 15¿, 9.5¿, 10¿, 7¿, 6¿, RASCADORES DE ACEITE/GAS, METALES Y BUJES PARA COMPRESORES INGERSOLL RAND Y WORTHINGTON DE LAS PLATAFORMAS PN2, PN5, PN7, CC, PROV1-4¿, EN OPERACIONES DEL LOTE Z-69¿	1000125675	197,987.70	22/07/2024	22/08/2024	197,987.70
70	PA2400384	SEL	SEL-PROC-95-2024-OFI / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA GAS LIFT - LOTE I	1000125204	380,847.44	18/12/2024	23/01/2025	342,108.53
71	PA2401646	SEL	SEL-PROC-32-2024-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE FABRICACION E INSTALACION DE ESTRUCTURA Y COBERTURA EN TECHOS DE EDIFICIOS DE LABORATORIO	1000126089	291,895.46	18/12/2024	29/01/2025	238,717.08
72	PA2400050	SEL	SEL-PROC-152-2024-OFI / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DE EFLUENTES LÍQUIDOS ¿ CALIDAD DE AGUA, EMISIONES GASEOSAS - CALIDAD DEL AIRE Y ANALISIS DE SUELO Y SEDIMENTOS DEL OLEODUCTO NORPERUANO	1000126684	2,000,000.00	17/12/2024	5/02/2025	

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
73	PA2400517	SEL	SEL-PROC-47-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO EPC PROTECCIÓN CATÓDICA DEFINITIVA POR CORRIENTE IMPRESA PARA TABLESTACADO TOTAL DE MUELLE DE EMBARCACIONES MENORES DE TERMINAL BAYÓVAR	1000126509	2,901,716.58	17/12/2024	3/02/2025	1,715,717.64
74	PA2401361	SEL	SEL-PROC-129-2024-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MECANICO, ELÉCTRICO Y SISTEMAS AUXILIARES DE LA PLANTA AEROPUERTO CUSCO	1000124623	199,989.06	17/12/2024	28/01/2025	179,304.29
75	PA2400606	SEL	SEL-PROC-36-2024-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE PRUEBAS DE ANÁLISIS DE LABORATORIO DE REFINERIA CONCHAN	1000126634	1,332,188.31	17/12/2024	24/02/2025	
76	PA2400387	SEL	SEL-PROC-94-2024-OFP / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE GASFITERÍA - LOTE I	1000125527	917,759.58	17/12/2024	3/02/2025	769,321.24
77	PA2400828	SEL	SEL-PROC-66-2024-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE CAMIONETAS LOTE I - LOTE VI Y LOTE Z-69	1000124366	5,084,824.97	17/12/2024	5/02/2025	
78	PA2400297	SEL	SEL-PROC-62-2024-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE FACILIDADES DE SUPERFICIE - LOTE VI	1000124407	3,621,675.28	16/12/2024	17/02/2025	
79	PA2401086	SEL	SEL-PROC-110-2024-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE RECOLECCIÓN Y ANÁLISIS DE MUESTRAS DE AGENTES DE ESPUMA DE PLANTA AEROPUERTO CUSCO Y DE LOS TERMINALES SUR: PISCO, MOLLENDO, ILO, JULIACA Y CUSCO	1000124230	119,286.20	16/12/2024	30/01/2025	93,043.00
80	PA2400101	SEL	SEL-PROC-103-2024-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO DE LA REPUTACIÓN DE MARCA EN REDES SOCIALES E INTERNET	1000125660	169,900.02	13/12/2024	22/01/2025	
81	PA2401591	SEL	SEL-PROC-151-2024-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIAL DE FERRETERÍA PARA OPERACIONES DEL LOTE Z-69	1000125840	211,909.04	13/12/2024	29/01/2025	207,760.97
82	PA2400422	SEL	SEL-PROC-150-2024-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE CINTA PARA REPARACION DE TUBERIA EN OPERACIONES DEL LOTE Z69	1000125514	104,943.30	13/12/2024	7/02/2025	
83	PA2400651	SEL	SEL-PROC-16-2024-OPC / PETROPERU-4	Bien	SUMINISTRO DE AGUA DE MESA EN BIDONES DE 20 LITROS	1000124665	166,283.71	13/12/2024	17/01/2025	166,283.71
84	PA2401731	SEL	SEL-PROC-136-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE LABORATORIO PARA REFINERÍA TALARA	1000126620	104,733.02	12/12/2024	23/01/2025	98,413.18
85	PA2400032	SEL	SEL-PROC-148-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN LOTE I.	1000125311	412,273.16	12/12/2024	10/01/2025	
86	PA2401036	SEL	SEL-PROC-149-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ADECUACION DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DE PLANTA CUSCO	1000126528	2,554,733.30	12/12/2024	5/02/2025	
87	PA2400842	SEL	SEL-PROC-112-2024-OFP / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS Y BATERÍAS INTRÍNICAS PARA RADIOS MOTOTRBO PARA USO EN OPERACIONES DEL LOTE Z69 - TALARA	1000123983	60,771.22	12/12/2024	3/02/2025	
88	PA2401776	ABR	ABR-PROC-11-2024-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA EQUIPO ANALIZADOR DE LA ESTABILIDAD A LA OXIDACIÓN TÉRMICA DEL TURBO JFOT-IV	1000126806	143,466.39	2/12/2024	2/12/2024	143,466.39
89	PA2401041	ABR	ABR-PROC-227-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA, RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS Y NO PELIGROSOS EN EL LOTE I	1000125313	1,601,351.04	3/09/2024	23/10/2024	1,601,351.04
90	PA2400378	SEL	SEL-PROC-139-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS ARROW PARA USO EN MANTENIMIENTO DE EQUIPOS LOTE I	1000126281	1,061,657.81	11/12/2024	6/02/2025	

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
91	PA2400529	SEL	SEL-PROC-135-2024-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL DE MONITOREO DE CORROSIÓN INTERNA DE LOS TRES OLEODUCTOS DE REFINERÍA TALARA	1000126220	342,012.14	11/12/2024	4/02/2025	
92	PA2401603	ABR	ABR-PROC-124-2024-OTL / PETROPERU	Servicio	SERVICIO DE TRATAMIENTO DE EFLUENTE - SECCIÓN 400 - UNIDAD FLEXICOKING	1000125869	2,288,231.64	8/11/2024	4/12/2024	2,288,231.64
93	PA2400631	SEL	SEL-PROC-18-2024-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LOS HORNOS H-1 Y H-2 DE PROCESOS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000124695	2,639,355.56	28/06/2024	11/12/2024	
94	PA2401679	SEL	SEL-PROC-146-2024-OFPP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE NIPLES DE ACERO Y OTRAS CONEXIONES PARA LAS OPERACIONES LOTE Z-69	1000126271	56,691.02	11/12/2024	9/01/2025	
95	PA2401267	ABR	ABR-PROC-3-2024-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO E INSTALACIÓN DE COMPONENTES INTERNOS DEL TABLERO RTU, COMISIONADO Y PUESTA EN MARCHA DEL SISTEMA DE MEZCLA EN LÍNEA DE RESIDUAL.	1000113909	767,238.86	10/12/2024	10/12/2024	767,238.86
96	PA2401326	SEL	SEL-PROC-21-2024-OLE / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN EN PAQUETE DE PITONES Y ACCESORIOS CONTRA INCENDIO PARA ESTACIONES ONP Y TERMINAL BAYÓVAR	1000122351	97,649.00	10/12/2024	8/01/2025	
97	PA2401568	SEL	SEL-PROC-126-2024-OFPP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE CONFECCIÓN Y REPARACIÓN DE SELLOS, RETENES, REPAIR KITS, DIAFRAGMAS, FIBRAS Y OTROS ¿ LOTE Z-69	1000125768	605,323.20	10/12/2024	7/01/2025	
98	PA2401683	ABR	ABR-PROC-209-2024-OFPP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA LAS PLANTAS TARAPOTO, YURIMAGUAS Y EL MILAGRO	1000126294	1,533,929.72	13/09/2024	4/10/2024	1,533,929.72
99	PA2401672	ABR	ABR-PROC-198-2024-OFPP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA EMBRAGUES DE MOTORES A GAS PARA USO EN EQUIPOS DEL LOTE I	1000126230	54,197.40	13/09/2024	1/10/2024	54,197.40
100	PA2401661	ABR	ABR-PROC-192-2024-OFPP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONSTRUCCIÓN DE GRAPAS, ENSAMBLES, ELEMENTOS DE SUJECIÓN U OTROS PARA LA REPARACIÓN SUBMARINA DE PLATAFORMAS, DUCTOS, MUELLES, BOYAS U OTRAS ESTRUCTURAS MENORES ¿ LOTE Z69	1000126184	710,401.07	12/08/2024	3/10/2024	710,401.07
101	PA2401627	ABR	ABR-PROC-185-2024-OFPP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA Y RECUPERACIÓN DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS DE LA LÍNEA 8 # ÁREA DEL TRATADOR 2753 DEL YACIMIENTO LOTE 192	1000126042	440,849.50	3/01/2024	20/09/2024	440,849.50
102	PA2401549	ABR	ABR-PROC-158-2024-OFPP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO INTEGRAL DE ALMACENAMIENTO Y TRANSPORTE DE CRUDO PARA CAMPO SAN PEDRO - SECHURA - LOTE Z 69	1000125686	6,632,789.10	8/02/2024	21/08/2024	6,632,789.10
103	PA2400644	SEL	SEL-PROC-17-2024-OPC / PETROPERU-3	Servicio	SERVICIO MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO FLOTA VEHICULAR DE REFINERÍA CONCHÁN	1000124632	640,173.60	5/12/2024	13/01/2025	
104	PA2401665	ABR	ABR-PROC-48-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALIMENTACIÓN, CUARTELERÍA, LIMPIEZA DE AMBIENTES Y LAVADO DE ROPA PARA EL PERSONAL QUE LABORA EN LAS ESTACIONES DEL ONP.	1000126179	5,549,205.80	17/09/2024	13/11/2024	5,549,205.80
105	PA2401526	SEL	SEL-PROC-86-2024-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE VALVULAS, TUBERIAS Y ACCESORIOS PARA LA UNIDAD FCK DE REFINERIA TALARA.	1000125602	392,738.62	5/12/2024	6/02/2025	

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
106	PA2401723	SEL	SEL-PROC-130-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE FERULAS Y BUSHING PARA TRABAJOS EN REFINERÍA TALARA	1000126546	419,801.52	5/12/2024	4/02/2025	
107	PA2401547	ABR	ABR-PROC-155-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO LOGÍSTICO DE NAVES Y ARTEFACTOS NAVALES PARA LA OPERACIÓN COSTA AFUERA DEL LOTE Z-69	1000125669	9,298,110.24	16/08/2024	21/08/2024	9,298,110.24
108	PA2401430	ABR	ABR-PROC-142-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ARRENDAMIENTO DE UN LOCAL PARA LA EX PLANTA TEMPORAL VILLA DE PASCO	1000125032	518,256.00	16/05/2024	19/06/2024	518,256.00
109	PA2401495	SEL	SEL-PROC-128-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE GASES INDUSTRIALES PARA REFINERÍA TALARA	1000125483	641,471.60	3/12/2024	23/01/2025	609,234.00
110	PA2400767	SEL	SEL-PROC-57-2024-OTL / PETROPERU-3	Servicio	CONTRATACIÓN DE SERVICIO DE INTERMEDIACIÓN LABORAL PARA EL SERVICIO DE INSPECCIÓN, VERIFICACIÓN, PRECINTADO Y PESADO DE CISTERNAS EN LAS PLANTAS TALARA, PLANTA PIURA Y PLANTA EL MILAGRO	1000123840	1,755,989.65	3/12/2024	22/01/2025	1,456,722.64
111	PA2400700	SEL	SEL-PROC-43-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL TABLERO DE CONTROL DE LA MOTOBOMBA 11G28 Y DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DE LA PLAYA DE TANQUES DEL TERMINAL BAYÓVAR DEL ONP	1000126592	241,780.82	3/12/2024	3/01/2025	203,747.07
112	PA2401601	ABR	ABR-PROC-44-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE UN REMOLCADOR TRIPULADO POR 60 HORAS PARA LAS MANIOBRAS DE ATRAQUE Y/O DESATRAQUE DE BUQUES TANQUE EN EL TERMINAL BAYÓVAR DE PETROPERU S.A	1000125914	1,026,600.00	2/09/2024	4/09/2024	1,026,600.00
113	PA2401570	SEL	SEL-PROC-131-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RECUPERACION DE COMPONENTES DE CILINDRO DE COMPRESOR INGERSOLL RAND, WORTHINGTON Y OTROS PARA OPERACIONES EN LOTE Z69	1000125820	5,282,461.77	29/11/2024	14/02/2025	
114	PA2400691	SEL	SEL-PROC-145-2024-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIAL ELÉCTRICO PARA LAS OPERACIONES DEL LOTE Z-69	1000125826	537,927.33	29/11/2024	7/02/2025	
115	PA2400543	SEL	SEL-PROC-133-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE LAPTOPS PARA TRABAJOS DE MANTENIMIENTO EN DISPOSITIVOS ELECTRONICOS INTELIGENTES (IEDS)	1000125882	75,237.15	29/11/2024	21/01/2025	73,750.00
116	PA2401729	SEL	SEL-PROC-132-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TUBOS PARA INTERCAMBIADORES DE CALOR DE LA UNIDAD FCK DE REFINERÍA TALARA	1000126582	2,885,638.65	29/11/2024	29/01/2025	
117	PA2400706	SEL	SEL-PROC-144-2024-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MANOMETROS PARA LAS OPERACIONES LOTE Z-69	1000126266	198,837.44	29/11/2024	7/02/2025	
118	PA2401718	SEL	SEL-PROC-49-2024-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN ESPECIALIZADA PARA MANTENER LA CLASIFICACIÓN DE LAS BARCAZAS DOBLE CASCO DE LA REFINERÍA IQUITOS	1000126504	431,880.00	29/11/2024	13/01/2025	410,286.00
119	PA2401696	SEL	SEL-PROC-51-2024-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE HIDRÓXIDO DE SODIO (IQBF) PARA REFINACIÓN SELVA	1000126357	111,834.50	29/11/2024	21/01/2025	75,325.30
120	PA2400428	SEL	SEL-PROC-143-2024-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE HELICES PARA EMBARCACIONES EN OPERACIONES DEL LOTE Z69	1000125168	63,991.40	28/11/2024	5/02/2025	

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
121	PA2400280	ABR	ABR-PROC-190-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RENTA DE UNA LICENCIA OILFIELD MANAGER (OFM) ON PREMISE CONCURRENTemente CON MANTENIMIENTO Y SOPORTE	1000125321	128,399.94	27/06/2024	28/06/2024	128,399.94
122	PA2401232	SEL	SEL-PROC-84-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE DETECTORES DE GAS PARA H2S	1000125057	787,878.38	26/11/2024	11/02/2025	
123	PA2401425	ABR	ABR-PROC-125-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REGISTRO Y BALEO DE POZOS PARA PROYECTO DE WORKOVER EN EL LOTE VI	1000124985	1,344,832.90	12/03/2024	28/05/2024	1,344,832.90
124	PA2401580	SEL	SEL-PROC-105-2024-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE ACEITE IR TECHTROL GOLD PARA REFINERÍA TALARA	1000125962	476,976.06	25/11/2024	5/12/2024	430,995.00
125	PA2401657	SEL	SEL-PROC-142-2024-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE VIGAS PARA USO EN EQUIPOS LOTE I.	1000126152	77,384.40	25/11/2024	17/01/2025	
126	PA2400588	SEL	SEL-PROC-127-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE GRUA PUENTE PARA TALLERES DE MANTENIMIENTO EN REFINERÍA TALARA	1000125574	930,790.21	22/11/2024	21/01/2025	
127	PA2401199	ABR	ABR-PROC-8-2024-OPS / PETROPERU	Servicio	SERVICIO DE EMPUJADOR FLUVIAL DE 900 HP COMO MÍNIMO PARA APOYO EN BAHÍA IQUITOS	1000122292	3,200,000.00	24/04/2024	21/08/2024	3,200,000.00
128	PA2401631	ABR	ABR-PROC-200-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE CAMIONETAS PARA OPERACIÓN DE LOS LOTES I, VI Y Z69	1000126037	705,596.35	11/09/2024	20/09/2024	705,596.34
129	PA2400201	SEL	SEL-PROC-41-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA Y DESINFECCIÓN DE TANQUES Y CISTERNAS DE ALMACENAMIENTO DE AGUA EN LAS ESTACIONES ONP	1000126246	206,756.29	22/11/2024	17/01/2025	
130	PA2400580	SEL	SEL-PROC-70-2024-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN DE MUELLES DEL LOTE Z-69	1000124760	3,325,405.20	21/11/2024	30/01/2025	2,458,855.68
131	PA2400684	SEL	SEL-PROC-141-2024-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE CARTAS CIRCULARES, TINTAS Y PLUMILLAS PARA OPERACIONES DEL LOTE Z-69	1000124835	167,020.10	21/11/2024	21/11/2024	158,709.41
132	PA2401437	SEL	SEL-PROC-40-2024-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE DUCHAS LAVAJOS PARA LAS ESTACIONES DEL ONP Y TERMINAL BAYÓVAR	1000124577	54,114.85	21/11/2024	27/12/2024	53,710.65
133	PA2401686	SEL	SEL-PROC-39-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIANUAL DE TRANSPORTE TERRESTRE DE RESIDUOS SÓLIDOS MUNICIPALES EN ESTACIONES 6, 7, 8 Y 9 DEL ONP	1000126302	927,586.36	21/11/2024	20/12/2024	741,000.38
134	PA2401664	ABR	ABR-PROC-49-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO MENOR A LOS REMOLCADORES EN APOYO A LAS OPERACIONES MARÍTIMAS Y PORTUARIAS EN EL TERMINAL BAYÓVAR.	1000126228	1,088,522.63	17/09/2024	25/09/2024	1,088,522.62
135	PA2401562	SEL	SEL-PROC-140-2024-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PILAS PARA OPERACIONES DEL LOTE Z-69	1000125718	77,670.42	19/11/2024	7/01/2025	70,304.40
136	PA2400395	SEL	SEL-PROC-129-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ÚTILES DE OFICINA PARA REFINERÍA TALARA	1000126555	89,364.35	18/11/2024	15/01/2025	64,560.61
137	PA2400562	SEL	SEL-PROC-88-2024-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO LOGÍSTICO DE NAVES Y ARTEFACTOS NAVALES PARA LA OPERACIÓN COSTA AFUERA DEL LOTE Z-69	1000125237	37,283,847.29	18/11/2024	28/01/2025	
138	PA2401276	SEL	SEL-PROC-101-2024-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS CRÍTICOS PARA MAQUINAS DE OCTANO DRESSER WAUKESHA DE REFINERÍA TALARA	1000124441	258,141.44	18/11/2024	8/01/2025	283,955.54

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
139	PA2400209	SEL	SEL-PROC-38-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO DE AIRES ACONDICIONADOS EN ESTACIÓN 1, ANDOAS, MORONA Y ESTACION 5-BIANUAL	1000126312	769,994.36	18/11/2024	12/12/2024	721,135.76
140	PA2400483	SEL	SEL-PROC-48-2024-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TUBERÍAS PARA REFINACIÓN SELVA (ITEM PAQUETE QUE CONSTA DE 17 SUB ITEM'S)	1000126479	62,584.38	15/11/2024	7/02/2025	
141	PA2400838	SEL	SEL-PROC-126-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE HERRAMIENTAS MANUALES Y DE PODER PARA TALLERES DE MANTENIMIENTO	1000124048	342,481.49	15/11/2024	2/01/2025	237,666.86
142	PA2401415	ABR	ABR-PROC-139-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE DE CARGA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y AGUA DE FORMACIÓN - LOTE I	1000124955	56,498.40	24/04/2024	20/06/2024	56,498.40
143	PA2401483	ABR	ABR-PROC-138-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA, REMEDIACIÓN, ASEGURAMIENTO Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR LOS DERRAMES DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDOS A LA ALTURA DEL KM 399+867 Y DEL KM 400+811 DEL TRAMO II DEL ONP	1000125279	19,866,848.01	7/05/2024	2/07/2024	19,866,848.01
144	PA2401336	ABR	ABR-PROC-131-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN Y MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS SUBACUÁTICAS - LOTE Z-69	1000124651	9,124,148.34	26/02/2024	19/06/2024	9,124,148.34
145	PA2400993	SEL	SEL-PROC-91-2024-OTL / PETROPERU-2	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	14/11/2024	27/12/2024	
146	PA2401348	ABR	ABR-PROC-118-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE OPERACIÓN CON EQUIPO DE PULLING LOTE I Y LOTE VI	1000124677	3,542,593.05	11/04/2024	21/05/2024	
147	PA2400972	ABR	ABR-PROC-113-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REUBICACIÓN DE GABINETES SCADA DE SISTEMA DE TELECOMUNICACIONES - LOTE VI	1000122956	236,844.56	9/11/2023	29/12/2023	236,844.56
148	PA2401230	ABR	ABR-PROC-104-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN DE CARRETERAS - LOTE I	1000123890	226,303.35	22/01/2024	2/04/2024	226,303.35
149	PA2401300	ABR	ABR-PROC-97-2024-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE BÚSQUEDA DE INFORMACIÓN CON ACTOS ILÍCITOS OCURRIDOS EN EL TRAMO II - OLEODUCTO NOR PERUANO	1000124326	447,093.50	23/04/2024	30/04/2024	447,093.50
150	PA2401692	ACM	ACM-PROC-1-2023-OFP/PETROPERU-2-1	Servicio	CONTRATO MARCO PARA EL SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE REFINERÍA/PLANTA CONCHÁN HASTA PUERTO PUCALLPA Y/O PLANTA PUCALLPA DE PETROPERÚ S.A	1000119415	63,473,390.97	13/11/2024	7/02/2025	
151	PA2401670	ACM	ACM-PROC-2-2023-OFP/PETROPERU-2-1	Servicio	CONTRATO MARCO PARA EL SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE LA PLANTA TALARA HASTA LA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A.- SEGUNDA CONVOCATORIA	1000120131	63,837,780.00	13/11/2024	7/02/2025	
152	PA2400824	SEL	SEL-PROC-138-2024-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE UNIFORMES PARA PERSONAL DE LAS ESTACIONES DE SERVICIO AFILIADAS A LA RED PETROPERU UBICADAS EN ZONA CENTRO ORIENTE	1000126201	1,640,601.28	13/11/2024	4/02/2025	

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
153	PA2400617	SEL	SEL-PROC-35-2024-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE BALANZAS DE CAMIONES DE PLANTA DE VENTAS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000126372	574,175.92	13/11/2024	7/01/2025	574,008.83
154	PA2401399	SEL	SEL-PROC-61-2024-OTL / PETROPERU-3	Bien	ADQUISICIÓN DE DETECTORES DE FLAMA PARA REFINERÍA TALARA	1000125033	349,221.00	12/11/2024	19/12/2024	150,100.72
155	PA2401708	SEL	SEL-PROC-125-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA BOMBAS CONTRA INCENDIO DEL SISTEMA FWS DE REFINERÍA TALARA	1000126474	244,055.55	12/11/2024	16/12/2024	200,709.08
156	PA2401346	SEL	SEL-PROC-137-2024-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO PARA ACTUALIZACIÓN E INTEGRACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD (ERS) Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIA (PRE) DE POLIDUCTO DE REFINERÍA IQUITOS	1000124648	378,785.61	12/11/2024	5/02/2025	
157	PA2400615	SEL	SEL-PROC-132-2024-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR Y ADECUACION AL API 653 DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE REFINERÍA CONCHÁN	1000125859	69,995,390.21	11/11/2024	17/02/2025	
158	PA2401512	SEL	SEL-PROC-135-2024-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS Y ACCESORIOS DE COMPRESORES PARA LAS OPERACIONES LOTE Z-69	1000125482	487,041.13	11/11/2024	7/02/2025	
159	PA2400375	SEL	SEL-PROC-134-2024-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIAL DE PRODUCCION PARA EL LOTE I	1000125935	940,643.59	11/11/2024	5/02/2025	
160	PA2401694	SEL	SEL-PROC-47-2024-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN DE LOS SISTEMAS DE PROTECCIÓN CATÓDICA (SPC) DE LA REFINERÍA IQUITOS Y DE LAS PLANTAS ORIENTE	1000126359	66,476.58	11/11/2024	3/01/2025	64,000.00
161	PA2400785	SEL	SEL-PROC-136-2024-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO VIBRACIONAL PARA EL CÁLCULO DE DESPLAZAMIENTO GLOBALES EN PLATAFORMAS OFFSHORE ¿ LOTE Z-69	1000126186	340,543.28	11/11/2024	24/01/2025	340,543.28
162	PA2401698	ABR	ABR-PROC-118-2024-OTL / PETROPERU	Servicio	SERVICIO DE INSTALACIÓN DE GRAPAS EN LÍNEA SUBMARINA DEL TSM DE REFINERÍA TALARA	1000121911	3,700,578.50	4/10/2024	23/10/2024	3,700,578.57
163	PA2401648	SEL	SEL-PROC-124-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE NEUMÁTICOS DE GRUA TEREX RT-130 DE REFINERÍA TALARA	1000126251	86,918.97	8/11/2024	26/12/2024	
164	PA2401468	SEL	SEL-PROC-83-2024-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE LIMPIADOR, AFLOJATODO Y DESENGRASANTE PARA REFINERÍA TALARA.	1000125180	281,923.24	8/11/2024	10/12/2024	201,186.46
165	PA2401484	SEL	SEL-PROC-133-2024-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE BATERIAS AUTOMOTRICES PARA OPERACIONES DEL LOTE Z-69	1000125278	205,279.31	8/11/2024	4/02/2025	
166	PA2400506	SEL	SEL-PROC-123-2024-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TOCUYO Y TROPAS ABSORBENTES	1000126308	178,892.72	8/11/2024	10/12/2024	101,149.60
167	PA2400113	COM	COM-PROC-1-2024-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA UNIDADES DE PROCESO DP1, DV3, FCC Y HTF DE REFINERÍA TALARA	1000122851	40,447,706.58	8/11/2024	9/01/2025	
168	PA2401710	ABR	ABR-PROC-45-2024-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RECUPERACIÓN DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS Y GUARDIANÍA EN ZONAS ALEDAÑAS A LA QUEBRADA DE LA CCNN MONTEERRICO CONSECUENCIA DE LA CONTINGENCIA KM 62+459 DEL TRAMO I DEL ONP.	1000125631	333,446.53	29/11/2023	30/11/2023	333,446.53
169	PA2401514	COM	COM-PROC-2-2023-OPF / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO MAYOR DE TANQUES DE LA REFINERÍA TALARA	1000117313	391,904,686.62	8/11/2024	13/02/2025	

N°	Código Convocatoria PAC	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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
		Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección							
170	PA2400656	SEL	SEL-PROC-118-2024-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERÍA TALARA, PLANTA DE VENTAS TALARA, AEROPUERTO TALARA Y ANEXOS	1000125700	5,824,857.04	8/11/2024	28/02/2025	
171	PA2401491	SEL	SEL-PROC-53-2023-OLE / PETROPERU-3	Servicio	SERVICIO DE EVALUACIÓN DE REVESTIMIENTOS EXTERNOS A APLICARSE DURANTE LAS INTERVENCIONES DEL ONP	1000121840	873,193.83	20/12/2024	18/02/2025	
172	PA2301427	ABR	ABR-PROC-154-2023-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE DIESEL 2 DESDE TERMINAL ILO HASTA PUERTO PUCALLPA (LPO) DE PETROPERÚ S.A	1000121837	919,800.01	10/10/2023	10/10/2023	919,800.01
173	PA2301499	ABR	ABR-PROC-165-2023-OFP / PETROPERU-1	Servicio	"SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ZONAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE CRUDO A LA ALTURA DEL KM 390+184 DEL TRAMO II DEL ONP"	1000122202	1,213,080.83	9/11/2023	15/12/2023	1,213,080.83
174	PA2301515	ABR	ABR-PROC-181-2023-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES PARA BATERÍAS 17, 212 Y ESTACIÓN DE COMPRESION 16 - LOTE I	1000122274	1,789,903.45	17/10/2023	6/12/2023	1,789,903.45
175	PA2301050	ABR	ABR-PROC-47-2023-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE SELLOS Y KITS DE REPARACIÓN PARA LAS BOMBAS CENTRIFUGAS DP1-P-109B/C DE REFINERÍA TALARA	1000119441	919,420.32	25/04/2023	25/04/2023	919,420.32
176	PA2300917	ABR	ABR-PROC-41-2023-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECTORÍA DE CARGA Y/O DESCARGA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A GRANEL PARA EL B/T COIPO O SUSTITUTO EN LA RUTA DE CABOTAJE EN LOS TERMINALES DEL LITORAL PERUANO	1000118902	449,688.01	17/03/2023	17/03/2023	

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

Justificación de N/A del Anexo (	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



Firmado digitalmente por:  
RODRIGUEZ HAYA Jose Manuel  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 08/02/2025 09:59:43-0500

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE LOGÍSTICA

Contratos

Nombre de la empresa PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito LIMA-LIMA-SAN ISIDRO

Titular de la empresa ALEJANDRO NARVAEZ LICERAS  
Cargo PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
Periodo en el cargo (\*) 08-11-2024 AL 31-12-2024  
Fecha de corte 31/12/2024

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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 <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
1	ABR	ABR 0123-2024-OTL-PETROPERU	SERVICIO	4200091655	"SERVICIO DE REPARACIÓN DE BURNER PAD DE QUEMADORES C Y E DE CALDERA GE-B-001-B DE COGENERACION EN REFINERÍA TALARA	17/10/2024	21/10/2024	S/ 170,000.00	20562951190	PROYECTOS Y MANTENIMIENTOS INTEGRAL
2	ABR	ABR-0010-2024-OPS-PETROPERU	SERVICIO	4200091818	"MONITOREO AMBIENTAL EN PLANTAS PUCALLPA, IQUITOS, YURIMAGUAS Y TARAPOTO."	22/11/2024	19/02/2025	S/ 62,175.38	20601473403	LIDERA EHSQ S.A.C.
3	ABR	ABR-0011-2024-OPC/PETROPERU	BIENES	4500042050	"REPUESTOS PARA EQUIPO ANALIZADOR DE LA ESTABILIDAD A LA OXIDACIÓN TÉRMICA DEL TURBO JFTOT-IV"	11/12/2024	9/04/2025	S/ 143,466.39	20290561451	MAN TRADING CORP S.A.
4	ABR	ABR-0044-2024 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200091670	" \$SERVICIO DE ALQUILER DE UN REMOLCADOR TRIPULADO POR 60 HORAS PARA LAS MANIOBRAS DE ATRAQUE Y/O DESATRAQUE DE BUQUES TANQUE EN EL TERMINAL BAYÓVAR DE PETROPERU S.A.""	4/09/2024	2/11/2024	S/ 1,026,600.00	20607063029	SAAM TOWAGE PERU S.A.C.
5	ABR	ABR-0048-2024-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200091600	"ALIMENTACIÓN, CUARTELERÍA, LIMPIEZA DE AMBIENTES Y LAVADO DE ROPA PARA EL PERSONAL QUE LABORA EN LAS ESTACIONES DEL ONP"	12/10/2024	10/03/2025	S/ 5,549,205.80	20513710381	INDUSTRIA MINERA PRODUCCION METALME
6	ABR	ABR-0049-2024-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200091605	"OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO MENOR A LOS REMOLCADORES EN APOYO A LAS OPERACIONES MARÍTIMAS Y PORTUARIAS EN EL TERMINAL BAYOVAR."	14/10/2024	11/04/2025	S/ 1,178,851.90	20477851119	MILLENNIUM SHIPPING AND TRADING SAC
7	ABR	ABR-0050-2024-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200091736	"ANÁLISIS DE CAUSA RAÍZ (RCA) DE LA FALLA DEL SISTEMA DE TUBERÍAS FLEXIBLES INSTALADAS EN EL CRUCE SUBFLUVIAL DEL OLEODUCTO RAMAL NORTE (KM 11 - KM 12) CON EL RIO PASTAZA"	12/11/2024	10/01/2025	S/ 1,281,553.95	20606979305	ACONCAGUA INGENIERIA S.A.C.
8	ABR	ABR-0051-2024-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200091737	"ASEGURAMIENTO Y RESGUARDO EN EL ÁREA DE LA CONTINGENCIA DEL KM 355+256 DEL TRAMO II ONP"	5/08/2024	2/11/2024	S/ 769,671.47	20479719421	REPRESENTACIONES Y SERVICIOS GENERA
9	ABR	ABR-0055-2024 OLE/PETROPERU	BIENES	4500042162	"\$ADQUISICIÓN DE UN (01) PAQUETE DE VÍVERES CONFORMADO POR DOS MIL SEISCIENTOS (2600) PACKS DE VÍVERES PARA LA ATENCIÓN DE LAS COMUNIDADES NATIVAS INVOLUCRADAS EN LA CONTINGENCIA KM 11 DEL ORN DEL ONP""	17/10/2024	21/11/2024	S/ 793,000.00	20528194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.
10	ABR	ABR-0065-2024-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200091801	"ALQUILER DE UN REMOLCADOR TRIPULADO POR 72 HORAS PARA LAS MANIOBRAS DE ATRAQUE Y/O DESATRAQUE DE BUQUES TANQUE EN EL TERMINAL BAYOVAR DE PETROPERU."	12/12/2024	11/03/2025	S/ 1,231,920.00	20607063029	SAAM TOWAGE PERU S.A.C.
11	ABR	ABR-0066-2024-OLE/PETROPERU	BIENES	4500042168	"ADQUISICIÓN DE 5,200 CAJAS DE AGUA EN EL MARCO DE ATENCIÓN A COMUNIDADES NATIVAS - CONTINGENCIA DEL KM 11-12 ORN DEL ONP"	15/11/2024	7/12/2024	S/ 328,900.00	20480696906	EMPRESA DE SERVICIOS Y MANTENIMIENTO
12	ABR	ABR-0117-2024-OTL-PETROPERU	BIENES	4500041906	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA MOTORES ARROW - LOTE VI."	12/11/2024	10/02/2025	S/ 171,138.72	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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 <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
4	ABR	ABR-0118-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200091547	"SERVICIO DE INSTALACIÓN DE GRAPAS EN LÍNEA SUBMARINA DEL TSM DE REFINERÍA TALARA"	12/11/2024	8/08/2025	S/ 3,700,578.58	20600620577	PSA MARINE PERU OFFSHORE S.A.
5	ABR	ABR-0120-2024-OTL-PP	BIENES	4500042087	"ADQUISICIÓN ACEITES Y LUBRICANTES LOTE VI"	17/12/2024	10/04/2026	S/ 1,442,810.74	20509587958	SYNTHEC SOLUTIONS S.A.C.
6	ABR	ABR-0121-2024-OTL-PP	BIENES	4500041937	"ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA LAS UNIDADES DE PROCESO DP1 y DV3 DE REFINERÍA TALARA"	14/09/2024	21/01/2025	S/ 2,063,302.29	20100588642	HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A.
7	ABR	ABR-0122-2024 - OTL PETROPERU	BIENES	4500042029	"ADQUISICIÓN DE PRODUCTO QUÍMICO ANTIESPUMANTE Y POLÍMERO EN LA UNIDAD DE FLEXICOKING (FCK) DE LA REFINERÍA TALARA"	13/12/2024	1/04/2025	S/ 955,635.47	20110200201	QUIMTIA S.A.
8	ABR	ABR-0122-2024 - OTL PETROPERU	BIENES	4500042030	"ADQUISICIÓN DE PRODUCTO QUÍMICO ANTIESPUMANTE Y POLÍMERO EN LA UNIDAD DE FLEXICOKING (FCK) DE LA REFINERÍA TALARA"	5/12/2024	2/06/2025	S/ 479,416.08	20100588642	HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A.
9	ABR	ABR-0124-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200091731	"SERVICIO DE TRATAMIENTO DE EFLUENTE - SECCIÓN 400 - UNIDAD FLEXICOKING"	15/12/2024	12/06/2025	S/ 2,288,231.65	20601807921	CNPC CHUANQING DRILLING ENGIN. COMP
10	ABR	ABR-0127-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200091806	"SERVICIO ESPECIALIZADO DE MANTENIMIENTO Y LIMPIEZA DE INTERCAMBIADORES DE PLACAS SWC-E-001 A/B/C/D/E/F"	3/01/2025	31/07/2025	S/ 2,108,317.62	20100086388	ALFA LAVAL S A
11	ABR	ABR-0128-2024 - OTL PETROPERU	BIENES	4500042157	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA MOTOR ELÉCTRICO DV3-MP-006-B DE REFINERÍA TALARA"	10/01/2025	24/07/2025	S/ 321,246.49	20545198429	WEG PERU S.A.C.
12	ABR	ABR-0184-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091571	"SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN DE LICENCIAS CADWORX PLANT PROFESSIONAL CON MANTENIMIENTO Y SOPORTE TÉCNICO"	13/11/2024	12/11/2025	S/ 94,135.13	20607098647	HEXAGON PPM PERU S.A.C.
13	ABR	ABR-0189-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091565	"SERVICIO DE MONITOREO VIBRACIONAL PARA EL CALCULO DE DESPLAZAMIENTO GLOBALES EN 6 PLATAFORMAS OFFSHORE – LOTE Z-69"	18/11/2024	19/03/2025	S/ 130,025.62	20602436269	VIBRASON ING. PRODUC. Y MANTENIMIENTO
14	ABR	ABR-0190-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091572	"SERVICIO DE RENTA DE UNA LICENCIA OILFIELD MANAGER (OFM) ON PREMISE CONCURRENTES CON MANTENIMIENTO Y SOPORTE"	20/11/2024	19/11/2025	S/ 129,012.99	20329973256	SCHLUMBERGER DEL PERU S.A.
15	ABR	ABR-0191-2024-OFP/PETROPERU	BIENES	4500041996	"ADQUISICIÓN DE FILTROS DE AIRE Y ACOPLAMIENTO CMR 600 A. INOX PARA MOTORES EN OPERACIONES DEL LOTE Z-69"	29/11/2024	6/03/2025	S/ 59,859.83	20441409002	ENERFLEX SERVICES PERU S.R.L
16	ABR	ABR-0194-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091620	"SERVICIO 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 235+300 DEL TRAMO I DEL ONP"	25/11/2024	25/05/2025	S/ 20,571,658.01	20563526786	LAMOR PERU S.A.C.
17	ABR	ABR-0195-2024-OFP/PETROPERU	BIENES	4500041932	"ADQUISICIÓN DE PERNOS PARA COMPRESORES RECÍPROCOS INGERSOLL RAND WORTHINGTON Y SUPERIOR PARA ZONAS ONSHORE Y OFFSHORE, EN OPERACIONES DEL LOTE Z-69 TALARA"	13/11/2024	13/01/2025	S/ 385,718.40	20530169872	TECNICOS INDEPENDIENTES CALIFICADOS
8	ABR	ABR-0201-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091563	"SERVICIO DE INSPECCIÓN Y MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS SUBACUÁTICAS - LOTE Z-69 (Buceo No Profundo_Tercerización)"	13/11/2024	12/04/2025	S/ 5,206,217.70	20600620577	PSA MARINE PERU OFFSHORE S.A.
9	ABR	ABR-0205-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091732	"SERVICIO DE REPARACIÓN DE RADIADOR 108EH PARA LAS UNIDADES DE COMPRESIÓN DE LAS PLATAFORMAS GG Y PN7 EN LAS OPERACIONES DEL LOTE Z-69"	12/12/2024	12/02/2025	S/ 379,531.22	20101636411	RADIADORES FORTALEZA S.A.
10	ABR	ABR-0207-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091817	"SERVICIO DE REPARACIÓN DE COMPONENTES Y ACCESORIOS DE MOTORES WAUKESHA, SUPERIOR Y COMPRESORES INGERSOLL RAND, SUPERIOR Y WORTHINGTON - LOTE Z-69"	2/01/2025	3/04/2025	S/ 696,510.09	20601961009	APTIM PERU S.A.C.

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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 <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
6	ABR	ABR-0208-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091552	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA LAS PLANTAS TARAPOTO, YURIMAGUAS Y EL MILAGRO"	16/09/2024	15/12/2024	S/ 956,231.33	20522450520	TRANSACCIONES COMERCIALES ALFA S.A.
5	ABR	ABR-0209-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091549	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA LAS PLANTAS TARAPOTO, YURIMAGUAS Y EL MILAGRO"	18/09/2024	17/12/2024	S/ 1,533,929.72	20472604423	TRANSP DE CARGA Y SERVIC SANTA ROSA
6	ABR	ABR-0210-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091717	"SERVICIO DE REPARACIÓN DE TURBO ELLIOTT PARA USO LO13#2 EN LAS OPERACIONES DEL LOTE Z-69– ABR-0210-2024-OFP/PETROPERU"	11/12/2024	8/02/2025	S/ 395,384.00	20612262838	TURBO SYSTEMS SERVICE S.A.C.
7	ABR	ABR-0211-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091553	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA LAS PLANTAS TARAPOTO, YURIMAGUAS Y EL MILAGRO"	17/09/2024	17/12/2024	S/ 1,257,332.55	20101939589	TRANSPORTE DE CARGA INTER REGIONAL
8	ABR	ABR-0212-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091569	"SERVICIOS DE TRANSPORTE RUTINARIO DE PERSONAL - LOTE Z-69"	16/09/2024	15/12/2024	S/ 532,655.87	20604333882	CORPORACION YELENI S.A.C.
9	ABR	ABR-0213-2024-OFP/PETROPERU	BIENES	4500041964	"ADQUISICION DE REPUESTOS Y ACCESORIOS VARIOS PARA MOTORES, COMPRESORES, GENERADORES, GRUAS, EQUIPOS DE PRODUCCIÓN PARA LA OPERACION DEL LOTE Z69"	15/11/2024	1/12/2024	S/ 3,733,019.45	20203058781	SAVIA PERU S.A.
10	ABR	ABR-0214-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091576	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA LAS PLANTAS TARAPOTO, YURIMAGUAS Y EL MILAGRO"	17/09/2024	16/12/2024	S/ 1,593,718.67	20600082931	CORGAS TRANSPORT SAC
11	ABR	ABR-0215-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091782	"SERVICIO DE ARENADO, PINTADO INDUSTRIAL, METALMECÁNICA Y GASFITERÍA DE EQUIPOS, ACCESORIOS Y MAQUINARIAS ONSHORE Y OFFSHORE – LOTE Z69"	19/12/2024	17/04/2025	S/ 1,116,224.13	20602231578	IPCO GROUP E.I.R.L.
12	ABR	ABR-0216-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091632	"SERVICIO LOGÍSTICO DE NAVES Y ARTEFACTOS NAVALES PARA LA OPERACIÓN COSTA AFUERA DEL LOTE Z-69."	1/09/2024	7/09/2024	S/ 620,437.25	20441766883	IMI DEL PERU SAC
13	ABR	ABR-0217-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091634	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS MECÁNICOS, ELECTRICOS, E INSTRUMENTACIÓN, GESTIÓN DE MANTENIMIENTO Y OPERACIÓN DEL SISTEMA DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO - LOTE Z-69"	16/09/2024	15/11/2024	S/ 786,631.83	20492518311	MAGNEX GROUP PERU S.A.C.
14	ABR	ABR-0218-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091642	"SERVICIO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE EMBARCACIONES DE PROPIEDAD DE PETROPERÚ PARA EL RECORRIDO EN LOS DIFERENTES CAMPOS MARITIMOS DEL LOTE Z-69"	1/09/2024	7/09/2024	S/ 599,585.49	20441766883	IMI DEL PERU SAC
15	ABR	ABR-0219-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091741	"SERVICIO DE DESINSTALACIÓN DE INFRAESTRUCTURA DEL EX MUSEO DEL PETRÓLEO EN EL PARQUE DE LAS LEYENDAS"	13/12/2024	13/02/2025	S/ 103,268.88	20547500645	OUTSOURCING GREEN S.A.C
16	ABR	ABR-0220-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091649	"SERVICIO DE LIMPIEZA, RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS Y NO PELIGROSOS EN EL LOTE VI"	17/10/2024	14/04/2025	S/ 1,506,687.72	20161354377	ARPE EIRL
17	ABR	ABR-0221-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091777	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE LA UNIDAD LACT DEL LOTE Z69"	19/12/2024	4/10/2025	S/ 171,100.63	20530207987	METROMEDICION E.I.R.L.

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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 <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
18	ABR	ABR-0222-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091678	"SERVICIO DE INSPECCIÓN Y MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS SUBACUÁTICAS - LOTE Z-69"	1/09/2024	7/09/2024	S/ 602,686.89	20441766883	IMI DEL PERU SAC
19	ABR	ABR-0223-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091664	"SERVICIO INTEGRAL DE ALMACENAMIENTO Y TRANSPORTE DE CRUDO PARA CAMPO SAN PEDRO - SECHURA - LOTE Z-69"	1/09/2024	7/09/2024	S/ 436,612.51	20441766883	IMI DEL PERU SAC
20	ABR	ABR-0224-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091667	"SERVICIO LOGÍSTICO DE NAVES Y ARTEFACTOS NAVALES PARA LA OPERACIÓN COSTA AFUERA DEL LOTE Z-69"	8/09/2024	7/10/2024	S/ 2,631,712.59	20441766883	IMI DEL PERU SAC
21	ABR	ABR-0225-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091668	"SERVICIO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE EMBARCACIONES DE PROPIEDAD DE PETROPERU PARA EL RECORRIDO EN LOS DIFERENTES CAMPOS MARITIMOS DEL LOTE Z-69"	8/09/2024	7/10/2024	S/ 2,553,349.65	20441766883	IMI DEL PERU SAC
22	ABR	ABR-0226-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091669	"SERVICIO INTEGRAL DE ALMACENAMIENTO Y TRANSPORTE DE CRUDO PARA CAMPO SAN PEDRO - SECHURA - LOTE Z-69"	8/09/2024	7/10/2024	S/ 1,871,196.37	20441766883	IMI DEL PERU SAC
23	ABR	ABR-0227-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091680	"SERVICIO DE LIMPIEZA, RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS Y NO PELIGROSOS EN EL LOTE I"	23/10/2024	20/04/2025	S/ 1,601,351.04	20529876522	INVERSIONES Y SERVICIOS BERACA SAC
24	ABR	ABR-0228-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091691	"SERVICIO LOGÍSTICO DE NAVES Y ARTEFACTOS NAVALES PARA LA OPERACIÓN COSTA AFUERA DEL LOTE Z-69"	8/10/2024	7/11/2024	S/ 2,724,500.46	20441766883	IMI DEL PERU SAC
25	ABR	ABR-0229-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091698	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE FACILIDADES DE SUPERFICIE – LOTE VI"	5/11/2024	4/03/2025	S/ 2,026,770.93	20604315345	TWM PERU S.A.C.
26	ABR	ABR-0230-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091708	"SERVICIO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE EMBARCACIONES DE PROPIEDAD DE PETROPERU PARA EL RECORRIDO EN LOS DIFERENTES CAMPOS MARITIMOS DEL LOTE Z-69"	8/10/2024	7/11/2024	S/ 2,625,125.15	20441766883	IMI DEL PERU SAC
27	ABR	ABR-0231-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091718	"SERVICIO DE INSPECCIÓN Y MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS SUBACUÁTICAS LOTE Z-69"	8/10/2024	7/11/2024	S/ 2,656,213.41	20441766883	IMI DEL PERU SAC
28	ABR	ABR-0232-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091797	"SERVICIO PARA LA ELABORACION DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD (ERS) Y PLAN DE RESPUESTAS DE EMERGENCIA (PRE) PARA LAS OPERACIONES DEL LOTE Z-69"	26/12/2024	25/06/2025	S/ 1,021,290.00	CONSORCIO	CONSORCIO RISK TECH
29	ABR	ABR-0234-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091783	"SERVICIO DE INSPECCIÓN Y MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS SUBACUÁTICAS LOTE Z-69 (Tercerización)"	8/09/2024	7/10/2024	S/ 2,579,495.28	20441766883	IMI DEL PERU SAC
30	ABR	ABR-0235-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091816	SERVICIO DE RECUPERACION DE COMPONENTES DE CILINDROS DE COMPRESORES INGERSOLL RAND, WORTHINGTON Y OTROS - LOTE Z-69	26/12/2024	26/04/2025	S/ 1,691,877.38	20555334584	METALOCK PERU SERVICES S.A.C.
31	ABR	ABR-0236-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091775	"SERVICIO SWAB LOTE I"	22/10/2024	21/01/2025	S/ 621,712.38	20525998577	SERVICIOS ENERGETICOS
32	ABR	ABR-0237-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091786	"SERVICIO DE CONSTRUCCIÓN Y REPARACIÓN DE CENTROS DE ALMACENAMIENTO (PIT) DE RESIDUOS PELIGROSOS EN BAHÍA DOCE DE OCTUBRE – SAN JACINTO – LOTE 192"	3/12/2024	16/01/2025	S/ 600,000.00	20601497949	EMPRESA COMUNAL NATIVA
33	ABR	ABR-0238-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091794	"SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN DE MUELLES LOTE Z69"	16/11/2024	15/02/2025	S/ 668,985.66	20608972740	ALM SERVICES S.A.C.
34	ABR	ABR-0240-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091793	"SERVICIO DE MENTENIMIENTO INTEGRAL DE EQUIPOS INDUSTRIALES EN CAMPOS OFFSHORE DE LOBITOS, PEÑA NEGRA, PROVIDENCIA Y LITORAL – LOTE Z-69"	16/11/2024	15/04/2025	S/ 2,015,247.84	20357259976	CONFIPETROL ANDINA S.A.

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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 <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
35	ABR	ABR-0242-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091815	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN DE DUCTOS Y FACILIDADES ONSHORE – LOTE Z-69"	16/12/2024	16/03/2025	S/ 583,052.08	20525348360	CONSTRUCTORA DICONSERGE S.A.C.
36	ABR	ABR-0243-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091824	"SERVICIO DE MONITOREO BIOLÓGICO EN LOTE VI"	18/11/2024	16/05/2025	S/ 69,443.00	20603814887	FERVANI CONSULTORES AMBIENTALES S.A
37	ABR	ABR-0244-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091819	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE FACILIDADES DE SUPERFICIE DEL LOTE I"	1/12/2024	31/01/2025	S/ 675,520.78	20530169872	TECNICOS INDEPENDIENTES CALIFICADOS
38	ABR	ABR-0245-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091820	"SERVICIO DE SUMINISTRO DE SOFTWARE TÉCNICO PARA LA CONTINUIDAD DE OPERACIONES DEL LOTE Z-69"	22/11/2024	22/11/2025	S/ 435,187.78	20203058781	SAVIA PERU S.A.
39	ABR	ABR-0246-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091831	"SERVICIO DE ALQUILER DE CAMIONETAS PARA OPERACIÓN DE LOS LOTES I, VI y Z69"	26/11/2024	25/04/2025	S/ 1,452,116.26	20167700277	EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD
40	ABR	ABR-0247-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091833	"SERVICIO DE TENDIDO Y CONEXIÓN DE LÍNEAS DE FLUJO Y GASFITERÍA INTEGRAL – LOTE I"	25/11/2024	24/01/2025	S/ 232,331.68	20530169872	TECNICOS INDEPENDIENTES CALIFICADOS
41	ABR	ABR-0248-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091835	"SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN LOTE Z-69"	4/11/2024	2/05/2025	S/ 428,569.02	20100114349	SGS DEL PERU S.A.C.
42	ABR	ABR-0249-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091821	"SERVICIO DE GESTIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS DERIVADOS DE EMERGENCIAS OCURRIDAS EN EL LOTE 192"	4/11/2024	4/05/2025	S/ 11,793,254.59	20537921464	RESITER PERU S.A.C.
43	ABR	ABR-0250-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091822	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE FACILIDADES DE SUPERFICIE DEL LOTE I"	22/10/2024	30/11/2024	S/ 625,428.63	20604315345	TWM PERU S.A.C.
44	ABR	ABR-0252-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091836	"SERVICIO DE FABRICACIÓN Y REPARACIÓN DE PARTES DE BOMBAS Y MOTORES A GAS EN EL LOTE VI"	20/11/2024	17/02/2025	S/ 157,859.05	20141757505	SEREP SRLTDA
45	ABR	ABR-0253-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091825	"SERVICIO DE RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS Y NO PELIGROSOS EN EL LOTE Z-69"	6/11/2024	4/05/2025	S/ 551,449.40	20529876522	INVERSIONES Y SERVICIOS BERACA SAC
46	ABR	ABR-0254-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091826	"SERVICIO DE TRANSPORTE DE CARGA LÍQUIDA Y SECA DE LAS OPERACIONES DEL LOTE Z69"	16/12/2024	18/03/2025	S/ 650,526.12	20167700277	EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD
47	ABR	ABR-0255-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091829	"SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE LOS TRABAJOS DE LIMPIEZA, REMEDIACIÓN, ASEGURAMIENTO Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR LOS DERRAMES DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDOS A LA ALTURA DEL KM 399+867 Y DEL KM 400+811 DEL TRAMO II DEL ONP"	18/10/2024	14/06/2025	S/ 609,172.50	20551556078	TECHNOLOGY & ENVIRONMENTAL
48	ABR	ABR-0256-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091834	"SERVICIO DE EVALUACIÓN Y MONITOREO DE LOS TRABAJOS DE LIMPIEZA DE LA EMERGENCIA OCURRIDA EN EL KM 12 DEL OLEODUCTO RAMAL NORTE"	7/11/2024	6/01/2025	S/ 394,132.20	20509921441	INERCO CONSULTORIA PERU S.A.C
49	ABR	ABR-0257-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091852	"SERV. DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ÁREAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO EN EL KM 392+483 TRAMO II DEL ONP"	27/10/2024	23/02/2025	S/ 993,348.86	20551556078	TECHNOLOGY & ENVIRONMENTAL
50	ABR	ABR-0265-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091848	"SERVICIO DE SEGURIDAD Y VIGILANCIA PRIVADA – LOTE Z69 - Intermediación"	16/11/2024	14/05/2025	S/ 4,285,442.12	20512790004	FORCE SEALS SECURITY S.A.C.
51	ACM	ACM-0001-2024 - OTL PETROPERU	BIENES	4600003165	"ACUERDO MARCO PARA LA ADQUISICIÓN DE RODAMIENTOS PARA REFINERÍA TALARA"	21/11/2024	20/11/2026	S/ 520,258.62	20261239923	SEDISA S.A.C.

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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 <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
52	ACM	ACM-0004-2024-OFP/PETROPERU	BIENES	4600003175	"ADJUDICACIÓN PARA CONTRATO MARCO N° ACM-0004-2024-OFP/PETROPERÚ, para el \$SERVICIO DE REPARACIÓN Y RENTA DE CABEZALES Y VÁLVULAS DE POZO LOTES I, VI Y Z69\$"	4/12/2024	18/06/2026	S/ 1,893,005.55	20522462293	ANDES PETROLEUM SOLUTIONS SOCIEDAD
53	ACM	ACM-0004-2024-OFP/PETROPERU	BIENES	4600003176	"ADJUDICACIÓN PARA CONTRATO MARCO N° ACM-0004-2024-OFP/PETROPERÚ, para el \$SERVICIO DE REPARACIÓN Y RENTA DE CABEZALES Y VÁLVULAS DE POZO LOTES I, VI Y Z69\$."	4/12/2024	18/06/2026	S/ 1,325,298.33	20530217788	WELLHEAD SOLUTIONS EMPRESA INDIVIDU
54	COMP	COMP-ABR-0011-2023-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200091683	"COMPLEMENTARIO DEL CONTRATO 4200088748 (ABR-0011-2023-OPC/PETROPERU) SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO FLOTA VEHICULAR DE REFINERÍA CONCHÁN"	3/12/2024	15/04/2025	S/ 58,703.82	20552284772	GP INVESTMENT S.A.
55	COMP	COMP-ABR-0078-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200091619	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA_ORDEN DE TRABAJO A TERCEROS (OTT) N°4200090775, EL CUAL DEVIENE DEL PROCESO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA N °ABR-0078-2024-OTL/PETROPERÚ, SERVICIO DE TRATAMIENTO DE EFLUENTE - SECCIÓN 400 - UNIDAD FLEXICOKING."	23/11/2024	14/12/2024	S/ 264,933.60	20601807921	CNPC CHUANQING DRILLING ENGIN. COMP
56	COMP	COMP-SEL-0002-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200091739	"CONTRATACION COMPLEMENTARIA AL CONTRATO PRINCIPAL N°4200084488 PARA LA PRESTACION DEL \$SERVICIO DE PRACTICAJE EN APOYO A LAS OPERACIONES MARITIMAS Y PORTUARIAS DEL TERMINAL BAYOVAR – 3 AÑOS\$."	12/12/2024	6/11/2025	S/ 1,750,283.90	CONSORCIO	CONS. PSA MARINE PERU - AGENTAL PER
57	COMP	COMP-SEL-0015-2022-OPS/PP 2022	SERVICIO	4200091618	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL 30% DE MONTO CONTRACTUAL DEL SERVICIO DE TRATAMIENTO DE RESIDUOS ORGÁNICOS DE COMEDORES, MEDIANTE LA TÉCNICA DE COMPOSTAJE, LAGUNA ARTIFICIAL SUS ÁREAS COLINDANTES Y ALMACÉN CENTRAL DE RESIDUOS PELIGROSOS EN REFINERÍA IQUI TOS"	22/11/2024	19/06/2025	S/ 98,985.00	10403449992	RENGIFO MELENDEZ MIGUEL ALFREDO
58	COMP	COMP-SEL-0025-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200091671	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA POR EL 30% DEL MONTO DEL CONTRATO SERVICIO DE MANTENIMIENTO BIANUAL DE ELECTRICIDAD DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE REFINACIÓN SELVA."	9/12/2024	12/07/2025	S/ 1,049,994.00	20451364422	ING.MTO & CONSTRUC SAC CONTR.GRALES
59	COMP	COMP-SEL-0046-2019-OPC/ PETROPERU	SERVICIO	4200091652	"COMPLEMENTARIO DEL CONTRATO 4100008810 (SEL-0046-2019-OPC/PETROPERU) SERVICIO DE ALQUILER DE MAQUINAS FOTOCOPIADORAS EN REFINERIA CONCHAN"	29/11/2024	29/09/2025	S/ 26,426.88	20100131359	DATACONT S.A.C.
60	COMP	COMP-SEL-0098-2023-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200091857	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIO RELACIONADO A LA ORDEN DE TRABAJO A TERCEROS (OTT) N°4200088594, EL CUAL DEVIENE DEL PROCESO POR ADJUDICACIÓN SELECTIVA N°SEL-0098-2023-OTL/PETROPERÚ, PARA REALIZAR EL \$SERVICIO DE ALQUILER Y MANTENIMIENTO DE BAÑOS QUÍMICOS EN LA NUEVA REFINERÍA TALARA\$."	1/01/2025	30/04/2025	S/ 53,524.80	20537921464	RESITER PERU S.A.C.

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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 <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
61	SEL	SEL 0063-2024-OTL-PETROPERU	SERVICIO	4200091589	SSERVICIO DE SELECCIÓN Y CAPACITACIÓN TÉCNICA EN CURSOS ESPECIALIZADOS EN DISEÑO GRÁFICO, MARKETING DIGITAL, SOLDADURA UNIVERSAL, MANTENIMIENTO Y SOPORTE TÉCNICO DE TI (tecnologías de la información) Y ELECTRÓNICA Y ELECTRICIDAD DIRIGIDO A ALUMNOS DE 4TO Y 5TO DE SECUNDARIA DE INSTITUCIONES EDUCATIVAS DEL DISTRITO DE PARIÑAS, LA BREA-NEGRITOS, LOBITOS Y EL ALTO\$	18/11/2024	16/05/2025	S/ 1,213,270.00	20131376503	SERV.NAC.DE ADIESTR.EN TRABAJO
62	SEL	SEL 0090-2024-OTL-PETROPERU	SERVICIO	4200091585	"SERVICIO DE TRANSPORTE DE PERSONAL EN TERMINAL ETEN"	1/01/2025	1/01/2027	S/ 168,573.88	10174462459	CUBAS VARIAS WILLIAM JOSE
63	SEL	SEL-0014-2024-OTL-2DA CONV	BIENES	4500042119	"ADQUISICIÓN DE POLY DOLLY, CARRITOS DE POLIETILENO PARA GDRF"	27/12/2024	26/05/2025	S/ 136,998.00	10026588702	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO
64	SEL	SEL-0017-2024-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200091637	"MONITOREO AMBIENTAL EN LA PLANTA PIURA, REFINERIA EL MILAGRO Y PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO."	27/11/2024	26/11/2027	S/ 1,090,000.39	20600651901	ANALYTICAL LABORATORY E.I.R.L.
65	SEL	SEL-0020-2024-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200091567	"LIMPIEZA INDUSTRIAL, LIMPIEZA DEL RACK DE TUBERIAS DE H.C. Y S.C.I., FUMIGACIÓN, DESHIERBE Y MANTENIMIENTO DE PISCINA DE AGUA C.I. DE PLANTA PUCALLPA"	25/11/2024	25/11/2027	S/ 536,402.18	20455545111	N & F INTERCLEAN S.A.C.
66	SEL	SEL-0023-2024-OFPP/PETROPERU	SERVICIO	4200091657	"SERVICIO DE LIMPIEZA NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES EN OFICINA PRINCIPAL Y OFICINA PLANTA CALLAO"	6/01/2025	5/01/2025	S/ 4,192,019.10	CONSORCIO	CONS. CHT GLOBAL GROUP SA Y NEGLIAF
67	SEL	SEL-0024-2024-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200091607	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS ESTATICOS DE PROCESOS DE REFINERIA CONCHAN"	25/11/2024	24/11/2027	S/ 5,179,873.03	20551475825	MINFASA S.A.C
68	SEL	SEL-0028-2024-OFPP/PETROPERU	SERVICIO	4200091800	SERVICIO DE PROVISIONAMIENTO PARA PROCESAMIENTO DE LAS APLICACIONES Y GESTION DE OPERACIONES TIC DE PETROPERU	2/01/2025	1/07/2031	S/ 92,848,048.35	20606139757	TELEFÓNICA TECH PERÚ S.A.C.
69	SEL	SEL-0030-2023-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200091785	"ADECUACIÓN A LA NORMA NFPA 20 DE CASETA DE BOMBAS DE REFINERÍA IQUITOS"	6/01/2025	5/06/2025	S/ 202,754.39	20509795712	FIRE & SECURITY SYSTEMS S.A.C.
70	SEL	SEL-0031-2024-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200091653	"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."	10/12/2024	9/03/2025	S/ 167,210.73	20509702561	CONSULTORIA ENERGETICA & AMBIENTAL
71	SEL	SEL-0033-2024-OLE/PETROPERU	BIENES	4500041955	"ADQUISICION DE REPUESTOS ELECTRONICOS PARA EL MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE ACTUADORES DE VALVULAS MOTORIZADAS DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO – ESPUMA DE LA PLAYA TANQUES DEL TERMINAL BAYOVAR DEL ONP."	20/11/2024	18/04/2025	S/ 62,268.67	20101991319	WORTEC S.A.
72	SEL	SEL-0034-2023-OFPP/PETROPERU	SERVICIO	4200091639	"SERVICIO DE INSPECCIÓN GENERAL DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DEL ONP Y ORN"	6/01/2025	5/01/2028	S/ 12,799,469.11	20606864753	INSERCOR SUCURSAL PERU
73	SEL	SEL-0034-2024-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200091842	"INSPECCIÓN Y MANTENIMIENTO DEL POLIDUCTO DE LA REFINERÍA IQUITOS"	28/12/2024	26/05/2025	S/ 2,176,184.71	20514471232	MORKEN PERU SAC
74	SEL	SEL-0035-2024-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200091656	"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 / 68-T-14, 68-T-15, 68-T-19 Y 68-T-20 DE PLANTA YURIMAGUAS."	16/12/2024	13/02/2025	S/ 228,000.00	20509702561	CONSULTORIA ENERGETICA & AMBIENTAL
75	SEL	SEL-0038-2024-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200091583	"FABRICACIÓN DE EQUIPO ABLANDADOR 321-C-1 DE REFINERÍA IQUITOS"	25/11/2024	7/02/2025	S/ 188,500.00	20606340461	ALF MANTENIMIENTO Y CONSTRUCCION
76	SEL	SEL-0039-2024-OFPP/PETROPERU	SERVICIO	4200091685	"SERVICIO DE SLICKLINE, CORTE DE PARAFINA Y REGISTRO DE PRESIÓN Y TEMPERATURA EN LOS POZOS – LOTE Z-69 – SEL-0039-2024-OFPP/PETROPERU-3C"	4/12/2024	17/02/2026	S/ 5,158,178.58	20102415371	SERVICIOS PETROLEROS Y CONEXOS S.R.

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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 <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
77	SEL	SEL-0043-2024-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200091784	"MEDICIÓN DE ESPESORES DE LAS TUBERÍAS E INSPECCIÓN DE LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS E INSTRUMENTACIÓN DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE REFINERÍA IQUITOS."	6/01/2024	5/05/2025	S/ 175,000.00	20603170963	MULTISERVICIOS CADEMA S.A.C.
78	SEL	SEL-0044-2024-OFPP/PETROPERU	SERVICIO	4200091546	SERVICIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO PARA EL LOTE I	8/11/2024	8/03/2026	S/ 1,430,330.17	20100588642	HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A.
79	SEL	SEL-0044-2024-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200091791	"MANTENIMIENTO PREDICTIVO CIPS Y DCVG EN EL POLIDUCTO DE Ø4" Y Ø6" DE LA GERENCIA OPERACIONES SELVA"	6/01/2025	4/02/2025	S/ 97,747.94	20477883312	NEW GLOBAL SAC
80	SEL	SEL-0045-2023-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200091540	"ESPECIALIZADO DE CALIBRACIÓN (CUBICACIÓN) POR LÁSER PARA BODEGAS DE BARCAZAS Y BODEGAS DE BUNKER DE LOS EMPUJADORES FLUVIALES DE REFINERÍA IQUITOS"	6/01/2025	5/01/2026	S/ 126,593.75	20606979305	ACONCAGUA INGENIERIA S.A.C.
81	SEL	SEL-0045-2024-OPS/PETROPERU	BIENES	4500042134	"ADQUISICIÓN DE IMPLEMENTOS PARA LABORATORIO DE REFINERÍA IQUITOS"	28/12/2024	25/02/2025	S/ 62,587.39	20349784841	BIOSPECTRUM S.R.L.
82	SEL	SEL-0049-2024-OTL-PETROPERU	BIENES	4500042000	"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"	30/11/2024	29/03/2025	S/ 2,244,149.66	20601641250	PESCO PERU S.A.C.
83	SEL	SEL-0053-2024-OFPP/PETROPERU	BIENES	4500042051	"ADQUISICIÓN DE ACEITE PARA USO EN EQUIPOS DEL LOTE I"	11/12/2024	10/12/2025	S/ 272,196.69	20509709573	ISOPETROL LUBRICANTS DEL PERU S.A.C
84	SEL	SEL-0055-2023-OLE/PETROPERU	BIENES	4500042089	"ADQUISICION DE CONCENTRADO DE ESPUMA."	2/01/2025	10/06/2025	S/ 2,640,001.17	20506281084	FIRE TECHNOLOGY S.A.C.
85	SEL	SEL-0056-2023-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200091781	"LIMPIEZA INDUSTRIAL, DESHIERBE Y CULTIVO DE ÁREAS VERDES EN PLANTA TARAPOTO Y YURIMAGUAS"	6/01/2025	5/01/2026	S/ 189,119.13	20455545111	N & F INTERCLEAN S.A.C.
86	SEL	SEL-0063-2024-OFPP/PETROPERU	SERVICIO	4200091570	"SERVICIO DE RENTA, MANTENIMIENTO Y SUMINISTRO DE HERRAMIENTAS DE ENSAYO, PESCA Y ANCLAS DE TENSION - LOTES I y VI"	14/11/2024	7/01/2026	S/ 933,883.67	20525370292	SALAC SERVICIOS GRALES. Y LIMPIEZA
87	SEL	SEL-0067-2024-OFPP/PETROPERU	SERVICIO	4200091604	"SERVICIO DE EXAMEN MÉDICO OCUPACIONAL DE OFICINA PRINCIPAL, PLANTAS DE VENTAS CENTRO Y COMERCIAL"	20/11/2024	20/07/2025	S/ 489,607.87	20100339936	MEDICINA EXTERNA S.A.
88	SEL	SEL-0068-2024-OFPP/PETROPERU	SERVICIO	4200091608	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE GRUPOS ELECTRÓGENOS Y COMPRESORES DE GAS LOTE VI"	21/11/2024	9/02/2026	S/ 6,656,962.54	20550511941	CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELO
89	SEL	SEL-0073-2024-OTL/PETROPERU	BIENES	4500041931	"ADQUISICIÓN DE VALVULAS DIVERSOS TIPOS Y MEDIDAS."	14/11/2024	13/12/2024	S/ 160,294.74	20296550222	NELKAREL S.A.C.
90	SEL	SEL-0074-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200091696	"SERVICIO DE EXAMEN MEDICO PERIÓDICO 2024 PARA TRABAJADORES DE REFINERÍA TALARA - LOTES Y OLEODUCTO ÍTEM 3"	11/12/2024	10/03/2025	S/ 74,827.22	20100339936	MEDICINA EXTERNA S.A.
91	SEL	SEL-0078-2024-OFPP/PETROPERU	SERVICIO	4200091564	"SERVICIOS DE INSPECCIÓN INTEGRAL DE TUBULARES Y ACCESORIOS - LOTE I, VI Y Z-69"	13/11/2024	23/11/2025	S/ 3,608,053.01	20102415371	SERVICIOS PETROLEROS Y CONEXOS S.R.
92	SEL	SEL-0080-2024-OTL-PETROPERU	BIENES	4500042097	"ADQUISICIÓN DE EMPAQUETADURAS EN PLANCHA Y CORDÓN PARA REFINERÍA TALARA"	20/12/2024	21/12/2026	S/ 38,744.57	20602112897	FLEXSEAL PACIFICO S.A.C.
93	SEL	SEL-0080-2024-OTL-PETROPERU	BIENES	4500042098	"ADQUISICIÓN DE EMPAQUETADURAS EN PLANCHA Y CORDÓN PARA REFINERÍA TALARA"	20/12/2024	21/12/2026	S/ 234,808.79	20514083496	JHORVAC CORPORATION S.A.C.
94	SEL	SEL-0080-2024-OTL-PETROPERU	BIENES	4500042099	"ADQUISICIÓN DE EMPAQUETADURAS EN PLANCHA Y CORDÓN PARA REFINERÍA TALARA"	20/12/2024	21/12/2026	S/ 119,792.69	20603268564	MDM SUPPLY AND SERVICES S.A.C
95	SEL	SEL-0082-2024-OTL/PETROPERU	BIENES	4500041962	"ADQUISICIÓN DE GANCHO PARA BOYAS EN REFINERÍA TALARA."	21/11/2024	19/04/2025	S/ 86,730.00	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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 <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
96	SEL	SEL-0085-2024-OFPPETROPERU	SERVICIO	4200091771	"SERVICIO DE OPERACION DE ABASTECIMIENTO - LOTE Z-69"	2/01/2025	1/02/2026	S/ 1,233,737.22	20503039347	CONSOL.SUPPLY MANAG.SERV. LOG. PERU
97	SEL	SEL-0087-2024-OFPPETROPERU	BIENES	4500041972	"ADQUISICIÓN DE FAJAS PARA USO EN EQUIPOS LOTE I"	23/11/2024	22/05/2026	S/ 80,500.92	20261239923	SEDISA S.A.C.
98	SEL	SEL-0089-2024-OFPPETROPERU	SERVICIO	4200091790	"SERVICIO DE TRANSPORTE RUTINARIO DE PERSONAL-LOTE Z-69"	19/12/2024	19/01/2026	S/ 2,156,286.50	20604333882	CORPORACION YELENI S.A.C.
99	SEL	SEL-0092-2024-OFPPETROPERU	BIENES	4500041995	"ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL PARA OPERACIONES DEL LOTE Z-69"	2/12/2024	10/12/2025	S/ 76,755.79	20167884491	PROSAC S.A.
100	SEL	SEL-0092-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042031	"ADQUISICIÓN DE EQUIPAMIENTO Y ACCESORIOS DE RESPUESTA A EMERGENCIAS PARA BRIGADAS DE EMERGENCIA EN UNIDADES DE PROCESO Y AUXILIARES DE REFINERÍA TALARA"	11/12/2024	8/07/2025	S/ 324,500.12	20514044911	OBL ASOCIADOS SAC
101	SEL	SEL-0094-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042026	"ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS AGUJA SELLO DE RUPTURA Y CONECTORES RÁPIDOS."	6/12/2024	19/01/2025	S/ 91,804.00	20519136041	INTEC S.A.
102	SEL	SEL-0097-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042113	"ADQUISICIÓN DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS PARA MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE REFINERÍA TALARA."	21/12/2024	29/01/2025	S/ 120,135.33	20519136041	INTEC S.A.
103	SEL	SEL-0097-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042115	"ADQUISICIÓN DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS PARA MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE REFINERÍA TALARA."	21/12/2024	29/01/2025	S/ 92,751.54	20101120792	LOGYTEC S R LTDA
104	SEL	SEL-0097-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042122	"ADQUISICIÓN DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS PARA MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE REFINERÍA TALARA."	26/12/2024	20/12/2025	S/ 1,683,427.87	20608267469	METROOMAT S.A.C.
105	SEL	SEL-0099-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500041935	"ADQUISICIÓN DE THERMOWELL FLANGED PARA REFINERÍA TALARA."	15/11/2024	20/03/2025	S/ 72,943.47	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
106	SEL	SEL-0102-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042071	"ADQUISICIÓN DE MÁQUINAS DE TRATAMIENTO TÉRMICO PARA REFINERÍA TALARA."	16/12/2024	30/03/2025	S/ 312,936.00	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
107	SEL	SEL-0104-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042047	"ADQUISICIÓN DE TUBERIAS DE ACERO PARA REFINERÍA TALARA"	11/12/2024	23/02/2025	S/ 450,361.99	20503127718	BLESOLA IMPORT EXPORT S.A.C.
108	SEL	SEL-0104-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042088	"ADQUISICIÓN DE TUBERIAS DE ACERO PARA REFINERÍA TALARA"	19/12/2024	17/04/2025	S/ 36,933.10	20554385282	INDUSTRIAS NACIONALES DE METALES S.
109	SEL	SEL-0105-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042061	"ADQUISICIÓN DE ACEITE IR TECHTROL GOLD PARA REFINERIA TALARA"	13/12/2024	6/03/2025	S/ 430,995.00	20503382742	LA LLAVE S.A.
110	SEL	SEL-0106-2024-OFPPETROPERU	BIENES	4500042128	"ADQUISICIÓN DE SUMINISTROS DE FERRETERIA PARA USO EN OPERACIONES LOTE I"	27/12/2024	27/12/2025	S/ 510,539.58	20611861614	SUMINISTRO Y PROCURA DE INSUMOS S.A
111	SEL	SEL-0106-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042124	"ADQUISICIÓN DE ACEITES Y GRASA MOBIL PARA REFINERÍA TALARA"	27/12/2024	10/01/2025	S/ 94,874.03	20509587958	SYNTHEC SOLUTIONS S.A.C.
112	SEL	SEL-0109-2024-OFPPETROPERU	SERVICIO	4200091792	"SERVICIO DE MEDICIONES FISICAS - LOTE I"	20/12/2024	19/03/2026	S/ 237,002.27	20525304231	PRJ WELL DATA SERVICES E.I.R.L.
113	SEL	SEL-0113-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042121	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA COMPRESORES DE LA UNIDAD PAR-K-001A/B/C DE REFINERÍA TALARA"	27/12/2024	7/04/2025	S/ 91,298.96	20503382742	LA LLAVE S.A.
114	SEL	SEL-0115-2024-OFPPETROPERU	SERVICIO	4200091789	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y VENTA DE AGUA POTABLE A MUELLE JPQ - SECHURA – LOTE Z-69"	1/01/2025	15/11/2025	S/ 102,046.40	20398595051	TRANSPORTES,DISTRIBUCIONES Y SERVIC
115	SEL	SEL-0115-2024-OTLPETROPERU	SERVICIO	4200091590	"SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN Y EJECUCIÓN DEL PROGRAMA NAVIDEÑO DESPERTANDO SONRISAS 2024 EN BENEFICIO DE LAS ZONAS DE INFLUENCIA DE REFINERÍA TALARA Y LOTES NOROESTE"	19/11/2024	13/12/2024	S/ 646,168.00	20603112394	CRYSTAL CAPITAL - AMG E.I.R.L.
116	SEL	SEL-0119-2024-OTLPETROPERU	BIENES	4500042062	"ADQUISICIÓN DE BARRERA GALVÁNICA, BARRERA AISLADA Y CABLES PARA REFINERÍA TALARA"	13/12/2024	6/02/2025	S/ 147,491.07	20601668433	3R INGENIERIA S.A.C.
117	SEL	SEL-0121-2024-OFPPETROPERU	SERVICIO	4200091754	SERVICIO DE VIGILANCIA DIGITAL Y ANTIPHISHING EN INTERNET Y REDES SOCIALES	16/12/2024	16/12/2025	S/ 92,500.00	20546970826	KUNAK CONSULTING S.A.C

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	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 <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
118	SEL	SEL-0122-2024-OTL-PETROPERU	BIENES	4500042042	"ADQUISICIÓN DE MANGUERAS DE G5 PARA MUELLE 1 Y MUELLE 2 DE REFINERÍA TALARA"	6/12/2024	20/03/2025	S/ 395,890.00	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
119	SEL	SEL-0125-2024-OTL-PETROPERU	BIENES	4500042120	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA BOMBAS CONTRA INCENDIO DEL SISTEMA FWS DE REFINERÍA TALARA"	27/12/2024	26/03/2025	S/ 198,107.29	20503382742	LA LLAVE S.A.
120	SEL	SEL-116-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200091640	"SERVICIO DE TRANSPORTE DE CARGA DE PETROLEO, CONDENSADO Y AGUA DE FORMACIÓN – LOTE I"	29/11/2024	28/02/2026	S/ 305,695.08	20167700277	EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD

**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

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**                      Narváez Liceras, Alejandro  
**Cargo**    Presidente del Directorio  
**Periodo en el cargo**                          DESDE EL 08.11.2024 AL 31.12.2024  
**Fecha de corte**                                 31.12.2024

Periodo reportado	Nov-24			Dic-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							
<b>Planilla</b>		<b>2673</b>			<b>2659</b>		<b>55,698,864.11</b>
Gerente General		1			1		52,301.89
Gerentes		7			7		369,971.97
Ejecutivos		25			25		1,012,824.34
Profesionales		1302			1296		31,654,577.52
Técnico		1338			1330		22,609,188.39
Administrativos		0			0		0
<b>Locación de Servicios</b>							
<b>Servicios de Terceros</b>							
Personal de Cooperativas							
Personal de Servicios							
Otros							
<b>Pensionistas</b>			<b>5</b>			<b>4</b>	<b>2,842.50</b>
Regimen 20530			0			0	0.00
Regimen Ley N° 10624			2			2	2,562.50
Regimen Ley N° 17262			3			2	280.00
<b>Practicantes (Incluye Serum,</b>							
<b>TOTAL</b>							
<b>Personal en Planilla</b>		<b>2673</b>			<b>2659</b>		<b>55,698,864.11</b>
Personal en CAP		2264			2255		49,481,993.20
Personal Fuera de CAP		409			404		6,216,870.91
<b>Según Afiliación</b>		<b>2673</b>			<b>2659</b>		<b>55,698,864.11</b>
Sujetos a Negociación Colectiva		2241			2236		47,100,403.63
No Sujetos a Negociación Colectivo		432			423		8,598,460.48
<b>Personal Reincorporado</b>							
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

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



ANEXO N° 10.1  
Aplicativos informáticos de la Empresa

Nombre de la empresa           Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. (código 0084)  
Departamento - Provincia - Distrito   Lima-Lima-San Isidro  
Titular de la empresa           Alejandro Narváez Liceras  
Cargo                                Presidente del Directorio  
Periodo en el cargo (\*)           Desde el 08.11.2024 al 31.12.2024  
Fecha de corte                    31.12.2024  
(\* ) Corresponde al período en el cargo del Presidente del Directorio



Firmado digitalmente por:  
RODRIGUEZ HAYA Jose Manuel  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 11/02/2025 09:09:25-0500

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	Interconexion Bancaria para pago de facturas con entidades financieras BCP y BANBIF	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2019
15	Interconexión Bancaria por SIXTCL	Interconexion 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

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
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	2024
21	PETRORUTAS	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 (PREZNSA)	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 Correctivos 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
32	Sistema de Consulta de Interfaz AD -SCIAD	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	2024
36	Sistema de Gestión de Operaciones Comerciales (SGO)	Gestión Operativa de Ventas con Empresas Mineras	Gerencia Distribucion	En Operación	2021

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
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	2024
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
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 moniterio 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	2024
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

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
55	Terminal Manager - Conchán (TAS)	Soporte a la generacion de despachos en Planta Ventas Conchan	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 valorizacion 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 Soporta 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 Soporta 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 generacion de despachos en Terminales del SUR	Gerencia Distribucion	En Operación	2021
64	Xper Terminal Automation System (XperTAS)	Gestion de Inventarios en Terminales del SUR	Gerencia Distribucion	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	Modulo SAP para gestion de Controlling	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2014
69	SAP Finanzas (SAP FI - CO) FI: Finanzas	Modulo SAP para gestion de Costos	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2024
70	SAP Finanzas SAP FI y TR AR: Cuentas por Cobrar AP: Cuentas por pagar TR: Tesorería	Modulo 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 Gestion 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	2024
74	SAP IS-OIL IS: Gestión de ventas	Vertical de Industria de SAP para Empresas de Hidrocarburos.	Gerencia Distribucion	En Operación	2014
75	SAP MM	Módulo SAP - Soporte al proceso Logístico	Gerencia Logística	En Operación	2023

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
76	SAP MM-OIL MM: Gestión de tanques	Módulo SAP - Gestión de Tanques de Almacenamiento	Gerencia Distribucion	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	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2023
80	SAP QM	Módulo SAP- Calidad	Jefatura Técnica de Cada Sede	En Operación	2014
81	SAP SD	Gestion de facturacion y	Gerencia Distribucion	En Operación	2024
82	SAP SOLMAN - Solution Manager	Gestión de atenciones de requerimientos e incidentes con proveedor Aplicaciones.	Gerencia Tecnologías de Información	En Operación	2024
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)	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 personald e 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
-----------------------------------



Firmado digitalmente por:  
ANGOBALDO LUNA  
Daniela Eliana  
PETROLEOS DEL PERU  
PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 10/02/2025  
15:14:41-0500

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE CONTROL

ANEXO N° 11.1  
Resumen General Por Servicios de Control Simultáneo

Nombre de la empresa : PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito : LIMA - LIMA - SAN ISIDRO  
Titular de la empresa : NARVÁEZ LICERAS, ALEJANDRO  
Cargo : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
Periodo en el cargo : 08.11.2024 AL 31.12.2024  
Fecha de corte : 31.12.2024



Firmado digitalmente por:  
ORTEGA MALCA Cristina Silvia  
PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERÚ S.A.  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 17/02/2025 12:05:44-0500

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 (2)
2019	Informe de Orientación de Oficio	017-2019-OCI/0084-SOO	Servicio Técnico Especializado de Limpieza, Remediación Ambiental y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por los Derrames de Petróleo Crudo Ocurridos en el Km. 20+190 y el km 204 del Tramo I del Oleoducto Norperuano	11/12/2019	(1)	1	Se han originado sobrecostos en la contratación del servicio de supervisión que deberían ser cuantificados, sustentados y cobrados a la Empresa LAMOR PERU S.A.C.; toda vez, que dichos sobrecostos se han originado producto de atrasos imputables a dicha empresa, en la ejecución del "Servicio técnico especializado de limpieza, remediación ambiental y disposición final de residuos sólidos generados en las áreas afectadas por los derrames de petróleo crudo ocurridos en el km 20+190 y el km 204 del Tramo I del Oleoducto Norperuano"	Con Acciones
2020	Informe de Orientación de Oficio	023-2020-OCI/0084-SOO	Registro Contable de los Gastos relacionados a las Actividades de Prevención y Control ante el Coronavirus (COVID-19)	5/08/2020	(1)	1	Los gastos relacionados a las actividades de prevención y control ante el coronavirus (COVID-19), no son registrados contablemente de manera uniforme, lo cual afecta la consistencia de la información relacionada a éstos, generando riesgo para la adecuada interpretación de los estados financieros y para el seguimiento y control de los gastos	Con Acciones
2021	Informe de Control Concurrente	005-2021-OCI/0084-SCC	Servicio de Mantenimiento Preventivo y Correctivo en el Edificio de Oficina Principal y Refinería Conchán	10/06/2021	(1)	2	Se detectaron diversas situaciones que revelan una inadecuada administración del servicio en lo que respecta a Refinería Conchán, todas ellas subsanadas como consecuencia del presente servicio de control concurrente; sin embargo, podrían estarse dando en el servicio que se presta en la Oficina Principal, con el riesgo de liquidar dicho servicio sin efectuar los débitos correspondientes a la empresa contratista.	Con Acciones
2021	Informe de Orientación de Oficio	013-2021-OCI/0084-SOO	ADJUDICACIÓN ABREVIADA N.º ABR-0068-2019-OLE/PETROPERU "SERVICIO DE REPARACIÓN DE LA TUBERÍA EN 1.3 KM. BAJO ÁREAS DE CULTIVO COMPREDIDOS ENTRE EL KM. 498 Y KM. 588 DEL TRAMO II DEL ONP"	10/11/2021	(1)	1	Gerencia Departamento Oleoducto no cuenta con la participación oportuna de abogados en el proceso de saneamiento de terrenos, los cuales deben ser liberados para q los contratistas puedan realizar trabajos de mantenimiento y/o reparación de la tubería del Oleoducto Nor Peruano y evitar posible contaminación ambiental y multas de organismos fiscalizadores	Con Acciones
2022	Informe de Orientación de Oficio	005-2022-OCI/0084-SOO	Proceso de Contratación y Ejecución del Contrato N° 4100009030 "Servicio de Roca y Limpieza de Derecho de Vía y Sistema de Alerta Temprana" KM. 371+147 AL KM. 464+023 (SECTOR 2 TRAMO II ONP) y Ejecución del Contrato N° 4100009049 "Servicio de Roca y Limpieza del Derecho de Vía y Sistema de Alerta Temprana" KM 00-200 al 39+507 (SECTOR I TRAMO I ONP).	30/03/2022	(1)	1	La empresa Mikayu tuvo impedimento para contratar con el estado cuando se presentó al proceso sel-0083-2019-otp/PETROPERU - primera convocatoria "Servicio de roca y limpieza del derecho de vía y sistema de alerta temprana km. 371+147 al km. 464+023 - sector 2 del tramo II del ONP", no obstante, no se ha comunicado esta situación al tribunal de contrataciones del estado para la aplicación de sanción correspondiente, propiciando que la empresa contratista pueda continuar participando en los procesos de selección convocados por PETROPERU	Con Acciones
2022	Informe de Orientación de Oficio	016-2022-OCI/0084-SOO	VERIFICACIÓN DE LAS CARTAS FIANZAS PRESENTADAS POR LAS EMPRESAS CORPORATION DIESEL BACK S.A.C. Y FUEL ENERGY CORPORATION S.A.C.	12/08/2022	(1)	1	Discordancia entre lo dispuesto en el Lineamiento de Créditos y Cobranzas, código LINAI-022, v.2 y el Procedimiento Administración Cartas Fianzas recibidas de clientes, proveedores o contratistas, código PA1-FIN-406, v.1 (al cual hace referencia el mismo Lineamiento), respecto a la función de verificar las cartas fianzas emitidas a favor de PETROPERU S.A., falta de precisión sobre las acciones, tareas y actividades que comprende dicha función, y ausencia de implementación de mecanismos de control que permitan gestionar las cartas fianzas de modo eficiente, económico y eficaz, a fin cautelar los intereses de PETROPERU S.A.	Con Acciones
					(1)	2	Documentos normativos que regulan los procesos de otorgamientos de créditos y de gestión de cartas fianzas carecen de controles, al haber sido elaborados y aprobados prescindiendo de la Política Integrada de Control Interno y Política de Control Interno, aprobadas por el Directorio de PETROPERU S.A., lo que evidencia que en ellos no se ha observado una identificación y evaluación de riesgos que permitan su adecuado tratamiento y el desarrollo de Actividades de Control dirigidas a cautelar los intereses, recursos y objetivos de la empresa	Con Acciones
2023	Informe de Visita de Control	006-2023-OCI/0084-SVC	PROCESO A LA GESTIÓN DEL RIESGO DE DESASTRES, OCASIONADOS POR LOS FENÓMENOS NATURALES CLIMATOLÓGICOS 2023 periodo de evaluación: del 28 de junio al 19 de julio de 2023	21/07/2023	(1)	1	Falta de formulación y aprobación del plan de prevención y reducción del riesgo de desastres, plan de preparación, plan de educación comunitario, plan de rehabilitación y plan de contingencias, en el marco de la ley n° 29664, podría afectar el resultado y logro de objetivos de la gestión de la empresa para la adopción oportuna de acciones inmediatas y adecuadas frente a riesgos de desastres ocasionados por los fenómenos naturales	Con Acciones
2024	Informe de Control Concurrente	003-2024-OCI/0084-SCC	"CONCURSO INTERNACIONAL DE PRECIOS PARA LA IMPORTACIÓN DE CINCO CARGAMENTOS DE CRUDO FORÁNEO" HITO DE CONTROL N° 1 - REVISIÓN DE LA DOCUMENTACIÓN DEL PROCESO DE IMPORTACIÓN INTERNACIONAL	27/02/2024	(1)	1	En el "Concurso Internacional de Precios para la Importación de Cinco Cargamentos de Crudo Foráneo" Tender n.º 003-2024, se otorgó la buena pro (Award) a PETROCHINA INTERNATIONAL (AMERICA) INC, sin contar de manera previa con la Hoja de Acción suscrita por cada uno de los integrantes del Comité de Importaciones y Exportaciones (COMIMEX), documento que acredita la evaluación las ofertas presentadas, situación que genera el riesgo que no se sustente técnica y económicamente la conveniencia de realizar la Operación de Comercio Internacional con el referido proveedor; Asimismo, afecta la transparencia del proceso en curso	Con Acciones
2024	Informe de Control Concurrente	004-2024-OCI/0084-SCC	"PROCESO DE ADQUISICIÓN DE 300 MB DE BIODIESEL B100 PARA ABRIL - JULIO 2024" HITO DE CONTROL N° 1 - PRESENTACIÓN Y EVALUACIÓN DE OFERTAS, Y ADJUDICACIÓN DE LA BUENA PRO DEL CONCURSO INTERNACIONAL DE PRECIOS DEL CONCURSO INTERNACIONAL DE PRECIOS / PROCESO POR COMPETENCIA EN EL MERCADO LOCAL	27/02/2024	(1)	1	La importación de dos (2) cargamentos de 150 MB c/u de biodiesel B100, fue adjudicada por Gerencia Departamento Compra de Hidrocarburos a PETROCHINA INTERNATIONAL (AMERICA) INC, sin contar de manera previa con la Hoja de Acción suscrita por cada uno de los integrantes del Comité de Importaciones y Exportaciones (COMIMEX), documento que acredita la evaluación las ofertas presentadas, situación que genera el riesgo que no se sustente técnica y económicamente la conveniencia de realizar la operación de comercio internacional con el referido proveedor; asimismo, afecta la transparencia del proceso en curso	Con Acciones
2024	Informe de Control Concurrente	007-2024-OCI/0084-SCC	"PROCESO DE OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LA PLANTA DE TRATAMIENTO DE EFLUENTES INDUSTRIALES DE REFINERÍA CONCHÁN" HITO DE CONTROL N° 1 - FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO	20/03/2024	(1)	1	Durante la ejecución del "servicio de operación y mantenimiento de la planta de tratamiento de efluentes industriales de refinería conchán", se vienen pagando valorizaciones sin sustento documentario de algunas partidas y sin acreditar el pago de los derechos y beneficios laborales de los trabajadores desplazados que ejecutan el servicio, situación que genera el riesgo de no efectuar los débitos correspondientes antes de dar conformidad del servicio, afectación económica por ser solidariamente responsable en calidad de empresa principal y la posibilidad de no cumplir el objetivo del proceso	Con Acciones
2024	Informe de Control Concurrente	008-2024-OCI/0084-SCC	"CONCURSO INTERNACIONAL DE PRECIOS PARA LA ADQUISICIÓN DE CRUDO FORÁNEO" HITO DE CONTROL N° 2 - "DESCARGA DE EMBARQUE DE CRUDO ORIENTE EN EL TERMINAL BAYÓVAR Y EN TERMINAL MULTIBOYAS DE REFINERÍA TALARA"	8/04/2024	(1)	2	Los distintos plazos establecidos por las dependencias de Gerencia Corporativa Finanzas para la emisión de Cartas de Crédito revelan la ausencia de una regulación para la gestión de las Cartas de Crédito ante el Banco de la Nación; asimismo, Gerencia Departamento Compra de Hidrocarburos no solicitó la Carta de Crédito en ninguno de los plazos establecidos; consiguientemente, se genera riesgo de incumplimiento del Award (contrato) por parte de PETROPERU S.A., así como el riesgo de pago por sobrestadía	Con Acciones
2024	Informe de Visita de Control	012-2024-OCI/0084-SVC	"SERVICIO CULMINACIÓN DE TRABAJO DEL NUEVO TERMINAL MULTIBOYAS Y LÍNEAS SUBMARINAS EN REFINERÍA TALARA TRABAJOS OFFSHORE"	16/04/2024	(1)	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 objetivo del Proyecto	Con Acciones
					(1)	2	Durante el proceso de lanzamiento del primer tramo (vavillon 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 Tricapa (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	Con Acciones
2024	Informe de Control Concurrente	016-2024-OCI/0084-SCC	"PROCESO DE RECLUTAMIENTO Y SELECCIÓN DE PERSONAL PARA PUESTOS CLAVES GERENCIALES EN PETROPERU S.A." HITO DE CONTROL N° 2 - ESTADO DE LA ACCIÓN DE REESTRUCTURACIÓN "ACCELERAR LA IMPLEMENTACIÓN DE LA NUEVA ORGANIZACIÓN" Y OTRAS VINCULADAS	3/06/2024	(1)	1	Modificación de metas para el cumplimiento de las acciones de reestructuración de PETROPERU S.A. aprobadas con acuerdo de directorio N° 031-2024-PP, relacionadas al reclutamiento y selección de personal en puestos gerenciales, no cuentan con el sustento respectivo, situación que genera el riesgo de incumplimiento de los objetivos trazados en el plan de reestructuración de PETROPERU S.A. así como el cumplimiento del objetivo del proceso	Con Acciones

16	2024	Informe de Visita de Control	025-2024-OCI/0084-SVC	"EJECUCIÓN DEL SERVICIO DE PROCURA Y CONSTRUCCIÓN DE LA NUEVA PLANTA DE ABASTECIMIENTO PUERTO MALDONADO" Período de evaluación: del 5 al 19 de junio de 2024	16/07/2024	(1)	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
17	2024					(1)	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
18	2024					(1)	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 comprometiendo los recursos de la empresa	Con Acciones
19	2024	Informe de 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" Período de evaluación: del 1 de abril al 30 de junio de 2024	24/07/2024	(1)	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
20	2024	Informe de Control Concurrente	26303-2024-CG/MPROY-SCC	HITO DE CONTROL N° 31: RECLAMACIÓN DEL PLAZO PARA LA CULMINACIÓN DE LAS UNIDADES DE PROCESO Y UNIDADES AUXILIARES, Y OPERACIÓN DE LA UNIDAD DE PROCESO FWS Y LAS UNIDADES AUXILIARES PHP Y GE, A OCTUBRE 2024	3/12/2024	(1)	1	PETROPERÚ no realizó el mantenimiento correctivo en el sistema de bombas de la unidad FWS – Sistema de Agua Contra Incendios, incumpliendo la norma NFPA 25, situación que podría reducir la vida útil de los equipos	Con Acciones

Nota: ordenado por año y tipo de informe

(1) Información gestionada exclusivamente por el Órgano de Control Institucional (OCI).

(2) Las Situaciones Adversas con antigüedad mayor a 90 días, el OCI las ha calificado como "No Corregidas", de acuerdo a lo establecido en la Directiva N° 013-2022-CG/NORM.

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.

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

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE CONTROL

ANEXO N° 11.2  
Resumen General Por Servicios de Control Posterior

Nombre de la empresa : Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
Dpto. - Provincia - Distrito : LIMA - LIMA - SAN ISIDRO  
Titular de la empresa : NARVÁEZ LICERAS, ALEJANDRO  
Cargo : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
Periodo en el cargo : 08.11.2024 AL 31.12.2024  
Fecha de corte : 31.12.2024



Firmado digitalmente por:  
ORTIZGA MALCA, Cristina Silvia  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 17/02/2025 12:05:50-0500

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 (2)	
1	2020	Informe de Auditoría Interna	004-2020-2-0084-AC	A LOS GASTOS OPERATIVOS EFECTUADOS POR LA GERENCIA CORPORATIVA GESTIÓN SOCIAL Y COMUNICACIONES	30/01/2020	(1)	3	Que, Gerencia Corporativa Gestión Social y Comunicaciones, conjuntamente con la Sub Gerencia Contabilidad de la Gerencia Corporativa Finanzas y la Sub Gerencia Tributaria, Cumplimiento Regulatorio y Ambiental de la Gerencia Corporativa Legal, adopten las acciones pertinentes en el marco de la normativa tributaria, respecto a los hechos observados de los gastos de donaciones, correspondientes a los ejercicios 2017 y 2018, teniendo en cuenta que, la Fiscalización del Impuesto a la Renta por parte de la SUNAT por dichos ejercicios aún no ha prescrito. Para ambos casos, informar documentadamente a la Gerencia General el resultado de las acciones efectuadas. (Conclusión n° 4)	31/12/2021	En Proceso
2	2022	Memorando Control Interno	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2021	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2021	5/10/2022	(1)	1.3	Provisiones de cuentas por pagar mayores a un año. La Compañía debe revisar el saldo de provisiones de cuentas por pagar e identificar que las provisiones que se tengan al cierre del período son las correctas y no exista provisiones que no cumplan con los requisitos establecidos por las Normas Internacionales de Información Financiera para su reconocimiento en los estados financieros.	31/03/2024	En Proceso
3	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	6	En coordinación con el gerente Corporativo Recursos Humanos implementar un mecanismo de control que permita el monitoreo de la presentación oportuna de las Declaraciones Juradas de Ingresos, y de Bienes y Rentas, por parte de todos los funcionarios de PETROPERÚ S.A. encargados o titulares (obligados) de los sistemas de tesorería, presupuesto, contabilidad, logística y abastecimiento; a fin de fortalecer la transparencia en el proceso misional de abastecimiento. (Conclusión n° 5)	31/01/2025	En Proceso
4	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	7	En coordinación con el Gerente Corporativo Recursos Humanos y Gerente Corporativo Procesos y Riesgos meritular la inclusión en la lista de obligados de presentar Declaraciones Juradas de Ingresos, y de Bienes y Rentas, a los funcionarios que participan en los procesos críticos o sensibles como, por ejemplo, Planificación de la Cadena de Suministro y Compra de Hidrocarburos y Biocombustibles; a fin de fortalecer la transparencia en el proceso misional de abastecimiento. (Conclusión n° 5)	31/01/2025	En Proceso
5	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	21	En coordinación con el gerente Corporativo Planeamiento y Gestión, gerente Corporativo Procesos y Riesgos y gerente Dpto. Tecnologías de la Información, realizar acciones conducentes para que el modelo matemático de refinación RPMS o solución informática que la sustituya, para la elaboración del Plan de Refinación, tenga la función de monitoreo o auditoría completa; así también, implemente un lineamiento o procedimiento para la retención, respaldo o restauración de los LOGS de eventos alojados en las Laptop y todo equipo que se utilizará por parte de los analistas que procesan información en la referida solución informática; a fin de minimizar el riesgo de pérdida de datos críticos, dificultades en la investigación de incidentes y falta de transparencia y responsabilidad. (Conclusión n° 14)	31/03/2025	En Proceso
6	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	25	En coordinación con el gerente Corporativo Planeamiento y Gestión y gerente Corporativo Procesos y Riesgos realizar acciones conducentes para identificar y evaluar riesgos relacionados con la seguridad física en los recintos; así como implemente controles de acceso físico, donde se elabora y procesa información física y digital relacionada a la compra de Hidrocarburos y Biocombustibles; a fin de garantizar la seguridad y confidencialidad de la información. (Conclusión n° 17)	25/04/2025	En Proceso
7	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	19a	En coordinación con el gerente Corporativo Planeamiento y Gestión y gerente Corporativo Procesos y Riesgos realizar acciones conducentes para que se identifique y evalúe riesgos relacionados con la seguridad física en los recintos; así como implemente controles de acceso físico, para los ambientes donde se elabora y procesa información tanto física y digital relacionada al Plan de Refinación; a fin de garantizar la seguridad y confidencialidad de la información. (Conclusión n° 13)	26/04/2025	En Proceso
8	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	18a	Efectuar las acciones para cautelar la seguridad física y ambiental de las áreas que procesan información sensible y confidencial de los procesos priorizados por su criticidad en la Empresa, en el marco del Reglamento de Seguridad de la Información de PETROPERÚ S.A., que recoge lo establecido por la Norma Técnica Peruana "NTP-ISO/IEC 27001: 2014 Tecnología de Información, Técnicas de Seguridad, Sistemas de Gestión de Seguridad, aprobado por Resolución Ministerial n.° 004-2016-PCM; a fin de prevenir pérdidas o filtraciones de información que pueden afectar los intereses de la Empresa. (Conclusión n.° 13 y 17)	26/04/2025	En Proceso
9	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	8	Realizar, en el marco de sus competencias, las acciones conducentes para que se brinde el presupuesto y los recursos adecuados para conducir con la implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de la Información - SGSI; a fin de fortalecer el ecosistema de la seguridad digital la Empresa, debido a la información crítica y confidencial que maneja, entre otros, durante los procesos del Plan de Refinación y el Compra de Hidrocarburos y Biocombustibles. (Conclusión n° 6)	26/04/2025	En Proceso
10	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	9	Cautelar que el Oficial de Seguridad de la Información de PETROPERÚ S.A., cumpla con el perfil adecuado, teniendo como referencia lo establecido en la "Guía para el Perfil y Responsabilidades del Oficial de Seguridad y Confianza Digital" emitida por la Secretaría de Gobierno de Transformación Digital de la Presidencia del Consejo de Ministros - PCM; a fin de fortalecer la seguridad digital la Empresa. (Conclusión n° 6)	26/04/2025	En Proceso
11	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	10	Aprobar el Plan de Capacitación y Sensibilización Anual de Seguridad de Información; el Plan de Ciberseguridad, y el Manual de Seguridad de la Información, a fin de fortalecer la seguridad digital la Empresa. (Conclusión n° 6)	26/04/2025	En Proceso
12	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	20	Meritular la ejecución de una revisión forense (metodología que no contempla esta auditoría de cumplimiento) al software RPMS, utilizando en la elaboración del Plan de Refinación desde 2013 a la fecha, en aras de la transparencia y del aseguramiento del proceso de planeamiento de compra de hidrocarburos. (Conclusión n° 14)	26/04/2025	En Proceso
13	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	22	Meritular la ejecución de una revisión forense (metodología que no contempla esta auditoría de cumplimiento) a los concursos de precios internacionales efectuados a través del Aplicativo Web (Portal Tender) desde 2013 a la fecha, en aras de la transparencia y del aseguramiento del proceso de comercialización de hidrocarburos. (Conclusión n° 15)	26/04/2025	En Proceso
14	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	11	Realizar acciones conducentes para fortalecer la implementación de la gestión por procesos en PETROPERÚ S.A., desarrollando y documentándolos en todos los niveles de la organización, priorizando los procesos considerados críticos; a fin de lograr una mejora constante en las actividades de la Empresa. (Conclusión n° 7, 8, 9, 10, 11 y 12)	27/04/2025	En Proceso
15	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	17	En coordinación con el gerente Corporativo Cadena de Suministro y el gerente Dpto. Tecnologías de la Información implementar una solución informática para que el Registro de Empresas Comercializadoras de Hidrocarburos y Especialidades y Negocios Menores se encuentre unificado y garantice la integridad de la información sobre incorporaciones, retiros temporales y retiros definitivos de proveedores del referido registro; a fin de asegurar la disponibilidad y confiabilidad de la información íntegra de las empresas registradas. (Conclusión n° 12)	27/04/2025	En Proceso

16	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	24	En coordinación con el gerente Corporativo Planeamiento y Gestión, gerente Corporativo Procesos y Riesgos y gerente Dpto. Tecnologías de la Información, realizar acciones conducentes para la implementación de un lineamiento y/o procedimiento que contemple, entre otros, los siguientes controles: gestión de accesos (roles y responsabilidades de los usuarios, niveles y mecanismos de autenticación, tales como: autenticación multifactor y certificados digitales), protección de activos de información, restricciones y bloqueos de conectividad para el Aplicativo Web (Portal Tender) o solución informática que lo sustituya para la compra de hidrocarburos y biocombustibles, así también, para el equipo informático que se utilice para dicho proceso, a fin de mejorar la seguridad de acceso al Aplicativo Web (Portal Tender). (Conclusión n.° 16)	27/04/2025	En Proceso
17	2023	Informe de Auditoría Interna	003-2023-2-0084-AC	PROCESO DE ADQUISICIÓN DE HIDROCARBUROS Y BIODIESEL B100 A LAS EMPRESAS GUNVOR S.A. Y GUNVOR INTERNACIONAL B.V.	27/04/2023	(1)	5a	Priorizar la ejecución de los proyectos actualmente aprobados: 1. Proyecto PEP N° IC-TM025.01 Rev4 "Reemplazo de Líneas Submarinas". 2. Proyecto PEP N° IC-TSE18.05 Rev1 "Mejoras del Sistema Contrarrendos y Reemplazo de Brazos de Carga del Muelle de Carga Líquida". 3. Proyecto PEP N° IC-CM020.02 Rev1 "Amaradero N° 2 para Refinería Conchán" destinados a mejorar la infraestructura portuaria, determinando su grado de avance físico y financiero, con la finalidad de corregir aspectos y/o situaciones que estén impidiendo su conclusión dentro del plazo establecido para cada proyecto. (Conclusiones n.°s 3 y 4)	30/04/2025	En Proceso
18	2023	Acción de Oficio Posterior	004-2023-2-0084-AOP	CONTRATACIÓN DE PERSONAL A PLAZO INDETERMINADO SIN ACREDITAR LA EXPERIENCIA LABORAL REQUERIDA	3/05/2023	(1)	1	Al Presidente de Directorio de Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.: Adoptar 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.	30/04/2024	En Proceso
19	2023	Acción de Oficio Posterior	005-2023-2-0084-AOP	EN DIECISEIS (16) CONCURSOS INTERNACIONALES DE PRECIOS (TENDERS) PARA LA COMPRA DE DIESEL ULSD Y TURBO A1 NO SE SOLICITÓ LA EVALUACIÓN FINANCIERA DE LOS PLAZOS DE FINANCIAMIENTO PARA ELABORAR LA HOJA DE ACCIÓN OTORGÁNDOSE LA BUENA PRO Y EN NUEVE (9) DE ESTAS NO SE CONTÓ CON LA FIRMA DEL GERENTE FINANCIERO	22/05/2023	(1)	1	Al Presidente de Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.: Adoptar las acciones que correspondan, en el marco de sus competencias, a fin de superar el hecho irregular evidenciado como resultado de la Acción de Oficio Posterior.	18/05/2024	En Proceso
20	2023	Memorando Control Interno	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	25/09/2023	(1)	1.11	La Compañía no ha reconocido el gasto por intereses de la cuenta por pagar a Savia Perú S.A. por las rentas cobradas en exceso Se recomienda a la Compañía determinar la tasa de interés aplicable y realizar el cálculo del gasto por intereses a ser reconocidos de acuerdo al laudo final emitido por el Centro de Arbitraje de la Cámara de Comercio de Lima, y corregir los estados financieros en los referidos importes a fin de poder reflejar el valor correcto de dichos rubros.	15/01/2024	Pendiente
21	2023	Memorando Control Interno	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	25/09/2023	(1)	1.8	La Compañía debe evaluar la adecuada presentación de los activos resultantes de la liquidación de la operación con Geopark Perú S.A.C. por el Lote 64 Se recomienda que la Compañía realice la evaluación de la adecuada presentación del referido importe en sus estados financieros y efectúe las reclasificaciones necesarias.	15/03/2024	Pendiente
22	2023	Memorando Control Interno	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	25/09/2023	(1)	1.5	La Compañía duplicó el registro contable de una transacción de ingresos financieros Se recomienda a la Compañía revisar el diseño de los controles relacionados al registro de asientos manuales.	30/03/2024	En Proceso
23	2023	Memorando Control Interno	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	25/09/2023	(1)	1.3	La Compañía aplicó erróneamente el factor en el cálculo del Fondo de Estabilización de Precios (FEPC). Se recomienda a la Compañía corregir los estados financieros en los referidos importes a fin de poder reflejar el valor correcto de dichos rubros, además de realizar conciliaciones mensuales de los saldos y transacciones con la DGH y/o implementar los controles necesarios para la revisión de la información utilizada en el cálculo del FEPC.	31/03/2024	En Proceso
24	2023	Memorando Control Interno	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	25/09/2023	(1)	1.6	La Compañía no formaliza su evaluación sobre el impacto de las nuevas NIIF por entrar en vigencia y aplicables Se recomienda a la Compañía formalizar, por ejemplo a través de un memorándum, la evaluación del impacto cualitativo y cuantitativo de las nuevas NIIF por entrar en vigencia aplicables a la Compañía.	31/03/2024	En Proceso
25	2023	Memorando Control Interno	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	25/09/2023	(1)	1.10	La Compañía determinó erróneamente la base financiera del rubro de propiedad planta y equipo para el cálculo del impuesto a las ganancias diferido Se recomienda a la Compañía corregir los estados financieros en los referidos importes a fin de poder reflejar el valor correcto de dichos rubros e implementar los controles necesarios para la revisión de las bases financieras utilizadas en el cálculo del impuesto a las ganancias diferido.	31/03/2024	En Proceso
26	2023	Memorando Control Interno	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	25/09/2023	(1)	1.1	La Compañía no ha aplicado la tasa de mercado vigente para el cálculo de sus activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento Se recomienda a la Compañía corregir los estados financieros en los referidos importes a fin de poder reflejar el valor correcto de dichos rubros, e implementar los controles requeridos para la revisión del cálculo de la NIIF 16 - Arrendamientos.	30/06/2024	En Proceso
27	2023	Memorando Control Interno	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2022	25/09/2023	(1)	2.1	Observaciones respecto a la gestión de seguridad de la información y ciberseguridad realizada por el área de Procesos y Riesgos Se recomienda evaluar la priorización de las actividades mencionadas para mitigar los riesgos relacionados a la seguridad de la información y ciberseguridad.	31/12/2024	En Proceso
28	2023	Servicio de Control Específico	016-2023-2-0084-SCE	IMPLEMENTACIÓN DE CONDICIONES TÉCNICAS Y DE SEGURIDAD REFERENTES AL SISTEMA CONTRA INCENDIOS EN LA PLANTA AEROPUERTO CHILCAYO Y DEL REGISTRO Y PRESENTACIÓN DE DECLARACIONES JURADAS SOBRE DICHA MATERIA	20/10/2023	(1)	1	Disponer, a través de los órganos que ejerzan la representación legal para la defensa jurídica de los intereses del Estado, el inicio de las acciones legales civiles que correspondan contra los trabajadores comprendidos en los hechos de la irregularidad n.° 1 del Informe de Control Específico con la finalidad que se determinen las responsabilidades que correspondan. (Conclusión n.° 1)	31/01/2024	En Proceso
29	2023	Servicio de Control Específico	020-2023-2-0084-SCE	CUMPLIMIENTO DE NUMERAL 4 DEL ACUERDO DE DIRECTORIO N° 130-2019-PP, QUE DISPONE LA EVALUACIÓN INTEGRAL DEL PROYECTO NUEVO TERMINAL ILO MEDIANTE INFORME FORENSE	13/12/2023	(1)	2	Disponer, a través de los órganos que ejerzan la representación legal para la defensa jurídica de los intereses del Estado, el inicio de acciones civiles contra los funcionarios comprendidos en los hechos de las irregularidades n.° 1 del Informe de Control Específico con la finalidad que se determinen las responsabilidades que correspondan. (Conclusiones n.°s 1)	31/07/2024	Pendiente
30	2023	Informe de Auditoría Interna	29159-2023-CG/PROT-AC	CONTRATACIÓN DE SERVICIOS TÉCNICOS ESPECIALIZADOS DE LIMPIEZA, REMEDIACIÓN AMBIENTAL Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS EN EL TRAMO II DEL OLEODUCTO NOR PERUANO.	13/12/2023	(1)	4	Disponer que las instancias correspondientes inician las acciones para la aplicación de penalidades al Contratista con relación al incumplimiento de las obligaciones ambientales sobre disposición final de residuos, tal como se estipuló en la cláusula séptima literal 7.1 del Contrato n.° 410008647. Para tal fin, debe considerarse lo expuesto en el presente informe y la documentación generada por OEFA al respecto, debiendo prevase las medidas para aplicar las penalidades correspondientes antes de la liquidación del contrato. (Conclusión n.° 3)	14/12/2024	En Proceso
31	2023	Informe de Auditoría Interna	29159-2023-CG/PROT-AC	CONTRATACIÓN DE SERVICIOS TÉCNICOS ESPECIALIZADOS DE LIMPIEZA, REMEDIACIÓN AMBIENTAL Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS EN EL TRAMO II DEL OLEODUCTO NOR PERUANO.	13/12/2023	(1)	5	Disponer el seguimiento del procedimiento administrativo sancionador iniciado por OEFA contra PETROPERU respecto a los hechos observados en el Informe Final de Supervisión n.° 00179-2023-OEFA/DISEN-CHD de 12 de julio de 2023; y según lo que se resuelva, ordenar el inicio de las acciones contra los funcionarios de PETROPERU involucrados en estos hechos, de corresponder. (Conclusión n.° 3)	14/12/2024	En Proceso
32	2023	Informe de Auditoría Interna	022-2023-2-0084-AC	A LA ADQUISICIÓN DE VEINTIUN (21) VÁLVULAS DE BLOQUEO AUTOMÁTICO Y AL SERVICIO DE INSTALACIÓN DE LAS VÁLVULAS DE BLOQUEO AUTOMÁTICO EN EL OLEODUCTO RAMAL NORTE Y TRAMO I DEL OLEODUCTO NOR PERUANO.	15/12/2023	(1)	1	Iniciar las acciones civiles en contra los funcionarios comprendidos en los hechos de las observaciones n.° 3.1 y n.° 3.2 del Informe de Auditoría con la finalidad que se determinen las responsabilidades que correspondan. (Conclusiones n.°s 1 y 2)	28/06/2024	Pendiente
33	2023	Informe de Auditoría Interna	022-2023-2-0084-AC	A LA ADQUISICIÓN DE VEINTIUN (21) VÁLVULAS DE BLOQUEO AUTOMÁTICO Y AL SERVICIO DE INSTALACIÓN DE LAS VÁLVULAS DE BLOQUEO AUTOMÁTICO EN EL OLEODUCTO RAMAL NORTE Y TRAMO I DEL OLEODUCTO NOR PERUANO.	15/12/2023	(1)	4	Disponga se evalúe la actualización del Manual de Inversiones de 2016 a fin de regular en qué casos las inversiones corrientes requieren contar con una ingeniería básica; asimismo, evalúe regular en qué situaciones la contratación de servicios requiere contar de un Expediente Técnico y/o de Dirección Técnica o de ambos, debiendo desarrollarse los parámetros mínimos para su aplicabilidad por parte del Contratista. (Conclusiones n.°s 3)	31/12/2024	En Proceso
34	2023	Informe de Auditoría Interna	021-2023-2-0084-AC	LA SUSTITUCIÓN DE INVERSIÓN COMPROMETIDA Y ACREDITACIÓN DE INVERSIÓN ADICIONAL ESTABLECIDA EN EL CONTRATO DE OPERACIÓN DEL TERMINAL DEL CENTRO SUSCRITO ENTRE PETROPERU S.A. Y TERMINALES DEL PERÚ	18/12/2023	(1)	6	Elaborar un procedimiento para la gestión de la información física y digital referida a las inversiones comprometidas y adicionales efectuadas en el marco del Contrato de Operación del Terminal del Centro, que garantice la integridad y la trazabilidad de la información para una rendición de cuentas oportuna; así como, la custodia de dicha documentación en un ambiente que brinde seguridad frente al riesgo de pérdida de información. (Conclusión n.° 4)	30/04/2025	Pendiente
35	2024	Servicio de Control Específico	009-2024-2-0084-SCE	IMPLEMENTACIÓN DE LAS MEDIDAS DE MITIGACIÓN ESTABLECIDAS EN EL ESTUDIO DE RIESGOS DE PLANTA DE VENTAS TARAPOTO	10/04/2024	(1)	1	Al presidente del Directorio de PETROPERU S.A.: Disponer, a través de los órganos que ejerzan la representación legal para la defensa jurídica de los intereses del Estado, el inicio de las acciones civiles que correspondan contra los trabajadores comprendidos en los hechos de la irregularidad n.° 1 del Informe de Control Específico con la finalidad que se determinen las responsabilidades que correspondan. (Conclusión n.° 1)	30/10/2024	Pendiente
36	2024	Acción de Oficio Posterior	017-2024-2-0084-AOP	EJECUCIÓN DEL SERVICIO INTEGRAL DE OPERACIONES FLUVIALES DE EMBARQUE Y DESCARGA DE HIDROCARBUROS EN PUCALLPA - ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ABR 0002-2023-025-PETROPERU	4/06/2024	(1)	1	Al Titular de Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.: Adoptar las acciones que correspondan, en el ámbito de sus competencias, a fin de superar el hecho con inicio de irregularidad como resultado de la Acción de Oficio Posterior, y de ser el caso disponer el deslinde de responsabilidades que correspondan.	31/03/2025	En Proceso

37	2024	Servicio de Control Especifico	015-2024-2-0084-SCE	VARIACIONES VOLUMETRICAS QUE EXCEDIERON LOS LIMITES MAXIMOS PERMISIBLES. NO FUERON DEBITADAS A LA EMPRESA LOGISTICA PERUANA DEL ORIENTE S.A.	5/06/2024	(1)	1	Al Titular de PETROPERU S.A.: Realizar las acciones tendientes a fin que el órgano competente efectúe el deslinde de las responsabilidades que correspondan, de los funcionarios de Petróleos del Perú - PETROPERU S.A., comprendidos en los hechos observados del presente Informe de Control Especifico, de acuerdo con las normas que regulan la materia. (Conclusión n.º 1)	31/12/2024	En Proceso
38	2024	Servicio de Control Especifico	018-2024-2-0084-SCE	CAPITALIZACIÓN DEL MANTENIMIENTO MAYOR AL HORNO DE PROCESO - ACTIVO N.º 204733-10	12/06/2024	(1)	1	Al Titular de PETROPERU S.A.: Disponer, a través de los órganos que ejerzan la representación legal para la defensa jurídica de los intereses del Estado, el inicio de las acciones legales civiles contra los funcionarios comprendidos en los hechos de la irregularidad n.º 1 del Informe de Control Especifico con la finalidad que se determinen las responsabilidades que correspondan. (Conclusión n.º 1)	31/12/2024	Pendiente
39	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.1	La Compañía no mantiene actualizado su listado de firmantes con los bancos. Recomendamos a la Compañía regularizar ante las instituciones financieras el detalle de las personas firmantes vigentes, actualizar y difundir un procedimiento de comunicación de personas cesadas o retiros de poderes al área de tesorería e implementar un control de conciliación entre el listado de personas autorizadas vigentes según las instituciones financieras con el listado de la Compañía, con la finalidad de asegurar que no existan personas no autorizadas por la Compañía.	31/12/2024	En Proceso
40	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.2	Deficiencia en la clasificación de fondos sujetos a restricción. Se recomienda a la Compañía mejorar sus procedimientos de análisis y controles respecto de las partidas que deben clasificarse como efectivo y equivalentes de efectivo, como fondos sujetos en restricción, tomando en consideración los conceptos de la NIC 7 - Estados de Flujo de Efectivo.	31/12/2024	Pendiente
41	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.4	Deficiencia en la clasificación de los inventarios correspondientes al consumo propio para el funcionamiento del Oleoducto Nor Peruano. Se recomienda a la Compañía implementar los procedimientos de análisis y controles necesarios que permitan identificar adecuadamente los elementos que deben clasificarse como propiedad, planta y equipo de acuerdo con lo establecido en la NIC 16, como el crudo destinado al funcionamiento del Oleoducto Nor Peruano, con la finalidad de asegurar la correcta clasificación y presentación en los estados financieros de los activos fijos.	31/12/2024	En Proceso
42	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.5	Deficiencias en el proceso de conciliación de saldos por préstamos a entidad relacionada. Se recomienda a la Compañía, implementar procedimientos y controles de análisis de la correcta presentación de las cuentas por pagar con entidades relacionadas según su vencimiento, tomando en cuenta los conceptos de la NIC 1 - Presentación de estados financieros. Asimismo, se recomienda implementar procedimientos y controles de conciliación periódicos de saldos con entidades relacionadas.	31/12/2024	En Proceso
43	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.8	Deficiencias en algunos aspectos del proceso de conciliaciones bancarias. Se recomienda establecer controles que aseguren a la Compañía analizar y conciliar de forma periódica y oportuna las partidas de bancos a fin de que el saldo de Efectivo y equivalente de efectivo se presente de forma correcta en los estados financieros.	31/12/2024	Pendiente
44	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.9	Deficiencia en el control de conciliación de las planillas de remuneraciones y el balance de comprobación. Se recomienda a la Compañía implementar un control y procedimiento periódico de conciliación para asegurar que todas las transacciones referentes a las planillas de remuneraciones sean incorporadas en el reporte para su respectivo seguimiento, registro y/o revelación en los estados financieros.	31/12/2024	Pendiente
45	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.10	La Compañía no lleva un adecuado control de sus forwards liquidados. Se recomienda a la Gerencia, implementar un procedimiento y/o control que les permita hacer revisiones adecuadas y periódicas, así como un responsable de la evaluación sobre los forwards liquidados.	31/12/2024	En Proceso
46	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.11	Criterio aplicado para definir el inicio de la depreciación de activos fijos. Se recomienda que la Compañía revise su política y evaluar si es adecuado aceptar el desfase de días de depreciación buscando que el mismo no represente importes relevantes para sus estados financieros. Según corresponda, ajustar la configuración de cálculo de la depreciación para asegurar que este refleje los días efectivos de uso de los activos fijos. Asimismo, se recomienda implementar un procedimiento donde se establezcan las revisiones periódicas y responsable del análisis del cálculo de la depreciación de los activos fijos.	31/12/2024	En Proceso
47	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.13	La Compañía presenta situaciones de interés identificadas en la revisión de los procedimientos de vulneración de controles relacionados al caso UMM. Se recomienda a la Compañía tomar en cuenta las recomendaciones para mejorar los procedimientos actuales implementados por parte de las áreas usuarias referentes al proceso de determinación de sanciones y designación de encargaturas, para evitar que dichas situaciones de interés identificadas se presenten a futuro ya que podrían llegar a impactar los estados financieros de la Compañía.	31/12/2024	Pendiente
48	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.14	Mejoras en el análisis y revisión de la presentación de la Declaración Jurada del año 2022. Se recomienda a la Compañía rectificar su Declaración Jurada del año 2022 de acuerdo al impuesto a la renta contabilizado en los estados financieros al 31 de diciembre de 2022.	31/12/2024	Pendiente
49	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.15	Deficiencia en la presentación del impuesto a la renta que resulta de fiscalizaciones de años anteriores. Se recomienda a la Compañía establecer un procedimiento y/o control de monitoreo preventivo y detectivo adecuado que permita efectuar la correcta presentación de los gastos derivados de las fiscalizaciones del impuesto a la renta (sanciones, impuesto a la renta, etc.), de acuerdo con la naturaleza de la transacción y tomando en cuenta los conceptos de las NIIF.	31/12/2024	Pendiente
50	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.16	La Compañía no mantiene un control adecuado de la depreciación del derecho de uso resultante de contratos de arrendamiento. Se recomienda a la Compañía mejorar los controles y procesos de cierre contable, dónde se establezca el registro oportuno de la depreciación de los activos por derecho de uso en los estados financieros.	31/12/2024	Pendiente
51	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.17	Deficiencia en la presentación de los ingresos y costos por el contrato de usufructo de la unidad PTP y NIS. Se recomienda a la Compañía realizar una evaluación de la presentación neta de los ingresos y costos relacionados a dichos contratos. Asimismo, se recomienda a la Compañía revisar y actualizar sus procesos y políticas contables relacionados a la correcta presentación y reconocimiento de los otros ingresos operacionales netos del costo de ventas de este tipo de transacciones.	31/12/2024	Pendiente
52	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.18	La Compañía no ha cumplido con el plazo establecido para la subsanación de las observaciones identificadas en el Informe de Control Posterior emitidas por los auditores externos. Se recomienda a la Compañía subsanar oportunamente las recomendaciones incluidas en los "Planes de acción para la implementación de recomendaciones del Informe del Servicio de Control Posterior" para mejorar los procedimientos actuales implementados por parte de las áreas usuarias y así evitar que dichas situaciones de interés identificadas se presenten a futuro ya que podrían llegar a impactar los estados financieros de la Compañía.	31/12/2024	Pendiente
53	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	2.1	Se identificaron usuarios con conflicto de acceso en las siguientes funciones en el flujo de ingresos definidos por la Gerencia Dpto Distribución. Se recomienda segregarse las funciones en mención a fin de reducir el riesgo señalado.	31/12/2024	Pendiente
54	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	2.2	Se identificaron cambios en SAP cuyo tiempo de antigüedad hasta el pase a producción supera un año. Se recomienda reforzar el procedimiento de cambios para que sean atendidos en una ventana de tiempo razonable desde la solicitud hasta el pase a producción.	31/01/2025	En Proceso
55	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.6	La Compañía no realiza una conciliación con los administradores de los terminales. Recomendamos a la Compañía establecer un control de conciliación con frecuencia periódica de los saldos con los operadores de los terminales respecto a los inventarios al cierre del periodo.	31/03/2025	Pendiente
56	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.7	Deficiencia por la falta de actualización del procedimiento operativo del inventario para el reconocimiento oportuno de producto residual (SLOP). Se recomienda a la Compañía implementar una política contable, en la cual se incluyan procedimientos y criterios que permitan identificar y registrar oportunamente, cuando devenga, el producto residual (SLOP) de los terminales operados por terceros.	31/03/2025	Pendiente
57	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	1.12	La Compañía no mantiene un formato estandarizado en los documentos que se emiten según el Manual de Procedimientos de Transferencias Terrestres entre Plantas. Se recomienda a la Compañía actualizar el manual de transferencias terrestres y así establecer un formato estandarizado de documentos solicitados por el manual que permita realizar un adecuado control de las transferencias entre plantas, contemplando sus necesidades.	31/03/2025	Pendiente
58	2024	Informe Auditoria Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	2.5	Observaciones respecto a la gestión de seguridad de la información a cargo de la Gerencia Procesos y Riesgos. Se recomienda definir formalmente a los miembros del comité, asignar responsabilidades, ejecutar sesiones periódicas y documentar los temas tratados, así como también las decisiones y acuerdos tomados.	30/06/2025	Pendiente

59	2024	Informe Auditoría Externa	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	MEMORANDO DE CONTROL INTERNO AL 31.12.2023	24/07/2024	(1)	2.6	Observación respecto al Procedimiento de Gestión de Incidentes de Seguridad de la Información que se encuentra obsoleto, a cargo de la Gerencia Procesos y Riesgos Se recomienda actualizar el procedimiento de acuerdo al contexto actual de la actividad.	30/06/2025	Pendiente
60	2024	Acción de Oficio Posterior	028-2024-2-0084-AOP	PERSONAL TRANSFERIDO INCUMPLE REQUISITO DE EDUCACIÓN ESTABLECIDO EN EL PERFIL DE PUESTO	31/07/2024	(1)	1	Al Presidente de Directorio de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.: Adoptar las acciones que correspondan, en el ámbito de sus competencias, a fin de atender o superar los hechos con indicio de irregularidad como resultado de la Acción de Oficio Posterior, y de ser el caso disponer el deslinde de responsabilidades que correspondan.	25/11/2024	Pendiente
61	2024	Servicio de Control Específico	030-2024-2-0084-SCE	CONTRATACIÓN POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA PARA EL SERVICIO DE PROTECCIÓN PERSONAL PARA LA ALTA DIRECCIÓN DE PETROPERÚ	13/12/2024	(1)	1	Al Presidente de Directorio de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. Realizar las acciones tendientes a fin que el órgano competente efectúe el deslinde de las responsabilidades que correspondan, de los funcionarios y servidores públicos de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., comprendidos en los hechos observados del presente Informe de Control Específico, de acuerdo a las normas que regulan la materia. (Conclusión n.º 1)	30/06/2025	Pendiente

Nota: ordenado por año y tipo de informe

(1) Información gestionada exclusivamente por el Órgano de Control Institucional (OCI).

(2) Las Recomendaciones con antigüedad mayor a 2 años (a excepción de las Recomendaciones resultantes de la Acción de Oficio Posterior con antigüedad mayor a 1 año), el OCI las ha calificado como "No Implementadas", de acuerdo a lo establecido en la Directiva N° 009-2023-CG/SESNC.

**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.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

**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 - Distrit** : Lima - Lima - San Isidro

**Titular de la empresa** : Narváez Liceras, Alejandro  
**Cargo** : Presidente del Directorio  
**Periodo en el cargo** : Periodo del 08.11.2024 al 31.12.2024  
**Fecha de corte** : 31.12.2024

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 del Plan de Acción	x	x	x
5	Unidad Ejecutora 001	Evaluación Semestral de la 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 *			
					Imp	No Imp	Pro	Pen	Des	No Aplic	Imp	No Imp	Des	No Aplic
2024	Unidad Ejecutora 001	Cultura Organizacional	Ambiente de Control	13	2		5	6						
2024	Unidad Ejecutora 001	Cultura Organizacional	Información y Comunicación	3			2	1						
2024	Unidad Ejecutora 001	Gestión de Riesgos	Evaluación de Riesgos	9	3		6							
2024	Unidad Ejecutora 001	Gestión de Riesgos	Actividades de Control	3	2		1							
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			
					Imp	No Imp	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, la 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

(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:  
ORTEGA MALCA Cristina Silvia  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 11/02/2025 14:50:00-0500

**FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE**

(\*) Según lo dispuesto en la Directiva N° 011-2019-CG/INTEG, la evaluación anual de la implementación del Sistema de Control Interno ha sido efectuada y reportada a la CGR en enero 2025 y a la fecha se cuentan con los resultados, no obstante, según lo indicado en la Circular N° GCPL-0161-2025, dichos resultados no se han incluido en el presente reporte.

**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** : ALEJANDRO NARVÁEZ LICERAS  
**CARGOS** : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO (DESDE EL 08.11.2024 AL 31.12.2024)  
**Fecha de corte** : 31.12.2024

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 <sup>1</sup>	2021 <sup>1</sup>	2022 <sup>1</sup>	2023 <sup>2</sup>	2024 <sup>2</sup>	Sector del Indicador	Ámbito Territorial del Indicador	Fórmula del Indicador	Fuente	Observaciones
											URL / Documento	
			D				D	E	F	G	H	I
			D				D	E	F	G	H	I
1	Participación de mercado	%	44	36	31	26	25	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.
2	Avance físico del PMRT/cronograma	%	92.74	96.79	98.5	S.V.	S.V.	Hidrocarburos	Nacional	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100		
3	Margen EBITDA	%	4.2	6.7	-2.1	S.V.	S.V.	Hidrocarburos	Nacional	EBITDA / Ingresos totales x 100		
4	EBITDA	MMUS\$	131	281.5	-115	-438	-296	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		
5	ROE	%	-3.7	3.6	-10.2	-67	-33.5	Hidrocarburos	Nacional	Utilidad neta / Patrimonio total x 100		
6	ROIC	%	0.8	2.2	-2.0	S.V.	S.V.	Hidrocarburos	Nacional	EBIT*(1-t)/(Deuda Financiera + Patrimonio Neto) x 100		

<sup>(1)</sup> 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.

<sup>(2)</sup> 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.

S.V.: Indicadores sin vigencia para los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027.

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 forma 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: MURRUGARRA PELÁEZ Fidel PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE Lima-Lima Motivo: Aprobado Fecha: 19/02/2025 09:16:50-0500
<b>FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE</b>	
<b>NOMBRES Y APELLIDOS:</b>	
<b>CARGO:</b>	

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: 03/12/2024.

ANEXO 13

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 : ALEJANDRO NARVÁEZ LICERAS  
CARGO : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
PERIODO EN EL CARGO : DEL 08.11.2024 AL 31.12.2024

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A. EN CUMPLIMIENTO DE SUS FUNCIONES Y ATRIBUCIONES BRINDA LOS SIGUIENTES BIENES Y SERVICIOS PÚBLICOS:

Nº	Sector del servicio público	Grupo	Servicios Públicos	Tipo de Servicio público	Condición
01	(12) Energía	(029) Hidrocarburos	(058) Hidrocarburos	Comercialización de combustibles al mercado interno (diésel, gasolinas/gasoholes, GLP, turbo, residuales, bunker, asfaltos, productos químicos y coque)	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.

<b>FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE</b> <b>NOMBRES Y APELLIDOS:</b> <b>CARGO:</b>



Firmado digitalmente por:  
MARTINEZ ROMAN Jose Rafael  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 13/02/2025 13:43:16-0500

La información registrada en la Sección III del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares tiene carácter de declaración jurada

Fecha de Aprobación: dd/mm/aaaa 00:00 a.m.

ANEXO 14

SECCIÓN IV  
RESULTADOS DE LA GESTIÓN DEL TITULAR POR CADA SERVICIO PÚBLICO  
DEL INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES

PETROLÉOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.  
DISTRITO: LIMA - LIMA - SAN ISIDRO

TITULAR DE LA EMPRESA : ALEJANDRO NARVÁEZ LICERAS  
CARGO : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
PERIODO EN EL CARGO : DEL 08.11.2024 AL 31.12.2024

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 período en el cargo para incrementar la **cobertura** en el servicio **COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES**?

- 1.1. Estado en que se encontró el servicio publico
  - La participación de PETROPERÚ en el mercado de combustibles en octubre 2024 fue de 27%. Asimismo, para gasolininas fue 41% y diésel 31%.
- 1.2. Principales indicadores
  - La participación de Mercado para el mes de diciembre 2024 es 29%, siendo para gasolininas 48% y diésel 33%.
- 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 aún 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 diésel, gasolininas 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.
  - Producto incluido en el FEPC afecta los márgenes y economía de la empresa.
  - Competencia agresiva (importadores integrados y productores locales), 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 publico
- 1.2. Principales indicadores
- 1.3. Medidas adoptadas
- 1.4. Resultados logrados en la población
- 1.5. Limitaciones y dificultades



Firmado digitalmente por:  
MARTINEZ ROMAN Jose Rafael  
PETROLÉOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 13/02/2025 13:43:26-0500

FIRMA DEL TITULAR DE LA ENTIDAD  
NOMBRES Y APELLIDOS:  
CARGO:

La información registrada en la Sección IV del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares tiene carácter de declaración jurada

Código: 123456

Fecha de Aprobación: dd/mm/aaaa 00:00 a.m.