

**NOTARIA**  
**RODRIGUEZ CRUZADO**  
Av. Javier Prado Este 4921, Tda, 1 - La Molina  
Telf.: (01) 3996954 / Celular: 972099340  
www.notariarodriguez.com

**NOTARIA**  
**RULBI VELA VELASQUEZ**  
AV. JAVIER PRADO ESTE 2829  
SAN BORJA ☎ 715-1950

**INFORME**

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

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

**San Isidro – Lima – Lima**

**Mayo 2023**

Este Documento no ha sido redactado en esta Notaria

ESTE DOCUMENTO NO HA SIDO REDACTADO EN ESTA NOTARIA

  
**FIRMA DEL TITULAR DE LA EMPRESA**  
**NOMBRES Y APELLIDOS: CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ**  
**CARGO: PRESIDENTE DEL DIRECTORIO**

**CERTIFICACION A LA VUELTA** →

  
**CRISTINA FUNG Q**  
**Gerente General (e)**  
Ficha: 55203

**CERTIFICACION A LA VUELTA**

B x F  
N° 35948.

**CERTIFICO:** Que la firma que aparece en este documento corresponde a: **CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ**, con **DNI N° 08725702**. La presente certificación se realiza de conformidad con el **Art. 108** del Decreto Legislativo **N° 1049** – del Notariado. **“El notario no asume responsabilidad sobre el contenido del documento”**. La presente certificación ha sido efectuada obteniendo la verificación biométrica del interviniente. De lo que doy fe.===== Lima, 09 de mayo del 2023. =====erc=====



*Rulbi Vela Velásquez*  
**Rulbi Vela Velásquez**  
ABOGADA NOTARIA DE LIMA

SE LEGALIZA (N) LA (S) FIRMA (S)  
MAS NO EL CONTENIDO

**CERTIFICACION NOTARIAL DE FIRMA**

**ALEJANDRO PAUL RODRIGUEZ CRUZADO, NOTARIO DE LIMA, CERTIFICA:** QUE LA FIRMA QUE SE ENCUENTRA EN EL ANVERSO DEL PRESENTE DOCUMENTO CORRESPONDE(N) A: **BEATRIZ CRISTINA FUNG QUIÑONES**, QUIEN(ES) SE IDENTIFICO(ARON) CON: **D.N.I N° 15732870** FIRMANDO EN REPRESENTACION DE: **PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA**, SEGUN PODER INSCRITO EN LA PARTIDA N° **11014754** DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LIMA.R.F.2966 ===== MANIFESTANDO QUE LA(S) FIRMA(S) ES(SON) LA(S) MISMA(S) QUE USA(N) EN TODOS LOS ACTOS PUBLICOS Y PRIVADOS===== **LA PRESENTE CERTIFICACION NO PREJUZGA LA LEGALIDAD DEL CONTENIDO DEL DOCUMENTO, SOLAMENTE SE CERTIFICA LA FIRMA, CONFORME A LO NORMADO EN EL ARTICULO 108° DE LA LEY DEL NOTARIADO, DECRETO LEGISLATIVO 1049**===== **DE LO QUE DOY FE, LIMA, 10 DE MAYO DE 2023** =====cgc=====



*Alejandro Paul Rodríguez Cruzado*  
**Alejandro Paul Rodríguez Cruzado**  
NOTARIO - ABOGADO  
LIMA



FORMA  
LIMA  
FECHA  
*2023*  
**CARLA GAONA C.**  
Licenciada Responsabilista

**ANEXO**

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

- I. INFORMACIÓN GENERAL DEL PROCESO DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES
  - 1.1 Información General del Titular.
  - 1.2 Misión, Visión, Valores y Organigrama.
  - 1.3 Logros Alcanzados en el Período de Gestión.
  - 1.4 Limitaciones en el Período a Rendir.
  - 1.5 Recomendaciones de Mejora.
- II. SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA
- III. SECCIÓN II: INDICADORES DE EFICACIA Y OTROS RELACIONADOS A LA EMPRESA
- IV. SECCIÓN III: RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA EMPRESA
- V. SECCIÓN IV: RESULTADOS DE LA GESTIÓN DEL TITULAR POR CADA SERVICIO PÚBLICO
- VI. ANEXOS.



**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	CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ		
Cargo del Titular	PRESIDENTE DEL DIRECTORIO		
Tipo de Documento de Identidad	DNI		
N° de Documento de Identidad	08725702		
Teléfonos:	01-6145000		
Correo Electrónico	cvives@petroperu.com.pe		
Tipo de Informe	POR CESE EN EL CARGO		
<b>INFORME A REPORTAR</b>	RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES		
Fecha de inicio de gestión	28.10.2022	Nro. Documento de Nombramiento/Designación	Partida Registral N° 11014754 – Zona Registral N° IX-SEDE LIMA.
Fecha de cese de gestión (*)	24.04.2023	Nro. Documento de Cese de corresponder (*)	
Fecha de inicio del período reportado:	01.01.2023	Fecha de fin del período reportado:	24.04.2023
Fecha de presentación:	08.05.2023		

(\*) 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 socio-ambiental comprometida con la transición energética global.



*RF*

**c. Valores**

Transparencia

- Comunico abierta y claramente mis intenciones, obligaciones y acciones en el desarrollo de mis actividades.
- Emito opiniones con respeto.

Integridad

- Soy coherente entre lo que digo y hago.
- Soy honesto y protejo los intereses de PETROPERÚ.

Eficiencia

- Mido, controlo y optimizo mis procesos enfocado en obtener mejores resultados.
- Asumo retos y actuó proactivamente.

Enfoque en las personas

- Respeto a mis compañeros y grupos de interés.
- Reconozco los logros individuales.
- Trabajo en equipo en mi área y entre áreas.
- Igualdad de oportunidades.

Seguridad y sostenibilidad

- Identifico, evaluó y minimizo los riesgos para mi trabajo, la empresa, la comunidad y el ambiente.

**d. Organigrama**

ANEXO 1.A ORGANIGRAMA

**1.3 Logros Alcanzados en el Periodo de Gestión**

Durante el periodo de la gestión reportada, el Directorio y la Administración han realizado sus máximos esfuerzos a fin de lograr la recuperación de la confianza del mercado financiero, de nuestros clientes y demás grupos de interés a través de una serie de acciones que vienen contribuyendo a superar los impactos generados por la administración que estuvo a cargo de la Empresa, de octubre 2021 a marzo 2022, como las rebajas de la calificación de riesgo de la empresa.

Se priorizó la próxima puesta en servicio e inicio de la operación comercial de la Nueva Refinería Talara, lo que permitirá a la empresa volver a ser un refinador importante en el país, mejorando sustancialmente su rentabilidad y liquidez; así como continuar con el retorno progresivo a la actividad de producción de petróleo, teniendo participación en los lotes del noroeste.

No obstante, la secuencia de arranque presentó retrasos debido al periodo de convulsión político social que desencadenó a su vez el cierre de carreteras. Este cierre de vías de comunicación afectó el suministro de Hidrógeno de Alta Pureza necesario para el arranque de la Unidad de PHP, la cual produce insumos necesarios para el arranque de las Unidades de Hidrotratamiento. También es necesario precisar que, como parte del proceso de Arranque, se suscitaron eventos imprevisibles que ocurren en el primer arranque de una Refinería; tales como, la ruptura puntual de la línea de agua de mar en la entrada de HTD el 19.01.2023, cuya reparación, aunque inmediata, impactó en las actividades programadas en HTD por casi dos días.

Así también, durante los meses de febrero y marzo 2023, las actividades de comisionado de las unidades FCC y FCK sufrieron impactos, que originaron el retraso del inicio de pruebas funcionales en ambas unidades.



*Handwritten signature*



No obstante, el Proceso de Arranque de las Unidades de Procesos en sus etapas 1 (arranque de la Unidad de Destilación Primaria) y 2 (arranque de las Unidades de Destilación al Vacío, hidrot ratamiento de Diesel, Nafta, entre otras principales) se ha cumplido según lo planificado, lográndose la puesta en servicio y estabilización durante el I trimestre del 2023. No obstante, el Proceso de Arranque de las Unidades de Procesos de la etapa 3 se ha visto afectado por el suministro limitado de vapor y agua de mar; sin embargo, se ha iniciado ya con las labores propias del proceso de arranque de la unidad FCC/RG1.

Respecto a los resultados de la Empresa, al cierre de marzo 2023 se registró una pérdida neta de 158 MMUS\$ contraria a la utilidad neta registrada en el mismo periodo del año anterior (107 MMUS\$), debido principalmente a:

- Retraso en el arranque de las unidades de proceso de la NRT debido al periodo de convulsión político-social que originó cierre de carreteras, impactando en el suministro de hidrógeno; limitaciones en el suministro de gas natural en la zona; factores climatológicos presentados entre febrero y marzo que originaron restricciones en el suministro de agua de mar y, por tanto, de vapor; así como eventos imprevisibles propios de la complejidad del arranque.
- Menor volumen de ventas en el mercado interno (69 vs 94 MBDC a mar.22) principalmente por las movilizaciones sociales a inicios de año que afectaron las ventas en el sur, en la zona selva por interrupción de carreteras por las lluvias, inundaciones en varias zonas del país, consumo del GLP priorizado para el consumo de la NRT y la competencia agresiva que ofrece mayores descuentos comerciales situación que aún no puede ser enfrentada por PETROPERÚ al no contar con margen de refinación.
- Mayores exportaciones de residual originado durante el proceso de arranque de la NRT (1,559 MB vs. 205 MB a mar 22), registrados a precios inferiores respecto a la adquisición de la materia prima (petróleo crudo).
- Mayor costo de ventas, derivado de la operación no optimizada de la NRT al encontrarse en periodo de arranque progresivo, relacionados a gastos de operación por consumo de energía y puesta en servicio de nuevas unidades, así como el registro de la depreciación de los activos que han sido capitalizados desde finales del 2022.
- Menor valor de inventarios, dado el cambio de estructura de carga en NRT, pasando a emplear petróleo crudo en vez de productos importados, obteniéndose un menor costo de producción; además de la reducción de precios internacionales que también impactó en la valorización.
- Mayores gastos financieros en 51 MMUS\$, principalmente por registro de 31 MMUS\$ de intereses de Bonos y préstamo CESCE, que corresponden a la proporción de las unidades capitalizadas de la NRT, que al haber concluido construcción ya no forman parte del costo del activo y 23 MMUS\$ por intereses de capital de trabajo.

Es importante destacar que los márgenes en la comercialización de combustibles han mejorado respecto a meses anteriores, debido a las estrategias que se vienen implementando en la adquisición de crudo y productos; así como el control estricto sobre la realización de inventarios por terminal y planta de venta; no obstante, los márgenes obtenidos en la comercialización de productos importados no son suficientes para cubrir los gastos incrementales de la puesta en servicio de la NRT. Es preciso indicar que los resultados económicos y financieros de PETROPERÚ S.A. mejorarán sustancialmente con la puesta en servicio de las unidades de conversión (Unidad de Craqueo Catalítico y Unidad de Flexicoking), las cuales permitirán convertir productos de bajo valor comercial (residual) en productos de mayor valor en el mercado (GLP, Gasolinas y Diesel), capturándose un mayor margen que cubrirá los gastos incrementales de la operación de la NRT.

Con relación al desempeño operativo, se registró a marzo 2023, un margen EBITDA de -11.4%, menor al registrado a marzo 2022 (7.7%).

En cuanto a la situación financiera a marzo 2023, el activo total mostró un incremento de 8% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente por aumento del activo fijo (avance en la construcción del PMRT) e incremento de otras cuentas por cobrar.

Por otro lado, el pasivo total registró un incremento del 4% (+273 MMUS\$) con respecto al cierre del mismo periodo 2022 (7,084 MMUS\$) y una disminución del 6% con respecto al presupuesto 2023 (7,824 MMUS\$).



DR



En cuanto al Patrimonio, se ha visto incrementado en 23%, dado el aumento de Capital Social como resultado de la capitalización de la utilidad distribuible del Ejercicio Económico 2021 por la aprobación de los Estados Financieros Auditados 2021. Adicionalmente, con el Decreto de Urgencia N°023-2022 se recibió el aporte de capital de 4,000 MMS/, incrementando el Patrimonio Neto.

En cuanto a los proyectos de inversión e inversiones corrientes, se han ejecutado el 76% y 60%, respectivamente del presupuesto a marzo 2023. La desviación en las inversiones corrientes se debe principalmente a retrasos en las inversiones de Oleoducto.

Al cierre de marzo, el Proyecto Modernización de Refinería Talara registró un avance físico global de 98.75 vs 99.93%, la ejecución del Proyecto se encuentra en la etapa de arranque y puesta en marcha segura y progresiva de las nuevas unidades, de acuerdo con su cronograma y secuencia de arranque vigente.

Respecto al Lote 192, con A/D N°030-2023-PP del 27.02.2023, el Directorio de PETROPERÚ S.A. autorizó la suscripción del "Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192"; y el 28.02.2023, PETROPERÚ S.A. y Perupetro suscribieron el Contrato de Licencia de Explotación de Hidrocarburos del Lote 192, por un periodo de 30 años.

En lo que se refiere al Lote 64, el 04.03.2023, se reanudó la operación del Campamento Base Morona y se activó el contrato de mantenimiento.

Respecto al Lote 1, a marzo 2023, se ha fiscalizado y transferido a la Nueva Refinería Talara un promedio de 499 barriles diarios de petróleo crudo. Asimismo, se ha vendido 2.9 MMPC de gas natural a Enel Generación Piura.

Mediante el D.S N.º 029-2020-EM, PETROPERÚ asumió por encargo del Ejecutivo, la administración provisional de la Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur Oeste. El EBITDA a marzo 2023 fue -262 MUS\$, contraria a la meta de -97 MUS\$, ocasionado por los menores gastos ejecutado. Cabe precisar que la contabilidad de este negocio, no se encuentra incluida en los resultados económico - financieros de PETROPERÚ S.A.

En el marco del objetivo de mantener la continuidad de las operaciones de la Compañía como actor estratégico en la cadena de valor del sector hidrocarburos, el 19 de enero de 2023, se contrató a la consultora especializada internacional Arthur D Little-ADL, para que presente un plan de reestructuración, con el objeto de reforzar la gobernanza y la sostenibilidad financiera y de las operaciones de la empresa, en cumplimiento del numeral 4.1 del Decreto de Urgencia 023-2022.

Asimismo, se iniciaron las acciones para definir la Estrategia Corporativa ESG (Environmental, Social and Governance) con la asesoría de IHS Markit desde marzo hasta setiembre 2023, para incorporar buenas prácticas internacionales en materia ambiental, social y gobernanza para el funcionamiento de PETROPERÚ S.A., con el objetivo además de lograr mayor aceptación y ampliar nuestras fuentes de financiamiento internacionales.

Es preciso mencionar que la renuncia presentada obedece a requerimientos del MINEM para la renovación de algunos miembros del Directorio. No obstante, cabe mencionar que el cambio de Presidente de Directorio podría afectar los avances realizados en conjunto con la Administración de la Empresa, al ser percibido por los stakeholders (inversionistas, bancos, calificadoras de riesgo, entre otros) como signo de inestabilidad en la gobernanza de la Compañía, así como desconfianza del mercado financiero en las gestiones del Nuevo Directorio, afectando el acceso de liquidez de la Empresa, las clasificaciones de riesgo en ESG y en los principales Stakeholders.



**Gerencia Corporativa Comercial**

- PETROPERÚ S.A. continúa siendo uno de los importantes agentes del mercado, con una participación estimada de 33% en diésel y 44% en gasolinas en el periodo Enero – abril 2023, garantizando el suministro de combustible a nivel nacional cumpliendo con las obligaciones contractuales.
- El número de estaciones de servicio afiliadas a la RED PETROPERÚ al 31.03.2023 fue de 736 estaciones afiliadas, habiendo incrementado en 5 estaciones de servicio respecto al cierre del 2022.

**Gerencia Corporativa Cadena de Suministro**

- Se está promoviendo la participación de los principales refinadores de la Costa del Golfo; razón por la cual participaron durante el último concurso de Diesel ULSD. Asimismo, se está teniendo la participación de Traders que ofrecen mayores plazos de pago.
- Se logró tener más disponibilidad y mejorar la optimización de la flota terrestre permitiendo bajar el riesgo de quiebre de inventarios en los Terminales y Plantas de PETROPERÚ, a través de la incorporación de rutas alternas en los contratos.
- Se efectuó una mayor sensibilización en los aspectos de seguridad en el transporte de combustibles a través de diversas actividades como las paradas y campañas de seguridad realizadas en el periodo de enero a abril 2023, los comités centrales y evaluaciones de desempeño de las empresas transportistas.
- Se implementó un mayor control de las variaciones de tránsito, donde se dispone de información de las descargas en menores tiempos, lo cual permite revisar desviaciones con las empresas de transporte y realizar el cobro oportuno de las mismas en caso se presenten.
- Uso 100% de la capacidad operativa de las barcasas, generando un ahorro importante al evitar pago por alquiler para el transporte de combustibles desde la costa a Refinería Iquitos para la atención de su área de influencia.
- Optimización de la logística del transporte marítimo, en rutas de cabotaje (norte, centro y sur), ahorro en millas navegadas, estadía de los buques en puerto, con una mejor performance lo que incide en un menor consumo de combustible uso propio de las naves, eficiencias en la carga / descarga, transporte de mayor volumen permitiendo tener los terminales del litoral abastecidos.
- Se anticipó a los picos de demanda para evitar quiebres de inventarios en las principales plantas de la zona norte. Asimismo, se establecieron rutas alternas para el abastecimiento a las Plantas El Milagro, Tarapoto y Yurimaguas, a fin de continuar con el suministro de los combustibles a estas zonas a pesar de las restricciones por colapso de las vías y puentes, así como condiciones climáticas de derrumbes y convulsión social por paros de comunidades, transportistas, agricultores y población en general por el descontento ante la situación política del país.
- Con Resolución de Consejo Directivo N° 242-2022-OS/CD, se dispuso ampliar la medida transitoria de excepción, otorgada mediante resolución de Consejo Directivo N° 015-2020-OS/CD y ampliada por las resoluciones de Consejo Directivo Nos. 100-2021-OS/CD, 260-2021-OS/CD y 198-2022-OS/CD, hasta el 31 de julio de 2023, a fin que la empresa Petróleos del Perú – Petroperú S.A pueda realizar actividades de comercialización de GLP desde la Planta de abastecimiento de GLP operada por la empresa Zeta Gas Andino S.A. ubicada en la Provincia Constitucional del Callao y la Planta de abastecimiento de GLP operada por la empresa Pluspetrol Perú Corporation S.A. ubicada en Pisco; en conformidad con lo establecido en el artículo 7 del Reglamento para la comercialización de Gas Licuado de Petróleo aprobado por Decreto Supremo N° 01-94-EM.
- Se concretó la suscripción del contrato para Recepción, Almacenamiento y Despacho (RAD) con la empresa ICARO17 para la comercialización de combustibles de aviación en Aeropuerto Iquitos. Dicha suscripción elimina el pasivo de mantener una Planta Aeropuerto propia que se



Handwritten signature or initials in blue ink.



encontraba con observaciones por incumplimiento normativo (pasible de multas), cuya implementación no era rentable para el poco tiempo que quedaba de operación.

**Gerencia Corporativa Recursos Humanos**

- Acompañar y dar soporte a las Gerencias Corporativas para la formulación de sus objetivos 2023, Niveles 2, 3 y 4.
- Iniciar las gestiones para realizar la Evaluación de Desempeño del periodo abril – diciembre 2022.
- Continuar con el proceso de validación de los planes de reemplazo o sucesión de los niveles 2 y 3.
- Al cierre del año 2022 se desarrollaron 142, 446 horas de capacitación, lo que equivale a 53.63 horas hombre de capacitación. El número de actividades desarrolladas fue de 445, contando con la participación de 2,439 trabajadores. Se priorizó la ejecución de las actividades que guardan estrecha relación con la marcha de las operaciones y las de cumplimiento de las normas legales vigentes (SIG, SST, Integridad, Control Interno, Gestión de Riesgos, Anticorrupción, Hostigamiento Sexual, Equidad, Diversidad e Inclusión, Lavado de Activos, entre otros).
- Se contrató a la empresa E-Learning quien estará a cargo del AULA VIRTUAL, la cual se pondrá en marcha la primera semana de mayo 2023, a fin de continuar con el desarrollo de las actividades de capacitación virtual de manera ágil, dinámica y amigable.
- Con fecha 31.03.2023 se aprobó el PAC 2023, el cual se viene atendiendo en coordinación con las dependencias de la Empresa.
- Reducción en el gasto de evacuación médica, debido a que los médicos de cada una de las Operaciones evalúan el estado de salud de cada trabajador y determina la necesidad de la evacuación médica, en función a la enfermedad existente y a la capacidad resolutive de las clínicas afiliadas al PAMF en las operaciones.
- Mantenimiento del Programa de Vigilancia Médica COVID-19, mientras siga vigente la Emergencia Sanitaria para la COVID-19.
- Aprobación del programa Corporativo de Bienestar Social 2023, con el memorando N° GCRH-0348-2023, cuyas acciones se vienen desarrollando.
- Se viene desarrollando reuniones con las organizaciones Sindicales para la difusión de la Política Salarial de la Empresa.
- Con Acuerdo de Directorio N° 018-2023-PP se aprobó la Escala Salarial Única de PETROPERÚ S.A., en el marco de lo dispuesto por la Disposición Final Única de los Lineamientos Técnicos en Materia de Ingreso del Personal y Arbitraje Laboral para PETROPERÚ S.A. - Ejercicio 2022, aprobados por el Directorio de FONAFE según el Acuerdo N° 002-2021/010-FONAFE del 14.12.2021.
- Se implementaron las medidas de austeridad para el año 2023, en función al Acuerdo de Directorio N° 127-2022-PP del 27.12.2022, que aprueba entre otros, las Normas de Austeridad, Disciplina y Calidad en el Gasto y de Ingresos del Personal para el Año Fiscal 2023.
- Se remitió a FONAFE informe trimestral enero-marzo 2023, en relación con el Convenio de Colaboración Interinstitucional suscrito con el Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado - FONAFE, en el cual se establece en su Clausula Quinta que PETROPERU debe reportar trimestralmente la información referida a Personal, Implementación de la Medidas de Austeridad y Negociaciones Colectivas.
- A través del Proceso de reclutamiento externo, se han cubierto 03 plazas CAP, en el periodo Enero – Marzo de 2023.
- Mediante el Proceso de reclutamiento interno, durante el periodo Enero – Abril 2023, se han cubierto 10 plazas CAP.



*Handwritten signature in blue ink.*



**Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible**

- En febrero 2023 PETROPERÚ recibió un reconocimiento, por parte de la Fundación Baltazar y Nicolás, por ser una empresa socialmente responsable con los niños en edad de primera infancia al haber gestado un trabajo articulado con dicha población vulnerable a lo largo del 2022 en las zonas de interés de la empresa como son los distritos de Pariñas (Talara) y Villa El Salvador (Lima).
- En marzo 2023 la empresa S&P Global, emitió el primer Score ESG para PETROPERÚ, gracias al trabajo integrado de Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible con Gerencia Corporativa Finanzas. Es importante indicar que PETROPERÚ ha obtenido puntuaciones superiores al promedio en el ámbito social, principalmente por las actividades y contribuciones en sus zonas de influencia, prevención de discriminación y acoso, entre otros.
- Se viene planificando y estructurando el equipo y los recursos que permitirán lograr y mantener la calificación obtenida en el primer Score.
- En abril 2023, representantes del Sindicato de Pescadores de Ilo, beneficiarios del Proyecto de Investigación y Desarrollo Experimental para el Procesamiento artesanal de la Pota, participaron en la feria interna "Del Campo a tu Mesa" organizada por PETROPERÚ en Oficina Principal, dando a conocer los productos finales obtenidos a lo largo de la duración del Proyecto.

**Gerencia Corporativa Administración:**

**Gerencia Departamento Tecnologías de Información**

- Planeamiento, Gobierno, Seguridad, Arquitectura, Relacionamiento externo:
  - Desarrollo del Proceso de Formulación de Plan Estratégico TIC con Enfoque Digital 2023 – 2025, se encuentra en etapa de Análisis y Evaluación con un avance al 45.75%. Así también, se han efectuado sesiones de Comité Directivo TIC (preside Gerencia General) y Comité Innovación y Nuevos Negocios (lidera Presidente de Directorio), para informar los avances del PETIC en formulación.
  - Reactivación de la participación de Petroperú en el ecosistema digital: Comité de Tecnología, participación de la gerencia en el desarrollo de Roundtables.
  - Se ha sostenido reuniones con el equipo investigador del Desarrollo de la Propuesta de colaboración con la PUCP, para el Proyecto de Escalamiento de Tecnología de Sistema de Detección Temprana de Derrames en Oleoductos, el mismo que fue seleccionado para otorgamiento de un fondo de S/.500,000.00 (en etapa de diligenciamiento de información y propuesta de convenio), asimismo se ha revisado el convenio marco y convenio específico que debe firmarse entre PETROPERÚ y la PUCP.
  - Culminación de los Proyectos PETIC 2018-2020 extendido al 2022, se tuvo despriorización del presupuesto 2023 para el Proyecto de Implementación de Gestión de Talento y un congelamiento de nuevas mejoras en el Sistema de Gestión Operativa (SGO), variables que no estuvieron bajo el control del Departamento Tecnologías de Información.
  - Presentación formal de la Propuesta Organizacional de GDTI a la Gerencia Corporativa Recursos Humanos. Esta propuesta también ha sido compartida con la Consultora Arthur D'Little quien se encarga del Plan de Reestructuración de PETROPERÚ.
  - Desarrollo del Plan Operativo Anual de Informática 2023, en proceso de evaluación de resultados del primer trimestre 2023.
  - Implementación del Plan del Sistema de Control Interno 2022 de TIC al 100%.
  - Se aprobó el programa de Ciberseguridad Corporativa el 18.01.2023 y fue compartida con la Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos a fin de colaborar en su desarrollo.



*[Handwritten signature]*

- Gestión de Aplicaciones e Infraestructura y Servicios Tecnológicos
  - Continuación de procesos de contratación esenciales para Petroperú:
    - Servicio de Enlaces de Oleoducto, se culminó la instalación de los enlaces de comunicaciones en las Estaciones y Terminal Bayóvar del ONP por parte de las cía. Axsess Net y Telefónica del Perú en Enero y Marzo 2023.
    - Servicio de Enlaces de Datos para 9 Válvulas Tramo I y ORN Oleoducto en etapa de implementación (Fase Pre-Operativa)
- Se habilitó aplicación para gestión de transporte en oleoducto, que estuvo inhabilitado y sin soporte local.
- Se realizó la extensión de los contratos corporativos relacionados a infraestructura, mientras se tenga el nuevo ganador del proceso de contratación próximo a publicarse, como:
  - Servicio de Enlace de Datos Corporativo.
  - Servicio de Outsourcing de Gestión de Equipos y Mesa de Ayuda.
- Se adjudicó el nuevo Servicio de Celulares administrativos Corporativos a la empresa Entel quien firmó Contrato en fines de mes de febrero del 2023.
- El 01.01.2023 se inició la fase Operativa del Servicio temporal de Gestión de Aplicaciones, con fecha de término 31.12.2023, el cual permitirá cubrir la Gestión de Aplicaciones mientras se completa las actividades del “Proyecto Contratación de Servicios de Gestión de Aplicaciones”
- Se culminó la consultoría de Rediseño de Gestión de Aplicaciones, contemplada dentro del “Proyecto Contratación de Servicios de Gestión de Aplicaciones”, cuyo objetivo era incorporar temas de innovación y metodologías ágiles al modelo de Gestión de Aplicaciones utilizado, lo que permitió obtener las Condiciones Técnicas para la contratación del “Servicio de gestión e Innovación de Aplicaciones”.
- Con el soporte de la empresa Xper Control, se completó en fecha la configuración de nuevas gasolinas en el Sistema XperTas de los terminales del Sur.

#### Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios

- Continuar el proceso de cambio de imagen acorde con la nueva identidad visual de la Empresa en las Estaciones de Servicio (EDS) y Grifos afiliados a la Red de Estaciones de PETROPERÚ, en una primera etapa identificando 114 EDS/Grifos (año 2020). Actualmente, se han iniciado la identificación de 250 EDS/Grifos (Desde Nov 2022), que irá hasta el mes de junio 2023.
- Reinicio del Proyecto Islas de Despacho en Planta de Ventas Talara a través de un canal de comunicación abierto a través de PETROPERU con un bróker para la gestión de renovación de pólizas del Contratista.

#### Gerencia Departamento Seguridad

- Mantenimiento del Modelo de Gestión Corporativo CASS
  - Se encuentra en proceso de incorporación a la actual gestión integrada (calidad, ambiente, seguridad industrial, seguridad patrimonial y salud ocupacional), la gestión de seguridad de procesos, con lo que se espera contar con un Modelo de Gestión Corporativo QHSSE en base a las normas ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO/IEC 17025:2017, ISO 37001:2017, RCD 203-2020 OS/CD, Código PBIP/IPE, RAD-010-2007-APN/DIR y con integración al Modelo Excelencia en la gestión de Refinería Talara.
  - En adición, se realiza el seguimiento a las áreas responsables de la ejecución de los planes de acción para el levantamiento de las cinco (05) no conformidades menores encontradas en auditoría externa del mes de mayo.



PH

- o Actualmente se está realizando el levantamiento de hallazgos, para prepararnos adecuadamente para la Auditoría Externa (segundo seguimiento), en el alcance Certificado del Modelo de Gestión CASS.
- Se actualizo el Plan Corporativo de Contingencias.
- Implementación del Sistema de Registro de Visitas de la PCM en Oficina Principal, Refinería Conchán, Refinería Iquitos, Refinería Talara, de acuerdo con los dispositivos legales.
- Coordinaciones con el Comando Conjunto de las Fuerzas Armadas para la custodia del Oleoducto Norperuano.
- Reactivación de los Convenios interinstitucionales con el Ministerio del Interior, Ministerio de Defensa y el Comando Conjunto de las Fuerzas Armadas.
- Continuidad de los servicios de vigilancia privada y prevención y respuesta a emergencias en las Instalaciones de PETROPERÚ. Asimismo, se concretó el contrato de respuesta a emergencias OFP-Conchán que permitirá gestionar de una manera más eficiente este servicio.
- Logro de los objetivos del periodo con personal reducido, sin contratar suplencias.
- Involucramiento de la Alta Gerencia en actividades preventivas de liderazgo: "Objetivo Liderazgo"
- Certificaciones logradas:
  - A la fecha se mantiene la Certificación del Sistema de Gestión de la Calidad ISO 9001:2015, Sistema de Gestión Ambiental ISO 14001:2015 y Sistema de Gestión de la Seguridad y Salud en el Trabajo ISO 45001:2018, en el marco del Modelo de Gestión Corporativo CASS.
- Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos Corporativa – SGSP
- Fortalecimiento de Estándares.
  - Implementación de la Gestión de Seguridad de Contratistas, PROO1-390 V0.
  - Implementación de Procedimiento de Permisos de Trabajo, PROO1-246 v2.
  - Implementación y actualización de los Procedimiento de Seguridad Patrimonial: Control de Visitas e Ingresos, Pase de Salida de Materiales, Clausulas de Seguridad en Contratos.

#### Gerencia Departamento Logística

- Con fecha 04.04.2023 se firmó el contrato N°4200087430 para el Servicio de Culminación de Trabajos del Nuevo Terminal Multiboyas y Líneas Submarinas en la Refinería Talara – Trabajos Offshore.
- La Jefatura Técnica y Contrataciones Oleoducto ha generado eficiencia en los procesos de contratación (adjudicaciones selectivas) ejecutados: A la fecha, se originó valor a la empresa, generando un ahorro de MM S/. 2,069,657.88 teniendo como referencia el monto presupuestado por el originador versus los procesos adjudicados por el ejecutor.
- Asimismo, esa Jefatura contribuyó en la obtención de la Re-Certificación otorgada por SGS, relacionada con el Sistema Integrado de Gestión al no existir "NO CONFORMIDADES" en el área, luego de efectuada la Auditoría correspondiente en el mes de diciembre 2022.
- Por otro lado, la Jefatura Técnica y Contrataciones Selva ha cumplido de manera eficiente con la atención de todos los requerimientos asignados, cumpliendo con los requerimientos tanto del PAAC como los no sujetos a reglamento, muy a pesar de las limitaciones de personal de la Jefatura Técnica y Contrataciones Selva.



*Handwritten signature*

## Seguros

- En mayo 2022, se logró realizar la designación del corredor de seguros para el Programa de Seguros de PETROPERÚ S.A. del periodo 2022-2024. Este proceso se realizó debido a los reiterados cambios del Corredor de Seguros por parte de la administración anterior, del periodo octubre 2021 a marzo 2022, lo cuales generaron desconfianza en las compañías de seguros y, por consiguiente, dificultades en la gestión de las pólizas y siniestros de PETROPERÚ. Cabe señalar que, las acciones de la gestión anterior fueron investigadas por el Órgano de Control Institucional (OCI) quienes emitieron un informe con recomendaciones, las cuales vienen siendo implementadas.

El proceso efectuado en mayo fue una designación regulada por una normativa específica. Esta designación no generó ningún compromiso contractual ni tiene relación con ningún pago por parte de PETROPERÚ a la compañía corredora de seguros. El corredor de seguros designado cumple la función de brindar asesoría especializada e intermediar en la contratación de las pólizas con las compañías aseguradoras, atención a las cláusulas de seguros que requieran las contrataciones corporativas, asesoramiento técnico en el recupero ante las eventuales pérdidas por siniestros, así como gestión y asesoramiento de los seguros de ley.

En los Procesos de Designación realizados en mayo 2022 se priorizó como criterios de evaluación los aspectos técnicos requeridos de acuerdo con las necesidades de PETROPERÚ S.A., así como el desarrollo de un Proceso de Designación enmarcado en el procedimiento aprobado por Gerencia General.

Como resultado del proceso, la Buena Pro fue otorgada a Willis Corredores de Seguros S.A. (WTW), designados por un periodo de 2 años a partir del 31.05.2022, priorizando los criterios de evaluación en los aspectos técnicos requeridos de acuerdo con las necesidades de PETROPERÚ S.A., que se mencionan a continuación:

- Experiencia del corredor de seguros y su alcance internacional en la colocación de seguros y reaseguros en el ámbito Oil & Gas.
  - Experiencia del equipo de trabajo.
  - Valuación de activos.
  - Inspección de riesgos.
  - Capacitación.
  - Soporte análisis de riesgos.
  - Empresa especializada en preparación de reclamos y siniestros.
- Siniestros Complejos

Siniestros ocurridos en los años 2014 al 2016, rechazados en primera instancia por la aseguradora. Luego del análisis a cargo del equipo de siniestros de Willis Corredores de Seguros (WTW) junto con su grupo internacional FACC (Forensic Accounting and Complex Claims) recomendaron a PETROPERÚ S.A. la viabilidad de recupero mediante un proceso de Arbitraje, al haberse agotado todos los esfuerzos y gestiones de aceptación e indemnización por parte de la Compañía de Seguros. Se coordina con Gerencia Corporativa Legal a fin de contratar el estudio de abogados externo para inicio del proceso arbitral.

### Siniestro Paralización de actividades – COVID 19

Siniestro declarado al amparo a Póliza CAR/ALOP emitida por MAPFRE PERÚ, quienes rechazaron el siniestro en primera instancia. El segundo proceso de Ajuste lo viene realizado Crawford Ajustadores de Seguros. En diciembre 2022 se formalizó el contrato del estudio de abogados FENCHURCH LAW (Londres), quienes emitieron su opinión legal de cómo se han venido resolviendo los conflictos entre aseguradores y asegurados por las consecuencias del Covid-19 a nivel mundial, en pólizas de seguros de construcción similares a la Póliza del PMRT de PETROPERÚ S.A. Se cuenta con el informe final elaborado por M&A respecto a la argumentación legal de cobertura del siniestro del COVID – PMRT. Se ha previsto remitir el informe a CRAWFORD para la quincena de mayo.



*Handwritten signature or initials.*

- Sinistros varios regulares en stock

Sinistros declarados a las aseguradoras bajo diversos riesgos, con un stock acumulado de 91 casos abiertos desde el año 2016 a la fecha y un monto estimado de posible reclamo de US\$ 83.0 MM. Los siniestros tienen permanente atención y seguimiento a fin de lograr la indemnización respectiva.

- Gestión de Recupero de Sinistros y Seguros

Al cierre del mes de abril 2023, se ha obtenido la indemnización y/o adelanto de siniestros, logrando un recupero de US\$ 44,280.09.

- Gestión de Renovación y Contratación de las Pólizas de Seguros

Con la intermediación de WTW se lograron las siguientes renovaciones:

Póliza	Vencimiento	Observaciones
Responsabilidad Civil General Comprensiva	25/02/2023	Póliza colocada con respaldo internacional al 100%. Se llevó a cabo el proceso de fronting y se adjudicó a La Positiva Seguros por un periodo de 12 meses.
CAR, S&T, RC de las UA & TC del PMRT	05/04/2023	Se extendió vigencia hasta el 17/11/2023
Cascos N Pesqueros y P&I Lote 64	15/05/2023	Póliza colocada localmente al 100%. Se llevó a cabo el proceso de contratación y se adjudicó a La Positiva Seguros por un periodo de 18 meses.

- Inspección de Riesgos

Se desarrolló la inspección de riesgos a las instalaciones de PETROPERÚ S.A., en la que el Equipo de Ingeniería Global de WTW verificó el desarrollo de las operaciones y las medidas de seguridad adoptadas para la mitigación de riesgos a nivel empresa. Con los resultados se elaboró el Informe de Ingeniería de Riesgos a presentarse a los reaseguradores que respaldan las pólizas de seguros de PETROPERÚ S.A. en cada renovación. Asimismo, recibimos la visita de ingenieros especialistas de las principales empresas reaseguradoras AIG, MUNICH y ZURICH a las instalaciones de Talara y Bayóvar, quienes se llevaron una impresión satisfactoria del desarrollo de las operaciones de la empresa, lo cual replicarán al mercado internacional, aspecto fundamental para la toma de decisiones en la participación del riesgo Oil & Gas.

#### **Gerencia Corporativa Operaciones:**

- Se gestionó la participación de los laboratorios Talara, Conchán y Selva en el Programa interlaboratorios PTP ASTM 2023. Mediante este programa, en el que participan laboratorios a nivel internacional, ASTM envía muestras para los respectivos ensayos en los laboratorios. Los resultados permiten comparar y mejorar el desempeño del laboratorio.
- Se remitió al MINEM-DGH el Informe N° GCTL-0294-2023 "Ampliación de plazo para adecuación a las medidas dispuestas en el Decreto Supremo N° 014-2021-EM" emitido por GCTL, indicando como fecha para producción de combustibles con 10 ppm de azufre máximo el segundo semestre de 2027. Asimismo, el 18.04.2023 se sostuvo reunión con la DGH para exponer propuesta del contenido de azufre en los combustibles comercializados en Loreto y Ucayali.

#### **Gerencia Dpto. Refinación Conchán:**

- Se instaló una tubería para segregación de agua de caldero directamente al mar, lo que ha permitido reducir el uso de productos químicos para la separación (agua/hidrocarburo), generando una reducción de gastos (ahorro) de S/ 7,748.40 aproximadamente, considerando que la reposición de dichos productos se viene realizando en mayores tiempos.



*Handwritten signature in blue ink.*

- Se logró coordinar las acciones y estrategias multidisciplinarias con las áreas de Relaciones Comunitarias, Legal, Seguridad, Comunicaciones, entre otros, a fin de tener un plan de respuesta ante los posibles conflictos sociales que podrían presentarse por parte de la población aledaña a la Refinería Conchán, durante los trabajos de reparación del cerco perimétrico, cuya fecha será el 02.05.2023.
- Se logró la adecuación de la formulación de las nuevas Gasolinas Premium y Regular, dando cumplimiento a la normativa nacional DS N° 014-2021-EM.
- Se realizó la cuarta ventana del recorrido del amarradero, efectuándose el cambio de 4 boyas de amarre y 3 boyarines (2 de izaje y 1 de troncal), asegurando la disponibilidad y operatividad del Terminal Portuario Multiboyas, y dando cumplimiento a lo dispuesto en la normativa vigente DS N° 015-2014-DE y DS N° 026-94-EM, donde se establece que la inspección de las instalaciones subacuáticas debe realizarse semestralmente.
- Se contrató el "Servicio de Operación y Mantenimiento Integral de Planta de Tratamiento de Efluentes Industriales de Refinería Conchán", cuyo alcance consiste en tratar los efluentes para obtener agua con la especificación requerida y pueda ser reutilizada en la generación de vapor de 200 y 100 psig, necesarios en los procesos de refinación de petróleo y en los sistemas de calentamiento.

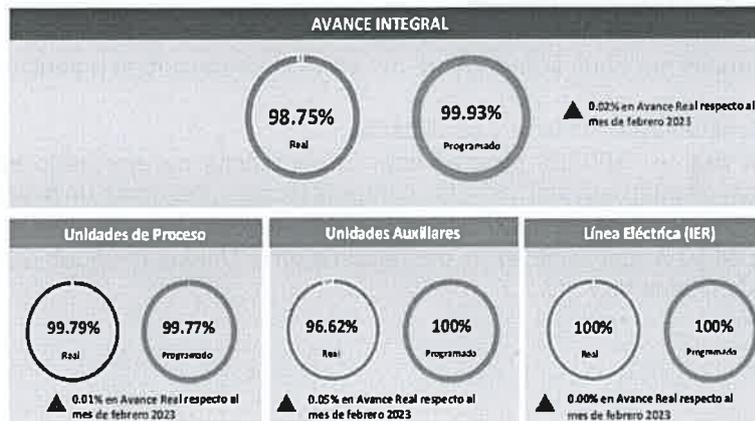
**Gerencia Dpto. Refinación Selva**

- En marzo 2023, la carga a la UDP fue ligeramente inferior al plan en - 2.02% (2.72 MBDC real vs. 2.77 MBDC plan).
- En el periodo, enero - marzo 2023, la carga a la UDP fue similar al plan (2.60 MBDC real vs. 2.60 MBDC plan).

**Gerencia Corporativa Refinería Talara:**

El Proyecto Modernización de Refinería Talara registró un avance físico global de 98.75 vs 99.93%, la ejecución del Proyecto se encuentra en la etapa de arranque y puesta en marcha segura y progresiva de las nuevas unidades, de acuerdo con su cronograma y secuencia de arranque vigente.

Hasta el momento se han puesto marcha la Unidad Destilación Primaria, la Unidad de Producción y Purificación de Hidrógeno, la Planta de Nitrógeno, las plantas de hidrot ratamiento de nafta, nafta craqueada y diésel, así como los sistemas de enfriamiento y de contraincendios, entre otras unidades de proceso y auxiliares. La unidad de Hidrodesulfuración de Nafta, la unidad de Reformación Catalítica y la unidad de hidrot ratamiento de Diesel pasaron la prueba de garantía y fueron recepcionadas por PETROPERÚ. La unidad de recuperación de gases II pasó las pruebas de garantía y actualmente TR viene elaborando los informes de dichas pruebas a fin de proceder con la recepción.



Notas:  
 • Avance físico programado según Cronograma Maestro Nivel II Rev.10.  
 • Los datos mostrados tienen corte al 31.03.2023.



*[Handwritten signature]*

A la fecha se encuentra aprobado el Cronograma Maestro Nivel III Rev. 10 presentado por Técnicas Reunidas. Para las Unidades Auxiliares, se cuenta con estimación por CPT, la cual está sujeta a modificación cuando el Contratista EPC Cobra SCL presente su Cronograma Maestro actualizado.

En enero 2023 se obtuvieron las primeras muestras de gasolinas y diésel amigables con el ambiente (máx. 50 partes por millón de azufre), para su inmediata comercialización, a través de sus plantas de ventas y terminales a nivel nacional. Asimismo, la producción de combustibles más limpios se viene realizando de manera gradual, esperando llegar al 100% entre marzo y abril del presente año.

En marzo, la unidad de Hidrodesulfuración de Nafta, la unidad de Reformación Catalítica y la unidad de hidrotreatmento de Diesel pasaron la prueba de garantía y fueron recibidas por Petroperú. La unidad de recuperación de gases II pasó las pruebas de garantía y actualmente TR viene elaborando los informes de dichas pruebas a fin de proceder con la recepción.

Cabe señalar que, durante el periodo de gestión reportado, la secuencia de arranque presentó retrasos debido al periodo de convulsión político social que desencadenó a su vez el cierre de carreteras. Este cierre de vías de comunicación afectó el suministro de Hidrógeno de Alta Pureza necesario para el arranque de la Unidad de PHP, la cual produce insumos necesarios para el arranque de las Unidades de Hidrotreatmento. También es necesario precisar que, como parte del proceso de Arranque, se suscitaron eventos imprevisibles que ocurren en el primer arranque de una Refinería; tales como, la ruptura puntual de la línea de agua de mar en la entrada de HTD el 19.01.2023, cuya reparación, aunque inmediata, impactó en las actividades programadas en HTD por casi dos días.

Así también, durante los meses de febrero y marzo 2023, las actividades de comisionado de las unidades FCC y FCK sufrieron impactos, que originaron el retraso del inicio de pruebas funcionales en ambas unidades.

No obstante, el Proceso de Arranque de las Unidades de Procesos en sus etapas 1 (arranque de la Unidad de Destilación Primaria) y 2 (arranque de las Unidades de Destilación al Vacío, hidrotreatmento de Diesel, Nafta, entre otras principales) se ha cumplido según lo planificado, lográndose la puesta en servicio y estabilización durante el I trimestre del 2023. No obstante, el Proceso de Arranque de las Unidades de Procesos de la etapa 3 se ha visto afectado por el suministro limitado de vapor y agua de mar; sin embargo, se ha iniciado ya con las labores propias del proceso de arranque de la unidad FCC/RG1.

A continuación, los principales avances en las unidades:

#### Unidades de Proceso – Técnicas Reunidas S.A.

El avance físico del servicio de EPC ascendió a 99.78% vs. 99.88% programado. El 11.11.22, TR remitió versión final de la PC 276 Informe de Reconocimiento aprobado por la Gerencia Dpto. PMRT y Gestión, y por la Gerencia Dpto. Asesoría y Contratos. En proceso de suscripción de Adendas por parte de la Gerencia General.

Los principales avances por cada componente del servicio se describen a continuación:

- **Ingeniería:** se encuentra concluida y certificada.
- **Procura:** 100% real vs. 100.0% programado. El contratista ha ejecutado en un 100% las compras del alcance internacional, pero las compras locales presentan un avance del 99.87%.
- **Construcción:** 99.79% real vs. 99.84% programado.
- **Comisionado:** 94.97% real vs 98.67%, por retrasos en la Unidad Craqueo Catalítico (FCC) y Recuperación de Gases I (RG1).



*Handwritten signature*

### Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios – Consorcio Cobra SCL UA&TC

El avance físico del servicio de EPC ascendió a 96.57% vs 100.00% programado. Se han actualizado las fechas proyectadas de inicio de disponibilidad de servicios auxiliares, sobre las que se desarrollan las actividades de puesta en marcha gradual y sobre la que se ha actualizado el cronograma rev. 10 de Unidades de Procesos.

El 07.02.23 se reiniciaron las reuniones en Lima para cerrar los conceptos y alcances de la adenda con la participación de la supervisión del proyecto CPT, Cobra, PMRT y G. Corp. Legal (c/ asesor externo Miranda y Amado).

Los principales avances por cada componente se describen a continuación:

- **Ingeniería: 99.71% vs. 100% programado.**
- **Procura: 96.26% vs. 100% programado.**
- **Construcción: 99.39% vs. 100% programado.**
- **Comisionado: 75.67% vs 100% programado.**

### Modificación Unidades a EURO 6

Respecto a las Unidades de HTF/HTD (Hidrotratamiento de Nafta de FCC e Hidrotratamiento de Diesel), se avanza con el diseño y la procura. La construcción se realizará en 1.5 - 2 años luego del arranque.

### Responsabilidad Social

Mano de obra total a marzo 2023 fue de 2,144 puestos de trabajo; la mano de obra local no calificada tuvo una participación de 96.6% superando el mínimo establecido en el EIA (70%), en tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 59.8%.

Mejoramiento del drenaje pluvial IEP Federico Villareal.

Construcción de cisternas subterráneas para brindar mayor número de horas de agua potable.

Se gestiona una planta desalinizadora en beneficio de la población de Talara.

Entrega de una ambulancia urbana tipo II al Centro de Salud Talara "Carlos Vivanco Mauricio" para garantizar el traslado oportuno y adecuado de aquellos pacientes que requieren una atención especializada en otros establecimientos de salud de mayor complejidad en la región Piura.

Dotación de 2000 m3 de agua potable para Talara.

### Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales

- El principal logro del periodo ha sido la fuerte disminución de impactos negativos en medios tradicionales y páginas web, así como el mantenimiento de una buena salud digital en redes sociales.
- El factor que ha contribuido a este resultado es la estrategia de comunicación desarrollada, la cual ha reducido la exposición mediática de la Compañía y se ha focalizado en público priorizados (especialmente, sector financiero, públicos locales, gestión cultural y trabajadores), con información directa sobre los temas sensibles y las acciones que se vienen tomando para superar la situación financiera y recuperar la confianza de los grupos de interés de Petroperú.
- Esta estrategia es funcional con el actual entorno mediático, gracias a lo cual la Empresa obtiene mayor reconocimiento por lo que está haciendo bien, al mismo tiempo que se reduce la cobertura del daño reputacional heredado de la gestión setiembre 2021 a abril 2022. A ello ha contribuido también los eventos de inicio de la producción de combustibles con bajo azufre en la Nueva Refinería Talara –con participación de las más alta autoridades del Ejecutivo– y la suscripción del contrato de licencia entre Petroperú y Perupetro para operar el Lote 192; los que son percibidos de manera positiva por la opinión pública y por los medios, en tanto avances en la ruta hacia la recuperación de la Empresa.



- De tal forma que, en el periodo en mención, en medios tradicionales y páginas web se registraron 4,164 menciones, de las cuales 39.6% son positivas, 56.65% son neutras y 3.75% negativas. Este es un logro importante, no solo por la significativa disminución de los impactos negativos (en comparación con periodos anteriores) sino también por un importante aumento de los impactos positivos; producto de la aplicación del Plan de Comunicación corporativo.
- Asimismo, se ha logrado mantener la salud digital con un 81% de net sentiment (sentimiento neutro-positivo) hacia la Compañía, el cual está por encima de la meta establecida, principalmente por la difusión de contenido propio de valor en las redes sociales. Durante este periodo se obtuvo 29,724 nuevos seguidores, con lo cual su número total aumentó a 762,302 seguidores.
- De otro lado, el número de visitas al portal web institucional, durante este periodo fue de 235,748. Los usuarios nuevos alcanzaron los 55,532.
- Se produjeron 128 videos para difusión en redes sociales y el portal web de la Empresa. También se produjeron y difundieron 6 spots radiales, difundidos en medios de comunicación de las zonas de influencia de Refinería Talara, Refinería Conchán y el Oleoducto Norperuano.
- Se elaboraron y enviaron 61 notas de prensa y comunicados, así como se gestionaron 14 entrevistas a voceros de la Empresa, las cuales han sido difundidas en los canales oficiales de la empresa y en medios de comunicación, generando valor y contribuyendo a fortalecer la reputación e imagen de Petroperú.
- En relación con Gestión de Marca y Relaciones Institucionales, se realizó el evento de inicio de la producción de combustibles con bajo contenido de azufre. Asimismo, Petroperú y Perupetro suscribieron el contrato de licencia para operar por 30 años el Lote 192, considerado el yacimiento petrolero más grande del país. Estos eventos tuvieron una repercusión importante para mejorar los impactos positivos en la comunicación en medios tradicionales y digitales de la Empresa. Además, se participó en el evento Perú Energía Norte organizado por Prensa Grupo, que congregó a conferencistas nacionales del sector energía en Piura.
- En materia de planes de medios, se desarrolla la campaña informativa Nueva Refinería Talara (en cumplimiento del EIA del proyecto). Igualmente, se realizaron publicaciones institucionales en medios estatales en cumplimiento de normativa, incluyendo las medidas de austeridad para 2023 y el plan ambiental del Lote I y Morona.
- La empresa española Villafañe & Asociados brindó el soporte del servicio de mejoramiento reputacional de Petroperú, el cual permitirá avanzar en la mejora continua de la gestión del relacionamiento con los grupos de interés, mediante el diseño de las mejores estrategias de reputación y la relación con los stakeholders de forma metódica y estructurada.
- Se elaboró el Plan de Mejora Reputacional en materia de Buen Gobierno Corporativo (BGC), el que establece una estrategia integrada por un conjunto de actividades y procesos interrelacionados, orientados a promover una mejora en los resultados en materia de gobernanza y BGC entre los grupos de interés priorizados; lo que impacta positivamente en la percepción del sector financiero.
- En los temas de comunicación interna, se continuó con la producción de contenidos en temas de seguridad, protección del ambiente, salud, transparencia y otros, los mismos que han sido difundidos por los canales internos. Se debe destacar la campaña por los 50 años de Refinería Conchán en el mes de marzo.
- En cuanto a la intranet se han realizado 52 publicaciones alcanzando un total de 9,716 vistas. Se realizó una nueva convocatoria del programa de Petroembajadores, el cual en la actualidad cuenta con 56 trabajadores de las diversas sedes de la Empresa.
- En cuanto a la gestión de transparencia se realizó la aprobación del Informe Anual de Transparencia 2022, que da cuenta de la gestión de las solicitudes de acceso a la información pública a nivel corporativo; en el documento se destaca la atención de 545 solicitudes. Se logró el tiempo de atención promedio de 7 días hábiles, por debajo de lo establecido en la normativa de 10 días hábiles. Al 30 de marzo de 2023 se han gestionado



*[Handwritten signature]*



178 solicitudes de información a nivel corporativo; cabe precisar que los reportes son mensuales al cierre de cada mes.

- Asimismo, a fin de promover la atención las solicitudes de información pública se difundió la relación de funcionarios responsables de acceso a la información pública (FRAI) en las diversas sedes.
- Por otro lado, se realizó la conferencia Transparencia y Protección de Datos Personales, la misma que se efectuó con la colaboración de funcionarias de la Defensoría del Pueblo y en la cual participaron activamente nuestros trabajadores.
- Finalmente, desde el 27 de marzo de 2023, se habilitó el registro de agendas oficiales, mediante el cual se registran los eventos celebrados dentro o fuera de la Empresa en los que participan el titular o funcionarios de la Alta Dirección, en representación de Petroperú.
- En cuanto a la Gestión Cultural, durante los primeros meses del año se desarrollaron doce (12) talleres presenciales dirigidos a jóvenes y adolescentes de las comunidades aledañas a la empresa (Talara, Iquitos, Sechura, Bagua y Conchán), contando con 371 participantes. Se ha realizado un taller de narrativa dirigido a mujeres y un club de lectura a través de las plataformas digitales logrando la participación de 131 personas. En cuanto a las actividades presenciales también se desarrolló una exposición fotográfica por los 50 años de la Refinería Conchán. Actualmente, como parte del Plan de distribución de Ediciones Copé, se vienen programando entregas a bibliotecas escolares y municipales.
- El uso de los espacios virtuales permitió la transmisión de la ceremonia de premiación del Premio Copé y el programa COPERsaciones, logrando un alcance de 40,539 reproducciones. A la fecha se cuenta con 85,195 seguidores en redes sociales y la página web de Gestión Cultural Petroperú en el primer trimestre ha logrado un alcance de 199,780 visitas.

### Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto

#### **Gerencia Departamento Exploración y Producción (E&P)**

- **Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 64**
  - La obligación contractual referida al Desarrollo está suspendida por Fuerza Mayor desde el 15.06.2020. Asimismo, la obligación de la perforación de un pozo exploratorio también continúa en Fuerza Mayor.
  - El 05.09.2022, se inició el servicio para la elaboración del EIA para el Desarrollo del Yacimiento Situche Central con la consultora ambiental ERM. A la fecha, se obtuvo el permiso de colecta de SERFOR, quedando pendiente la aprobación del permiso de colecta de PRODUCE.
  - En revisión los Términos de Referencia y Plan de Participación Ciudadana del EIA de Desarrollo a ser presentados a SENACE para su aprobación.
  - El Campamento Base Morona (CBM) ha sido reactivado en febrero 2023.
  - Subsiste la problemática respecto a la indefinición respecto a si se requiere o no Consulta Previa. Al respecto, se ha sostenido reunión con SERFOR, y queda pendiente reunión con MINCUL.



#### **Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192**

- El 28.02.2023, PETROPERÚ y Perupetro S.A. suscribieron el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos del Lote 192, fecha a partir de la cual PETROPERÚ es el Operador; asimismo suscribieron el Acuerdo para viabilizar la operatividad del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos del Lote 192, mediante el cual Perupetro S.A. reconoce al Contratista las mayores inversiones y gastos en los que éste incurriría para la reposición o restauración de los bienes debido al robo, hurto,



*RF*

actos vandálicos y por efectos de la paralización de actividades en el Lote a partir del 06 de febrero de 2021 hasta la Fecha de Suscripción del Contrato de Licencia.

- PETROPERÚ está ejecutando actividades preoperativas que incluyen: mantenimiento vial, gestión de residuos, identificación de hallazgos ambientales de responsabilidad de anteriores operadores/administradores, atención de eventos ambientales que se generen debido al estado de las instalaciones, rehabilitación del Campamento Andoas para atender al personal (alimentación, hotelería, fumigación), vigilancia de las instalaciones, generación eléctrica, entre otras.
  - Mediante A/D N° 049-2023 el Directorio de PETROPERÚ aprobó continuar con la ejecución del contrato asociativo con Altamesa y notificar a Perupetro solicitando inicie la calificación de Altamesa para lograr su incorporación al Contrato de Licencia.
- **Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I**
    - Las actividades operativas continúan en el Lote I. Al 24.04.2023, la producción de petróleo promedio del año es de 446 Barriles por día y la de gas natural alcanza 3.293 Millones de pies cúbicos por día.
    - La producción de los meses de marzo y abril 2023 ha sido afectada por fuertes e intensas lluvias en la zona, imposibilitando la ejecución diaria de los servicios de swab y pulling para el mantenimiento de la producción.

- **Lotes del Noroeste**

Durante el periodo de gestión reportado, Petroperú reafirmó su capacidad para asumir las operaciones de los lotes I, VI, X y Z-2B del noroeste del país, cuyos contratos están por expirar, tal como lo viene haciendo desde diciembre de 2021 -hasta la fecha- en el Lote I, en la cuenca de Talara, manteniendo una producción óptima y sostenida de petróleo y gas.

De acuerdo con las evaluaciones técnicas y económicas, los lotes del noroeste son operaciones en producción y de larga data de explotación, con 84 millones de reservas probadas de petróleo, cuya operación no significa mayor riesgo para la empresa operadora.

Tal como ha ocurrido en los últimos años, la operación de estos lotes ha sido rentable y con flujos de caja que autofinancian las inversiones requeridas, por lo que no representan mayor endeudamiento para la empresa, por el contrario, contribuirá con fortalecerla y garantizar el abastecimiento de la Nueva Refinería Talara.

Históricamente, la producción de los lotes petroleros del noroeste ha sido insumo natural para la Refinería Talara, moderno complejo de Petroperú que -como parte de su proceso de arranque gradual, progresivo y seguro- ha iniciado la producción de combustibles de calidad para abastecer el mercado nacional y garantizar un aire más limpio a los peruanos.

De esta manera, se iniciaron las gestiones para el retorno firme de PETROPERÚ S.A. a la integración vertical, el que inició con el Lote I en Talara, cumpliendo el compromiso de mantener una producción de forma eficiente.

Es oportuno recalcar que el modelo de negocio y la operación de los Lotes dependerá de las condiciones contractuales que sean definidas con Perupetro S.A., en el marco de sus competencias.

**Gerencia Departamento Oleoducto**

- Mejoramiento de la integridad mecánica de la tubería del ONP



*Handwritten signature in blue ink.*



- o Para el 2023, se han programado un total de 174 intervenciones a la tubería del ONP.
- o Al 24.04.2023, se han ejecutado 129 intervenciones programadas (P) a la tubería, correspondientes a pérdida de espesor en el Tramo I, II y ORN; así como 9 intervenciones fuera de programa por fisuras – cortes (Tramos I y II).

Tipo de Intervenciones	PROGRAMA MANTENIMIENTO 2023				CULMINADAS AÑO 2023								Saldo Actual				
	Tramo I		Tramo II		ORN		TOTAL		Tramo I		Tramo II			Tramo ORN		TOTAL	
	P	P	P	P	P	C	P	C	P	C	P	C		P	C		
Pérdida de espesor	57	35	24	116	45		37		29		111		5				
Deformaciones geométricas	23	2	26	51			16		2		18		33				
Fisuras - Cortes	0	0	0	0		7		2				9					
Distensionado según ILI ROSEN - 2020	0	0	0	0									0				
Defensas Ribereñas	1	4	0	5									5				
Estabilización de laderas	0	2	0	2									2				
<b>Total</b>				<b>174</b>	<b>45</b>	<b>7</b>	<b>53</b>	<b>2</b>	<b>31</b>		<b>129</b>	<b>9</b>	<b>45</b>				

P= Programado

C= Contingencia (Fuera de programa)

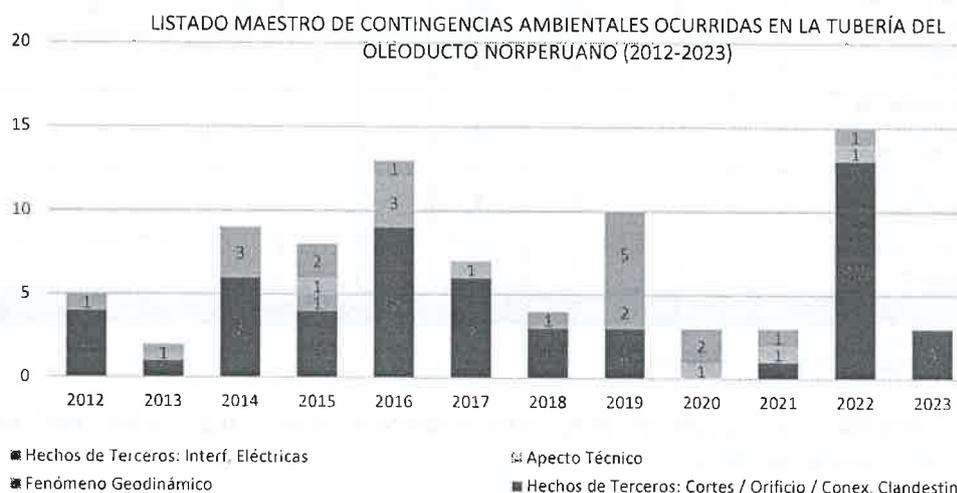
- Reducción de impacto ambiental ante contingencias en la tubería del ONP por instalación de válvulas de bloqueo automático
  - o Se realizó la adquisición de válvulas con actuadores de 16", 24" y 36", fabricadas a pedido en Alemania y firmó contrato con la empresa BIDDLE INC para la instalación de dichas válvulas. La implementación de estas válvulas en los 03 tramos del ONP, permitirá cumplir con lo establecido en el D.S. N° 081-2007-EM y la R.M. 453-2016-MEM/DM.
- Implementación del Nuevo Banco de Calidad del ONP
  - o Se realizó el servicio de consultoría para la implementación de la nueva metodología del Banco de Calidad, a cargo de la empresa IHS Markit INC; tomando como base los pronósticos de producción de crudo en un horizonte de 05 años (2020 – 2024) en escenarios optimista, pesimista e intermedio y en unidades de barriles por día, los Assay de crudos en boca de pozo (Lote 192, 67, 39, 95, 131, 8, 64 y RPS) y la caracterización de su diluyente para ponerlo en especificación para transporte (en caso aplique).
  - o Al 24.04.2023, se realizan las coordinaciones entre las dependencias de la empresa para definir el impacto que traería la implementación del nuevo Banco de Calidad en los distintos procesos, la valorización de los crudos mezclados y la gestión de los registros en el Sistema ERP SAP.
- Ingresos por indemnización de gastos incurridos en siniestros en el ONP
  - o De acuerdo con lo establecido en el Numeral III "Alcance y Responsabilidad", Sección "Matriz de Segregación de Actividades" del Procedimiento PA1-GCAM-484 "Gestión de Siniestros y Reclamos" la Unidad Seguros es la responsable del proceso y debe "(...) analizar la información que recibe de la Unidad Operativa y determinar si la causa es un riesgo asegurado para posterior información a la compañía de seguros, coordinar con el ajustador de seguros y el usuario afectado la inspección del bien siniestrado, planificar el reclamo siguiendo un proceso metodológico y analítico antes de remitir la



*Handwritten signature/initials*



- documentación de sustento al ajustador del siniestro, coordinar reuniones entre el usuario y el ajustador con el objeto de consensuar / acordar conceptos o puntos de vista discrepantes”; asimismo, marcar las estrategias y acciones a seguir en el proceso indemnizatorio ante la Aseguradora.
- o En ese sentido, la Gerencia Dpto. Oleoducto cumple con atender los requerimientos de información realizados por la Unidad Seguros para lograr la indemnización por los gastos incurridos en los Siniestros del ONP, principalmente en las contingencias ambientales ocurridas en el ONP por derrame de hidrocarburo durante el período del 2014 a abril 2023.



- o Al 24.04.2023, se tiene una recuperación acumulada de 61 MMS/, incluyendo 2017 (0.6 MMS/), 2018 (8.3 MMS/), 2019 (35.0 MMS/), 2020 (6.2 MMS/), 2021 (4.3 MMS/) y 2022 (6.4 MMS/), los tres últimos obtenidos a pesar de las dificultades presentadas por la pandemia de la COVID-19.
- Multas evitadas por la Gestión Técnica en los PAS (Procedimiento Administrativo Sancionador)

Durante el periodo del 2018 al 24.04.2023, se ha logrado evitar el pago de 11,362 MMS/ debido al archivo y reducción de multas en los PAS iniciados por OEFA y OSINERGMIN. Este es el resultado del trabajo conjunto de las dependencias de la Gerencia Dpto. Oleoducto.

### Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos

#### Gestión de Denuncias:

- El 06.01.2023, Gerencia General aprobó la nueva versión del Procedimiento, ahora denominado, "Atención de Denuncias", el cual reemplaza y deja sin efecto al Procedimiento PROA1-254 v.1 "Plan de Respuesta a Incumplimientos del Sistema de Integridad" aprobado por Gerencia General con fecha 08.07.2019. Asimismo, mediante Circular N° GCPR-0028-2023 del 06.01.2023 y correo electrónico del 09.01.2023, el citado Procedimiento fue difundido al personal de la Empresa.
- Mediante Informe Confidencial N° GCPR-0151-2023 del 02.02.2023 se presentó ante el Comité de Auditoría y Control el informe de seguimiento y control sobre las denuncias contra la ética, conflicto de interés, uso fraudulento de activos, transacciones entre partes interesadas, atendidas en el marco del Sistema de Integridad de PETROPERÚ S.A.,



Handwritten signature or initials.



correspondiente a los periodos 2021, 2022 y lo que va del año 2023 (desde el 27.09.2022 con cierre al 27.01.2023).

- De conformidad con el Procedimiento Atención de Denuncias, de manera continua se vienen atendiendo las denuncias que ingresan a través de los canales de la Línea de Integridad. Al mes de marzo 2023, se han recibido un total de seis (18) denuncias; precisando que en el mes de marzo ingresaron nueve (09) denuncias y se cerraron dos (02) denuncias del año 2023 en dicho periodo.

Gestión de prevención de conflicto de intereses:

- Declaración Jurada de Intereses de la Contraloría General de la República: En el marco de cumplimiento de la Ley N° 31227 sobre Declaración Jurada de Intereses (DJI), y en concordancia con la Hoja de Acción N° GGRL-2770-2021, se reconocieron a los miembros del Directorio, Gerente General, Gerentes Nivel 2 y Nivel 3, así como a doscientos trece (213) profesionales de los Niveles 4 y 5 como Sujetos Obligados de PETROPERÚ S.A., de conformidad con la precitada Ley. Al 24.04.2023, se tiene un aproximado del 79% cumplimiento de presentación de la DJI.

Reconstitución del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A:

- Con Acuerdo de Directorio N° 012-2023 de 01.02.2023 se aprobó la reconstitución del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A. conformado por tres (03) miembros independientes, con el objetivo de ser el órgano colegiado encargado de la atención de denuncias sobre presuntos actos de incumplimiento o transgresión de la normativa interna o externa vinculado al Código de Integridad y normas conexas, garantizando ante los grupos de interés de la empresa, mayor imparcialidad y objetividad en la evaluación de casos o eventos presentados.
- Mediante Memorando N° GCPR-0321-2023 del 02.03.2023, Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos solicitó a la Gerencia Corporativa Recursos Humanos el inicio del proceso de selección de los citados miembros independientes. Asimismo, mediante Memorando N° GCPR-0345-2023 del 09.03.2023, Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos absolvió consultas para la referida selección, y coadyuvó en las coordinaciones presupuestales a la Gerencia Corporativa Recursos Humanos.

Sensibilizar y capacitar al personal para el fomento de un comportamiento ético:

- Se realizó la Jornada "Cultura de Integridad de las Empresas y Liderazgo Ético", la cual fue llevada a cabo el 28.03.2023 de 09:00 a 11:00 am. en la Sala 9 de octubre OFP (Piso 22). Los expositores expertos en la materia fueron funcionarios de la Secretaría de Integridad Pública de la PCM: Fernando Hurtado Regalado y Yuriko Aguirre Chaupín. La Jornada estuvo dirigida a Directores, Gerentes Nivel 1, 2 y 3, y Asesor Gerencia General. El total participantes en forma presencial y virtual en operaciones fue de 37.

En el marco del Sistema de Integridad de PETROPERÚ, así como del Plan Anual de Trabajo se incluye como una de nuestras actividades programadas la realización de un Boletín trimestral con mensajes, recomendaciones o consejos ligados a la integridad y los valores, así como información útil de la gestión, dirigido al personal. Mediante Memorando N° GCPR-0370-2023 dirigido a la Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales, se solicitó la diagramación y difusión de este, para los cual se adjuntó el contenido que se ha elaborado para la primera edición del citado Boletín; el cual se encuentra próximo a publicarse.

- Mediante Memorando N° GCPR-0072-2023 del 17.01.2023 se remitió a la Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales mensajes sobre el Sistema de Integridad para que sean difundidos a través de alertas en los canales de comunicación internos y post a través de canales externos y redes sociales institucionales.



RH



- En el marco de la Directiva N° 001-2022-PCM/SIP, que establece los "Lineamientos para asegurar la Integridad y Transparencia en las gestiones de intereses a través del Registro de Visitas en Línea y el Registro de Agendas Oficiales".
- En esa línea la Jefatura Integridad ha realizado acciones que coadyuven el inicio de operaciones en la empresa respecto al Registro de Agendas Oficiales, propiciando entre otros, la generación del Memorando N° GGRL-0473-2023, el cual activó coordinaciones internas para el uso del Módulo de Agendas Oficiales.

Sistema de Control Interno:

- Como producto de la Evaluación Anual del Sistema de Control Interno (SCI), se determinó que PETROPERÚ mantiene un Nivel de Madurez "SCI Óptimo" (Nivel de Madurez: 3.95) que permite concluir que las condiciones para implementar el SCI existen, están formalizadas, están operando y existen evidencia documental de su cumplimiento y muestran eficiencia y eficacia. La evaluación se efectuó siguiendo lo establecido en la Directiva N° 011-2019-CG/INTAG "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", aprobada con Resolución de Contraloría N° 409-2019-CG del 20.12.2019, para entidades que aplican altos estándares en el proceso de implementación del Sistema de Control Interno.

**Oficialía de Cumplimiento**

- Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo:
  - El Directorio aprobó el 15.03.2023, el "Código de Conducta para la Prevención de Lavado de Activos y del Financiamiento del Terrorismo de PETROPERÚ"; que incluye los siguientes aspectos:
    - Principios Corporativos
    - Deberes especiales de los Gerentes y Trabajadores
    - Infracciones por el incumplimiento del SPLAFT
    - Sanciones aplicables por la comisión de alguna infracción
    - Consideraciones sobre las sanciones
  - Se continúa realizando la Debida Diligencia en el Conocimiento del Cliente, en el análisis derivado de la atención de consultas de diversas áreas de la Compañía, relacionadas a:
    - La vinculación con potenciales clientes, o clientes recurrentes.
    - Señales de alertas LAFT identificadas.
    - Inclusión de Cláusulas Contractuales en contratos con diversos clientes.
    - Aplicación de la Política de "Prevención de LA/FT, de Delitos de Corrupción y de Soborno".
  - En cumplimiento del marco normativo se ha elaborado el Reporte de Operaciones de los meses de enero, febrero y marzo del 2023, que incluye las operaciones individuales y las operaciones múltiples que realizan los clientes, de acuerdo con el umbral establecido por la normativa.
  - Se elaboró el módulo I de un curso virtual en materia de prevención de LA/FT, dirigido a todo el personal de PETROPERÚ S.A. el cual deberá implementarse en la plataforma de capacitaciones de la compañía.



*[Handwritten signature]*



- Mediante Acuerdo N° 001-2023-PP de 04.01.2023, el Directorio aprobó el Plan de Trabajo del SPLAFT del año 2023.
- Modelo de Prevención Delitos:
  - Entre los meses de enero a abril 2023, se ha obtenido que el 97.5% del personal de la Empresa ha suscrito el Compromiso de Adhesión al Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Gestión Antisoborno, comunicado mediante Circular N° GGRL-3052-2022.
  - Entre el 01 de enero y el 24 de abril de 2023, se han atendido 27 consultas relacionadas a Debida Diligencia, Clausulas SPLAFT/SPD, aplicación de la Política de Prevención; resolución de cuestionarios entregados por terceros relacionados, sobre nuestros sistemas de cumplimiento.
  - Se elaboró el curso virtual sobre Sistema de Prevención de Delitos, dirigido a todo el personal de la empresa, en cumplimiento de nuestro plan de trabajo, en lo relacionado a capacitación.
  - Se han publicado 4 flyers informativos sobre el sistema de Prevención de Delitos mediante correo electrónico, en cumplimiento de nuestro plan de trabajo en lo relacionado a difusión y capacitación del sistema.
  - Se brindaron Charlas de Capacitación sobre el Sistema de Prevención de Delitos, en las siguientes sedes, en modalidad presencial.

### **Secretaría General**

- En enero de 2023, el Directorio aprobó el Plan de Trabajo Anual del Directorio 2023; dicho plan contribuye con las funciones del colegiado; asimismo, indica el número y la programación de las sesiones ordinarias que permiten efectuar el debido seguimiento del desempeño de la sociedad en sus aspectos relevantes.
- Considerando los cambios en el Directorio, entre los meses de enero y febrero del 2023 se desarrolló la inducción a los nuevos miembros del Directorio. Asimismo, con Acuerdo de Directorio N° 016 2023 PP del 01 de febrero de 2023, se aprobó la designación de miembros en los cuatro Comités de Directorio de la empresa. Los Comités vienen sesionando de acuerdo con lo aprobado en sus planes de trabajo.

### **Gerencia Corporativa Gas**

- El 25 de enero de 2023 se hizo efectiva la transferencia de los Recursos para financiar la administración provisional del Encargo Especial Concesión Sur Oeste correspondiente al Año 2023 por parte de MINEM, por valor de MMS/ 15.
- Durante los meses de febrero y marzo 2023 se brindó atención prioritaria a la Sociedad Auditora Portal Vega & Asociados Sociedad Civil, encargada de llevar cabo el proceso de auditoría financiera correspondiente al ejercicio 2021 del Encargo Especial, dando por concluido el proceso el 31 de marzo de 2023.
- Durante el mes de marzo se efectuó la reparación de 4 regasificadores (3 en la planta AQP Norte y 1 en la planta AQP Sur), recuperando la capacidad máxima de regasificación del sistema.
- Se dio el cumplimiento regulatorio de las revisiones quinquenales de instalaciones internas a 10238 clientes que representan el 97% de la totalidad de los usuarios del sistema.
- Se concluyó con el proceso de selección de las 04 posiciones de la sala de control, el mismo que se estará incorporando el 15 de mayo aproximadamente.
- El 13 de abril del 2023 se realizó la afiliación para iniciar recaudación al mercado residencial mediante Yape, a partir del mes de mayo 2023.



Handwritten signature in blue ink.



- Al 24 de abril del 2023 se alcanzaron 574 días perfectos sin accidentes incapacitantes como parte de la Gestión Ambiental, Seguridad y Salud en el trabajo.
- El 16 de marzo de 2023 se firmó una Acta sobre el Convenio de Inversiones entre Petroperú y MINEM para la viabilidad de la aplicación de inversiones para nuevas conexiones vía FISE durante los años 2023 y 2024.
- Presentación de informe de resultados del Programa Educacional 2022 ante OSINERGMIN, con indicador de cumplimiento de 129%.
- Mediación social para el retiro completo de materiales inflamables en inmediaciones de la PSR Ilo.
- Exitoso arranque de cronograma de actividades educativas del Programa Educacional 2023 en las 4 ciudades.

### Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión

#### Plan de Reestructuración de PETROPERÚ S.A. – Decreto de Urgencia N° 023-2022 que establece medidas en materia económica y financiera destinadas a evitar el desabastecimiento de combustibles a nivel nacional”

##### **1. Contratación de la Consultora Especializada Internacional (Plazo máximo: 24.01.2023)**

El 20.01.2023 la consultora especializada internacional Arthur D. Little LLC en consorcio con Columbus HB Latam Inc. inició el servicio de Consultoría Especializada Internacional "Plan de Reestructuración de PETROPERÚ S.A.", cuyo plazo límite de culminación es el 24.06.2023.

El 31.07.2023 es el plazo máximo para presentar el "Plan de Reestructuración de PETROPERÚ S.A." a la Junta General de Accionistas, en cumplimiento del D.U. N° 023-2022.

El 08.04.2023, se aprobó el primer entregable correspondiente al Diagnóstico y propuesta integral – Fase N°01, mediante Carta N° GCPG-0263-2023, el cual fue expuesto al Directorio el 11.04.2023. Al 24.04.2023, la Consultora trabaja en el levantamiento de observaciones e incorporación de recomendaciones alcanzadas en dicha sesión en el Entregable de Diagnóstico y Propuesta Integral, en cumplimiento de lo señalado en los términos contractuales.

##### **2. Compromiso presentado a la Junta General de Accionistas (Plazo máximo: 12.12.2022)**

El 16.11.2022, el Directorio aprobó la Carta de Compromiso Escrito de PETROPERÚ de realizar las acciones señaladas en el presente artículo y autorizó al vicepresidente y Gerente General a suscribirla a fin de presentarla ante la Junta General de Accionistas, dentro del plazo establecido por el Decreto de Urgencia N° 023-2022. Esta presentación se realizó en la sesión de la Junta General de Accionistas realizada el 12.12.2022, cumpliendo de esta manera con lo establecido en el decreto de urgencia.

##### **3. Mantenimiento de los Niveles de Inventario (Plazo máximo: 26.02.2023)**

Mediante Acuerdo de Directorio N° 021-2023-PP del 15.02.23 el Directorio de la Empresa acordó poner en conocimiento de la Junta General de Accionistas, el Informe Técnico N° GCPG-0104-2023 que señala las acciones realizadas para recuperar y mantener los niveles de inventario a fin de asegurar el abastecimiento nacional, de acuerdo con la participación de mercado de PETROPERÚ S.A., en cumplimiento del ítem i) del literal a) del numeral 4.2 del Decreto de Urgencia N° 023-2022.

Con Carta N° PRES-0061-2023 del 20.02.23 se remitió a la Junta General de Accionistas de PETROPERÚ S.A., entre otros, copia del Acuerdo de Directorio N° 021-2023-PP y Acuerdo de Directorio N° 019-2023-PP.



*Handwritten signature in blue ink.*



**4. Presentar nuevos Objetivos Anuales y Quinquenales (Plazo máximo: 26.02.2023)**

El 15.02.23 se aprobó el Acuerdo de Directorio N° 019-2023-PP, acordando: i) aprobar los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027 de PETROPERÚ S.A., ii) encargar al Presidente del Directorio, presentar la propuesta de los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027 de PETROPERÚ S.A., ante el Ministerio de Energía y Minas, considerando los plazos exigidos en el literal a) ii del numeral 4.2 del Decreto de Urgencia N° 023-2022 y iii) encargar al Representante Bursátil de PETROPERÚ S.A. informe a la Superintendencia del Mercado de Valores - SMV, el presente Acuerdo de Directorio, por constituir un Hecho de Importancia.

Mediante Carta N° PRES-0065-2023 del 21.02.23 se presentó a través de Mesa de Partes Digital del Ministerio de Energía y Minas, para aprobación, los nuevos Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027 de PETROPERÚ S.A., los cuales fueron aprobados internamente mediante Acuerdo de Directorio N° 019-2023-PP.

Mediante Resolución Ministerial N° 125-2023-MINEM/DM, se publicó en el diario oficial El Peruano el 22.03.23, los Objetivos Anuales y Quinquenales de la empresa Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. correspondientes al periodo 2023-2027 y con circular n GCPG-0242-2023 del 28.03.2023; se difundió la aprobación de los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027.

**5. Modificación de Estatuto Social y demás instrumentos societarios (Plazo máximo: 26.09.2023)**

El servicio de Consultoría Especializada Internacional "Plan de Reestructuración de PETROPERÚ S.A.", incluye, entre otros, la revisión y propuesta de modificaciones a los documentos societarios. En ese sentido, a partir del citado servicio se desarrollará la propuesta de modificación del Estatuto Social y demás instrumentos societarios para reforzar los principios de buen gobierno corporativo, acorde con los lineamientos del Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado – FONAFE., el cual será presentado al Directorio y a la Junta General de Accionistas dentro del plazo establecido.

**6. Reorganización administrativa. (Plazo máximo: 26.09.2023)**

El servicio de Consultoría Especializada Internacional "Plan de Reestructuración de PETROPERÚ S.A.", incluye, entre otros, recomendar la Estructura Organizacional Integral para PETROPERÚ que permita soportar la estrategia corporativa. En ese sentido, como resultado del citado servicio se desarrollará la reorganización administrativa con el objeto de generar eficiencia acorde a los objetivos estratégicos aprobados por el sector, el cual será presentado al Directorio y a la Junta General de Accionistas dentro del plazo establecido.

**7. Valorización de la empresa y acciones preparatorias para la IPO. (Plazo máximo: 26.10.2023)**

El servicio de Consultoría Especializada Internacional "Plan de Reestructuración de PETROPERÚ S.A.", incluye, entre otros, la valorización y Acciones preparatorias para una Oferta Inicial Pública de Acciones. En ese sentido, como resultado del citado servicio se realizará la valorización de la empresa y acciones preparatorias para una oferta pública de acciones, en el marco de la Ley N° 30130, el cual será presentado al Directorio y a la Junta General de Accionistas dentro del plazo establecido.

**8. Aprobación de la Directiva de Austeridad**

El 27.12.2022, la Compañía aprobó la Directiva "Medidas de austeridad, disciplina y calidad en el gasto y de ingresos del personal para el año fiscal 2023", orientada a realizar un manejo adecuado y eficiente de los recursos de la Empresa.

Mediante Memorando N° GCPG-0014-2023 del 06.01.23, se emitieron los Lineamientos mínimos para el cumplimiento de las medidas de austeridad, disciplina y calidad en el gasto y de ingresos de personal para el año fiscal 2021, por lo cual todas las Gerencia deberán



*Handwritten signature/initials.*



presentar su plan de acción de reducción de gastos, precisando las medidas a realizar, así como KPI's y los avances.

#### 9. Plan de acción corporativo de sostenibilidad.

Dentro los planes de acción ejecutados se mencionan a continuación:

- Con A.D. N°030-2023-PP del 27.02.23, el Directorio de PETROPERÚ S.A. autorizó la suscripción del "Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192"; y el 28.02.23, PETROPERÚ S.A. y Perupetro suscribieron el Contrato de Licencia de Explotación de Hidrocarburos del Lote 192, por un periodo de 30 años, con un total de reservas técnicas recuperables de 127 MMBL, como reservas probadas de crudo mediado, liviano y pesado.
- El 28.02.23, la Contraloría General de la República designó a la sociedad de auditoría Gaveglio, Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada, para que efectúe la Auditoría Financiera Gubernamental a Petroperú, por el periodo 2022.
- El 02.03.23, la calificadora internacional Fitch Ratings, retira la vigilancia negativa retira la vigilancia negativa dado que la compañía publicó sus estados financieros auditados 2021 y obtuvo el consentimiento de los tenedores de bonos para evitar un evento de incumplimiento. Asimismo, mantiene la calificación en "BB+" a PETROPERÚ como emisor de deuda de largo plazo en moneda local y extranjera, y finalmente asigna la perspectiva de calificación negativa por el vínculo con la calidad crediticia y perspectiva del país.
- Continúa el proceso de arranque gradual y progresivo de Nueva Refinería Talara desde abril 2022. Hasta el momento se han puesto marcha la Unidad Destilación Primaria, la Unidad de Producción y Purificación de Hidrógeno, la Planta de Nitrógeno, las plantas de hidrotreatmento de nafta, nafta craqueada y diésel, así como los sistemas de enfriamiento y de contraincendios, entre otras unidades de proceso y auxiliares. En las siguientes semanas, se continuará con la puesta en marcha y pruebas de garantía de las unidades de conversión y conversión profunda, esperando culminar con este proceso de arranque seguro en el primer trimestre de este año, de acuerdo con lo planificado. Respecto a la Unidad Destilación al Vacío, se encuentra en maniobras de puesta en marcha.
- En enero, se suscribió el contrato con la Consultora Internacional Especializada Arthur D'Little – Columbus para la ejecución del Plan de Reestructuración de PETROPERÚ, en cumplimiento del numeral 4.1. del D.U. N° 023-2022 y mediante Resolución Ministerial N° 125-2023-MINEM/DM, se publicó en el diario oficial El Peruano el 22.03.23, los Objetivos Anuales y Quinquenales de la empresa Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. correspondientes al periodo 2023-2027; en cumplimiento del Plan de reestructuración de PETROPERÚ, numeral 4.2 del D.U. N° 023-2022.
- El 15.02.2023, la Consultora Internacional ADL – Columbus expuso el Plan de Trabajo sobre el Plan de Reestructuración de PETROPERÚ al Directorio, en cumplimiento del numeral 4.1. del D.U. N° 023-2022 y mediante R.M. N° 125-2023-MINEM/DM del 22.03.23 se aprobaron los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027; en cumplimiento del numeral 4.2 del D.U. N° 023-2022.

#### 10. Medidas Extraordinarias de aporte financiero

De manera extraordinaria, la empresa recibió el respaldo del Ejecutivo a través de los Decretos de Urgencia N°010-2022 y N°023-2022; orientados a asegurar el abastecimiento de combustibles a nivel nacional y garantizar su sostenibilidad económica y financiera.

El 06.12.22 se publicó en el diario oficial El Peruano, en su segunda Disposición Final (Ley N° 31640), la ampliación de los plazos de cancelación para los D.U N° 010-2022, del 31.12.2022 al 31.12.2024 y de los Documentos cancelatorios del 31.12.2022 al 31.12.2023 y con respecto al D.U N°023-2022 (líneas de crédito de garantía con el Banco de la Nación) del 25.10.2023 al 31.12.2024.



*[Handwritten signature]*



### Apoyo financiero Transitorio

Mediante el Decreto de Urgencia N° 010-2022, de fecha 12.05.22, se aprobaron medidas extraordinarias en materia económica y financiera destinadas a mitigar los efectos adversos en la economía ocasionados por un eventual desabastecimiento de combustibles a nivel nacional, destinado única y exclusivamente a la atención de obligaciones de corto plazo que mantiene la Empresa, relacionadas a las compras de crudos y productos. Esta medida consideró el apoyo financiero de corto plazo por 750 MMUS\$ y emisión de documentos cancelatorios hasta por 500 MMS/.

El apoyo financiero de 750 MMUS\$ fue recibido en tres desembolsos de 250 MMUS\$ cada uno, que se emplearon para el pago de la deuda vencida de cargamentos de petróleo crudo, GLP, gasolinas, diésel, Biodiesel y Turbo y de los cuales se agotaron a inicios de junio. Con respecto a los documentos cancelatorios, a setiembre se utilizaron 500 MMS/.

### Aporte financiero

Mediante Decreto de Urgencia D.U. N° 023-2022, de fecha 25.10.22, se establece realizar un aporte de capital a PETROPERÚ por 4,000 MMS/ y el otorgamiento de garantía hasta por 500 MMUS\$, que concede el Ministerio de Economía y Finanzas, a través de la Dirección General del Tesoro Público, en respaldo de la línea de crédito de comercio exterior que contrate PETROPERÚ S.A. con el Banco de la Nación.

Con respecto al aporte de capital, a diciembre se recibieron los 4,000 MMS/ (1,015 MMUS\$), utilizados en su totalidad para cancelar a los proveedores de crudo y productos, tal como se muestra en los siguientes cuadros:

#### Aporte de Capital

DESEMBOLSO			
FECHA	MMUS\$	T.C	EN MMS/
27.10.22	343.2	3.981	1,366
28.10.22	159.4	3.977	634
02.11.22	197.4	3.968	783
14.11.22	200.0	3.864	773
25.11.22	114.6	3.871	444
	<b>1,014.6</b>		<b>4,000</b>
USO			
FECHA	MMUS\$	SALDO	EN MMS/
28.10.22	342.8	0.4	1,367
02.11.22	159.4	0.4	634
03.11.22	137.4	60.8	546
04.11.22	12.9	47.5	51
05.11.22	5.4	42.1	21
15.11.22	146.4	95.7	562
18.11.22	46.0	49.7	177
21.11.22	7.7	42.0	29
22.11.22	42.0	- 0.0	162
28.11.22	18.1	96.5	70
02.12.22	14.6	81.9	56
05.12.22	0.6	81.3	2
06.12.22	5.3	76.0	21
07.12.22	29.0	47.0	115
12.12.22	16.5	30.5	65
16.12.22	30.5	0.0	121
	<b>1,014.6</b>	<b>-</b>	<b>4,000</b>



Rf



De acuerdo a lo establecido en el artículo 3 del D.U N° 023-2022, el 10.11.2022, PETROPERÚ, el Ministerio de Economía y Finanzas y el Banco de la Nación firmaron el contrato de línea de crédito para operaciones de comercio exterior con garantía soberana, mediante el cual se podrán atender operaciones de emisión y/o renovación de instrumentos de comercio exterior tales como cartas de crédito y cartas de crédito stand-by, entre otros de similar naturaleza, para que PETROPERÚ efectúe operaciones de importación de petróleo crudo, combustibles y otros derivados de los hidrocarburos y biocombustibles. Al 27.03.2023, el saldo de la línea de crédito registrado ascendió a 52 MMUS\$.

**Carta de crédito a través del Banco de la Nación (MMUS\$)**

FECHA SOLICITUD	PROVEEDOR	PRODUCTO	IMPORTE CARTA DE CREDITO USD			SALDO LINEA MMUSD
			BASE	TOLERANCIA	MAXIMO	
22/11/2022	TRAFIGURA PTE LTD.	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	47	+/- 5%	49	500
Ajuste	TRAFIGURA PTE LTD.		Incremento		4	LIBERADO
7/12/2022	VALERO MARKETING & SUPPLY COMPANY	DENATURED FUEL ETHANOL	8	+/- 5%	8	492
12/12/2022	GEOGAS TRADING S.A.	GLP (PROPANO Y BUTANO)	5	+/- 5%	5	487
12/12/2022	GEOGAS TRADING S.A.	GLP (PROPANO Y BUTANO)	5	+/- 5%	5	482
12/12/2022	GEOGAS TRADING S.A.	GLP (PROPANO Y BUTANO)	5	+/- 5%	5	477
13/12/2022	TARTAN OIL LLC.	ULTRA LOW SULFUR DIESEL JET FUEL	48	+/- 5%	51	426
14/12/2022	GEORGE E. WARREN CORPORATION	HOGBS NAFTA CRAQUEADA	42	+/- 5%	44	382
14/12/2022	EXXONMOBIL SALES AND SUPPLY LLC.	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	40	+/-10%	44	LIBERADO
14/12/2022	GEORGE E. WARREN CORPORATION	GASOLINA RON 90 GASOLINA RON 84	42	+/- 5%	44	LIBERADO
14/12/2022	GEOGAS TRADING S.A.	GLP (PROPANO Y BUTANO)	3	+/- 10%	3	379
16/12/2022	GEORGE E. WARREN CORPORATION	NAFTA CRAQUEADA (RON 92) HOGBS (RON 97.5)	42	+/- 5%	44	335
11/01/2023	TRAFIGURA PTE LTD.	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	35	+/- 5%	37	298
Ajuste	TRAFIGURA PTE LTD.		Incremento valor Importacio		5	293
17/01/2023	BB ENERGY USA LLC	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	42	+/- 10%	46	LIBERADO
3/02/2023	VALERO MARKETING & SUPPLY COMPANY	DENATURED FUEL ETHANOL	3	+/- 5%	3	290
3/02/2023	BB ENERGY USA LLC	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	43	+/- 10%	47	243
13/02/2023	CHEVRON PRODUCTS COMPANY, A DIVISION OF CHEVRON U.S.A. INC.	GASOLINE RON 90 GASOLINE RON 84	37	+/- 10%	41	202
16/02/2023	GEOGAS TRADING S.A.	GLP (PROPANO Y BUTANO)	5	+/- 10%	5	198
16/02/2023	TRAFIGURA PTE LTD.	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	37	+/- 5%	39	159
8/03/2023	GEORGE E. WARREN CORPORATION	NAFTA CRAQUEADA (RON 92) HOGBS (RON 97.5)	50	+/- 5%	53	106
13/03/2023	VALERO MARKETING & SUPPLY COMPANY	DENATURED FUEL ETHANOL	7	+/- 5%	7	99
16/03/2023	GEOGAS TRADING S.A.	GLP (PROPANO Y BUTANO)	4	+/- 10%	4	94
27/03/2023	GEORGE E. WARREN LLC	NAFTA CRAQUEADA (RON 92) HOGBS (RON 97.5) NAPHTA	40	+/- 5%	42	52
					UTILIZADO	635
					LIBERADO	187
					NETO/ SALDO	448

**Gerencia Corporativa Finanzas**

**Estados Financieros Auditados**

- En setiembre 2022 se logró la obtención de los estados financieros auditados del ejercicio 2021 con dictamen favorable.
- El 03.04.2023 se inició la auditoría externa de los Estados Financieros de la Empresa 2022, trabajo que se encuentra a cargo de la Sociedad Auditora Gaveglio, Aparicio y Asociados Sociedad Civil de Responsabilidad Limitada.
- Con las cartas N°GGRL-0560-2023 de fecha 16.03.2023 y N° GGRL-0682-2023 de fecha 03.04.2023, se solicitó a la Superintendencia de Mercado de Valores la excepción del plazo para la presentación de los Estados Financieros Auditados, la Memoria Anual 2022 y sus respectivos anexos correspondientes al Ejercicio 2022, debidamente aprobados por el Directorio y la Junta General de Accionistas, hasta el 30 de setiembre de 2023.

**Ingresos recibidos de SUNAT / DGH**

Por concepto de saldo a favor de materia de beneficio del exportador, se han recibido 113 MMS/ a marzo 2023 (56 MMS/ en enero, 38 MMS/ en marzo y 19 MMS/ en marzo).

Respecto al Fondo de Estabilización de Precios de Combustible (FEPC), en marzo se cobró 568 MMS/ a la DGH.

**Clasificaciones de riesgo**

A continuación, se muestra un cuadro resumen de las calificaciones de riesgo:



<b>Fitch Rating</b>	<b>08.03.22</b>	<b>06.09.22</b>	<b>02.03.23</b>
Largo plazo en moneda extranjera	BBB-	BB+	BB+
Stand-Alone Credit Profile(SACP)	ccc	ccc-	ccc-
Perspectiva	Negativa	Negativa	Negativa <sup>1</sup>
<b>S&amp;P Global</b>	<b>27.04.22</b>	<b>06.07.22</b>	<b>06.12.22</b>
Largo plazo en moneda extranjera	BB	BB	BB
Stand-Alone Credit Profile(SACP)	b-	b-	b-
Perspectiva	Negativa	Estable	Estable
<b>Apoyo &amp; Asociados</b>	<b>31.05.22</b>	<b>21.09.22</b>	<b>30.11.22</b>
Obligaciones de largo plazo	AA-(pe)	AA-(pe)	AA-(pe)
Primer programa de instrumentos de corto plazo	CP-1-(pe)	CP-1-(pe)	CP-1-(pe)
Perspectiva	Negativa	Estable	Estable
<b>Pacific Credit Rating<sup>2</sup></b>	<b>31.05.22</b>	<b>13.10.22</b>	<b>30.11.22</b>
Obligaciones de largo plazo	PE E	PE AA	PE AA
Primer programa de instrumentos de corto plazo	PE E	PE 1	PE 1
Perspectiva	-	Estable	-

El 02.03.23, la calificadora internacional Fitch Ratings, retira la vigilancia negativa retira la vigilancia negativa dado que la compañía publicó sus estados financieros auditados 2021 y obtuvo el consentimiento de los tenedores de bonos para evitar un evento de incumplimiento. Asimismo, mantiene la calificación en “BB+” a PETROPERÚ como emisor de deuda de largo plazo en moneda local y extranjera, y finalmente asigna la perspectiva de calificación negativa por el vínculo con la calidad crediticia y perspectiva del país.

#### Líneas de crédito

Se logró la renovación y obtención de nuevas líneas de crédito por 1,047 MMUS\$ desde abril 2022, a pesar de la difícil coyuntura y de no contar con Estados Financieros Auditados 2021.

#### Desempeño de los Bonos de PETROPERÚ

En el plano local, el precio de los bonos se ha visto favorecidos por las acciones mostradas en apoyo por parte del Estado, tal como el nombramiento de un directorio de continuidad a principios del año, así como la autorización para emisión de deuda y la firma del contrato para la operación del campo petrolero Lote 192. No obstante, también se han registrado situaciones desfavorables como el ataque al Oleoducto Norperuano, las pérdidas registradas al cierre de 2022 y primeras estimaciones del 2023.

#### Gestión Ambiental, Social y Buen Gobierno Corporativo (ESG, por sus siglas en inglés)

Se obtuvo una calificación de 28 puntos en el primer ESG Score, siendo 30 puntos la nota media entre todas las empresas analizadas del sector refinación y comercialización de petróleo y gas. La calificación fue emitida en marzo de 2023 por la prestigiosa empresa S&P Global, la que refleja un desempeño en el percentil 59 de las empresas evaluadas.

El S&P Global CSA<sup>3</sup> es una evaluación cuantitativa y dinámica sobre el rendimiento y el grado de capacidad de respuesta de una empresa a las oportunidades y desafíos en sostenibilidad del mercado global, para lo cual utiliza métricas con criterios económicos y de gobernanza, sociales y ambientales, así como criterios específicos del sector.

Es importante indicar que, obtuvimos puntuaciones superiores a la media en el pilar social, principalmente por los informes sociales y ambientales, actividades y contribuciones filantrópicas,

<sup>1</sup> Fitch Ratings eliminó la vigilancia de calificación negativa.

<sup>2</sup> PE E: Corresponde a aquellas emisiones que no poseen información suficiente, lo que no permite emitir una opinión sobre su riesgo. PE 1: Emisiones con muy alta certeza en el pago oportuno. Los factores de liquidez y protección son muy buenos. Los riesgos son insignificantes.

<sup>3</sup> Evaluación de Sostenibilidad Corporativa o CSA por sus siglas en inglés de Corporate Sustainability Assessment.



Handwritten signature or initials.



indicadores laborales relacionados con la libertad de asociación, medición de fuerza laboral y prevención de discriminación y acoso, etc.

El ESG Score representa una línea de base a partir de la cual la empresa buscará mejorar su desempeño en materia ambiental, social y de gobernanza, como un compromiso permanente. Cabe resaltar que venimos desarrollando su estrategia y plan de sostenibilidad con criterios ESG de largo plazo, en línea con su nueva visión y misión corporativa.

#### 1.4 Limitaciones en el Período a Rendir

Los resultados económicos y financieros de la Empresa a marzo 2023 han sido afectados por el retraso en el arranque de las unidades de proceso de la NRT debido al periodo de convulsión político-social que originó cierre de carreteras, impactando en el suministro de hidrógeno; limitaciones en el suministro de gas natural en la zona; factores climatológicos presentados entre febrero y marzo que originaron restricciones en el suministro de agua de mar y por tanto, de vapor; así como eventos imprevisibles propios de la complejidad del arranque. Así también, continuaron siendo impactados por las decisiones de la Administración que estuvo a cargo de la compañía entre octubre 2021 y marzo 2022, manteniéndose debilitada la liquidez de la empresa, principalmente por la pérdida de grado de inversión pues en principio no aseguraron la realización de la auditoría financiera 2021 en los plazos requeridos, por discrepancias con PwC, además debilitaron la gobernanza de la compañía. La pérdida de grado de inversión ha generado fuertes restricciones en las líneas de crédito, además de que el cambio de la política de pagos a proveedores sin evaluar el impacto sobre el flujo de caja futuro de la Empresa, lo que originó acumulación de deuda a proveedores internacionales y, por consiguiente, restricciones en la descarga de crudo y productos, así como sobrecostos e intereses deudores. Es preciso mencionar que los impactos económicos desfavorables mencionados, aún continúan para la Compañía.

En ese sentido, PETROPERÚ S.A. viene cubriendo sus obligaciones con la disposición de recursos provenientes de entidades financieras, los cuales se encuentran restringidos, los apoyos financieros otorgados por el Gobierno Peruano (D.U. 010-2023 y D.U. 023-2023) y recursos propios generados por la cobranza a clientes por la venta de combustibles en el mercado interno y externo.

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

#### Gerencia Cadena de Suministro

- Los continuos cierres de puerto demandan mayores volúmenes de transferencias terrestres e incremento de flota para poder atender nuevas necesidades de transferencias por rutas alternas a los Terminales y Plantas a fin de que no se queden desbastecidos para atender sus demandas locales.
- Se presentan restricciones en las rutas nacionales por la convulsión y reclamos sociales de las comunidades y sectores de transporte y agricultura que bloquean carreteras y producen retrasos en la flota cargada hacia las plantas receptoras, así como el retorno de estas hacia las plantas despachadoras.
- El alto incremento de los precios de los combustibles, repuestos y materiales para el transporte, así como la inflación, están generando solicitudes de ajustes de fletes de parte de las empresas transportistas, ya que esta situación ha impactado en su estructura de costos y se tiene riesgo potencial de reclamos en los precios que podrían afectar las operaciones.
- A nivel de control presupuestal, en el rubro de Flota Terrestre, se ha tenido un impacto alto – mayor gasto por las contingencias generadas en el año, cuyos principales motivos han sido:
  - Limitaciones en el abastecimiento de buques de importaciones, que generó traslado por vía terrestre.



- Cambios en el Plan de Refinación para traslados de productos desde la Costa hacia la Selva, que activó contrataciones de emergencia.
- Coyuntura política y reclamos sociales (paros y huelgas en los sectores de transporte y agricultura que bloquean carreteras y producen retrasos en la flota cargada hacia las plantas receptoras y de retorno; así como a nuestros clientes mineros, industria, eléctricas, etc.).
- Afectación de las vías por las fuertes lluvias, desborde de ríos, activación de quebradas y deslizamientos por el cambio climático, la presencia del ciclón Yaku y un potencial Fenómeno del Niño.

Monte Azul con un moderno terminal de abastecimiento de combustibles al lado Sur de Terminal Mollendo ha generado una baja en las ventas de Terminal Mollendo e Ilo, así también sus equipos modernos en zonas de despacho, recepción, sistemas de control, Sistemas contra Incendio, facilidades para atención al cliente, lo hacen atractivo a los clientes y una amenaza para las operaciones de Terminales del Sur.

Nuevas Normativas – Municipalidad de Ilo: La Municipalidad de Ilo actualizó Cuadro de Índice de Usos para la Ubicación de Actividades Urbanas en la provincia de Ilo mediante el Decreto de Alcaldía N° 006-2016. En consecuencia, el Terminal Ilo quedaba impedido de solicitar el certificado ITSE y Licencia de funcionamiento.

### Gerencia Corporativa Comercial

- La afectación en la situación financiera de la Empresa generó limitaciones en el inventario en las Plantas/Terminales de Venta (Diesel, gasolinas/gasoholes y GLP principalmente), afectando las ventas y la credibilidad en la garantía del suministro con los clientes, lo cual ha sido aprovechado por la competencia.
- Competidores integrados en la producción de crudo y refinación de combustibles, cuentan con mejores márgenes para competir.
- Reinicio parcial de la nueva Refinería Talara aún no permite contar con márgenes óptimos para competir en el mercado.
- Productos incluidos en el FEPC afectan los márgenes y economía de la empresa, principalmente del diésel UV.
- Competencia agresiva, con precios y descuentos competitivos, afectan nuestras acciones de incremento de participación de mercado.
- Competidores locales o importadores 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.
- Conflictos sociales afectaron las ventas en la región sur.

### Gerencia Corporativa Exploración y Oleoducto

#### **Gerencia Exploración:**

- Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 64

Si bien contamos con la opinión de MINEM respecto a que no se requeriría de Consulta Previa, existe la necesidad de buscar un consenso con las otras entidades del Estado involucradas (SERFOR y MINCUL).

Se han sostenido reuniones con Perupetro S.A. para reforzar la importancia que las obligaciones contractuales -para el Desarrollo y la perforación del pozo exploratorio- continúen en Fuerza Mayor.

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

Al 21.04.2023, se han producido eventos provocados por terceros (cortes de tuberías, manipulaciones de válvulas) que impiden el normal desarrollo de las Operaciones a cargo de PETROPERÚ. Estos atentados pueden generar retrasos considerables al ubicar



M



personal (propio y de nuestros subcontratistas) para atender las Emergencias Ambientales provocadas, así como condiciones inseguras con potenciales riesgos de contaminación, incendio y explosión, que podrían ocasionar daños personales y a la infraestructura del Lote 192.

- Contrato de Licencia Temporal para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I

La producción de petróleo y gas natural ha sido afectada por fuertes e intensas lluvias en la zona.

#### **Gerencia Oleoducto:**

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

Desde octubre 2022 a abril 2023, se han registrado 7 contingencias ambientales, de las cuales 6 han sido causadas por corte intencional con herramienta mecánica a la tubería realizado por terceros: km 59+141 Tramo I, km 24+320 Tramo I, km 20+189 Tramo I, km 184+528 Tramo I, km 24+259 Tramo I, km 67+240 Tramo I, km 55+396 Tramo I, km 235+239 Tramo I, km 104+910 Tramo I, km 42+092 Tramo I, km 404+650, km 15+476 Tramo I, km 51+798 del Tramo I, km 43+106/ km43+499 del Tramo I, km 390+210 del Tramo II y km 399+865 del Tramo II del ONP. La ocurrencia de estas contingencias exige la realización de trabajos de contención, mantenimiento, reparación y limpieza y remediación; que implican desembolsos económicos que afectan el Estado de Resultados del Negocio de Transporte ONP, sumado al impedimento de ejecución de actividades que garantizan la operatividad del ducto y limitan el transporte de hidrocarburos por el Oleoducto.

Durante el periodo enero – marzo 2023, en el Tramo I se registra menor volumen transportado (0.0 MBD Real vs. 15.7 MBD Plan) debido a la contingencia suscitada en el km 43+106/km 43+499 del Tramo I (02.01.2023) que paralizó el bombeo en el Tramo I.

Respecto al Tramo II para el mismo período, se registra un menor volumen transportado (0.0 MBD Real vs. 15.8 MBD Plan) debido a contingencias suscitadas en las progresivas 390+210 Tramo II (19.01.2023) y km 399+865 Tramo II (02.02.2023), paralizando las actividades de bombeo en el Tramo II.

#### **Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales**

La compleja situación financiera de la Empresa ha obligado a constantes recortes presupuestales que han limitado algunas actividades previstas, sobre todo en asesoría de comunicaciones y gestión de marca, hasta el momento.

En tal sentido, el proceso de implementación de la identidad de marca vigente se ralentizó debido la reducción del presupuesto en todas las operaciones. Ello impidió avanzar con mayor celeridad los trabajos de adecuación. Por esta misma razón se tuvo que reprogramar el estudio de reputación, imagen y salud de marca que nos permitiría establecer indicadores técnicamente validados para la gestión.

Debido a la compleja situación financiera de la Compañía, la comunicación externa se ha limitado a la difusión de información hacia públicos priorizados, especialmente, sector financiero y banca; además de ámbitos locales y trabajadores. Se ha evitado una sobre exposición mediática para prevenir daño reputacional, de acuerdo también a lo recomendado por la prestigiosa consultora internacional Villafañe & Asociados; lográndose buenos resultados en espacios mediáticos y digitales para la visibilización de lo que la empresa está haciendo bien para sus grupos de interés y el país.

Asimismo, el periodo ha estado marcado por tres cambios a nivel de la presidencia de Directorio y cambios parciales en esta instancia de la Compañía, por lo que se ha difundido y aclarado públicamente que –independientemente del cambio de personas en su Alta dirección– Petroperú



*[Handwritten signature]*



ha mantenido una continuidad en las grandes líneas de su gestión institucional. Las principales son: puesta en marcha de la Nueva Refinería Talara, impulso a la integración vertical con acceso a los lotes del noroeste del país cuyos contratos están próximos a vencer, y reestructuración de la Empresa con la incorporación de criterios y estándares ambientales, sociales y de gobernanza (ESG, por sus siglas en inglés), en el marco del Plan de Fortalecimiento de Petroperú, establecido en el artículo 4 del DU 023-2022.

Acciones externas que han respaldado esta continuidad han sido la aprobación por el MINEM de los nuevos Objetivos Estratégicos de Petroperú, la nueva misión y visión de la Empresa – reafirmando su conversión en una empresa de energía y no solo petrolera– y la continuidad de la gerencia durante el periodo en mención; lo que ha sido difundido con éxito a nuestros públicos interno y externos priorizados.

Cabe señalar que en la Selva Norte existen situaciones puntuales de conflictos latentes por demandas sobre cumplimiento de compromisos relacionados con el Plan de Cierre de Brechas Sociales que atiende la PCM; las que en su casi totalidad son ajenas a la Empresa y a la industria, aunque las protestas que generan afectan a la infraestructura y operación del ONP.

En el ámbito interno, este contexto complejo generaba niveles de incertidumbre entre los trabajadores y por ende un incremento de la necesidad de información y un mayor consumo de los contenidos internos. Al respecto, se realizaron campañas sobre los principales proyectos de la Empresa a fin de afianzar el conocimiento del trabajador; asimismo se difundieron las notas de prensa y mensajes, con el propósito de fortalecer los niveles de confianza hacia el proceso de recuperación de Petroperú.

En lo referente a la Gestión Cultural, se vienen desarrollando diversas actividades presenciales con las comunidades vecinas a la Empresa como talleres y distribución de publicaciones, sin dejar de realizar transmisiones virtuales, lo que genera un mayor alcance e interacción en redes sociales; a fin de contribuir al reforzamiento de la reputación de Petroperú.

### Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible

- Incumplimiento, por la anterior gestión de esta Gerencia Corporativa, de procedimientos de contratación de Mano de Obra Local en situaciones de cortes a la tubería del ONP, generando un incentivo perverso.
- Generación de compromisos nuevos sin evaluación y/o diagnóstico social previo (Ilo, ONP y Talara) por parte de la anterior gestión de esta Gerencia Corporativa.
- Firma de Convenios, por parte de la anterior gestión de esta Gerencia Corporativa, sin opinión y/o aval legal, ni evaluación social previa, legitimando a actores sociales que no tienen presencia en las zonas de influencia.
- Falta de capacidad del Estado en sus tres niveles para la atención de brechas sociales: La poca presencia del Estado y la deficiente capacidad de los gobiernos locales y regionales para gestionar adecuadamente la inversión pública, ocasionan situaciones de crisis en las que las medidas de presión hacia el Ejecutivo incluyen la toma de Estaciones u otras instalaciones de PETROPERÚ. De esta manera se han originado los principales conflictos que ha afrontado la Empresa, aumentando la presión hacia PETROPERÚ para exigir el cumplimiento de compromisos y atención de demandas concretas como la implementación del Plan de Cierre de Brechas (PCB), la agenda "post petróleo" de las organizaciones indígenas, entre otros.
- De la revisión a las actas y documentos suscritos en el marco de la gestión de los conflictos con las CCNN, se observa que los reclamos y demandas no son por acciones ejecutadas por la Empresa, sino por la no atención de servicios básicos que constituye la concreción de la condición de ciudadano del poblador de las CCNN.
- Iniciativas sociales articuladas con Instituciones del Estado (Municipalidades, Gobierno Regionales, Direcciones Regionales de Salud y Ministerios), impactan en tiempo de ejecución por la demora de sus procesos de revisión y aprobación de documentos, así como la alta rotación de personal de cargos de confianza y/o directivos, el mismo que reduce la predictibilidad en la gestión.



*RJ*



**Gerencia Corporativa Administración:**

**Gerencia Departamento Tecnologías de Información**

- Limitaciones presupuestales para introducir proyectos de innovación y transformación, contar con soporte consultivo para procesos de alta complejidad, capacitación especializada para personal, entre otros.
- 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 precios en el mercado de tecnología, por riesgo país, crisis de suministro de chips y volatilidad de la tasa de cambio dólares.
- 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.
- Situación de crisis de la empresa, ha conllevado a que C-Level, esté altamente concentrado en actividades de corto plazo para solventar situaciones críticas y urgentes de la empresa, sin embargo, ello impacta en la dedicación de proyectos que buscamos desarrollar desde la Gerencia, como es la formulación del plan estratégico 2023-2025, en la cual se tiene que desarrollar el contexto de dirección de la empresa y capturar la visión del C-Level para la definición de una potente hoja de ruta digital.
- Restricciones en cuanto a los recursos de personal que se dispone, teniendo en cuenta que, por necesidad de la empresa para el arranque de la Nueva Refinería Talara, GDTI brindó 01 supervisor en calidad de apoyo al equipo Talara por un periodo de 3 a 6 meses.

**Gerencia Departamento Logística**

- Falta de capacidad operativa por plazas vacantes.
- Límites para cubrir puestos durante descanso vacacional del personal.
- Falla de equipos de climatización en la Jefatura Técnica y Contrataciones Conchán que afectaron las condiciones de trabajo por las altas temperaturas.
- Acciones frente al Estado de Emergencia en Operaciones Conchán: restricción de tránsito del personal en las instalaciones y retiro de este antes de concluir la jornada por potencial atentado de protestantes.
- En Unidad Técnica y Contrataciones Oleoducto se vienen atendiendo numerosos requerimientos NSR que se generan por una deficiente proyección de los usuarios en la reposición de materiales de uso recurrente. Esta situación repercute económicamente, de realizarse una compra de mayor volumen, los márgenes de ahorro son mayores. Por otro lado, genera una sobrecarga en las labores de la Unidad Técnica y Contrataciones Oleoducto.
- Expedientes incompletos o con documentación mal elaborada por parte de los originadores (Solped, Condiciones Técnicas, Informes Sustentatorios), debido a que en su mayoría se trata de personal nuevo o de frecuente rotación en su Área, generando observaciones, las mismas que son levantadas con excesiva demora por los originadores.
- Dilación por parte de los originadores, en los resultados de las evaluaciones técnicas de los procesos de contratación, lo que genera continuas postergaciones en el otorgamiento de la Buena Pro, por ende, demora en la culminación de los procesos.

**Gerencia Departamento Seguridad**

- Organización de la Gerencia Dpto. Seguridad



*[Handwritten signature]*



- Es necesario completar la organización de Seguridad de tal manera que se pueda atender en campo a todas las instalaciones de la Empresa; en el ONP, no se cuenta con relevos en las Estaciones 5, 7, 8, 9, Andoas y Morona; en Refinería Selva solo se cuenta con tres Supervisores lo que hace complicado las inspecciones en las Plantas Oriente (Pucallpa, Yurimaguas, Iquitos y Tarapoto); no se cuenta con personal suficiente para cubrir las Plantas Sur, Centro y Norte.
- **Gestión de Seguridad Corporativa**
  - Es necesario que la función Seguridad mantenga un reporte Corporativo y unificar la Gestión; en la actualidad se maneja dos Departamento, contando con la organización de Talara y otra con el resto de las instalaciones.
  - Se sugiere integrar la función Seguridad Talara a la organización Corporativa, de tal manera de crear un reporte único para optimizar la Gestión de Seguridad Industrial, Patrimonial, Seguridad de Procesos y Modelo de Gestión CASS; a fin de asegurar el cumplimiento legal y evitar multas y sanciones.
- **Limitaciones generales.**
  - Procesos administrativos internos lentos y engorrosos, que toman mucho tiempo para lograr la contratación de los servicios requeridos
  - 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.
  - Cuadros de personal incompletos. Causales: permiso sindical, permiso por cargo público (regidor municipal), asignación a otras áreas, descansos médicos, un cuadro CAP fue transferido a Gerencia Ambiental.

**Gerencia Corporativa Operaciones:**

**Gerencia Dpto. Refinación Conchán:**

- Descarga de la nafta reformada de Refinería Talara: debido a que el contenido de aromáticos de la nafta reformada (requerida para formulación de Gasolina Premium) es superior a la resistencia máxima tolerada por las mangueras submarinas del Terminal Multiboyas de Refinería Conchán (67.4% > 50%), actualmente no es posible descargar dicho producto.

Cabe indicar, en el mes de marzo, para poder realizar la descarga de los 35 MB de nafta reformada, se procedió a mezclar en los compartimentos del BT Chira dicho producto con la nafta craqueada adquirida, observándose que la mezcla se encontraba fuera de especificación de destilación ASTM D-86; por lo que, esta tuvo que ser descargada hacia un tanque de Refinería que contenía Gasolina Premium (formulada con nafta craqueada y Hogbs), para ser mezclada y con ellos encontrarse dentro de especificación.

Suministro de Diesel 2 a Bolivia: el cambio en las especificaciones del Diesel en Bolivia no permite la maximización de las extracciones en la planta de procesos, al haberse reducido el contenido de azufre a 500 ppm del Diesel demandado por YPFB.

- Producción de Diesel 2 con alto contenido de azufre: la producción de Diesel 2 a partir del procesamiento de Crudo NAPO requerido para la producción de asfaltos, sale con un contenido de azufre mayor a 6000 ppm.
- Riesgo de Conflicto Social con la población aledaña de Refinería Conchán: la población de los asentamientos humanos ubicados en la parte alta de la refinería no está de acuerdo con la reparación del cerco perimétrico debido al descontento por los límites perimetrales, situación que podría generar conflictos sociales durante los trabajos de reparación que se efectúen, los cuales se estiman iniciar el 02.05.2023.



*Handwritten signature/initials.*



**Gerencia Dpto. Refinación Selva:**

- Desde diciembre del año 2022 y durante los meses de enero y febrero 2023, el abastecimiento de combustibles de Gasolinas de alto octanaje para insumo, Diesel 2 y Biodiesel B100, desde Talara vía Yurimaguas y desde Conchán vía Pucallpa se han visto interrumpidos de forma temporal por bloqueos en la carretera por parte de diferentes gremios sindicales, afectando el suministro y generando restricciones en las transferencias y/o despachos de la Refinería Iquitos.
- El 19.01.2023 la Cía. CEPSA mediante correo electrónico informó que la carretera Fernando Belaúnde se encuentra bloqueada imposibilitando el ingreso y salida de vehículos desde y hacia Pucallpa y a su Lote Petrolero, estas paralizaciones volvieron a darse en los días 29, 30 y 31.01.2023. Lo que ocasiono que se declarase en situación de Fuerza Mayor desde el 29.01.2023, paralizando de manera temporal las entregas de Crudo en Puerto Pucallpa, reiniciando sus operaciones de entrega el 07.02.2023.
- Asimismo, el 25.01.2023 la Cía. CEPSA informó que por problemas técnicos y operativos (Pozo LA 1-X), se reducirá la entrega de crudo, ya que dicho lote petrolero dejaría de producir.
- Por lo anterior, no se cumplió con la entrega programada de enero y febrero 2023 por 29.64 MB y 32.29 MB respectivamente, recibiendo solo 24.17 MB en enero y 14.80 MB en febrero, lo cual ha ocasionado que incremente las transferencias de la costa de Gasolina y Diesel para Refinería Iquitos.
- El 22.03.2023 terminó la 5ta. y última prórroga del contrato de abastecimiento de crudo Lote 95 (Crudo Bretaña) de la Cía PETROTAL comprando 59.99 MB, del cual se procesó en la UDP 57.42 MB del 13 al 23.03.2023, a la fecha se tiene un inventario disponible de 4.84 MB en tanque.
- El 18.04.2023 se recordó a la Gerencia Dpto. Planeamiento Operacional, que no se tiene Contrato vigente de "Suministro de Petróleo Crudo proveniente del Lote 95", lo cual afectará el cumplimiento del Plan de Refinación de Abril 2023.
- Desde marzo 2020 y ante el cierre de operaciones del Lote 8 que suministraba Crudo Mayna a Refinería Iquitos, el procesamiento de crudos en Refinería Iquitos disminuyó a aproximadamente 3.0 MBDC de una capacidad instalada de 12.0 MBDC, operando en la actualidad entre 8 a 10 días del mes.

**Gerencia Corporativa Refinación Talara:**

- Retorno paulatino del personal para su entrenamiento, debido a su asignación a otras áreas operativas para cubrir puestos claves por efectos de la pandemia y apoyo en actividades del PMRT.
- Limitaciones para contratación de personal a fin de cubrir los puestos CAPs.
- Demora en la respuesta de entes reguladores, OSINERGMIN, en sus opiniones técnicas favorables, lo que extiende la entrada en operación de nuevos equipos.
- Tiempos de obtención de licencias/permisos mayores a los establecidos por TUPA/programación o mayores a los requerimientos del PMRT, originando ampliaciones en la ejecución de los proyectos. A continuación, se muestra un listado de los principales permisos que se vienen gestionando.
- Demoras en el suministro de materiales por corte de carretera, debido a las lluvias en la zona norte y/o cortes por convulsiones sociales, limitando las actividades del Laboratorio, así como a los contratistas encargados de las ejecuciones de los proyectos en cartera.

**Gerencia Corporativa Gas**

- Bloqueos de carretera en el circuito de transporte utilizado, durante los meses de enero y febrero 2023, limitándose tanto la carga como descarga de nuestras cisternas.



*[Handwritten signature]*



- Pendiente determinar la forma de contratación de personal tercerizado requerido por la Gerencia Corporativa Gas.

## 1.5 Recomendaciones de Mejora.

### Gerencia Corporativa Comercial

- Priorizar el inicio integral de toda la producción de la nueva Refinería Talara, a fin reducir las importaciones, mejorar los márgenes de la compañía y la garantía de suministro localmente.
- Mejorar los factores que están afectando las compras económicas
- Impulsar en la gestión del reconocimiento del costo logístico de importación de Petroperú 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 en el mercado de combustibles, con el apoyo de las demás áreas de la empresa.
- Continuar con el cambio de identidad visual de la Red Petroperú, según programa planificado y así continuar con el crecimiento sostenido de ventas en el canal retail.
- Continuar con el plan de incrementar el valor de la marca comercial.
- 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.
- Tener una adecuada comunicación corporativa que permita mejorar la percepción de los clientes y público en general, referente a nuestra gestión empresarial.

### Gerencia Corporativa Cadena de Suministro

- Desarrollar la logística de importación del Crudo Napo para la etapa de arranque y estabilización de la nueva Refinería Talara, así como la disposición de los excedentes fuera de especificación obtenidos en dicha etapa, lo que requerirá entre otros: operaciones ship to ship, almacenamiento flotante, contratación de buques.
- Continuar con la recuperación de imagen reputacional en el mercado local e internacional, a través de comunicadores de opinión reconocidos.
- Promover la participación de los principales refinadores de la Costa del Golfo y principales Traders del mercado internacional de crudo y productos.
- Solicitar a los principales proveedores de crudo y productos la evaluación de un incremento de línea de Petroperú S.A.
- Continuar la revisión y mejoramiento de los procedimientos actuales de los procesos de compra local e internacional de acuerdo con los nuevos lineamientos de la nueva administración.
- Contratar una consultoría especializada para la optimización de los procesos de compras internacionales.
- Continuar con el uso de la capacidad operativa de las barcazas fluviales propias y optimización de uso de empujadores fluviales propios y contratados, lo cual permite generar ahorro en el pago de fletes y autoconsumo por contratistas.
- Desarrollar la logística de importación del Crudo Napo para la etapa de arranque y estabilización de la nueva Refinería Talara. Así como la disposición de los excedentes fuera de especificación obtenidos en dicha etapa, lo que requerirá entre otros: operaciones ship to ship, almacenamiento flotante, contratación de buques.
- Monitorear las zonas donde se producen bloqueos para evaluar los riesgos de la operación.



RH



- Implementación del control volumétrico considerando el pesaje para la recepción en Terminal Callao, ya que las transferencias se realizan desde Planta Conchan, que cuenta con balanza.
- Evaluar el incremento de las capacidades de almacenaje y modernización de las Plantas Pucallpa, Tarapoto y El Milagro debido al incremento de las demandas locales en los últimos años.
- Monitorear permanentemente las zonas de bloqueo de tránsito fluvial para habilitar, de ser necesario, rutas alternas para el transporte fluvial de Gasolinas y Diesel, asegurando el abastecimiento de combustibles a Refinería Iquitos y sus áreas de influencia.

### Gerencia Corporativa Finanzas

Como parte de las acciones de mejora que la Gerencia Corporativa Finanzas viene realizando, se recomienda continuar con las siguientes gestiones:

#### **Financiamiento adicional:**

- Ampliación y recuperación de líneas de crédito con banca local e internacional.
  - Línea de banco de la nación por 500MMUS\$ con garantía soberana para operaciones de comercio exterior renovada hasta el 2024.
  - Línea para operaciones de Notice of Assignments con Societé Generale por 98 MMUS\$.
  - Línea de adelanto de facturas sin recurso para PETROPERU con Banco Santander por 50 MMUS\$.
  - Incremento de Línea con Citibank en 112MMUS\$ adicional a la línea de 159 MMUS\$ para el swap de flujos FEPC.
  - Ampliación de Línea de descuento para facturas con el Banco de la Nación hasta por 150 MMS/.
- Evaluación de facilidad de comercio internacional soportada por EXIM Bank (ECA estadounidense) y Citibank para la adquisición de crudo y productos derivados del crudo de proveedores estadounidenses hasta por 500MMUS\$ (Revisión del Engagement Letter ya se presentó Application Form).
- Generación de nuevas líneas de créditos través de una estructura renovable anualmente hasta por 5 años con Bladex y algunos bancos adicionales por 300- 500 MMUS\$.
- Renovación del Programa de Emisión de Papeles Comerciales por 400MMUS\$.

#### **Adelanto de liquidez**

- Swap de flujos FECP por 112MMUS\$ orientadas a adelantar el desembolso del FECP a favor de PETROPERÚ S.A.
- Programa de venta de cuentas por cobrar (Receivables Securitization): Obtención de recursos por la venta real de la cartera de cuentas por cobrar a través de un fideicomiso que adquiera las cuentas por cobrar de PETROPERÚ S.A. hasta por 1,100 MMS/ (285MMUS\$).
- Línea de descuento de facturas sin recurso para PETROPERÚ S.A. por 50 MMUS\$ con el Banco Sumitomo Mitsui Banking Corporation (SMBC).

### Gerencia Corporativa Refinería Talara:

- Llevar a cabo las acciones necesarias para garantizar el arranque seguro de la Nueva Refinería Talara en el menor plazo posible.
- Optimizar la organización corporativa a fin de garantizar una adecuada gestión de la Nueva Refinería Talara.



*[Handwritten signature]*



- 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 es optimizar todo el ciclo de vida de los activos en una organización, con el fin de maximizar su valor y vida útil.

### Gerencia Corporativa Exploración y Oleoducto

#### Gerencia Exploración:

- **Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 64**
  - Coordinar con el MINCUL y SERFOR para buscar un consenso y definir el requisito de consulta previa en el Lote 64.
  - Iniciar el proceso de selección de un socio estratégico para el desarrollo conjunto de las actividades en el Lote.
- **Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192**
  - Lograr la incorporación de Altamesa al Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos del Lote 192.
  - Considerando que al 21.04.2023 se han producido eventos provocados por terceros (cortes de tuberías, manipulación de válvulas) que impiden el normal desarrollo de las Operaciones a cargo de PETROPERÚ, es necesario priorizar la atención de las emergencias ambientales.
- **Contrato de Licencia Temporal para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I**
  - Recuperar la producción de petróleo y gas a los niveles antes de las lluvias.

#### Gerencia Oleoducto:

- Fortalecer la gestión para solucionar los problemas sociales en el ORN, debido a que dificultan la realización de trabajos en campo para la inspección interna de la tubería (ILI) con raspatabos instrumentados, situación que afecta los trabajos de rehabilitación programados en ese sector y el cumplimiento de los mandatos de OSINERGMIN.
- Es importante que se sume la producción del Lote 192, con la finalidad de asegurar el flujo necesario para la inspección interna de la tubería y cumplir mandato de OSINERGMIN.
- Continuar con la ejecución del servicio de "Inspección Interna de tubería de 16, 24" y 36" DN del Oleoducto Norperuano" cuyo contrato fue formalizado el 28.09.2022. Fortalecer la gestión para solucionar los problemas sociales, debido a que dificultan la realización de trabajos en campo para la inspección interna de la tubería (ILI) con raspatabos instrumentados, situación que afecta los trabajos de rehabilitación programados en ese sector y el cumplimiento de los mandatos de OSINERGMIN.
- Es necesario continuar la ejecución de inversiones para cumplir con las obligaciones normativas que permitan seguir operando el Oleoducto de manera segura y confiable.
- Coordinar las acciones para lograr la sinergia entre producción, transporte y refinación, ya que el ONP permite viabilizar la industria petrolera en la selva norte del país, lo cual es una oportunidad de oferta de crudo para el PMRT.



Handwritten signature in blue ink.



### Gerencia Corporativa Recursos Humanos

- Automatización de los procesos que brinda la Gerencia, que permita que los trabajadores autogestionen sus beneficios.
- Actualización y adecuación del Reglamento del Programa Médico que permita el cumplimiento de la Normativa de la autoridad de Salud y mejoras en las coberturas de salud.
- Potenciar Servicios Médicos, principalmente en la función de Medicina Ocupacional a nivel corporativo.
- Potenciar la función Médica, principalmente en la función de Medicina Ocupacional.
- Fortalecer las relaciones laborales entre los colaboradores de la Compañía, generando un ambiente laboral basado en el respeto, trabajo en equipo y cumplimiento de objetivos.
- Gestionar acciones de integración y motivación entre los equipos de trabajo de la gerencia a nivel corporativo; considerando los cambios realizados y proyectados que permitan fortalecer las relaciones entre los miembros y entre los equipos, así como el trabajo en equipo.
- Proveer las condiciones necesarias para lograr el bienestar personal y familiar; así como el balance entre la vida personal y la laboral.
- En la gestión de Recursos Humanos considerar herramientas para detectar a tiempo problemas de salud mental y brindarles a los trabajadores las herramientas y recursos necesarios para lidiar con esa situación.
- Liderar desde la Gerencia Corporativa Recursos Humanos la gestión efectiva de la Política de Equidad, Diversidad e Inclusión de la Empresa como pilar de una cultura organizacional sólida y como base para la retención del talento. Hoy las personas quieren trabajar y mantenerse en empresas con las que compartan valores y creencias, y que actúen de forma coherente con lo que dicen.

### Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos

- Emisión de la normativa necesaria para que cada dependencia genere sus planes de trabajo anuales, incluyendo metas y objetivos alineadas al propósito de cada unidad organizacional con la gestión estratégica; además de encargarle el seguimiento de cada uno de ellos.
- Coordinar con GCRH la inclusión de las responsabilidades en la gestión por procesos en las normas organizacionales y la actualización de los documentos: organigramas, reglamento de organización y funciones y manual de organización y funciones, bajo este contexto de alineamiento.
- Incluir en las normas organizacionales de todas las gerencias y en cada posición jefatural las acciones de verificación, revisión para identificar desviaciones e implementar los ajustes respectivos; responsabilidades claves en la medición de resultados en la implementación, mantenimiento y mejora del SCI y Gestión de Riesgos.
- Actualizar la Política de Control Interno, precisando que el SCI de PETROPERÚ tiene como base al COSO 2013, en concordancia con la Ley de Control Interno de las Entidades del Estado.



*[Handwritten signature]*



- Con la finalidad de continuar la implementación de la gestión por procesos en la empresa para la estandarización y la mejora continua, se recomienda:
  - Articular la estrategia con los procesos y proyectos que se deben desarrollar en la Empresa para el logro de los Objetivos Estratégicos 2023-2027.
  - Establecer lineamientos normativos para diseñar la Estructura Organizacional (incluye Organigramas, Reglamento de Organización y Funciones y Manual de Organización y Funciones) y la evaluación de su efectividad en el cumplimiento de las responsabilidades delegadas que respalden el sustento técnico de su revisión y adecuándose continuamente a las necesidades y propósito de la Empresa; articulando con los objetivos estratégicos con el mapa de procesos; de modo que cada función tenga claramente mapeados el/los proceso(s) cuyos resultados les pertenece.
  - Poner en marcha un modelo de gestión de indicadores, integrado y alineado a los objetivos estratégicos, como base para la medición del desempeño y mejora continua; incorporando al desempeño de los procesos.
  - Impulsar los programas de capacitación y comunicación sobre gestión por procesos, gestión de riesgos, control interno y gestión normativa, dirigido a todos los niveles de la organización.

#### **Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales**

- Aumentar el alcance en medios tradicionales condicionado a los avances en el Plan de Fortalecimiento de Petroperú, en la Nueva Refinería Talara y en la integración vertical de la Compañía; con la presencia de voceros que brinden declaraciones a la prensa de manera inmediata ante los requerimientos de los periodistas y, de ser necesario, que puedan adelantar información de interés para prevenir que se expongan primero noticias falsas que posteriormente se tengan que rectificar.
- En medios digitales, se continuará generando y compartiendo contenidos más cercanos, enfatizando el trabajo profesional de nuestro personal, vinculándolo con los avances en los planes antes mencionados, así como en los proyectos y operaciones de la Empresa. Asimismo, se seguirá generando interacciones con la difusión audiovisual y fotográfica de las actividades de interés público.
- En esa misma línea, se recomienda incrementar las reuniones de relacionamiento con los principales grupos de interés –y, en particular, con el sector financiero y banca– en torno a estas líneas de acción a fin de reforzar la necesidad de tener una gobernanza corporativa autónoma, meritocrática y así contribuir a garantizar la sostenibilidad de Petroperú. Asimismo, potenciar las actividades de relacionamiento con actores internos.
- Las contingencias y eventos coyunturales deben seguir comunicándose con inmediatez para dar a conocer nuestra versión oficial y seguir construyendo una narrativa veraz y objetiva sobre la situación de conflictividad social latente y manifiesta en la Selva norte en medios tradicionales y digitales.
- Continuar y potenciar las actividades de difusión de los avances en el proceso de arranque seguro, gradual y progresivo de la NRT, así como destacar la capacidad técnica y operativa de la Empresa para el retorno al upstream.
- Así también, mantener las pautas informativas que permiten comunicar los principales logros del proceso de recuperación de confianza y la reconstrucción de la imagen de marca. Un insumo importante para ello es la ejecución del estudio de imagen y reputación para identificar las brechas y formular un plan para la urgente recuperación de la imagen y posicionamiento favorable de la marca.
- Es importante establecer un lineamiento para el proceso de implementación de la nueva identidad visual a fin de reducir los riesgos en su empleo fuera de los manuales de marca e identificación establecidos. Así no solo se logrará una imagen de marca coherente, sino que se reducirá gastos en la corrección de aplicaciones fuera de los establecido.



*[Handwritten signature]*



- Por otro lado, se debe generar espacios de publicidad en favor de la transparencia, que generen confianza en los grupos de intereses y promover la suscripción de alianzas y/o convenios con entidades y/u organizaciones líderes en temas de transparencia, rendición de cuentas, datos abiertos, entre otros.
- Respecto a este último punto, se debe seguir trabajando en el fortalecimiento del compromiso por parte de los líderes para fomentar la transparencia en el marco de los más altos estándares de gobernanza a fin de contribuir al fortalecimiento de una cultura de transparencia y mitigar los posibles espacios de corrupción.
- En cuanto a la Gestión Cultural de la empresa, se recomienda continuar con la difusión de las actividades realizadas, reforzar el programa de entrega de publicaciones del sello Ediciones Copé, así como establecer alianzas para fortalecer las acciones presenciales, en línea con el Plan de Gestión Cultural y el fortalecimiento de la reputación de la Empresa.

### **Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible**

- Diseñar e implementar un plan para atender la seguridad del Oleoducto Norperuano (ONP): La extensión del ONP (1106 km que atraviesan las regiones de Loreto, Amazonas, Cajamarca, Lambayeque y Piura) plantea un importante reto para la seguridad de la infraestructura del ducto y sus estaciones. En ese sentido, considerando que el ONP ha sido clasificado como Activo Crítico Nacional, se requiere que desde el Estado se diseñe e implemente un plan que aborde la seguridad física del ONP, considerando la participación de las comunidades colindantes y en el marco del respeto a los derechos humanos.
- Incidencia para que las instituciones del Estado gestionen preventivamente conflictos y atiendan las brechas sociales: Es claro que mientras el Estado no atienda de manera inmediata y efectiva las carencias identificadas en el Plan de Cierre de Brechas (PCB) y los compromisos pendientes asumidos en los diversos espacios de diálogo a lo largo de los últimos años, así como la garantía de los Principios de Legalidad y Autoridad en todas sus extensiones, continuarán generándose protestas y medidas de fuerza que afecten la operación del ONP, cuyas instalaciones son la única presencia física del Estado en estos espacios.
- En ese sentido, es necesario que desde el Ejecutivo se planteen acciones que permitan agilizar la ejecución del PCB, ya que cualquier esfuerzo de PETROPERÚ por contribuir al desarrollo local, que se ejecute en el marco de nuestra responsabilidad social como Empresa, resulta insuficiente porque alivia muy poco la situación de pobreza estructural que existe en la Amazonía, la que debe ser abordada por las autoridades competentes.
- Asimismo, muchos de los conflictos a nivel local se originan por un inadecuado desempeño de las contratistas, es importante que se ejecuten acciones para fortalecer la administración de los contratos a fin de que PETROPERÚ pueda tener un mejor control de sus contratistas a lo largo de toda la cadena de suministro, lo cual va en línea con lo identificado por Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos, a través de las consultorías realizadas.
- Con relación a las contingencias por corte a la tubería que se han producido desde el 31.12.2021, es necesario que PETROPERÚ revise y, de ser necesario, mejore sus políticas y procedimientos que permitan asegurar una línea de trabajo efectiva para la atención de estos eventos, a fin de cortar el círculo perverso que se ha activado por las decisiones de la anterior gestión de esta Gerencia Corporativa; además de limitar la contratación de pequeñas empresas locales.
- También es importante mantener y continuar con el Sistema de Alerta Temprana (SAT) en el ONP, con las mejoras y complementos que se requieran, lo que ha sido además mencionado por el Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) en diversos espacios. Este sistema se basa en el establecimiento de un acuerdo de convivencia mutua en el que, a través de la designación y contratación de un Supervisor de Alerta Temprana en cada comunidad (personal local elegido por la misma comunidad), se logra involucrar a las comunidades en el cuidado y vigilancia del Oleoducto. Este sistema debe ser licitado nuevamente, para generar alianzas con las comunidades del Oleoducto en el cuidado de la infraestructura.



*[Handwritten signature]*



**Gerencia Corporativa Administración:**

**Gerencia Departamento Tecnologías de Información**

- Petroperú como empresa líder del país puede generar grandes cambios con la transformación cultural y de eficiencia generando al país una visión renovada de su principal empresa. Para esto la compañía debe partir con el viaje de transformación cultural y de negocio. Apalancado en la transformación de procesos, que pueda ser potenciado con lo digital. Esto generara nuevas oportunidades de negocios, nuevas aplicaciones y nuevos clientes que quieran ser parte de la cadena de valor de la gran empresa que somos.
- La cultura actual de PETROPERÚ requiere fortalecer las capacidades para desarrollar la innovación y nuevos negocios a través de un “vehículo” que nos lleve a romper barreras culturales identificadas y que promuevan el conocimiento interno de las personas. Se debe aprovechar el diagnostico cultural elaborado por Human Grow dentro del marco del Servicio de Diseño Cultural de la Empresa basado en Innovación, que fuera suspendido por la anterior administración.
- Petroperú debe ingresar al ecosistema de innovación abierta regional y global como empresa representativa del sector, esto permitirá buscar proveedores locales y globales con altos estándares que definitivamente se verá reflejado en la mejor atención y satisfacción del cliente.
- Alto compromiso de los líderes de negocio respecto a la transformación cultural y agilidad para fijar un proceso colaborativo enfocado en la eficiencia.
- Centralizar requisitos de compliance asociados a la contratación de servicios, teniendo en cuenta que desde las diversas áreas de la empresa se han generado innumerables requisitos a incluir, que a hoy generan diversas devoluciones de expediente dilatando las gestiones de contratación.
- Debemos continuar con los esfuerzos enfocados en desarrollar la adecuada gobernanza de la Ciberseguridad y Convergencia en el mundo IT y OT, si bien hoy se empuja desde comité o mesas adhoc, debemos asegurarnos de que la organización contemple estos roles y funciones con herramientas y recursos necesarios.

**Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios**

- Impulsar y aprobar de la reevaluación económica y reactivación de trabajos de los Proyectos críticos: Nueva Planta de Abastecimiento Puerto Maldonado, Nuevo Terminal Ilo y Nueva Planta de Abastecimiento Ninacaca.
- Priorización para la aprobación y ejecución de los proyectos de cumplimiento normativo y mejoras de proceso en Terminales / Plantas: Adecuación a Normativa del Sistema Contra Incendio de los Terminales y Plantas del Sur, Adecuación a Normativa de los Ductos de los Terminales del Sur, Adecuación a Normativa de los Tanques de los Terminales y Plantas del Sur, Habilitación de Planta de Abastecimiento Pucallpa N° 02, Adecuación a, Hangar para Almacenamiento de Coque.

Completar la Organización con personal para Mantenimiento de Plantas Sur.

**Gerencia Departamento Logística**

- Revisión y optimización de la Estructura Organizacional de la Gerencia Departamento Logística.
- Brindar facilidades para cubrir plazas vacantes o ausencias de personal por vacaciones, bajo cualquier modalidad.
- Implementación de trabajo remoto, teniendo en cuenta situaciones que afecten o pongan en riesgo la seguridad o salud del personal.



*Ref*



- Propiciar una mejor coordinación con los Originadores con respecto a la planificación de sus requerimientos para evitar incumplimientos en el PAAC
- Agilidad en las autorizaciones de los requerimientos.
- Capacitación 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.
- Implementación de una base de datos de los procesos convocados y situación real en que se encuentren, la misma que debe ser constantemente actualizada, permitiendo hacer el seguimiento correspondiente tanto a usuarios/originadores como a los supervisores de la Unidad Técnica y Contrataciones Oleoducto

#### **Gerencia Departamento Seguridad**

- Fortalecer el área de Seguridad de Procesos.
- Fortalecer el área de Seguridad de Patrimonial.
- Fortalecer las Jefaturas 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.
- Completar los cuadros organizacionales de las Jefaturas QHSE de cara a los nuevos objetivos de la organización, como es la implementación del sistema de gestión de seguridad de procesos.
- Concretar capacitación especializada y de reconocido prestigio para los Supervisores y Técnicos de Seguridad que impacte en su desempeño y motivación laboral.

#### **Gerencia Corporativa Operaciones:**

- Promover la mejora en el uso de la tecnología para el acceso a la información referida a la calidad de productos de manera dinámica online.

#### **Gerencia Dpto. Refinación Conchán:**

- Implementar las certificaciones de operadores: Evaluar con la GCRH un programa de Certificación de Operadores que garantice un adecuado nivel de conocimientos para el desempeño de sus funciones.
- Desarrollar un Perfil del proyecto de Hidrodesulfurización de Diesel con planta modular: Continuar con la evaluación de la información recibida de proveedores de plantas modulares destinadas a reducir el contenido de azufre en el Diesel para ser instalado en Refinería Conchán. Las tecnologías indagadas son: (a) reactores de lecho y (b) reactores con IsoTherming® que emplean ambos, hidrógeno para la desulfurización del Diesel. Con la entrada en vigor del DS 014-2021-EM, a partir del 01.07.2021, se establece el uso y la comercialización de Diesel con bajo contenido de azufre (50 ppm) a nivel nacional, con excepción de los departamentos de Loreto y Ucayali.
- Optimizar el consumo de Gas Natural: Incrementar la recuperación de calor de las corrientes de fondos de vacío al crudo mediante trabajos de mantenimiento en 3 intercambiadores de calor del circuito de precalentamiento N° 2 (fondos de vacío vs crudo), con lo que se espera incrementar la temperatura de ingreso al horno UDP disminuyendo el consumo de Gas Natural.
- Incremento de confiabilidad de la Línea Submarina N°2: Gestionar la Adquisición e instalación del PLET (Pipe Line Ending Terminal), válvula MBC (Marine Break Away



*[Handwritten signature]*



Coupling) en la línea submarina N° 2 para aumentar la seguridad durante las operaciones de carga y descarga de B/T en el Terminal Multiboyas. Actualmente se ha ampliado el plazo de vigencia de la inversión corriente mediante la cual se espera contar con dichos equipos, instalarlos y poder incrementar la confiabilidad de mencionada línea submarina.

#### Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- Sistema Tratamiento de Efluentes: Culminar la construcción, instalación y puesta en marcha del sistema de tratamiento integral de efluentes industriales (soda gastada, grasas y aceites) y efluentes domésticos de Refinería Iquitos, para el cumplimiento de las Normativas vigentes. Fecha de término del proyecto para el 30.06.2023.
- Montaje e Instalación de un Tanque Almacenamiento de 35 MB para agua Contra Incendio: Culminar la construcción, instalación y puesta en funcionamiento del nuevo tanque de 35 MB para almacenamiento de agua contra incendio que reemplazará al Tanque 329-T-111 del sistema contra incendio, para cumplimiento de las Normativas vigentes. Fecha de término: 31.12.2023.
- Mantenimiento Mayor Tanques de Planta de Ventas Iquitos (Tk.6 y 8): Culminar el mantenimiento mayor del tanque 63-T-6 (5.5 MB de capacidad) de Planta de Ventas Iquitos para incrementar la capacidad de almacenamiento de gasolina regular y 84, para cumplimiento de las Normativas vigentes. Fecha de término del proyecto para el 31.10.2023.
- Construcción del Cerco Perimétrico de la Refinería Iquitos: Culminar la construcción del cerco perimétrico en el límite predial de RFIQ alrededor de la Refinería Iquitos. Fecha de término: 31.07.2023.

#### Oficialía de Cumplimiento

- Sistema de Prevención de Lavado de Activos y del Financiamiento del Terrorismo: Continuar con la implementación y desarrollo de los componentes del SPLAFT, así como con el desarrollo de las herramientas tecnológicas que contribuyan a una adecuada implementación de dicho sistema:
  - Semi automatización de "Guía de Categorización de clientes según su nivel de riesgos de LA/FT".
  - Automatización de la generación del Reporte de Operaciones en la plataforma ERP SAP.
  - Continuar con el uso de la plataforma de búsquedas de antecedentes en listas que contribuyen a la prevención LA/FT.
  - Continuar con las capacitaciones generales y especializadas, así como cursos virtuales a fin de continuar con la sensibilización y capacitación del SPLAFT al personal de la compañía.
  - Implementación del módulo I del curso virtual en materia de prevención de LA/FT, dirigido a todo el personal de PETROPERU, en la plataforma de capacitaciones de la compañía.
- Modelo de Prevención de Delitos
  - Continuar con la revisión del Procedimiento de Debida Diligencia a Proveedores PROA1-435, para su actualización y ampliación de alcance a las contrataciones por Inaplicaciones del Reglamento.
  - Continuar con la revisión y actualización de la Política "Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno".
  - Semi-automatización de la Debida Diligencia de proveedores, para vincular la información declarada a través de aplicativos en el portal web.



*Ref*



- o Fortalecer la sensibilización en el personal respecto al Sistema Prevención de Delitos para incrementar la concientización en la aplicación de la Política de Prevención de Delitos de Corrupción y de Gestión Antisoborno.

**Gerencia Corporativa Gas**

- Renegociación por parte de la DGH – MINEM de los Contratos de Suministro de GNL (empresa Shell) y de Transporte de GNL (empresa HAM) para mejorar la competitividad del servicio de suministro de gas natural en el sur del país.



A handwritten signature in blue ink, consisting of stylized initials.



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

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

Cabe señalar, que, a la fecha, la información contable es preliminar, dado que aún no se cuenta con el informe sobre los Estados Financieros emitido por los Auditores Externos.

**1. Gestión de Planeamiento**

**1.1 Matriz Estratégica de la Empresa**

<b>Visión Corporativa</b>	Proveer energía de calidad de forma competitiva, confiable y sostenible, contribuyendo al desarrollo y la seguridad energética del país.
<b>Misión de Empresa</b>	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.
<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, oportuna y rentable.
<b>Procesos Internos</b>	- Operar en forma segura, eficiente y protegiendo el ambiente. - Asegurar la Sostenibilidad de las Operaciones, promoviendo la Transición Energética. - Integración Vertical de PETROPERÚ.
<b>Aprendizaje</b>	- 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>
Optimizar los procesos de distribución y comercialización	Transporte marítimo	US\$/BL
Optimizar los procesos de distribución y comercialización	Costo de almacenamiento y despacho	US\$/BL
Controlar el gasto administrativo en relación con las Ventas Netas	Relación Gastos Administrativos/Ventas Netas	%
Cumplir con los objetivos de venta	Ventas en el Mercado Interno	MBDC
Garantizar la ejecución de los proyectos de inversión	Ejecución del Presupuesto de Inversiones	%
Maximizar el beneficio bruto	EBITDA	MMUSD
Maximizar el retorno del uso productivo de los activos	Rentabilidad de Activos - ROA	%
Modernización de Refinería Talara	Avance del Proyecto de Modernización de Refinería Talara	% físico acum

Ver Anexo 1.2



*Handwritten signature in blue ink.*



2. Gestión de Presupuesto

2.1. Presupuesto de Ingresos y Egresos

RUBROS	AL 31.03.2023		
	APROBADO	EJECUTADO	NIVEL DE EJECUCIÓN
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN			
1. INGRESOS	5,367,297,990	4,493,417,647	84%
2. EGRESOS	4,363,535,852	3,607,419,006	83%
RESULTADO DE OPERACIÓN	1,003,762,138	885,998,640	88%
3. GASTOS DE CAPITAL	388,964,215	301,624,592	78%
4. INGRESOS DE CAPITAL	0	0	0%
5. TRANSFERENCIAS NETAS	0	0	0%
RESULTADO ECONOMICO	614,797,923	584,374,048	95%
6. FINANCIAMIENTO NETO	-248,275,807	360,001,253	-145%
RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	987,749,470	339,112,263	34%
SALDO FINAL	1,354,271,586	1,283,487,564	95%
GIP-TOTAL	223,407,980	163,721,682	73%
Impuestos a la Renta	0	398,632	0%

Ver Anexo 2.1

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

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

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

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

3. Gestión de Inversiones

3.1 Inversiones (En soles)

Nº	Tipo de Inversión (Programa, Proyecto, IOARR, etc)	Cantidad total de inversiones cerradas	Cantidad total de las inversiones activas	Costo total de las inversiones activas a la fecha de corte	Pago total de las inversiones activas a la fecha de corte	Saldo de las inversiones activas a la fecha de corte
	<b>TOTAL GENERAL</b>					
1	Proyectos de Inversión	0	6	23,556,668,634	20,926,377,610	2,630,291,024
2	Inversión Corriente	0	140	2,604,663,493	1,315,954,249	1,288,709,244

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 periodo a rendir



*[Handwritten signature]*



**3.2 Obras Públicas - OP**

Nº	Cantidad total de Obras	Cantidad de Obras en ejecución	Cantidad de Obras sin ejecución	Cantidad de Obras paralizadas	Cantidad de Obras culminadas	Costo Total Final de la Obras(S/.)	Monto Total Pagado	Saldo Por Pagar
1	8	2	0	3	3	37,291,229	22,769,772	14,521,457

Ver Anexo 3.2:

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

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

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

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

**4. Gestión Financiera Contable**

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

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

Ver Anexo 4.1

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

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

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

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



*Handwritten signature*



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

RUBROS	Al 31.03.2023
	(REAL)
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	7,000,091,732.49
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	30,055,858,187.53
TOTAL DEL ACTIVO	37,055,949,920.02
CUENTAS DE ORDEN	12,522,070,702.99
TOTAL PASIVO CORRIENTE	9,648,031,046.97
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	18,051,162,900.15
TOTAL DEL PASIVO	27,699,193,947.12
TOTAL DEL PATRIMONIO	9,356,755,972.90
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	37,055,949,920.02
CUENTAS DE ORDEN	12,522,071,145.10

Ver Anexo 4.2

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

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

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

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

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

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

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

Depreciación	
--------------	--

*Handwritten signature*



RUBROS	DEL AÑO A REPORTAR
	(REAL)
Amortización	

Ver Anexo 4.3

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

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

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

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

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

RUBROS	Al 31.03.2023
	(REAL)
<b>TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>	3,478,781,496
Costo de Ventas	3,862,383,199
<b>GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)</b>	(383,601,703)
Gastos operacionales, de administración, ventas, distribución y otros gastos	(192,415,322)
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado	
Otros Ingresos Operativos	19,889,810
<b>GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA</b>	(556,127,215)
Ingresos Financieros	6,895,985
Diferencia de Cambio (Ganancias)	(7,128,386,265)
Gastos Financieros	(218,057,352)
Diferencia de Cambio (Pérdidas)	7,152,153,233
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>	(743,521,613)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	101,982,196
<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>	(641,539,417)

<b>SUMA DE COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CON IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELACIONADAS</b>	
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DE EJERCICIO, NETO</b>	
Depreciación	
Amortización	

Ver Anexo 4.4



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

*Ref*



CONCEPTOS	CAPITAL	ACCIONES DE INVERSIÓN	CAPITAL ADICIONAL	RESULTADOS NO REALIZADOS	RESERVAS LEGALES	OTRAS RESERVAS	RESULTADOS ACUMULADOS	OTRAS RESERVAS DE PATRIMONIO	TOTAL
Saldos al 01.01.2023	6,343,440,700		3,875,858,394		33,325,406		(155,444,690)		10,097,179,811
Total, de Cambios en Patrimonio	(91,332,261)	-	(55,804,244)	-	(479,816)	-	(592,807,516)	-	(740,423,838)
Saldo al 31.03.2023	6,252,108,439	-	3,820,054,150	-	32,845,590	-	(748,252,206)	-	9,356,755,973

Ver Anexo 4.5

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

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

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

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

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

CONCEPTOS	Al 31.03.2023 (REAL)
A. ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	60,044,342
B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(366,171,865)
C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	386,552,667
Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia	80,425,144
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio	339,112,263

Ver Anexo 4.6

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

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

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

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



#### 5. Gestión de Tesorería



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

INGRESOS DE OPERACIÓN	AL 31.03.2023
	(REAL)
INGRESOS DE OPERACIÓN	5,480,058,870
EGRESOS DE OPERACIÓN	5,393,463,113
FLUJO OPERATIVO	86,595,757
INGRESOS DE CAPITAL	0
GASTOS DE CAPITAL	366,171,865
Presupuesto de Inversiones -FBK	353,942,183
TRANSFERENCIAS NETAS	
FLUJO ECONÓMICO	(279,576,108)
FINANCIAMIENTO NETO	360,001,253
DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO	
PAGO DE DIVIDENDOS	
FLUJO NETO DE CAJA	80,425,144
SALDO INICIAL DE CAJA	339,112,263
SALDO FINAL DE CAJA	419,537,407
SALDO DE LIBRE DISPONIBILIDAD	
RESULTADO PRIMARIO	
Participación de trabajadores D. Legislativo N°892	

Ver Anexo 5.1

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

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

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

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

**5.2. Cartas Fianzas**

N°	Cantidad Total de Cartas Fianza
1	1210

**5.3 Documentos Valorados**

N°	Cantidad de Letras	Cantidad de Pagarés	Cantidad de Facturas negociables	Cantidad de otros documentos
1	15	50	201	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	57	348,971,314.88	36	143,819,888.73

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

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

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

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

### 5.6 Titulares y Suplentes de las Cuentas Bancarias.

N°	Cantidad de Titulares	Cantidad de Suplentes
1	20	20

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

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

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

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

### 5.7 Últimos Giros realizados.

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

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

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

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

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

### 6. Gestión de Endeudamiento



**6.1. Endeudamiento**

N°	Cantidad de Contratos de Préstamos	Monto del préstamo asignado a la entidad	Monto Total desembolsado en Moneda Nacional
1	3	US\$ 4,300'000,000	S/ 16,189'500,000

Ver Anexo 6.1

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

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

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

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

**7. Gestión Logística**

**7.1 Procedimientos de Selección**

N°	Objeto	Total Valor Referencial / Valor Estimado en soles	Cantidad de Procedimiento de selección	Cantidad de Procedimiento de selección
		en soles Sl.	(Vigentes)	(adjudicadas o consentidas)
		A	B	C
	<b>Total General</b>	123,159,570.95	119	52
1	Bien	30,712,248.65	48	10
2	Consultoría de Obra	0.00	0	0
3	Obra	7,967,898.82	1	0
4	Servicio	84,479,423.48	70	42

Ver Anexo 7.1

**Leyenda**

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

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

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

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

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

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

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

**7.2 Contratos**

N°	Objeto	Número total de contratos vigentes	Monto en soles Sl.
	<b>Total General</b>	231	600,133,186.74
1	Bien	68	121,533,519.79
2	Consultoría de Obra	0	0
3	Obra	0	0
4	Servicio	163	478,599,666.95

Ver Anexo 7.2

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

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

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

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

**8. Gestión de Recursos Humanos**



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

Periodo reportado:	Enero 2023			Marzo 2023			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		2634			2629		27,353,584.45
Locación de Servicios							
Servicios de Terceros							
Pensionistas			5			5	2,470.00
Practicantes (Incluye Serum, Sesigras)							
<b>TOTAL DE PERSONAL</b>		2634	5		2629	5	27,353,584.45

Personal en Planilla							
Según Afiliación		2634			2629		27,353,584.45

Personal Reincorporado							
------------------------	--	--	--	--	--	--	--

Ver Anexo 8.1

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

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

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

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

**9. Gestión Administrativa**

**9.1 Gestión de Reclamos**

Tramo de Implementación (Tramo I, II o III)	Estado de implementación (Por iniciar/En proceso /Finalizado)	% de avance de Implementación del Libro de Reclamaciones (*)
	Se cuenta con un libro de reclamaciones implementado en Oficina Principal y se está evaluando el cambio del procedimiento a un Protocolo de Atención.	

Leyenda:

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

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

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

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

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

c) Tercer tramo: Poder Legislativo, Poder Judicial, Organismos Constitucionalmente Autónomos, universidades y municipalidades de Lima Metropolitana, cuyo plazo máximo de implementación vence el 30 de

abril de 2022.

d) Cuarto tramo: Gobiernos regionales, proyectos y universidades regionales, cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de octubre de 2022.

e) Quinto tramo: Gobiernos locales (provinciales y distritales de tipo A, B y D), cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de diciembre de 2023.

**10. Gestión de Muebles e Inmuebles**



**10.1 Bienes Inmuebles y predios**

N°	Cantidad Inmuebles y Predios Propios (En Propiedad)	Cantidad Inmuebles y Predios alquilados	Cantidad Inmuebles y Predios con Administración Gratuita (Afectación en Uso)	Cantidad inmuebles y Predios bajo otros derechos	Total de Inmuebles y Predios
1	415	135	0	0	550

Ver Anexo 9.1

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

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

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

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

**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

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

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

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

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



*Ref*



**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)		
2	¿Ha cumplido con realizar el Inventario masivo en el almacén en lo correspondiente al último año fiscal? (2)		

**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. No reportamos información de bienes muebles al MEF.	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.



*Handwritten signature in blue ink.*



**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	127	0

Ver Anexo 10.1

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

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

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

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

**11.2. Licencias de Software.**

N°	Tipos de Licencia de Software	Cantidad Total	Cantidad adquirida en la Gestión
	A	B	C
1	Servicio de Mantenimiento y Asistencia Técnica para licencias SIX/TCL	1	1
2	Servicio de Suscripción al Mantenimiento y Asistencia Técnica para JBOSS Enterprise Application Platform	1	1
3	Mantenimiento y asistencia técnica del software de gestión de base de datos relacional, durante el período de 24 meses	1	1
4	Mantenimiento de 1 Licencias @RISK	1	1
5	Suscripción de Licencias Autocad	90	90
6	Suscripción de Licencias Adobe	103	103
7	Servicio de Mantenimiento y Soporte Técnico para Licencias Oracle para Refinería Talara Y Conchan	10	10
8	Suscripción Soporte Técnico del Software API RBI Versión 10 para La Gestión de Ingeniería de Mantenimiento de la Nueva Refinería Talara	1	1
9	Servicio de Mantenimiento y Soporte de Software ArcGIS	5	5
10	Servicio de mantenimiento y soporte técnico de licencias de software PI System	41	41
11	Servicio de suscripción de licencias de software Microsoft Project y Microsoft Visio para usuarios de PETROPERÚ	148	148
12	Suscripción de dos licencias Drone 2 MAP para Operaciones Oleoducto	2	2
13	Servicio de suscripción de licencia de software Thinkific versión START	1	1
14	Suscripción al servicio de mantenimiento y asistencia técnica de del software Forecast PRO	2	2

**Leyenda**

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



*Handwritten signature*

**12. Gestión de Control**

**12.1 Resumen General por Servicios de Control Simultáneo**

Nº	Año de Emisión del Informe	Número de informes de Control Simultaneo con Situaciones adversas en proceso y sin acciones	Cantidad de situaciones adversas en proceso y sin acciones
	A	B	C
<b>TOTAL DEL PERIODO</b>			
1	28.10.2022 al 31.12.2022	2	4
2	01.01.2023 al 24.04.2023		

Ver Anexo 11.1

A Año de Emisión del Informe de Control Simultaneo en los cuales tenga Informes con situaciones adversas en proceso y sin acciones  
 B Cantidad de todos los informes de control simultáneo con situaciones adversas en proceso y sin acciones a la fecha de corte  
 C Cantidad de situaciones adversas en proceso y sin acciones según fecha de vencimiento registrada en el SAGU, a la fecha de corte

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

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

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

**12.2 Resumen General Por Servicios de Control Posterior**

Nº	Año de Emisión del Informe	Número Informes de Control Posterior con recomendaciones Pendientes y en Proceso	Cantidad de recomendaciones Pendientes y en Proceso
	A	B	C
<b>TOTAL DEL PERIODO</b>			
1	28.10.2022 al 31.12.2022	7	13
2	01.01.2023 al 24.04.2023		

Ver Anexo 11.2

A Año de Emisión del Informe de Control Posterior  
 B Cantidad de informes de control posterior con recomendaciones Pendientes y en Proceso según fecha de vencimiento registrada en el SAGU, hasta la fecha de corte  
 C Cantidad de recomendaciones Pendientes y en Proceso según fecha de vencimiento registrada en el SAGU, a la fecha de corte

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

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

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



*[Handwritten signature]*



**12.3 Resumen de Implementación del Sistema de Control Interno**

N°	Nombre de la Entidad	Año: 2020		Año: 2021		Año: 2022	
		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	3.88	SCI Mejora Continua	4.02	SCI Óptimo	3.95

Ver Anexo 11.3

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

2020 en adelante: Directiva 011-2019-CG/INTEG



*Ref*



13. Gestión Legal

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

N°	Cantidad Total de Investigaciones (en el Ministerio Público)	Cantidad total de Procesos (en el Poder Judicial)	Cantidad de total de otros Procesos	Cantidad Total de Procesos (A+B+C)	Cantidad Total de Casos Emblemáticos	Estado demandante/denunciante/agraviado/actor civil			Estado demandado/denunciado/tercero civil		
						Monto Total establecido en las sentencias (Soles)	Monto contingente probable (Soles)	Monto Total Pendiente de cobro	Monto establecido en las sentencias (Soles)	Monto contingente probable	Monto Total Pendiente de pago
1	A 164	B 1916	C 33	D (A+B+C) 2113	112	183'387,161.10	E 199,169.50	605'168,371.75	F 15'383,310.98		

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

(F) Pagos reclamados al Estado

Monto contingente probable: monto que probablemente sea pagado por la Empresa o sea cobrado por la Empresa, dependiendo si somos parte demandante o demandada.

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

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

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

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



*[Handwritten signature]*



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

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

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

N°	# Indicadores
1	7

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

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

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

N°	# Servicios Públicos
1	1

Ver Anexo 13 Relación de Servicios Públicos que Brinda la Entidad

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

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

N°	# Servicios Públicos evaluados
1	1

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



*Handwritten signature*



**VI. ANEXOS:**

**SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA**

**Anexo 1: Gestión de Planeamiento**

Anexo 1.1 Matriz Estratégica de la Empresa

Anexo 1.2 Evaluación del Plan Operativo

**Anexo 2: Gestión de Presupuesto**

Anexo 2.1 Presupuesto de Ingresos y Egresos

**Anexo 3: Gestión de Inversiones**

Anexo 3.1: Inversiones (En soles)

Anexo 3.2: Obras Públicas

**Anexo 4: Gestión Financiera Contable**

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

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

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

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

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

Anexo 4.6. Empresa Estado de Flujo en Efectivo

**Anexo 5: Gestión de Tesorería**

Anexo 5.1. Flujo de Caja (En soles)

**Anexo 6: Gestión de Endeudamiento**

Anexo 6.1. Endeudamiento

**Anexo 7: Gestión de Logística**

Anexo 7.1: Procedimientos de Selección

Anexo 7.2: Contratos

**Anexo 8: Gestión de Recursos Humanos**

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

**Anexo 9: Gestión de Muebles e Inmuebles**

Anexo 9.1 Bienes Inmuebles y Predios

**Anexo 10: Gestión de Informática**

Anexo 10.1 Aplicativos Informáticos de la Empresa

**Anexo 11: Gestión de Control**

Anexo 11.1 Resumen General por Servicios de Control Simultáneo

Anexo 11.2. Resumen General Por Servicios de Control Posterior

Anexo 11.3 Implementación del Sistema de Control Interno.

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

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



*[Handwritten signature]*



**SECCIÓN III: RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA EMPRESA**

Anexo 13: Relación de Servicios Públicos que Brinda la Empresa

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

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



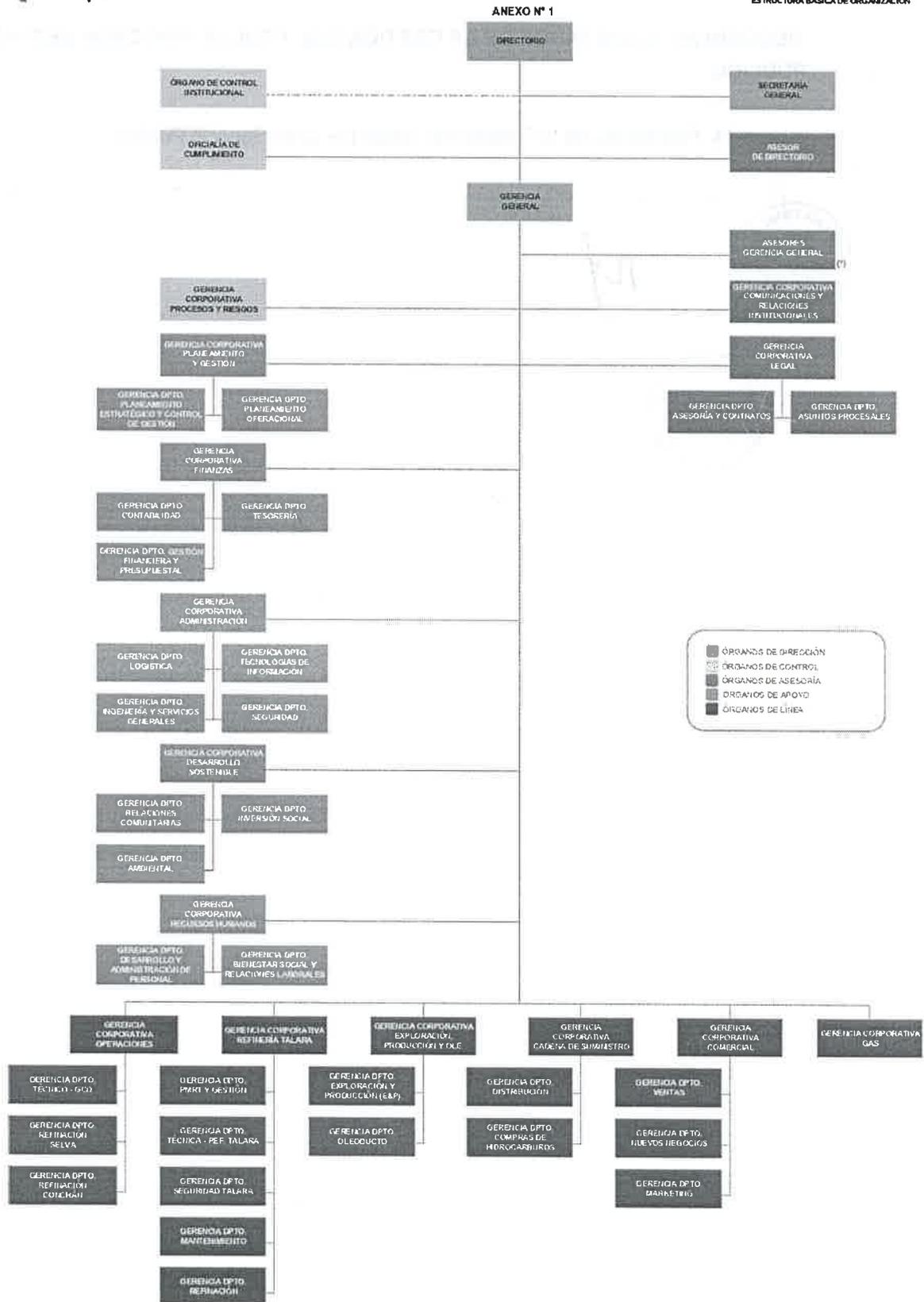
Handwritten signature in blue ink.



ANEXO 1.A



PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.  
ESTRUCTURA BÁSICA DE ORGANIZACIÓN



(1): 02 Asesorías



*[Handwritten signature]*



**EMPRESAS  
SECCIÓN I  
GESTIÓN DE PLANEAMIENTO**

Anexo N° 1.1  
Matriz Estratégica de la Empresa

Nombre de la empresa: **Petrobras del Perú - PETROPERÚ S.A.**

Departamento - Provincia - Distrito: **LIMA - LIMA - SAN ISIDRO**

Titular de la empresa: **CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ**

Cargos:

**VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)**

**PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)**

Fecha de corte: **28.02.2023**

Periodo PEI: **A Febrero 2023**

Visión Corporativa		Proveer hidrocarburos de calidad, realizando nuestras actividades con confiabilidad, sostenibilidad financiera y responsabilidad socioambiental. Articular con los grupos de interés relevantes las acciones necesarias para fomentar el desarrollo sostenible de la empresa y de la industria energética en el Perú.						
Visión de Empresa		Ser una empresa de energía de capital mixto, reconocida por su transparencia, eficiencia y responsabilidad socioambiental.						
PERSPECTIVA	OBJETIVO ESTRATÉGICO EMPRESA	Acción Estratégica EMPRESA	INDICADOR	FORMA DE CÁLCULO	UNIDAD DE MEDIDA	A FEBRERO 2023		
						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	%	50	26	52
			Ventas Retail PETROPERÚ	Ventas Retail Petroperú / Ventas mercado interno Petroperú x 100	%	29	53	100
			Consolidar el posicionamiento de productos/servicios "Premium"	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	88,3	79,9	90
			Avance y mejora de infraestructura logística de Plantas de Venta	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	%	100	72,3	72
			Implementar actividades para la adquisición eficiente de crudo y productos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Avances y mejora de infraestructura logística en Terminales Norte, Centro y Sur	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	%	100	69	69
PROCESOS INTERNOS	N° 2 Operar en forma eficiente, segura, preservando el ambiente y generando productos y servicios de alta calidad.		Avance físico del PMRT/cronograma	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	88,73	99
			Cumplimiento del Monto de inversión en el PMRT	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	MMUS\$	5000	6218	100
			Cierre Financiero del PMRT	Capital obtenido de fuentes externas / Capital programado de fuentes externas x 100	%	100	100	100
			Cero Roturas en Ductos y Líneas Submarinas	N° de roturas por causas atribuibles a Petroperú	Evento	0	0	100
			Definir e implementar el nuevo modelo de negocio de ONP	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	65	65
			Ejecutar la Modernización del ONP	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	38,25	38
FINANCIERA	N° 3 Sostenibilidad Financiera de PETROPERÚ		Margen EBITDA	EBITDA / Ingresos totales x 100	%	-	-11,7	a
			EBITDA	Utilidad Neta + Impuesto a la Renta y Participaciones + Impuesto a la Renta Diferido + Depreciación + Amortización + Financieros Netos +/- Otros Ingresos y Gastos +/- Diferencia Cambio Neto	MMUS\$	-	-67,6	a
			ROE	Utilidad neta / Patrimonio total x 100	%	-	-4,4	a
			ROIC	EBIT*(1-t)/(Deuda Financiera+Patrimonio Neto) x 100	%	-	-0,9	a
			Puesta en valor de los activos de la Empresa	N° de Contratos suscritos	N° Contratos	5	5	100
			Plan para Obtención de nuevas fuentes de capital	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	7	7	100
			Suscripción de contrato de Licencia	Contratos suscritos para exploración y explotación del Lote 192	N°	1	1	100
			Ejecución de Presupuesto de Inversiones	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	%	100	72,9	73
PROCESOS INTERNOS	N° 4 Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones.		Implementación del Sistema de Gestión Social Corporativo	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Implementación del Plan Social en Talara según cronograma y presupuesto	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	14	14	100
			Implementación del Plan Social en Amazonia según cronograma y presupuesto	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	14	14	100
			Cumplimiento del Plan HSE	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	96	96
			Reducir accidentabilidad en el trabajo (IAT)	Índice de Frecuencia x Índice de Severidad / 1000,	Índice	0,15	0,070	100
APRENDIZAJE Y DESARROLLO	N° 5 Fortalecer PETROPERÚ a través de la gestión del talento humano y un buen gobierno corporativo		Implementación de nuevo Programa de Desarrollo de Personal	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Implementación del Plan de Fortalecimiento de Cultura y Comunicación Interna	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Implementación del Plan Anual para atraer, evaluar y retener talento humano según un índice adecuado que permita participar en el proceso de IBGC de la BVL	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	4,8	3,0	63
			Participación del proceso anual del IBGC de la BVL	Participación del proceso anual del IBGC de la BVL	%	-	-	c
			Implementación del Sistema de Gestión de Riesgos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100,00	83,69	94
			Implementación del Plan de Comunicación al mercado de capitales	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b

a: Tiene meta anual 2023 (El cumplimiento se mide al finalizar el año).

b: Indicador cumplido en periodos anteriores.

c: Indicador discontinuado por BVL y EV.

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/DW, publicada en el Diario Oficial "El Peruano" el 25.03.2023 y actualmente se coordina el inicio del monitoreo y cumplimiento con las Gerencias responsables.

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

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:  
BALLARTA MUÑOZ Alejandro  
Benjamin FAJ 20100128218 soft  
Motivo: Soy el autor del documento



Firmado digitalmente por:  
LOPEZ SAAVEDRA Rita  
Lorena FAJ 20100128218 soft  
Motivo: En señal de conformidad



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 : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
 Cargos : VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
 : PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)  
 Fecha de corte : 31.03.2023  
 Período PEI : A marzo 2023

Objetivo Específico Empresa	Indicador	Forma de Cálculo	Unidad de medida	Meta		Nivel de Ejecución (*)
				Aprobado	Ejecutado	
Optimizar los procesos de distribución y comercialización	Transporte marítimo	Suma de los gastos por flete marítimo, por autoconsumo de contratista asociados al cabotaje marítimo, supervisión, agenciamiento, practicaje marítimo, dividido entre el volumen movilizado de productos.	US\$BIL	2.19	3.46	158
Optimizar los procesos de distribución y comercialización	Costo de almacenamiento y despacho	Suma de los gastos por almacenamiento, despacho y adicionales por productos, dividido entre el volumen despachado de productos	US\$BIL	3.32	3.25	98
Controlar el gasto administrativo en relación a las Ventas Nélas	Relación Gastos Administrativos/Ventas Nélas	Gastos administrativos entre el total de ventas. No se considera la participación de los trabajadores.	%	3.3	3.7	112
Cumplir con los objetivos de venta	Ventas en el Mercado Interno	Volumen de venta de combustibles líquidos en el mercado interno (no incluye Asfallos, Solventes, Bunkers e IFO).	MBDC	94.3	67.7	72
Garantizar la ejecución de los proyectos de inversión	Ejecución del Presupuesto de Inversiones	Desembolsos reales registrados en el período dividido entre los desembolsos programados en dicho período.	%	100.0	79.8	80
Maximizar el beneficio bruto	EBITDA	Utilidad antes de la deducción de intereses, impuestos, depreciación y amortización	MMUSD	105	-104	-96
Maximizar el retorno del uso productivo de los activos	Rentabilidad de Activos - ROA	Utilidad operativa dividida entre el total de activos.	%	0.3	-1.4	-543
Modernización de Refinería Talara	Avance del Proyecto de Modernización de Refinería Talara	Avance global contabilizado desde junio de 2014 del Proyecto de Modernización de la Refinería Talara.	% físico acum	95.6	98.8	99

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

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

Justificación de N/A del Anexo (1)

Sustento (2)

N/A: No aplica

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

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:  
 VIDAL ROJO RUBEN HENDERSON  
 PETROLEOS DEL PERU PE  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 03/05/2023 19:37:12-0500



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  
Títular de la empresa : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
Cargos : VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
: PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)  
Fecha de corte : 31.03.2023

RUBROS (SOLES)	PERIODO PRESUPUESTAL DEL AÑO A REPORTAR		
	APROBADO	EJECUTADO	NE <sup>1</sup> NIVEL DE EJECUCIÓN
<b>PRESUPUESTO DE OPERACIÓN</b>			
<b>1. INGRESOS</b>	<b>5,367,297,990</b>	<b>4,493,417,647</b>	<b>84%</b>
1.1 Venta de Bienes	5,162,988,889	4,096,309,588	79%
1.2 Venta de Servicios	55,884,995	63,832,950	114%
1.3 Ingresos Financieros	3,801,000	6,895,985	181%
1.4 Ingreso por participación o dividendos	0	0	0%
1.5 Ingresos complementarios	34,170,000	19,733,124	58%
1.6 Otros	110,453,106	306,646,000	278%
<b>2. EGRESOS</b>	<b>4,363,535,852</b>	<b>3,607,419,006</b>	<b>83%</b>
<b>2.1 Compra de Bienes</b>	<b>3,732,188,955</b>	<b>3,148,262,719</b>	<b>84%</b>
2.1.1 Insumos y suministros	3,732,188,955	3,148,262,719	84%
2.1.2 Combustibles y lubricantes	0	0	0%
2.1.3 Otros	0	0	0%
<b>2.2 Gastos de personal (GIP)</b>	<b>173,920,392</b>	<b>126,711,290</b>	<b>73%</b>
<b>2.2.1 Sueldos y Salarios (GIP)</b>	<b>141,225,931</b>	<b>95,435,404</b>	<b>68%</b>
2.2.1.1 Básica (GIP)	61,934,569	50,393,521	81%
2.2.1.2 Bonificaciones	25,950,453	20,236,503	81%
<b>2.2.1.3 Gratificaciones (GIP)</b>	<b>17,894,365</b>	<b>14,636,759</b>	<b>81%</b>
2.2.1.4 Asignaciones (GIP)	23,984,099	4,670,500	19%
2.2.1.5 Horas Extras (GIP)	669,192	1,622,365	243%
2.2.1.6 Otros (GIP)	11,496,133	3,965,636	34%
<b>2.2.2 Compensación por tiempo de Servicios (GIP)</b>	<b>7,620,096</b>	<b>7,936,042</b>	<b>104%</b>
2.2.3 Seguridad y previsión Social (GIP)	8,290,343	9,277,787	112%
2.2.4 Dietas de Directorio (GIP)	103,500	103,500	100%
2.2.5 Capacitación (GIP)	366,426	142,896	39%
2.2.6 Jubilaciones y Pensiones (GIP)	16,050	12,723	79%
<b>2.2.7 Otros gastos de personal (GIP)</b>	<b>16,296,047</b>	<b>13,802,937</b>	<b>85%</b>
2.2.7.1 Refrigerio (GIP)	5,013,821	3,801,952	76%
2.2.7.2 Uniformes (GIP)	177,433	50,858	29%
2.2.7.3 Asistencia Médica (GIP)	10,529,687	9,448,389	90%
2.2.7.4 Seguro complementario de alto riesgo (GIP)	509,231	257,265	51%
2.2.7.5 Pago de indem. por cese de relac. Lab. (GIP)	0	0	0%
2.2.7.8 Bonos de productividad (GIP9)	0	0	0%
2.2.7.9 Participación de trabajadores (GIP)	0	140,611	0%
2.2.7.10 Otros (GIP)	67,875	103,862	153%
<b>2.3 Servicios prestados por terceros</b>	<b>382,193,843</b>	<b>252,128,397</b>	<b>66%</b>
2.3.1 Transporte y almacenamiento	165,421,961	106,061,382	64%
2.3.2 Tarifas de servicios públicos	59,959,810	51,191,197	85%
<b>2.3.3 Honorarios profesionales (GIP)</b>	<b>31,628,484</b>	<b>20,169,173</b>	<b>64%</b>
2.3.3.1 Auditorías (GIP)	0	0	0%
2.3.3.2 Consultorías (GIP)	0	0	0%
2.3.3.3 Asesorías (GIP)	30,986,912	19,514,693	63%
2.3.3.4 Otros servicios no personales (GIP)	729,572	654,481	90%
2.3.4 Mantenimiento y Reparación	90,009,732	41,608,180	46%
2.3.5 Alquileres	2,132,997	1,512,702	71%
<b>2.3.6 Serv. de vigilancia, guardiana y limp. (GIP)</b>	<b>8,871,392</b>	<b>9,767,787</b>	<b>110%</b>
2.3.6.1 Vigilancia (GIP)	8,871,392	9,767,787	110%
2.3.6.2 Guardiana (GIP)	0	0	0%
2.3.6.3 Limpieza (GIP)	0	0	0%
2.3.7 Publicidad y Publicaciones	7,108,435	7,070,131	99%
<b>2.3.8 Otros</b>	<b>17,061,030</b>	<b>14,747,845</b>	<b>86%</b>
2.3.8.1 Servicios de mensajería y correspondencia (GIP)	0	0	0%
2.3.8.2 Prov. De personal y coop. y servicios (GIP)	7,720,348	6,614,339	86%
2.3.8.3 Otros relacionados a GIP (GIP)	0	0	0%
2.3.8.4 Otros no relacionados a GIP	9,340,682	8,233,506	88%
<b>2.4 Tributos</b>	<b>28,520,827</b>	<b>26,304,469</b>	<b>92%</b>
2.4.1 Impuestos a las transacciones Financieras -ITF	900,000	722,076	80%
2.4.2 Otros impuestos y contribuciones	27,620,827	25,582,394	93%



Firmado digitalmente por:  
VIDAL ROJO Ruben Henderson  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 03/05/2023 19:37:33-0500



RUBROS (SOLES)	PERIODO PRESUPUESTAL DEL AÑO A REPORTAR		
	APROBADO	EJECUTADO	NE <sup>1</sup>
			NIVEL DE EJECUCION
<b>2.5 Gastos diversos de Gestión</b>	<b>43,844,901</b>	<b>34,256,982</b>	<b>78%</b>
2.5.1 Seguros	31,959,222	23,644,992	74%
2.5.2 Viáticos (GIP)	1,223,503	519,077	42%
2.5.3 Gastos de Representación	20,000	0	0%
<b>2.5.4 Otros</b>	<b>10,642,176</b>	<b>10,092,913</b>	<b>95%</b>
2.5.4.1 Otros relacionados a GIP (GIF)	43,860	40,016	91%
2.5.4.2 Otros no relacionados a GIP	10,598,316	10,052,897	95%
<b>2.6 Gastos Financieros</b>	<b>2,831,535</b>	<b>6,873,480</b>	<b>243%</b>
<b>2.7 Otros</b>	<b>35,400</b>	<b>12,861,670</b>	<b>36332%</b>
<b>RESULTADO DE OPERACIÓN</b>	<b>1,003,762,138</b>	<b>885,998,640</b>	<b>88%</b>
<b>3. GASTOS DE CAPITAL</b>	<b>388,964,215</b>	<b>301,624,592</b>	<b>78%</b>
<b>3.1 Presupuesto de Inversiones -fbk</b>	<b>380,820,751</b>	<b>289,394,910</b>	<b>76%</b>
3.1.1 Proyecto de inversión	300,558,780	241,637,580	80%
3.1.2 Gastos de capital no ligados a proyectos	80,261,971	47,757,330	60%
3.2 Inversión Financiera	0	0	0%
3.3 Otros	8,143,464	12,229,682	150%
<b>4. INGRESOS DE CAPITAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
4.1 Aportes de Capital	0	0	0%
4.2 Ventas de Activo Fijo	0	0	0%
4.3 Otros	0	0	0%
<b>5. TRANSFERENCIAS NETAS</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
5.1 Ingresos por Transferencias	0	0	0%
5.2 Egresos por Transferencias	0	0	0%
<b>RESULTADO ECONOMICO</b>	<b>614,797,923</b>	<b>584,374,048</b>	<b>95%</b>
<b>6. FINANCIAMIENTO NETO</b>	<b>-248,275,807</b>	<b>360,001,253</b>	<b>-145%</b>
<b>6.1 Financiamiento Externo Neto</b>	<b>130,057,486</b>	<b>-252,198,448</b>	<b>-194%</b>
<b>6.1.1 Financiamiento largo plazo</b>	<b>1,736,972,989</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
6.1.1.1 Desembolso	1,967,500,000	0	0%
6.1.1.2 Servicios de Deuda	230,527,011	0	0%
6.1.1.2.1 Amortización	0	0	0%
6.1.1.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	230,527,011	0	0%
<b>6.1.2 Financiamiento de corto plazo</b>	<b>-1,606,915,503</b>	<b>-252,198,448</b>	<b>16%</b>
6.1.2.1 Desembolsos	659,537,106	700,981,627	106%
6.1.2.2 Servicio de la Deuda	2,266,452,609	953,180,076	42%
6.1.2.2.1 Amortización	2,233,536,494	927,984,604	42%
6.1.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	32,916,115	25,195,471	77%
<b>6.2 Financiamiento Interno Neto</b>	<b>-378,333,292</b>	<b>612,199,701</b>	<b>-162%</b>
<b>6.2.1 Financiamiento Largo Plazo</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>
6.2.1.1 Desembolsos	0	0	0%
6.2.1.2 Servicio de la Deuda	0	0	0%
6.2.1.2.1 Amortización	0	0	0%
6.2.1.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	0	0	0%
<b>6.2.2 Financiamiento Corto Plazo</b>	<b>-378,333,292</b>	<b>612,199,701</b>	<b>-162%</b>
6.2.2.1 Desembolsos	1,329,770,000	1,876,670,456	141%
6.2.2.2 Servicio de la Deuda	1,708,103,292	1,264,470,755	74%
6.2.2.2.1 Amortización	1,677,895,000	1,254,148,074	75%
6.2.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	30,208,292	10,322,681	34%
<b>RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES</b>	<b>987,749,470</b>	<b>339,112,263</b>	<b>34%</b>
<b>SALDO FINAL</b>	<b>1,354,271,586</b>	<b>1,283,487,564</b>	<b>95%</b>
<b>GIP-TOTAL</b>	<b>223,407,980</b>	<b>163,721,682</b>	<b>73%</b>
Impuestos a la Renta	0	398,632	0%

Legenda

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

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

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

N/A: No aplica

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

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



**EMPRESAS SECCION I GESTION DE INVERSIONES**

ÁREA Nº 3.1  
Inversiones

Nombre de la Empresa: **PETROPERU S.A.**  
 Departamento - Promoción - Lima - San Juan  
 Cables Edgar Vives Suarez  
 Vicepresidente de Dirección  
 Teléfono: 376 2200 / 376 1273  
 Correo Electrónico: edgar.vives@petroperu.com  
 Período en el cargo: Desde el 09/01/2023 al 24/04/2023  
 Fecha de corte: 31/03/2023

Nº	Código único de Inversiones	Código SAIP	Nombre de la Inversión	Tipo de Inversión	Fecha de Inicialización	Monte Valor	Fecha de Última Modificación	Cuenta Utilizada	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 al 31/03/2023	Avance financiero Devengado al 31/03/2023	Avance físico Devengado al 31/03/2023	Avance físico Devengado al 31/03/2023	Departamento
1			Modernización de Refinería Talara	Proyecto de Inversión	Jun 2014	10,555,841,600	Dec 2022	21,611,328,890	Activo		Jun 2014	Apr 2023	Jun 2014	24,919,692	20,598,646,422	24,919,692	98.1%	Pura	
2			Instalación y Operación de Nuevo Terminal de In-10 en Elga	Proyecto de Inversión	Sep 2015	119,278,200	Apr 2015	159,271,200	Activo		Oct 2013	Dec 2016	Oct 2013	112,421,312	112,421,312	2,581,173	3%	Moquegua	
3			Operación y Operación de Planta de Abastecimiento Pisco-Venezia	Proyecto de Inversión	Jun 2011	9,888,000	Jun 2017	25,137,800	Activo		Jul 2011	Jul 2011	Jul 2011	114,282	21,025,151	114,282	4.8%	Pisco	
4			Operación y Operación de Planta de Ventas en Puerto Maldonado	Proyecto de Inversión	Oct 2012	16,195,200	Dec 2018	65,186,000	Activo		Jun 2013	May 2015	Jul 2013	64,721,557	97,665,522	5,197	59%	Mazo de Dios	
5			Operación de Yacimiento Solitas Central - Lusa 04	Proyecto de Inversión	Oct 2012	1,204,118,194	Nov 2016	694,562,344	Activo		Nov 2012	Oct 2027	Nov 2012	1,300,014	1,300,014	1,300,014	5%	Loreto	
6			Operación de Yacimiento Solitas Central - Lusa 192	Proyecto de Inversión	Jun 2021	1,001,072,860		1,001,072,860	Activo		Sep 2021	Apr 2021	Nov 2019	20,087	30,628,576	20,087	3%	Loreto	
7			Modernización y montaje de (01) tanque de 163M3 para almacenamiento de diesel	Inversión Corriente	Apr 2018	71,533,890		31,533,900	Activo		Apr 2018	Dec 2023	Jul 2019	300,117	181,197,200	300,117	92%	Lima	
8			Modernización y montaje de un (01) tanque de 110M3 para almacenamiento de gasolina	Inversión Corriente	Jul 2018	15,869,000		15,869,000	Activo		Nov 2018	Dec 2023	Jul 2019	149,247	15,055,382	149,247	97%	Lima	
9			Modernización de equipos de nivel en 31 tanques de almacenamiento	Inversión Corriente	Mar 2019	15,259,000	Dec 2022	11,823,800	Activo		Jul 2019	Nov 2023	Jul 2021	270,844	9,911,056	270,844	85%	Lima	
10			Modernización de Subestaciones Eléctricas de Refinería Coronel	Inversión Corriente	Mar 2019	19,896,400	Apr 2022	38,324,464	Activo		Apr 2019	Dec 2023	Apr 2020	6,014,581	12,286,594	6,014,581	85%	Lima	
11			Manejo de residuos de procesos de refinación de petróleo	Inversión Corriente	Oct 2019	77,421,700		77,421,700	Activo		May 2018	Dec 2024	Oct 2020	5,029,598	5,029,598	5,029,598	65%	Lima	
12			Inspección General y Evaluación de Acciones de Mantenimiento (OIM-2020)	Inversión Corriente	May 2019	5,817,100	Dec 2022	12,291,270	Activo		Sep 2019	Apr 2023	Jun 2021	11,423,074	1,816,647	1,816,647	97%	Lima	
13			Inspección General para Refinería Coronel	Inversión Corriente	Apr 2020	35,201,800	Mar 2022	58,601,100	Activo		Dec 2020	Jul 2024	Jul 2020	50,136	50,136	-	52%	Lima	
14			Incremento de capacidad operativa en la Línea Suavizadora de Producción Máquinas (Buckaway) (PAET)	Inversión Corriente	Mar 2019	2,637,500	Ene 2022	19,542,200	Activo		Jul 2019	Dec 2024	Mar 2021	652,466	5,029,998	652,466	89%	Lima	
15			Modernización e instalación de 2 Subavas Rotativas en los Tanques N°24 y N° 07	Inversión Corriente	Ene 2020	5,930,900		5,930,900	Activo		May 2020	Apr 2023	May 2021	705,861	-	705,861	46%	Lima	
16			Modernización e instalación de 2 Subavas Rotativas en los Tanques N°30, N°34, N°38 y N°40	Inversión Corriente	May 2020	30,188,000		33,188,000	Activo		Sep 2020	Dec 2023	May 2021	194,769	174,800	194,769	54%	Lima	
17			Actualización tecnológica de equipos de laboratorio y otros de brecha operativa.	Inversión Corriente	Ene 2021	6,962,400		6,962,400	Activo		Ene 2021	Dec 2023	May 2021	705,861	-	705,861	46%	Lima	
18			Implementación de medidas de mitigación de emisiones orgánicas en Refinería Coronel.	Inversión Corriente	Ene 2022	2,680,800		2,680,800	Activo		Jun 2022	Dec 2023	Ene 2022	194,769	-	194,769	54%	Lima	
19			Adquisición de S&S Egeconómica y montaje	Inversión Corriente	Ene 2022	129,564		129,564	Activo		May 2022	Nov 2023	Ene 2022	-	-	-	39%	Lima	
20			Inspección General y Recuento de Inventario de Materiales (2022-2024)	Inversión Corriente	Mar 2023	9,127,000		9,127,000	Activo		Dec 2023	Dec 2024	Ene 2023	-	-	-	5%	Lima	
21			Inspección General (IUPADY) 2022-2021	Inversión Corriente	Mar 2023	20,895,824		20,895,824	Activo		Ene 2023	Dec 2024	Ene 2023	-	-	-	5%	Lima	
22			Curso de formación en Refinería Coronel	Inversión Corriente	Ene 2023	3,693,000		3,693,200	Activo		Ene 2023	Jul 2023	Ene 2023	-	-	-	42%	Lima	
23			Reemplazo de válvulas controladas de Hidrocarburos	Inversión Corriente	Oct 2010	16,267,500	Ene 2022	19,271,900	Activo		Apr 2010	May 2024	Apr 2010	13,856,549	-	13,856,549	71%	Loreto	
24			Sistema de tratamiento de efluentes	Inversión Corriente	Sep 2011	7,089,500	Feb 2019	7,089,500	Activo		Sep 2011	Jun 2023	Sep 2011	6,072,299	265,575	265,575	93%	Loreto	
25			Mantenimiento Mayor Tanques de Planta de Venas Bajas (70.6 y 8)	Inversión Corriente	Feb 2012	4,302,772	May 2012	5,315,200	Activo		Feb 2012	Oct 2023	Feb 2012	38,113	4,475,190	38,113	89%	Loreto	
26			Adquisición y montaje de equipos críticos en Refinería Coronel	Inversión Corriente	Ene 2015	12,515,100		12,515,100	Activo		Ene 2015	May 2023	Ene 2015	2,134,833	497	497	40%	Loreto	
27			Implementación de sistema de gestión de calidad en Refinería Talara	Inversión Corriente	Ene 2015	3,874,300		3,874,300	Activo		Ene 2015	Dec 2024	Ene 2015	13,965	3,658,848	13,965	88%	Loreto	
28			Modernización de observatorios de OSENERGIA de los tanques 32.1.6 y 32.2.7.7 de Refinería Coronel	Inversión Corriente	Ene 2015	19,260,000		19,260,000	Activo		Ene 2015	Dec 2024	Ene 2015	6,764,816	-	6,764,816	35%	Loreto	
29			Modernización y montaje de equipos para trabajos de Ingeniería	Inversión Corriente	Ene 2018	45,500,700		45,500,700	Activo		Ene 2018	Dec 2024	Ene 2018	236,897	-	236,897	19%	Loreto	
30			Adquisición de equipos para trabajos de Ingeniería	Inversión Corriente	Jun 2019	330,566		330,566	Activo		Dec 2016	Dec 2022	Dec 2016	236,876	-	236,876	81%	Loreto	
31			Modernización del Sistema de Teles, Focos y Motores de BPP de BPTQ	Inversión Corriente	Oct 2019	4,412,204		4,412,204	Activo		Jun 2019	Dec 2024	Jun 2019	-	-	-	5%	Loreto	
32			Consultoría del Centro peritórico de la Refinería Coronel	Inversión Corriente	Dec 2018	19,189,498		19,189,498	Activo		Dec 2018	May 2023	Dec 2018	5,595,627	-	5,595,627	47%	Loreto	
33			Implementación de base de datos de 311 BPS y 111 CCode	Inversión Corriente	May 2019	3,834,100		3,834,100	Activo		May 2019	May 2024	May 2019	1,701,236	-	1,701,236	58%	Loreto	
34			Adquisición de la RFO al O.S. N° 02-2015-EM	Inversión Corriente	Dec 2018	18,103,469		18,103,469	Activo		Dec 2018	May 2023	Dec 2018	1,661,153	-	1,661,153	9%	Loreto	
35			Adquisición de Equipo de Laboratorio de Refinería Talara	Inversión Corriente	Ene 2020	48,376,200		48,376,200	Activo		May 2020	May 2023	Ene 2020	-	-	-	5%	Loreto	
36			Operación de Nuevo Muelle N° 01	Inversión Corriente	Ene 2020	1,597,200		1,597,200	Activo		Ene 2020	Ene 2024	Ene 2020	58,644	-	58,644	5%	Loreto	
37			Montaje e instalación de un Tanque de Almacenamiento de 30M3 para Agua Contaminada	Inversión Corriente	Ene 2020	7,706,100	Jun 2023	8,390,700	Activo		Ene 2020	Dec 2023	Ene 2020	3,633,952	2,541,047	3,633,952	55%	Loreto	
38			Modernización de la RFO al O.S. N° 02-2015-EM	Inversión Corriente	Ene 2022	3,560,300		3,560,300	Activo		Ene 2022	Dec 2023	Ene 2022	513,242	-	513,242	16%	Loreto	
39			Mantenimiento Mayor de OPR - RFO	Inversión Corriente	Ene 2022	8,163,300		8,163,300	Activo		Ene 2022	Nov 2023	Ene 2022	711,520	-	711,520	5%	Loreto	
40			Mantenimiento Mayor de Tanques 32.1.6 y 32.2.7.7 de Refinería Coronel	Inversión Corriente	Ene 2022	4,332,200		4,332,200	Activo		Ene 2022	Dec 2023	Ene 2022	10,876	-	10,876	2%	Loreto	
41			Inspección de Integridad estructural para el C.F. Nungarit	Inversión Corriente	Feb 2019	201,070	Mar 2023	205,200	Activo		May 2019	Dec 2019	Ene 2020	265,175	-	265,175	95%	Loreto	
42			Reemplazo de 02 puertas basculantes en 02 Plantas de Venas	Inversión Corriente	Jul 2019	1,744,600	Apr 2023	2,420,600	Activo		May 2019	Feb 2020	May 2019	1,616,916	-	1,616,916	75.5%	Loreto	

Firmado digitalmente por:  
**VIDAL ROJO Ruben Henderson**  
**PE**  
**PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA**  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 03/05/2023 19:37:47-0500





EMPRESAS  
SECCION I  
GESTION DE INVERSIONES

ANEXO N° 11  
Inversiones

Nombre de la empresa: PIRENAS del PAGO - (ETIOPERIA) S.A.  
Departamento - Provincia - Lima - Lima - San Isidro  
Cargo: Carlos Edgar Vives Suarez  
Municipio de la Dirección: Moquegua  
Fecha de emisión: 31.03.2023  
Domicilio: Calle 10 de Julio N° 1011, Moquegua  
Fecha de emisión: 31.03.2023

N°	Código Único de Inversión	Código SIIIP	Nombre de la Inversión	Tipo de Proyecto	Fecha de Viabilidad	Monte Total	Fecha de Última modificación	Costo actualizado	Estado de la Inversión	Fecha de cierre	Fecha programada en fin de ejecución física	Fecha programada en fin de ejecución de inversión física	Fecha real de fin de ejecución física	Avance Realización Derivado de ejecución acumulada	Avance Realización Derivado de ejecución Vigente	Avance Político Real (%)	Departamento
41			Mantenimiento mayor de la línea en PT Playa y Talara	Inversión Corriente	May. 2018	4.931.286	May. 2023	11.260.000	Activo	May. 2019	May. 2019	Oct. 2019	7.043.117	532.470	30,7%	Lima	
42			Contratación de Personal y Compra de Materiales de Mantenimiento para Corredor	Inversión Corriente	Agosto 2019	2.932.200	Dic. 2022	5.372.279	Activo	May. 2019	Ene. 2020	May. 2019		868.947	-	30,7%	Lima
43			Reparación de Llave de Control e Instalación de Rack de Telefonía en Playa Yllo	Inversión Corriente	Jul. 2019	1.426.800	Jun. 2022	1.426.800	Activo	May. 2019	Feb. 2020	May. 2019		71.569	71.569	20,2%	Loreto
44			Adquisición del Sistema Electrónico de Bajas Tensión al DS 054-23-EM de las Terminales del Sur.	Inversión Corriente	Agosto 2020	2.661.000	Jun. 2022	4.496.000	Activo	May. 2020	Jun. 2021	May. 2020		3.605.298	90.574	85,4%	Los Rios, Arequipa, Cuzco y Puno
47			Reparación de Sistema Electrónico de Bajas Tensión al DS 054-23-EM de las Terminales del Sur.	Inversión Corriente	May. 2019	4.300.000	Nov. 2012	5.250.000	Activo	Oct. 2019	Jul. 2020	Oct. 2019		1.020.852	208.120	94,4%	Puno
48			Migración de la Información de Bajas Tensión al DS 054-23-EM de las Terminales del Sur.	Inversión Corriente	Jul. 2017	32.732.719	Mar. 2021	60.482.488	Activo	Jul. 2017	Jul. 2017	Jul. 2017		42.483.336	1.033.929	52,0%	Puno
49			Alta de equipos de protección en líneas de varias líneas	Inversión Corriente	Agosto 2020	14.578.800		14.578.800	Activo	May. 2020	May. 2021	May. 2020		1.802.109	213.117	18,7%	Arequipa, Arequipa y Puno
50			Adquisición de Sistema Corriente Instalado en el Terminal Molibdeno, B. Juliboa	Inversión Corriente	Dic. 2018	1.537.961		1.537.961	Activo	Nov. 2018	Dic. 2018	Nov. 2018		-	-	5,0%	Puno
51			Modernización del sistema de transmisión de Playa de Yllo y Playa	Inversión Corriente	Agosto 2020	44.807.600		41.807.600	Activo	May. 2020	Dic. 2021	May. 2020		1.341.788	336.455	21,0%	Los Rios, Arequipa, Cuzco, Puno y Tarma
52			Mantenimiento mayor de líneas Pisco, Molibdeno, Is. y Juliboa	Inversión Corriente	Ene. 2011	2.800.000	Jun. 2021	13.944.000	Activo	Oct. 2011	Dic. 2015	Oct. 2011		13.241.297	-	85,4%	Loreto
53			Sistema de Bombeo, Amortiguamiento y Transformación de PFC en Playa Yllo y Playa	Inversión Corriente	May. 2019	1.667.000		1.667.000	Activo	May. 2019	May. 2020	May. 2019		1.759.008	-	95,0%	Ucayali
54			Adquisición e instalación de 02 buses de transporte por contenedores en Playa de Yllo y Playa	Inversión Corriente	Jul. 2019	1.667.000		1.667.000	Activo	May. 2020	Jun. 2021	May. 2020		189.424	-	29,3%	Arequipa
55			Protección de la Zona Estanca N° 105 en el Terminal Molibdeno	Inversión Corriente	Agosto 2020	4.528.300		4.528.300	Activo	May. 2020	Jun. 2021	May. 2020		-	-	2,0%	Tarma
56			Adquisición de Equipos de Protección de Seguridad de Materiales de Contribución en Playas y Terminales	Inversión Corriente	Mar. 2023	118.142		118.142	Activo	Abri. 2023	Ene. 2025	Abri. 2023		-	-	2,0%	Tarma
57			Mantenimiento de Líneas Subterráneas	Inversión Corriente	Sel. 2005	11.445.000	Agosto 2016	116.628.800	Activo	Sel. 2005	Sel. 2024	Sel. 2005		82.138.663	-	84,7%	Tarma
58			Sistema de Tratamiento de efluentes de Refinería a Torques Talabao	Inversión Corriente	Ene. 2006	6.597.500	Dic. 2019	15.932.200	Activo	Ene. 2006	Dic. 2023	Ene. 2006		4.296.979	83.910	72,4%	Tarma
59			Instalación de Sistema de Tratamiento de efluentes de Refinería a Torques Talabao	Inversión Corriente	Mar. 2009	4.557.000	Mar. 2022	5.545.500	Activo	Mar. 2009	Agosto 2023	Mar. 2009		5.345.008	-	92,0%	Tarma
60			Reemplazo de Torques N.º 295, 296 y 245	Inversión Corriente	Ene. 2014	79.028.300		79.028.300	Activo	Ene. 2014	Feb. 2024	Ene. 2014		72.900.121	5.580.684	78,7%	Tarma
61			Mantenimiento mayor de línea de Torques	Inversión Corriente	Sel. 2017	8.444.000	Jul. 2021	19.798.100	Activo	Sel. 2017	Jul. 2021	Jul. 2017		18.172	-	31,2%	Tarma
62			Reemplazo de Torques N.º 295, 296 y 245	Inversión Corriente	Ene. 2015	17.738.200		17.738.200	Activo	Ene. 2015	Agosto 2023	Ene. 2015		1.920.044	296.255	76,7%	Tarma
63			Mantenimiento mayor de línea de Torques	Inversión Corriente	Agosto 2016	8.800.000		8.800.000	Activo	Agosto 2016	Agosto 2023	Agosto 2016		8.719.516	-	76,7%	Tarma
64			Reemplazo de Torques N.º 295, 296 y 245	Inversión Corriente	Jun. 2015	9.179.300	Jul. 2021	31.929.300	Activo	Jun. 2015	Mar. 2023	Jun. 2015		1.825	-	25,0%	Tarma
65			Reemplazo de Torques N.º 295, 296 y 245	Inversión Corriente	Mar. 2018	33.794.500	Jul. 2021	37.652.500	Activo	Mar. 2018	Nov. 2023	Mar. 2018		36.478.977	344.284	92,7%	Tarma
66			Mantenimiento mayor de línea de Torques	Inversión Corriente	Agosto 2018	48.807.500		48.807.500	Activo	Agosto 2018	Agosto 2023	Agosto 2018		32.298.208	-	65,9%	Tarma
67			Reemplazo de Torques N.º 295, 296 y 245	Inversión Corriente	Ene. 2015	13.711.300		13.711.300	Activo	Ene. 2015	Feb. 2023	Ene. 2015		5.508.666	482.776	81,4%	Tarma
68			Mantenimiento mayor de línea de Torques	Inversión Corriente	Sel. 2018	21.811.300	Nov. 2022	75.178.500	Activo	Sel. 2018	Feb. 2023	Ene. 2018		5.508.666	482.776	81,4%	Tarma
69			Reemplazo de Torques N.º 295, 296 y 245	Inversión Corriente	Agosto 2018	21.375.500	Agosto 2021	39.471.000	Activo	Agosto 2018	Ene. 2024	Agosto 2018		26.981.265	6.688.750	76,3%	Tarma
70			Mantenimiento mayor de línea de Torques	Inversión Corriente	Abri. 2019	11.281.300		11.281.300	Activo	Abri. 2019	Ene. 2024	Agosto 2018		1.136.922	-	66,9%	Tarma
71			Mantenimiento mayor de línea de Torques	Inversión Corriente	Abri. 2019	11.281.300		11.281.300	Activo	Abri. 2019	Dic. 2022	Abri. 2019		1.136.922	-	66,9%	Tarma
72			Mantenimiento mayor de línea de Torques	Inversión Corriente	Oct. 2019	32.792.400	May. 2022	47.629.300	Activo	Abri. 2019	May. 2023	Abri. 2019		31.168.180	716.261	64,7%	Tarma
73			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Torques Etapa II	Inversión Corriente	Ene. 2019	14.170.500		14.170.500	Activo	Ene. 2019	Jun. 2023	Oct. 2019		34.906.989	918.224	85,5%	Tarma
74			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Torques Etapa II	Inversión Corriente	Ene. 2019	14.170.500		14.170.500	Activo	Ene. 2019	Jun. 2023	Ene. 2019		8.629.164	50.000	98,5%	Tarma
75			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Torques Etapa II	Inversión Corriente	Dic. 2019	6.538.400		6.538.400	Activo	Dic. 2019	Oct. 2022	Dic. 2019		4.464.748	93.841	71,5%	Tarma
76			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Torques Etapa II	Inversión Corriente	Oct. 2019	9.994.600		9.994.600	Activo	Dic. 2019	Dic. 2023	Dic. 2019		2.201	-	20,0%	Tarma
77			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Torques Etapa II	Inversión Corriente	Oct. 2020	46.558.413		46.558.413	Activo	Oct. 2020	Jul. 2023	Oct. 2020		30.115.294	-	64,5%	Tarma
78			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Torques Etapa II	Inversión Corriente	Feb. 2020	17.685.500		17.685.500	Activo	Feb. 2020	Abri. 2023	Feb. 2020		10.110.965	3.641.123	87,2%	Tarma
79			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Torques Etapa II	Inversión Corriente	Ene. 2020	2.893.100		2.893.100	Activo	Ene. 2020	Oct. 2023	Ene. 2020		1.504.471	291	59,3%	Tarma
80			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Torques Etapa II	Inversión Corriente	Nov. 2021	19.650.200		19.650.200	Activo	Nov. 2021	Oct. 2025	Jun. 2021		-	-	9,8%	Tarma
81			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Torques Etapa II	Inversión Corriente	Nov. 2021	18.452.100		19.882.100	Activo	Nov. 2021	Mar. 2024	Nov. 2021		-	-	13,8%	Tarma
82			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Torques Etapa II	Inversión Corriente	Nov. 2021	5.417.400		5.417.400	Activo	Nov. 2021	Dic. 2023	Nov. 2021		34.750	-	9,6%	Tarma
83			Implementación de equipos de protección en línea de Torques Etapa II	Inversión Corriente	Mar. 2022	2.201.800		2.201.800	Activo	Mar. 2022	May. 2022	May. 2022		-	-	46,6%	Tarma



**EMPRESAS SECCION I**  
**GESTION DE INVERSIONES**

MEMORIO N° 11  
Inversión

Nombre de la empresa: **INDUSTRIAL DEL PETRO Y PETROQUIMICA S.A.**  
 Departamento - Proyecto: **Lima - Lima - San Isidro**  
 Título de la obra: **Cadete Espas West Suarez**  
 Cargo: **Vicepresidente de Dirección**  
 Período en el cargo: **Desde el 01/01/2013 al 08/11/2013**  
 Puesto en el cargo: **Asesor**  
 Fecha de corte: **Desde el 03/01/2013 al 04/04/2013**  
 31.03.2013

N°	Código línea de Inversiones	Código Subproyecto	Nombre de la Inversión	Tipo de Estudio	Fecha de Validación	Monto Votado	Fecha de última reasignación	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 del Fin de ejecución física	Avance Financiero Devengado al cierre del periodo	Avance Financiero Devengado al cierre del periodo Vigente	Avance Físico Realizado (%)	Departamento	
83			Adquisición de herramientas, equipos y herramientas de mantenimiento de Refinería Tarma	Inversión Corriente	Nov. 2012	41,694.100		41,694.100	Activo		Nov. 2012					3,7%	Tarma	
84			Adquisición de Medicamento Refinería Tarma	Inversión Corriente	Feb. 2012	2,176.500		2,176.500	Activo		Feb. 2012			1,352.360	81,260	35,9%	Tarma	
85			Reemplazo de Cruz Puntos Refinería Tarma	Inversión Corriente	May. 2012	693.100		693.100	Activo		May. 2012					14,9%	Tarma	
86			Adquisición de Inhibidor de Corrosión Refinería Tarma	Inversión Corriente	Abr. 2012	11,076.600		11,076.600	Activo		Abr. 2012			3,111	3,111	19,4%	Tarma	
87			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	Jun. 2012	1,293.800		1,293.800	Activo		Jun. 2012					17,0%	Tarma	
88			Inspección General de Unidad Procesadora (PCU)	Inversión Corriente	Abr. 2012	119,040.300		119,040.300	Activo		Oct. 2012					10,0%	Tarma	
89			Mantenimiento Mayor de Tanques Espas IV Refinería Tarma	Inversión Corriente	Feb. 2012	24,637.100		24,637.100	Activo		Feb. 2012			3,104.000	3,104.000	51,7%	Tarma	
90			Modificación de programación de seguridad de emergencia a empresa - NPT	Inversión Corriente	Ene. 2012	8,400.800		8,400.800	Activo		Ene. 2012				287,276	28,5%	Tarma	
91			Reemplazo Sistema de Transformación de Agua Potable desde PTT hasta Condensado Pura Atreva	Inversión Corriente	May. 2012	4,540.200		4,540.200	Activo		May. 2012					11,0%	Tarma	
92			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	May. 2012	2,465.600		2,465.600	Activo		May. 2012					3,7%	Tarma	
93			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	Feb. 2013	5,011.900		5,011.900	Activo		Feb. 2013					3,0%	Tarma	
94			Adquisición de Equipos para Laboratorio Refinería Tarma	Inversión Corriente	Feb. 2013	3,151.400		3,151.400	Activo		Feb. 2013					5,0%	Tarma	
95			Reemplazo de Sulfatos de Am. Acetato de Refinería Tarma y la producción de Detergente y Guandules SIRD 6	Inversión Corriente	Feb. 2013	1,353.200		1,353.200	Activo		Feb. 2013					3,0%	Tarma	
96			Modificaciones para la fabricación de Tercera Espas V Refinería Tarma	Inversión Corriente	Feb. 2013	133,907.600		133,907.600	Activo		Feb. 2013					3,0%	Tarma	
97			Mantenimiento Mayor de Tanques Espas V Refinería Tarma	Inversión Corriente	Feb. 2013	36,181.000		36,181.000	Activo		Feb. 2013					6%	Tarma	
98			Rehabilitación de la tubería que suministra agua para el sistema de agua potable de la planta con respecto a trabajos de espasores del Tramo I (Estación)	Inversión Corriente	24.11.2014	130,151.000	31.12.2012	127,659.891	Activo		Mar. 2014	Dec. 2012	Mar. 2014	130,379.350	4,691.220	84,1%	Estación 5 (Tramo 8)	
99			Inspección interna con raspado Corriente, Internal MFL con Ultra Frecuencia y Rehabilitación de Tubería del Tramo II	Inversión Corriente	19.04.2018	385,183.900	31.12.2012	2,354.897	Activo		Ene. 2018	Dec. 2012	Ene. 2018	12,369.825	169.288	5%	Pura (Tramo 1)	
100			Dejar la Rotación y Solución al problema de Achantamiento en E-1	Inversión Corriente	16.08.2018	56,696.500	31.01.2013	231.892	Activo		Ene. 2018	Dec. 2012	Dec. 2012	967.110		8%	Pura (Tramo 1)	
101			Rehabilitación del área de Pura (6000) con el Pila Pura	Inversión Corriente	20.08.2018	97,791.000	31.12.2012	22,547.814	Activo		Apr. 2018	May. 2012	Feb. 2012	1247.314	49.471	25%	Pura (Tramo 1)	
102			Rehabilitación de tuberías de agua con acortamiento por pérdida de espesor en la Estación 5	Inversión Corriente	25.10.2016	90,272.000	28.02.2013	69,314.125	Activo		Nov. 2010	Nov. 2013	Nov. 2013	74,683.124	1,054.478	90%	Estación 5 (Tramo 1)	
103			Mantenimiento Mayor de Torre-Jarabe (H-E)	Inversión Corriente	31.07.2019	12,066.200	31.12.2012	712.162	Activo		May. 2019	Feb. 2012	Feb. 2012	23,541.814		41%	Pura (Tramo 1)	
104			Adquisición e instalación de 13 Unidades de Bombeo -E20 en Tramo Crítico del GPP y OML	Inversión Corriente	29.05.2019	189,698.950	04.01.2013	193,586.348	Activo		May. 2019	Apr. 2012	Apr. 2012	720.192	10,010	10%	Pura (Tramo 1)	
105			Reemplazo de espesores de tubería S programada en el Tramo I	Inversión Corriente	26.05.2019	47,550.500	31.12.2012	79,543.811	Activo		Ene. 2019	Dec. 2012	Ene. 2019	297,13,705		52%	Pura (Tramo 1)	
106			Mantenimiento Mayor de Equipo Programado 2018	Inversión Corriente	09.04.2018	1,940.400	31.12.2012	899.947	Activo		Mar. 2018	Oct. 2014	Oct. 2014	965,007	5,060	27%	Pura (Tramo 1)	
107			Adquisición e instalación de un Sistema de Bombeo de Agua para la Estación 5	Inversión Corriente	03.10.2016	47,706.200	29.07.2013	30,156.021	Activo		Jul. 2016	Mar. 2014	Mar. 2014	38,197,146	1,041,809	91%	Pura (Tramo 1)	
108			Mantenimiento Mayor de los Equipos de carga del Terminal Bayshore	Inversión Corriente	14.12.2017	9,551.000	21.11.2012	4,943,658	Activo		Nov. 2017	Oct. 2018	Mar. 2018	8,345,042	1,004,081	97%	Terminal Bayshore	
109			Mantenimiento de Tanques de Almacenamiento del Terminal Bayshore	Inversión Corriente	08.10.2019	20,547,840	30.09.2013	394,720	Activo		Jul. 2019	May. 2013	May. 2013	391,770		15%	Estación 1, 5, Aconcagua (Barridos)	
110			Rehabilitación de Tuberías Externas en E-1	Inversión Corriente	05.01.2018	26,363,360	05.12.2012	12,098,214	Activo		Feb. 2018	Ene. 2020	Feb. 2018	13,211,508		61%	Pura (Tramo 1)	
111			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	27.03.2018	1,011,202	01.01.2013	3,946,072	Activo		Feb. 2013	Jul. 2016	Nov. 2013	Apr. 2014	3,548,072		17%	Pura (Tramo 1)
112			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	17.05.2019	8,892,500	30.09.2012	991,868	Activo		Nov. 2019	Dec. 2012	Ene. 2020	May. 2013	946,394		25%	Estación 5 (Tramo 1)
113			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	18.05.2019	10,866,400	31.12.2012		Activo		Feb. 2019	Mar. 2020	Jul. 2012	Dec. 2013	3,319		11%	Pura (Tramo 1)
114			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	18.11.2019	1,345,500	04.01.2013		Activo		Jun. 2012	Jun. 2012	Jun. 2012	81,197		19%	Pura (Tramo 1)	
115			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	08.02.2019	2,350,700	04.01.2013		Activo		May. 2018	Feb. 2010	May. 2018	Dec. 2013			5%	Pura (Tramo 1)
116			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	20.09.2012	2,314,800	21.10.2012		Activo		Jun. 2012	May. 2012	Jun. 2012	54,102		5%	Pura (Tramo 1)	
117			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	01.03.2019	1,085,600	05.12.2012	3,969,146	Activo		Oct. 2010	Mar. 2022	Oct. 2020	Feb. 2012	639,715	236,552	20%	Estación 5 (Tramo 1)
118			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	29.03.2019	2,810,100	30.04.2013	2,183,462	Activo		Apr. 2018	Dec. 2018	Nov. 2018	Jul. 2012	2,189,542		87%	Pura (Tramo 1)
119			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	02.03.2012	5,030,000	30.08.2013	4,813,895	Activo		May. 2010	Mar. 2011	May. 2010	Apr. 2013	5,654,101		91%	Pura (Tramo 1)
120			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	27.10.2018	991,500	29.09.2013	2,490,131	Activo		Nov. 2018	Nov. 2011	Nov. 2011	Apr. 2013	3,137,352	311,715	75%	Pura (Tramo 1)
121			Reemplazo de llamas de Combustión Refinería Tarma	Inversión Corriente	07.12.2018	870,200	28.02.2013	431,442	Activo		Mar. 2019	May. 2019	Mar. 2019	May. 2019	724,106	724,106	97%	Terminal Bayshore



EMPRESAS  
SECCION I  
GESTION DE INVERSIONES

AREA N° 1.1  
Inversiones

Nombre de la empresa: Petrolera del Perú - PETROPERU S.A.  
Departamento - Proyecto: Lima - Lima - San Isidro  
Cargo: Carlos Edgar Vives Suarez  
Vicepresidente de Dirección  
Desde el 26.10.2022 al 08.01.2023  
Periodo en el cargo  
Desde el 08.01.2023 al 24.04.2023  
Fecha de corte: 31.03.2023

N°	Código único de Inversión	Código SGP	Nombre de la Inversión	Tipo de la Inversión	Fecha de Validación	Monto US\$	Fecha de cierre	Fecha de cierre programada de la inversión	Fecha programada de inicio de ejecución física	Fecha real de inicio de ejecución física	Avance Realizado Devengado acumulado	Avance Realizado Devengado al día Vigente	Avance Pícaro (%)	Departamento
125			Rehabilitación de infraestructura y suministro de Materiales de Construcción de Servicios Médicos de E.I.	Inversión Concreta	27.11.2015	401.200	30.09.2022	30.09.2022	Dic. 2022	May. 2019	44.797	44.797	20%	Para (Estaciones I)
126			Adquisición de equipos para Estaciones 2019	Inversión Concreta	10.09.2019	1.391.590	21.10.2022	21.10.2022	May. 2022	May. 2019	916.151	465.046	69%	Para (Estaciones I)
127			Transferencia de Ruido (Ruido) para Estaciones del QIP	Inversión Concreta	01.06.2022	292.100	31.03.2023	31.03.2023	May. 2022	May. 2022	-	-	25%	Para (Estaciones I)
128			Rehabilitación de Tabicación de Búnker de Embarcaciones menores del Terminal Bayway.	Inversión Concreta	23.08.2019	3.255.200	31.12.2022	31.12.2022	May. 2022	May. 2019	9.115.255	9.115.255	91%	Para (Estaciones I)
129			Implementación de Avion Estacion de los Tanques de E-I	Inversión Concreta	03.01.2018	8.986.200	28.02.2023	28.02.2023	Oct. 2018	Oct. 2018	8.095.766	-	73%	Para (Estaciones I)
130			Implementación de Adaptación de Flotas de Tratamiento de Agua Estaciones 1, 6, 8, 9 y 9.	Inversión Concreta	05.10.2018	1.803.900	31.12.2022	31.12.2022	Feb. 2018	Dic. 2018	1.794.733	-	100%	Para (Estaciones I, 6, 8, 9)
131			Defensas Heliportales por aristas en verticales en las helipuertos de los Chocoyes.	Inversión Concreta	31.05.2022	25.241.100	31.08.2023	31.08.2023	Jun. 2022	Jun. 2022	16.418.291	-	78%	Para (QIP)
132			Mobilización de operadores de carga para estaciones del QIP	Inversión Concreta	01.08.2022	41.560	31.12.2022	31.12.2022	Jun. 2022	Jun. 2022	-	-	27%	Para (Estaciones I)
133			Implementar el mantenimiento para Estaciones del QIP	Inversión Concreta	28.02.2022	10.560.300	30.03.2023	30.03.2023	Dic. 2022	Jun. 2022	-	-	5%	Para (Estaciones I)
134			Mantenimiento mayor de equipos de Estaciones QIP	Inversión Concreta	28.02.2022	158.777.344	28.03.2023	28.03.2023	-	May. 2025	-	-	8%	Para (Estaciones I, 6, 7, 8, 9)
135			Reemplazo de bombas por problemas en las Estaciones 5, 6, 7, 8 y 9 del QIP	Inversión Concreta	28.02.2022	65.576.756	27.03.2023	27.03.2023	-	Mar. 2025	-	-	11%	Para (Estaciones I, 5, 6, 7, 8, 9)
136			Construcción de tanque almacenamiento de crudo (en SDA) tanque de agua (en BDI) y reemplazo del sistema controlando de las Estaciones 5 y 6 del QIP	Inversión Concreta	28.02.2022	65.576.756	27.03.2023	27.03.2023	-	Mar. 2025	-	-	3,0%	Para (Estaciones I, 5, 6)
137			Atenuación de impactos en helipuertos para Estaciones 1 y 9 del QIP	Inversión Concreta	-	-	-	-	-	-	-	-	2,0%	Para (Estaciones I, 1, 9)
138			Implementación de áreas estacion de tanques de Estaciones 7, 8 y 9 del QIP	Inversión Concreta	-	-	-	-	-	-	-	-	3,0%	Para (Estaciones I)
139			Mobilización y traslado de flota piqueta para el QIP	Inversión Concreta	-	-	-	-	-	-	-	-	1,0%	Para (Estaciones I)
140			Remediación de Inmueble para uso como oficinas del personal administrativo Piza	Inversión Concreta	-	-	-	-	-	-	-	-	3,0%	Para (Estaciones I)
141			Instalación de instalaciones (MIE) en Estación 1 del QIP	Inversión Concreta	-	-	-	-	-	-	-	-	3,0%	Para (Estaciones I)
142			Mobilización de camión para Estaciones del QIP	Inversión Concreta	-	-	-	-	-	-	-	-	2,0%	Para (Estaciones I)
143			Rehabilitación del sistema de drenaje de trampa aceite en Estación 1 del QIP	Inversión Concreta	-	-	-	-	-	-	-	-	1,4%	Para (Estaciones I)
144			Actualización del mobiliario para oficina de Jefe de Operaciones del QIP	Inversión Concreta	-	-	-	-	-	-	-	-	3,4%	Para (Estaciones I)
145			Mobilización de balanzas (reemplazamiento seguro) para Estaciones QIP	Inversión Concreta	28.02.2022	113.720	21.04.2023	21.04.2023	-	Feb. 2023	-	-	3,4%	Para (Estaciones I)
146			Equipación y traslado de barcos contra incendios para Estaciones QIP	Inversión Concreta	05.12.2022	366.166	21.12.2023	21.12.2023	-	Feb. 2023	-	-	5,0%	Para (Estaciones I)

La leyenda:  
a) Sección de Inversiones.  
b) Sección de Inversiones.  
c) Sección de Inversiones.  
d) Sección de Inversión (QIP) por mayor (QIP) menor (QIP), Programa de Inversión, Proyecto de Inversión.  
e) Sección de Inversión (QIP) por mayor (QIP) menor (QIP), Programa de Inversión, Proyecto de Inversión.  
f) Sección de Inversión (QIP) por mayor (QIP) menor (QIP), Programa de Inversión, Proyecto de Inversión.  
g) Fecha de actualización del monto.  
h) Monto programado actualizado de la inversión.  
i) Fecha de actualización del monto.  
j) Fecha de actualización del monto.  
k) Fecha de actualización del monto.  
l) Departamento donde se ejecuta la inversión.

Comentarios: - El monto de la inversión es el que se ha comprometido en el momento de la ejecución.  
- El monto de la inversión es el que se ha comprometido en el momento de la ejecución.

Elaborado por: [Nombre]  
Revisado por: [Nombre]

Fecha de elaboración: [Fecha]  
Fecha de revisión: [Fecha]

Nombre del responsable: [Nombre]

FINANCIA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO



EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.2  
Obras Públicas

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

Titular de la empresa: CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
Cargos: VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)  
Fecha de corte: 31.03.2023

N°	Código Inobras	Código Único de Inversiones	Descripción de obra	Modalidad de ejecución	Estado de Ejecución	Fecha de inicio de ejecución	Último período de avance	Monto de Ejecución Según Exp Técnico	Montos adicionales al Exp Técnico	Monto de supervisión	% Avance Físico Programado	% Avance Físico Real	Avance Valorizado Programado	Avance Valorizado Real	Estado de Registro	Monto adicionales al Exp Técnico (aprobados Gestión)
A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L	M	N	O	P	Q
136297			R rehabilitación de trochas carrozables Itamos, Folche a Tanques, Tablazo / Overales / Contrata	Contrata	Ejecución	9/03/2022	Feb-23	13,433,999	-	903,640.00	100%	100%	13,299,722.63	actualizado		
44190			Implementación de Rack de Tuberías en Área de Tanques de Refinería Talara. Contrata	Contrata	Paralizada	21/02/2017	-	11,904,662	-	637,038.49	-	-	1,286,066.95	actualizado		
148937			Implementación de Sistema de Pesaje y Sistema de Iluminación en Relleno de Suelo Contrata	Contrata	Finalizada	2/09/2022	Dic-22	1,627,008	-	53,263.99	100%	100%	1,680,271.94	actualizado		
145635			Construcción del Sistema Pluvial del Relleno Industrial de Mila Sesa. Contrata	Contrata	Ejecución	24/05/2022	Dic-22	5,134,652	-	73,397.16	83%	71%	3,346,654.53	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 exámenes de supervisión



Comentario: En caso de no ser aplicable al presente anexo, consignarlo 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  
GESTION DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.2  
Obras Públicas

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

Titular de la empresa : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
Cargo : VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
Periodo en el cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)  
Fecha de corte : 24.04.2023

N°	Código Inobras	Código Único 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 Técnico	Montos adicionales al Exp Técnico	Monto de supervisión	% Avance Físico Programado	% Avance Físico Real	Avance Valorizado Programado	Avance Valorizado Real	Estado de Registro	Montos adicionales al Exp Técnico (aprobados Gestion)
	A	B	C	D	E	F	G	H	I							
1	144875		OBRA: AMPLIACIÓN DE ASFALTADO DE VÍAS EN PLANTA DE VENTAS TALARA	Contrata	Finalizada	12/07/2022	2022-11	1,604,510.89	-	167,271.87	100.0%	100.0%	1,404,500.01	1,404,500.01	actualizado	
2	141956		OBRA: REPARACIÓN Y CONSTRUCCIÓN DE LOSA EN PLANTA DE VENTAS IQUITOS,	Adm. Directa	Paralizada	21/10/2021	2023-03	1,332,751.55	-	152,167.79	100.0%	3.1%	1,069,107.29	0.00	actualizado	
3	102430		OBRA: CONSTRUCCIÓN DE OFICINAS ADMINISTRATIVAS PARA LA PLANTA DE VENTAS EN IQUITOS	Contrata	Paralizada	1/07/2019	2023-03	1,283,660.76	-	105,079.00	100.0%	65.6%	1,200,000.00	792,946.36	actualizado	
4	102428		MOVIMIENTO DE TIERRAS DE NUEVO ESTACIONAMIENTO DE PLANTA DE VENTAS CONCHAN	Contrata	Finalizada	7/02/2019	2023-03	970,885.84	-	41,885.28	100.0%	100.0%	959,670.06	959,670.06	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.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO	FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE
--	-----------------------------------

Firmado digitalmente por:  
SUAREZ CARLO LUIS ALBERTO  
PEIRÓLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado





EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

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

Nombre de la empresa	PETROLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A
Departamento - Provincia - Distrito	Lima - Lima -San Isidro
Titular de la empresa	CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargos:	
VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO	DESDE EL 28.10.2022 Al 08.01.2023
PRESIDENTE DE DIRECTORIO	DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023
Fecha de corte	31.03.2023

RUBROS	al 31.03.2023 (REAL)
ACTIVO	
ACTIVO CORRIENTE	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	419,537,407.34
Inversiones Financieras	
Cuentas por Cobrar Comerciales (Neto)	1,200,160,463.84
Otras cuentas por Cobrar (Neto)	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	1,836,041,643.82
Inventarios (Neto)	3,516,458,112.26
Activos Biológicos	
Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta	
Activos por Impuestos a las Ganancias	
Gastos Pagados por Anticipado	27,894,105.24
Otros Activos (Neto)	
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>7,000,091,732.49</b>
ACTIVO NO CORRIENTE	
Cuentas por Cobrar Comerciales	
Otras cuentas por Cobrar	3,053,379,491.91
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	
Activos Biológicos	
Inversiones Mobiliarias (Neto)	
Propiedades de Inversión	35,887,607.72
Propiedades, Planta y Equipo (Neto)	26,700,339,128.54
Activos Intangibles (Neto)	165,376,670.27
Activos por impuestos a las Ganancias Diferidad	
Otros Activos	100,875,289.09
<b>TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>30,055,858,187.53</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>	<b>37,055,949,920.02</b>
CUENTAS DE ORDEN	12,522,070,702.99
PASIVO Y PATRIMONIO	
PASIVO CORRIENTE	
Sobregiro Bancarios	
Obligaciones Financieras	3,821,493,929.81
Cuentas por Pagar Comerciales	3,600,521,497.10
Otras Cuentas por Pagar	1,968,762,379.97
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	
Provisiones	257,253,240.11
Pasivos Mantenedidos para la Venta	
Pasivos por Impuestos a las Ganancias	
Beneficios a los Empleados	
Otros Pasivos	



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Day Vº Bº  
Fecha: 03/05/2023 14:04:53-0500



Firmado digitalmente por:  
VIDAL ROJO Ruben  
Henderson FAU 20100128218 h;  
Motivo: En señal de  
conformidad  
Fecha: 03/05/2023 14:24:32-0500



**EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE**

**ANEXO N° 4.2**

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

Nombre de la empresa	PETROLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A
Departamento - Provincia - Distrito	Lima - Lima -San Isidro
Titular de la empresa	CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargos:	
VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO	DESDE EL 28.10.2022 Al 08.01.2023
PRESIDENTE DE DIRECTORIO	DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023
Fecha de corte	31.03.2023

RUBROS	al 31.03.2023	
	(REAL)	
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>9,648,031,046.97</b>	
PASIVO NO CORRIENTE		
Obligaciones Financieras	15,437,228,573.01	
Cuentas Pagar Comerciales		
Otras Cuentas por Pagar		
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas		
Pasivos por Impuestos a las Ganancias Diferidos	562,521,534.33	
Provisiones	74,568,181.43	
Beneficios a los Empleados		
Otros Pasivos	1,976,844,611.38	
Ingresos Diferidos (Neto)		
<b>TOTAL PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>18,051,162,900.15</b>	
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>	<b>27,699,193,947.12</b>	
PATRIMONIO		
Capital	6,252,108,438.61	
Acciones de Inversión		
Capital Adicional	3,820,054,149.92	
Resultado no Realizados		
Reservas Legales	32,845,590.43	
Otras Reservas		
Resultados Acumulados	-	748,252,206.06
Otras Reservas de Patrimonio		
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO</b>	<b>9,356,755,972.90</b>	
<b>TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>37,055,949,920.02</b>	
CUENTAS DE ORDEN	12,522,071,145.10	

(\*) 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:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Doy V° B°  
Fecha: 03/05/2023 14:05:08-0500



Firmado digitalmente por:  
VIDAL ROJO Ruben  
Henderson FAU 20100128218 hz  
Motivo: En señal de conformidad  
Fecha: 03/05/2023 14:24:47-050



SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

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

Nombre de la empresa PETROLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A  
Departamento - Provincia - Distrito Lima - Lima -San Isidro  
Títular de la empresa CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
Cargos:  
VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023  
PRESIDENTE DE DIRECTORIO DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023  
FECHA DE CORTE 31.03.2023

RUBROS		al 31.03.2023 (REAL)
<b>INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>		
Ventas Netas de Bienes		3,423,466,498
Prestación de Servicios		55,314,998
TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS		3,478,781,496
<b>Costo de Ventas</b>		<b>3,862,383,199.25</b>
GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)	-	383,601,702.80
Gastos de Ventas y Distribución	-	62,217,183.10
Gastos de Administración	-	127,414,799.31
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado		
Otros Ingresos Operativos		19,889,810.12
Otros Gastos Operativos	-	2,783,339.81
GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA	-	556,127,214.90
Ingresos Financieros		6,895,984.92
Diferencia de Cambio (Ganancias)		88,251,171.65
Gastos Financieros	-	218,057,351.60
Diferencia de Cambio (Pérdidas)	-	64,464,203.10
Participación en los Resultados Netos Asociados y Negocios Conjuntos Contabilizados por el Método de Participación		
Ganancia (Pérdida) que surgen de la Diferencia entre el valor Libro Anterior y el Valor Justo de Activos Financieros Reclasificados Medidas a Valor Razonable		
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS	-	743,521,613.03
Gasto por Impuesto a las Ganancias		101,982,196
GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS		
Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas		
GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO		(641,539,417)
<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>		
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.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Doy Vº Bº  
Fecha: 03/05/2023 14:05:19-0500



Firmado digitalmente por:  
VIDAL ROJO Ruben  
Henderson FAU 20100128218 h:  
Motivo: En señal de conformidad  
Fecha: 03/05/2023 14:25:07-050



SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 45  
Empresa Estado de Cambios en Patrimonio Neto (En soles)

Nombre de la empresa: PETROLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito: Lima - Lima - San Isidro  
Titular de la empresa: CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
Cargos:  
VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO: DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023  
PRESIDENTE DE DIRECTORIO: DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023  
FECHA DE CORTE: 31.03.2023

CONCEPTOS	CAPITAL	ACCIONES DE INVERSION	CAPITAL ADICIONAL	RESULTADOS NO REALIZADOS	RESERVAS LEGALES	OTRAS RESERVAS	RESULTADOS ACUMULADOS	OTRAS RESERVAS DE PATRIMONIO	TOTAL
Saldos al 01.01.2023	6,343,440,700		3,875,858,394		33,325,406		155,444,690		10,097,179,811
Ajuste de años anteriores:									
Cambios en Políticas Contables									
Corrección de Errores									
Saldo Inicial Reexpresado									
Cambios de Patrimonio:									
Resultado Integral:									
Ganancia (Pérdida) Neta del Ejercicio							641,539,415		641,539,415
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									
Disminución (Incremento) por otras Distribuciones a los Propietarios									
Incremento (Disminución) por Cambios en la Participación de Subsidiarias que no implique Pérdida de Control									
Incremento (Disminución) por Transacciones de Acciones de Cartera									
Incremento (Disminución) por Transacciones y Otros Cambios	91,332,261		55,804,244		479,810		48,731,898		98,884,423
Total de Cambios en Patrimonio	91,332,261		55,804,244		479,810		592,897,516		740,423,838
Saldos al 31.03.2023	6,252,108,439		3,820,064,150		32,845,596		748,252,206		9,356,755,973

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

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

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

N/A: No aplica

(1) Debe incluir la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de ser correspondiente.

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Doy Vº Bº  
Fecha: 03/05/2023 14:05:35-0500



Firmado digitalmente por:  
VIDAL ROJO Ruben  
Henderson FAU 20100128218 h  
Motivo: En señal de conformidad  
Fecha: 03/05/2023 14:25:28-050



EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

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

Nombre de la empresa	PETROLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A
Departamento - Provincia - Distrito	Lima - Lima -San Isidro
Titular de la empresa	CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargos:	
VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO	DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023
PRESIDENTE DE DIRECTORIO	DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023
FECHA DE CORTE	31.03.2023

CONCEPTOS	al 31.03.2023
<b>A. ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	
Cobranza a (por):	
Venta de Bienes y Prestación de Servicios	5,146,783,761
Honorarios y comisiones	
Regalías, cuotas, comisiones, otros ingresos de actividades ordinarias	
Intereses y Rendimientos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	6,895,985
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	326,379,124
Pagos a (por):	
Proveedores de Bienes y Servicios	(5,049,271,374 )
Cuenta de los Empleados	(99,627,601 )
Impuesto a las Ganancias	(44,803,979 )
Intereses y Rendimientos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	(35,518,152 )
Dividendos (no incluidos en la Actividad de Inversión)	
Regalías	
Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación	(190,793,422 )
<b>FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	<b>60,044,342</b>
<b>B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	
Cobranza a (por):	
Terceros	
Reembolso Recibido a Préstamo a Entidades Relacionadas	
Entidades	
Contratos Derivados (Futuro, a término, opciones)	
Venta de Subsidiarias, Neto del Efectivo Desapropiado	
Desapropiado	
Venta de Propiedades de Inversión	
Venta de Propiedades, Planta y Equipo	
Venta de Activos Intangibles	
Venta de Otros Activos de largo plazo	
Intereses y Rendimientos Recibidos	
Dividendos Recibidos	
Reembolso de Impuestos a las Ganancias	
Otros Cobros de Efectivo Relativo a la Actividad de Inversión	
Pagos a (por):	
Anticipos y Préstamos Concedidos a Terceros	
Préstamos Concedidos a Entidades Relacionadas	
Compra de Instrumentos Financieros de Patrimonio o Deuda de Otras Entidades	



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Doy V° B°  
Fecha: 03/05/2023 14:05:51-0500



Firmado digitalmente por:  
VIDAL ROJO Ruben  
Henderson FAU 20100128218 h  
Motivo: En señal de  
conformidad  
Fecha: 03/05/2023 14:25:46-050



EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

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

Nombre de la empresa PETROLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A  
Departamento - Provincia - Distrito Lima - Lima -San Isidro

Titular de la empresa CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
Cargos:  
VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023  
PRESIDENTE DE DIRECTORIO DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023  
FECHA DE CORTE 31.03.2023

Contratos Derivados (Futuro, a término, opciones)	
Compra de Subsidiarias, Neto de Efectivo Adquirido	
Adquirido	
Compra de Participaciones no Controladoras	
Compra de Propiedad de Inversión	
Compra de Propiedades, Planta y Equipo	(58,491,090 )
Desembolsos por obras en curso de Propiedades, Planta y Equipo	(306,184,852 )
Compra de Activos Intangibles	(1,495,923 )
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>366,171,865</b>
<b>C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	
Cobranza a (por):	
Obtención de Préstamos de Corto Plazo	2,577,652,084
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	- 2,182,132,679
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	(8,966,738 )
<b>FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b>386,552,667</b>
Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia	80,425,144
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio	339,112,263
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Final del Ejercicio	419,537,407

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:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Doy Vº Bº  
Fecha: 03/05/2023 14:06:07-0500



Firmado digitalmente por:  
VIDAL ROJO Ruben  
Henderson FAU 20100128218 ha  
Motivo: En señal de  
conformidad  
Fecha: 03/05/2023 14:26:05-0500



**EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE TESORERÍA**

**ANEXO N° 5.1  
Flujo de Caja (En soles)**

<b>Nombre de la empresa</b>	<b>Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.</b>
<b>Departamento - Provincia - Distrito</b>	<b>Lima - Lima - San Isidro</b>
<b>Titular de la empresa</b>	<b>CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ</b>
<b>Cargos:</b>	
<b>VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO</b>	<b>DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023</b>
<b>PRESIDENTE DE DIRECTORIO</b>	<b>DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023</b>
<b>Fecha de corte</b>	<b>31.03.2023</b>

INGRESOS DE OPERACIÓN	al 31.03.2023
	(REAL)
Venta de Bienes y Servicios	4,160,142,538
Ingresos Financieros	6,895,985
Ingresos por participación o dividendos	
Ingresos Complementarios	19,733,124
Retenciones de Tributos	986,641,223
Otros	306,646,000
<b>EGRESOS DE OPERACIÓN</b>	<b>5,393,463,113</b>
Compra de Bienes	4,785,664,878
Gastos de personal	99,627,601
Servicios prestados por terceros	263,606,495
Tributos	198,228,216
Por Cuenta Propia	85,969,190
Por Cuenta de Terceros	112,259,026
Gastos diversos de Gestión	33,474,252
Gastos Financieros	
Otros	12,861,670
<b>FLUJO OPERATIVO</b>	<b>86,595,757</b>
<b>INGRESOS DE CAPITAL</b>	
Aportes de Capital	0
Ventas de activo fijo	
Otros	
<b>GASTOS DE CAPITAL</b>	<b>366,171,865</b>
Presupuesto de Inversiones -FBK	353,942,183
Proyectos de Inversión	306,184,852
Gastos de capital no ligados a proyectos	47,757,330
Inversión Financiera	
Otros	12,229,682
<b>TRANSFERENCIAS NETAS</b>	
Ingresos por Transferencias	
Egresos por Transferencias	
<b>FLUJO ECONÓMICO</b>	<b>(279,576,108)</b>
<b>FINANCIAMIENTO NETO</b>	<b>360,001,253</b>
Financiamiento Externo Neto	252,198,448
Financiamiento largo plazo	0



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Day V° B°  
Fecha: 03/05/2023 14:04:25-0500



Firmado digitalmente por:  
VIDAL ROJO Ruben  
Henderson FAU 20100128218 hz  
Motivo: En señal de  
conformidad  
Fecha: 03/05/2023 14:23:59-0500



Desembolsos	
Servicios de Deuda	0
Amortización	0
Intereses y comisiones de la deuda	
Financiamiento corto plazo	(252,198,448)
Desembolsos	700,981,627
Servicios de Deuda	953,180,076
Amortización	927,984,604
Intereses y comisiones de la deuda	25,195,471
Financiamiento Interno Neto	612,199,701
Financiamiento largo plazo	
Desembolsos	
Servicios de Deuda	
Amortización	
Intereses y comisiones de la deuda	
Financiamiento corto plazo	612,199,701
Desembolsos	1,876,670,456
Servicios de Deuda	1,264,470,755
Amortización	1,254,148,074
Intereses y comisiones de la deuda	10,322,681
DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO	
PAGO DE DIVIDENDOS	
Pago de Dividendos de Ejercicios Anteriores	
Adelanto de Dividendos ejercicio	
FLUJO NETO DE CAJA	80,425,144
SALDO INICIAL DE CAJA	339,112,263
SALDO FINAL DE CAJA	419,537,407
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.

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

<b>FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE</b>



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Doy Vº Bº  
Fecha: 03/05/2023 14:04:40-0500



Firmado digitalmente por:  
VIDAL ROJO Ruben  
Henderson FAU 20100128218 h:  
Motivo: En señal de  
conformidad  
Fecha: 03/05/2023 14:24:18-0500



EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE ENDEUDAMIENTO

ANEXO N° 6.1  
Endeudamiento

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.  
Departamento – Provincia – Distrito: Lima - Lima - San Isidro  
Titular de la empresa: CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ

Cargos:  
VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)  
Fecha de corte: 31.03.2023

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			Saldo por desembolsar después del año n+3
															Año n +1	Año n +2	Año n +3	
	<b>A</b>			<b>B</b>	<b>C</b>							<b>D</b>						
	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	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	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	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	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.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO



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

Nombre de la empresa : Petroleros del Perú - PETROPERU S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito : Lima - Lima - San Isidro  
Titular de la empresa : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
Cargos : VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 08.01.2023 AL 24.04.2023)  
Fecha de corte : 24.04.2023

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección 1	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual 1	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial/ Valor Estimado SI	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Montos en soles
1	PA2300517	SEL	SEL-PROC-5-2023-OPF / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO DE 12 EQUIPOS DE AÍRES ACONDICIONADOS EN PLANTA PUCALPA POR PERIODO DE TRES (03) AÑOS	1000118168	63,720.00	24/04/2023	22/05/2023	CONVOCADO
2	PA2300700	SEL	SEL-PROC-28-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE BLOQUEADOR SOLAR PARA REFINERÍA TALARÁ	1000118794	107,521.60	21/04/2023	17/05/2023	CONVOCADO
3	PA2300660	SEL	SEL-PROC-28-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO FÍSICO DE BIENES EXISTENTES EN EL LOTE I	1000119198	231,910.08	21/04/2023	10/05/2023	CONVOCADO
4	PA2300188	SEL	SEL-PROC-26-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL FACILITACIÓN DE ANDAMIAJE	1000118059	3,286.125.37	20/04/2023	30/05/2023	CONVOCADO
5	PA2300071	SEL	SEL-PROC-27-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PRODUCCIÓN DE VIDEO INSTITUCIONAL	1000118886	59,000.00	20/04/2023	17/05/2023	CONVOCADO
6	PA2300493	SEL	SEL-PROC-26-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN DE TUBERÍAS EN ESTACIONES DEL OLEODUCTO NOR PERUANO - ONP Y OLEODUCTO RAMAL NORTE-ORN *	1000118044	12,028,302.19	19/04/2023	30/05/2023	CONVOCADO
7	PA2300871	ABR	ABR-PROC-12-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA TALARÁ Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A	1000118281	209,497.20	22/12/2022	10/01/2023	209,497.20
8	PA2300881	ABR	ABR-PROC-11-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	ALQUILER DE ISOTUBOS PARA ALMACENAMIENTO DE HIDRÓGENO PARA ARRANQUE DE PHP 2 PMRT	1000117684	93,862.92	14/11/2022	15/11/2022	93,862.92
9	PA2300799	ABR	ABR-PROC-10-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERU A NIVEL NACIONAL	1000119053	53,087.00	18/04/2023	10/05/2023	CONVOCADO
10	PA2300001	SEL	SEL-PROC-14-2023-OPC / PETROPERU-1	Servicio	IMPLEMENTACIÓN DE PROGRAMA DE FORMACIÓN MUSICAL EN COLEGIOS DE LA ZONA DE INFLUENCIA DE REFINACIÓN CONCHÁN	1000118735	303,051.81	17/04/2023	12/05/2023	CONVOCADO
11	PA2300889	SEL	SEL-PROC-27-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE CANALIZACIÓN Y CABLEADO DE CONTROL DE VALVULAS DE DILUVIO DEL SCI Y CAJAS DE CONEXIONES DE TANQUES ESFÉRICOS TK-604, TK-602, TK-609 Y TK-603 DE REFINERÍA TALARÁ	1000118703	242,027.97	9/01/2023	13/02/2023	242,027.97
12	PA2300896	ABR	ABR-PROC-16-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FACILIDADES LOGÍSTICAS PARA LA REPARACIÓN CON RMIB EN LAS PROGRESIVAS KM 43+105 Y KM 43+499 TRAMO I	1000117636	845,021.35	8/07/2023	27/07/2023	845,021.45
13	PA2300823	ABR	ABR-PROC-17-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONTINGENCIA Y VIGILANCIA EN LA CONTINGENCIA DEL KM 55+395 DEL TRAMO I DEL ONP	1000115412	766,080.70	15/11/2022	16/01/2023	641,517.32
14	PA2300872	ABR	ABR-PROC-5-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y FLUVIAL CON UNIDADES PROPIAS DE PETROPERU. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petrop Perú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000119062	80,389.46	14/04/2023	10/05/2023	CONVOCADO
15	PA2300775	SEL	SEL-PROC-13-2023-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MOBILIARIO PARA REFINERÍA CONCHÁN	1000118855	280,778.16	13/04/2023	5/05/2023	CONVOCADO
16	PA2300914	SEL	SEL-PROC-22-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA DE ESTACIONES DE SERVICIOS EN CHICLAYO - FERREÑAFE	1000118769	87,000.00	13/04/2023	5/05/2023	CONVOCADO
17	PA2300919	SEL	SEL-PROC-25-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE FLUIDOS DE PRODUCCIÓN DEL LOTE I	1000118799	267,907.20	19/12/2022	28/12/2022	267,907.20
18	PA2300888	ABR	ABR-PROC-10-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONEXIÓN Y DESCONEXIÓN DE MANGUERAS Y BUCEO EN EL ATENCIÓN DE BUQUES EN EL TERMINAL SUBMARINO MULTIBOVAS DE REFINERÍA TALARÁ	1000117217	267,924.57	3/01/1900	10/05/2023	CONVOCADO
19	PA2300831	SEL	SEL-PROC-5-2023-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS PARA SER EMPLEADOS EN GABINETES DE CONTROL DE LOS SISTEMAS DE PROTECCIÓN CATÓDICA TEMPORAL EN EL ONP?	1000118787	895,138.60	12/04/2023	15/05/2023	CONVOCADO
20	PA2300903	SEL	SEL-PROC-23-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	FABRICACIÓN E INSTALACIÓN DE 4 TÓTEMAS LED EN ESTACIONES DE SERVICIOS UBICADAS EN EL DEPARTAMENTO DE LIMA.	1000119059	386,400.03	12/04/2023	5/05/2023	CONVOCADO
21	PA2301000	SEL	SEL-PROC-23-2023-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE KITS REPUUESTOS SELLOS MECÁNICOS SEALMATIC	1000118377	135,604.74	12/04/2023	5/05/2023	CONVOCADO
22	PA2300665	SEL	SEL-PROC-34-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL (EPP) PARA EL PERSONAL DE LA OPERACIÓN MINERA ANTAPACAY	1000118445	233,808.92	29/12/2022	1/02/2023	233,808.92
23	PA2300895	ABR	ABR-PROC-14-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FACILIDADES LOGÍSTICAS E INSTALACIÓN DE PORTICOS PARA LA REPARACIÓN DE TUBERÍA EN LA PROGRESIVA KM 51+798 TRAMO I	1000118314	73,169.79	11/04/2023	26/04/2023	CONVOCADO
24	PA2300658	SEL	SEL-PROC-4-2023-OPF / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE KIT ANTIDERRAME PARA LA OPERACIÓN MINERA ANTAPACAY.	1000114983	2,351,280.00	11/04/2023	25/05/2023	CONVOCADO
25	PA2300908	ACM	ACM-PROC-2-2022-OPF/PETROPERU-2-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECTORIA DE CARGA Y/O DESCARGA DE HLG PARA B/T EN LA RUTA DE CABOTAJE EN LOS TERMINALES DEL LITORAL PERUANO (SEGUNDA CONVOCATORIA)	1000117658	220,433.73	7/07/2022	21/12/2022	220,433.73
26	PA2300822	ABR	ABR-PROC-13-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL A PERSONAL DE PETROPERU DESDE ESTACIÓN 1 HASTA ZONAS DE CONTINGENCIAS: NUEVA ALIANZA, MAYPUCCO, MONTERRICO, SAN PEDRO, ESPERANZA, 06 DE JULIO, NARANJAL Y SANTA MARTHA	1000119029	75,779.08	10/04/2023	10/05/2023	CONVOCADO
27	PA2300994	SEL	SEL-PROC-25-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIAL ELÉCTRICO CONDOMINIO PUNTA ARENAS	1000116552	199,662.03	5/04/2023	2/05/2023	CONVOCADO
28	PA2300425	SEL	SEL-PROC-4-2023-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN ANUAL DE MEDICINAS E INSUMOS MÉDICOS 2023*	1000118733	442,910.01	5/04/2023	4/05/2023	CONVOCADO
29	PA2300744	SEL	SEL-PROC-22-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA DOS AÑOS DE OPERACIÓN DE LAS EMPAQUETADURAS DE LAS UAX&TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARÁ	1000118910	314,846.46	6/01/2023	23/02/2023	314,846.46
30	PA2300959	ABR	ABR-PROC-15-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN TUBERÍA POR EMERGENCIA EN LAS PROGRESIVAS KM. 43+106 Y KM 43+499 DEL TRAMO I DEL ONP	1000118630	90,776.46	5/04/2023	8/05/2023	CONVOCADO
31	PA2300931	SEL	SEL-PROC-23-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MASILLAS PARA REFINERÍA TALARÁ.	1000117618	2,919,806.55	4/04/2023	18/05/2023	CONVOCADO
32	PA2300966	SEL	SEL-PROC-21-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ADITIVO ANTISTÁTICO MEJORADOR DE LA CONDUCTIVIDAD ELÉCTRICA DEL LUSD	1000118235	1,154,952.44	4/04/2023	9/05/2023	CONVOCADO
33	PA2300083	SEL	SEL-PROC-16-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ATENCIÓN DE COQUE A CAMIONES EN LA SECCIÓN 400 DE LA UNIDAD FLEXICOKING (FCK).	1000118792	58,764.00	4/04/2023	9/05/2023	CONVOCADO
34	PA2300410	SEL	SEL-PROC-20-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO Y SUMINISTRO TENDIDO DE CABLES DE SEÑALES DE FGS - TANQUES TKS-T-011 Y TKS-T-016.	1000118782	1,136,761.92	4/04/2023	18/05/2023	CONVOCADO
35	PA2300954	SEL	SEL-PROC-21-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE GASIFERÍA PARA USO EN OPERACIONES LOTE I - TALARÁ.	1000118412	1,930,000.00	4/04/2023	12/05/2023	CONVOCADO
36	PA2300948	SEL	SEL-PROC-24-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL Y DE RESPIRACIÓN AUTÓNOMA CONTRA INCENDIOS PARA LA COMPANHIA DE BOMBEROS DE TALARÁ	1000118323	7,967,808.82	4/04/2023	15/05/2023	CONVOCADO
37	PA2300014	SEL	SEL-PROC-18-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	PROGRAMA PARA LA MEJORA DE LOS APRENDIZAJES Y PROMOCIÓN DE LAS HABILIDADES SOCIOEMOCIONALES PARA ESTUDIANTES DE LAS INSTITUCIONES EDUCATIVAS DE LAS COMUNIDADES ARAUÍM, FERNANDO ROSAS, NUEVA MUSA KANDASHI Y NAZARETH	1000118767	4,720,003.49	3/04/2023	15/05/2023	CONVOCADO
38	PA2300545	SEL	SEL-PROC-13-2023-OTL / PETROPERU-1	Obra	OBRA DE CONSTRUCCIÓN DE MUROS CORTAFUEGOS Y CANALETAS PLUVIALES EN CASA DE BOMBAS N° 05, 06 Y 08 PARA ADECUACIÓN AL D. S. 023-2015-EM	1000118080	515,501.95	3/04/2023	10/05/2023	CONVOCADO
39	PA2300299	SEL	SEL-PROC-10-2023-OPC / PETROPERU-1	Bien	SUMINISTRO DE REPUESTOS PARA EQUIPOS ROTATIVOS EN REFINERÍA CONCHÁN	1000117362	123,302.36	3/04/2023	5/05/2023	CONVOCADO
40	PA2300220	SEL	SEL-PROC-18-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DESARMAO Y MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS CIVILES OLEODUCTOS REFINERÍA TALARÁ	1000118638	204,065.19	3/04/2023	27/04/2023	CONVOCADO
41	PA2300745	SEL	SEL-PROC-17-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE TEJES EN REFINERÍA TALARÁ	1000118638	204,065.19	3/04/2023	27/04/2023	CONVOCADO
42	PA2300585	SEL	SEL-PROC-20-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIAL PUBLICITARIO PARA UNIDAD NORTE, SUR, CENTRO ORIENTE Y LIMA					

Firmado digitalmente por:  
LI MANRIQUE Juan Fernando  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE



N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección 1	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual 2	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Cificación Presupuestal	Valor Referencial/ Valor Estimado \$1	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
43	PA2300614	SEL	SEL-PROC-7-2023-OPB / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AGENCIAMIENTO FLUVIAL Y TRAMITES ADMINISTRATIVOS DE LAS EMBARCACIONES FLUVIALES EN IQUITOS	1000118384	149,099.48	3/04/2023	5/05/2023	CONVOCADO
44	PA2300982	SEL	SEL-PROC-9-2023-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE REPUESTOS PARA SISTEMA BOTTOM LOADING DE PLANTA VENTAS CONCHÁN	1000118867	219,303.00	31/03/2023	27/04/2023	CONVOCADO
45	PA2300443	SEL	SEL-PROC-8-2023-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO DEL SISTEMA DE LOCALIZACION SATELITAL VEHICULAR GPS PARA 19 VEHICULOS DE REFINERIA CONCHÁN	1000118410	71,812.44	31/03/2023	27/04/2023	CONVOCADO
46	PA2300759	SEL	SEL-PROC-15-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE VÁLVULAS DE DILUVIO PARA EL SISTEMA CONTRAINCENDIOS DE LAS ESFERAS DE GLP EN REFINERIA TALARA	1000115256	162,706.44	31/03/2023	10/05/2023	CONVOCADO
47	PA2300930	SEL	SEL-PROC-14-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE COLORANTE NARANJA PARA GASOLINA	1000118754	100,434.89	31/03/2023	15/05/2023	CONVOCADO
48	PA2300778	ABR	ABR-PROC-5-2023-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACION DEL CERCO PERIMETRICO DE REFINERIA CONCHÁN	1000118928	2,201,481.49	31/03/2023	31/03/2023	2,201,481.49
49	PA2300861	SEL	SEL-PROC-7-2023-OPB / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACION DE CROMATOGRAFO DE GASES DE LA UNIDAD LABORATORIO DE REFINERIA CONCHÁN	1000118861	124,944.05	31/03/2023	16/04/2023	DESERTO
50	PA2300656	SEL	SEL-PROC-16-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE EQUIPOS DE MEDICION PARA LA OPERACION MINERA ANTAPACCAY	1000118356	74,151.43	30/03/2023	8/05/2023	CONVOCADO
51	PA2300748	SEL	SEL-PROC-12-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE CENTRO DE TORNEADO DE 4 Ejes	1000112545	3,060,965.80	30/03/2023	19/05/2023	CONVOCADO
52	PA2300015	SEL	SEL-PROC-15-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	PROYECTO PARA LA PROMOCION Y DESARROLLO DE LA CADENA PRODUCTIVA DE CACA O EN LAS COMUNIDADES UBICADAS EN EL DISTRITO DE MANANESICHE, PROV. DEL DATEM DEL MARAÑON REGION LORETO	1000118546	4,704,733.52	29/03/2023	11/05/2023	CONVOCADO
53	PA2300359	SEL	SEL-PROC-11-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO Y CONTROL DE RIESGOS ASOCIADOS A LA PRESENCIA DE ANIMALES (CANES) EN REFINERIA TALARA Y CONDOMINIO PUNTA ARENAS	1000118474	213,346.91	29/03/2023	27/04/2023	CONVOCADO
54	PA2300932	SEL	SEL-PROC-9-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE ACEITES PARA LAS UNIDADES EPI E HIDROTAMAMIENTO DE LA NUEVA REFINERIA TALARA	1000118605	2,490,679.02	29/03/2023	15/05/2023	CONVOCADO
55	PA2300909	SEL	SEL-PROC-17-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO PARA LA ELABORACION DE LA MATERIALIDAD, PANELES DE DIALOGO Y REPORTE DE SOSTENIBILIDAD 2022 BAJO EL ESTANDAR DE LA GLOBAL REPORTING INITIATIVE 2 GR1	1000118404	79,650.00	28/03/2023	26/04/2023	CONVOCADO
56	PA2300405	SEL	SEL-PROC-14-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE OI EQUIPO ELECTIVO DEL TRAMO II/III PARA LA IMPLEMENTACION EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERIA TALARA	1000118366	78,899.52	28/03/2023	25/04/2023	CANCELADO
57	PA2300944	SEL	SEL-PROC-13-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE SUMINISTROS PARA CROMATOGRAFO	1000118715	110,316.50	28/03/2023	25/04/2023	93,262.20
58	PA2300786	SEL	SEL-PROC-10-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE PAÑOS ROLLOS Y CORDONES ABSORBENTES COMO MATERIALES PARA CONTINGENCIAS DE DERRAMES DE HIDROCARBUROS EN MAR	1000118085	72,021.82	28/03/2023	4/05/2023	CONVOCADO
59	PA2300921	SEL	SEL-PROC-8-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MOVILIDAD PARA MIEMBROS DEL COMITÉ COMUNAL DE MONITOREO SOCIOAMBIENTAL DEL PROGRAMA DE MONITOREO SOCIOAMBIENTAL PARTICIPATIVO	1000118665	69,600.00	27/03/2023	21/04/2023	DESERTO
60	PA2300897	SEL	SEL-PROC-53-2022-OPS / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE TUBERIAS PARA REFINACION SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directoría N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116704	139,637.42	24/03/2023	27/04/2023	CONVOCADO
61	PA2300878	ABR	ABR-PROC-4-2023-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCION Y PRECINTADO DE CAMIONES CISTERNA EN PLANTAS ORIENTE	1000118115	233,199.34	16/01/2023	26/01/2023	233,199.34
62	PA2300182	SEL	SEL-PROC-6-2023-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE PASAJEROS QUE TRABAJAN EN REFINERIA IQUITOS	1000118420	4,332,949.24	23/03/2023	23/05/2023	CONVOCADO
63	PA2300474	SEL	SEL-PROC-6-2023-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE TERMOMETROS LIQUIDOS EN VIDRIO CALIBRADO	1000118575	53,480.43	21/03/2023	17/04/2023	39,787.71
64	PA2300906	ABR	ABR-PROC-9-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE CILINDRO TOMA MUESTRA INTEGRADO, CILINDRO TOMA MUESTRA INTEGRADO PASIVADO, VALVULAS DE AGUA, VASTAGOS Y CUERPO DE ACOPIE PARA MUESTREO Y ENSAYO DE GASES DE REFINERIA	1000117577	421,486.51	23/12/2022	3/02/2023	421,486.44
65	PA2300848	SEL	SEL-PROC-12-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE MATERIALES PARA ATENCION DE DERRAMES DE CRUDO LOTE1-TALARA	1000118126	62,853.30	21/03/2023	3/05/2023	CONVOCADO
66	PA2300945	SEL	SEL-PROC-11-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE MATERIALES PARA MANTENIMIENTO DE SERVICIO INTEGRAL EN OPERACIONES LOTE 1 - TALARA	1000118718	54,739.99	21/03/2023	27/04/2023	CONVOCADO
67	PA2300933	SEL	SEL-PROC-10-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE MEDIDORES DE PRESION BARTON PARA USO EN OPERACIONES LOTE 1	1000118614	195,269.23	21/03/2023	5/05/2023	CONVOCADO
68	PA2300012	SEL	SEL-PROC-4-2023-OPS / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE UTILES ESCOLARES PARA INSTITUCIONES EDUCATIVAS ALEDAÑAS A REFINACION SELVA 2023	1000118898	63,631.50	21/03/2023	11/04/2023	64,605.00
69	PA2300864	ABR	ABR-PROC-12-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACION TUBERIA POR EMERGENCIA EN EL KM. 54+798 DEL TRAMO I DEL ONP	1000118447	336,040.26	28/12/2023	18/01/2023	336,040.26
70	PA2300915	ABR	ABR-PROC-4-2023-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO E INSTALACION DE SISTEMA CCTV EN CERCO PERIMETRICO DE REFINERIA CONCHÁN (lado Lomo de Cervina)	1000118729	223,627.81	17/03/2023	17/03/2023	223,627.81
71	PA2300850	ABR	ABR-PROC-3-2023-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MODIFICACION DEL PROGRAMA DE ADECUACION Y MANEJO AMBIENTAL (PAMA) DE REFINERIA CONCHÁN	1000118103	1,513,469.76	17/03/2023	17/03/2023	1,513,469.76
72	PA2300156	SEL	SEL-PROC-3-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONSERVACION DE LOS SOPORTES DE LAS ESTRUCTURAS DE ESTABILIZACION Y LOS SISTEMAS DE DRENAJE EN LA TUBERIA DESCUBIERTA EJECUCION DE TRABAJOS MENORES EN PROGRESIVA DEL TRAMO II - OCCIDENTE DEL ONP	1000117308	3,691,817.18	17/03/2023	2/05/2023	CONVOCADO
73	PA2300836	SEL	SEL-PROC-134-2022-OPF / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE IDENTIFICACION COMPLETA DE 2 Ejes Y FABRICACION E INSTALACION DE 2 TOTEMAS LEOS EN EL DEPARTAMENTO DE AREQUIPA (Reglamento de Contrataciones de Petroperú aprobado por Acuerdo de Directorio N° A/DJ 039-2021-PP del 28.06.2021)	1000116697	640,138.81	17/03/2023	13/04/2023	631,527.46
74	PA2300708	SEL	SEL-PROC-3-2023-OPC / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE HIDROXIDO DE SODIO LIQUIDO (SODA CAUSTICA) - REFINERIA CONCHÁN	1000118183	526,870.00	15/03/2023	5/04/2023	414,770.00
75	PA2300898	ABR	ABR-PROC-7-2023-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERIA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A	1000118317	3,410,493.41	20/12/2022	13/02/2023	3,410,493.41
76	PA2300879	SEL	SEL-PROC-6-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE MONITORES PARA LA NUEVA SALA DE CONTROL DE REFINERIA TALARA	1000118272	173,343.18	15/03/2023	5/05/2023	CONVOCADO
77	PA2300767	SEL	SEL-PROC-8-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE VALVULAS GLOBO PARA REFINERIA TALARA	1000118345	348,673.60	15/03/2023	5/05/2023	CONVOCADO
78	PA2300818	ABR	ABR-PROC-11-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RECUPERACION DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS EN CONTINGENCIA DEL KM 67 DEL TRAMO I DEL ONP	1000117615	441,734.27	13/07/2023	3/03/2023	441,734.27
79	PA2300646	ABR	ABR-PROC-2-2023-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO INTEGRAL DE OPERACIONES FLUVIALES DE EMBARQUE Y DESCARGA DE HIDROCARBUROS EN PUCALLPA.	1000118138	2,200,000.00	17/12/2022	7/02/2023	2,160,000.00
80	PA2300852	ABR	ABR-PROC-1-2023-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA REFINERIA IQUITOS Y PLANTA VENTAS	1000118120	349,640.49	20/12/2022	16/03/2023	349,640.49
81	PA2300885	SEL	SEL-PROC-9-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA DE ESTACIONES DE SERVICIO EN JUNIN	1000118259	307,085.34	9/03/2023	19/04/2023	226,560.00
82	PA2300442	SEL	SEL-PROC-5-2023-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FUMIGACION EN ORIGENES EN REFINERIA Y PLANTA VENTAS POR 3 AÑOS	1000118521	192,857.49	9/03/2023	18/04/2023	130,000.00
83	PA2300327	SEL	SEL-PROC-2-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TELEFONIA SATELITAL	1000118117	81,342.72	21/2/2022	30/01/2023	212,500.00
84	PA2300910	ABR	ABR-PROC-9-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ELABORACION DE INGENIERIA BASICA DEL PROYECTO NUEVO PONTON FLOTANTE EN ESTACION 1	1000118336	50,920.12	27/12/2022	10/02/2023	50,920.12
85	PA2300900	ABR	ABR-PROC-9-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	ALQUILER AMBULANCIA URBANA TIPO II PARA EL INCIDENTE EN EL KM 20 Y 24 DEL TRAMO I DEL ONP	1000117619	110,873.80	29/03/2022	11/2/2022	110,873.80
86	PA2300817	ABR	ABR-PROC-10-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE LOGISTICA PARA EL TRAMO I DEL ONP	1000118225	177,000.00	6/03/2023	20/04/2023	168,000.00
87	PA2300665	SEL	SEL-PROC-8-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PRODUCCION DE REPORTALES SOBRE EL INICIO DE OPERACIONES DE LA NUEVA REFINERIA TALARA	1000118236	84,736.74	6/03/2023	04/04/2023	CANCELADO
88	PA2300867	SEL	SEL-PROC-5-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE LUBRICANTES PARA LAS UNIDADES DE PROCESOS DE LA NUEVA REFINERIA TALARA	1000118236	268,135.95	3/03/2023	14/04/2023	244,276.99
89	PA2300849	SEL	SEL-PROC-6-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE CULANTAS PARA USO DE MANTENIMIENTO MOTORES AEREO LOTE 1	1000118133	84,736.74	3/03/2023	14/04/2023	244,276.99
90	PA2300004	SEL	SEL-PROC-5-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO, ARMADO Y DISTRIBUCION DE 4000 PAQUETES DE UTILES ESCOLARES Y 20 PAQUETES DE UTILES INSTITUCIONALES PARA INSTITUCIONES EDUCATIVAS ALEDAÑAS A TERMINALES, PLANTAS DE VENTAS Y NUEVOS PROYECTOS CENTRO Y SUR CON EL OBJETIVO DE GENERAR VALOR SOCIAL EN TODAS SUS OPERACIONES, PROMOV	1000118409	105,180.00	3/03/2023	31/03/2023	99,443.94
91	PA2300840	SEL	SEL-PROC-3-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MECANICO MENOR EN REFINERIA TALARA	1000116104	8,476,109.97	2/03/2023	3/04/2023	CANCELADO
92	PA2300003	SEL	SEL-PROC-4-2023-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO, ARMADO Y DISTRIBUCION DE PAQUETES DE UTILES ESCOLARES PARA ESTUDIANTES DE INSTITUCIONES EDUCATIVAS DEL AREA DE INFLUENCIA DE REFINERIA CONCHÁN	1000118471	63,839.99	2/03/2023	22/03/2023	51,240.00
93	PA2300658	SEL	SEL-PROC-4-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE KIT ANTIDERRAMA PARA LA OPERACION MINERA ANTAPACCAY	1000118314	73,169.79	27/02/2023	22/03/2023	DESERTO
94	PA2300815	ABR	ABR-PROC-8-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONSTRUCCION DE DOS APOYOS SUMERGIDOS PARA LA TUBERIA ONP EN EL KM 118+228 DEL TRAMO I	1000118157	63,645.88	19/12/2022	11/01/2023	63,645.88
95	PA2300851	ABR	ABR-PROC-3-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONTROL, CONTENCIÓN Y RECUPERACION DE CRUDO EN CONTINGENCIA DEL KM 20+189 DEL TRAMO I DEL ONP	1000117507	684,168.35	11/04/2022	27/10/2022	684,168.35
96	PA2300856	ABR	ABR-PROC-6-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACION DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN LA PROGRESIVA KM. 104+910 TRAMO I DEL ONP	1000117414	688,843.96	15/09/2022	2/12/2022	688,843.96
97	PA2300795	SEL	SEL-PROC-3-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE MOTORES PARA USO OPERACIONES LOTE 1	1000117982	83,428.74	20/02/2023	24/02/2023	CONVOCADO
98	PA2300833	ABR	ABR-PROC-5-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACION DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN LA PROGRESIVA KM 177 + 669 TRAMO ORN	1000117412	146,387.56	23/09/2022	29/11/2022	146,387.56



N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección	N° 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 SI	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
99	PA2300517	SEL	SEL-PROC-5-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO DE 12 EQUIPOS DE AIRES ACONDICIONADOS EN PLANTA PUCALLPA POR PERIODO DE TRES (03) AÑOS	1000118168	63,720.00	20/02/2023	22/03/2023	DESIERTO
100	PA2300826	ABR	ABR-PROC-4-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN LA PROGRESIVA KM. 15+476 TRAMO I DEL ONP	1000117718	194,569.85	8/11/2022	06/12/2022	194,569.85
101	PA2300012	SEL	SEL-PROC-4-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ÚTILES ESCOLARES PARA INSTITUCIONES EDUCATIVAS ALEDAÑAS A REFINACIÓN SELVA 2023	1000118398	63,631.50	17/02/2023	3/03/2023	DESIERTO
102	PA2300857	ABR	ABR-PROC-3-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FACILIDADES LOGÍSTICAS PARA LA REPARACIÓN CON RMB EN LA PROGRESIVA KM 15+476 TRAMO I DEL ONP	1000117411	170,031.87	3/11/2022	1/12/2022	170,031.87
103	PA2300800	SEL	SEL-PROC-101-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE APOYO PARA DICTADO DE CURSOS HSE PARA INGRESO DE PERSONAL A LAS INSTALACIONES DE SEDE TALARA	1000115642	650,392.87	16/02/2023	27/04/2023	CONVOCADO
104	PA2300853	SEL	SEL-PROC-1-2023-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS PARA SER EMPLEADOS EN LA INSPECCIÓN INDIRECTA DEL REVESTIMIENTO EN TRAMOS ENTERRADOS DEL ONP	1000117679	253,499.40	15/02/2023	21/03/2023	228,967.20
105	PA2300641	SEL	SEL-PROC-2-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRIANUAL DE LIMPIEZA Y DESBROCE DEL DERECHO DE VÍA POLIDUCTO DE REFINERÍA IQUITOS	1000118004	1,826,679.08	14/02/2023	15/03/2023	1,576,603.73
106	PA2300839	SEL	SEL-PROC-3-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PERMISOS DE TRABAJO PARA REFINACIÓN SELVA	1000118106	72,456.72	13/02/2023	31/03/2023	63,252.72
107	PA2300664	SEL	SEL-PROC-3-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA EL SISTEMA DE PRODUCCIÓN GAS LIFT	1000117969	409,706.96	8/02/2023	9/03/2023	DESIERTO
108	PA2300708	SEL	SEL-PROC-3-2023-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE HIDROXIDO DE SODIO LIQUIDO (SODA CAUSTICA) - REFINERÍA CONCHÁN	1000118183	526,870.00	7/02/2023	27/02/2023	DESIERTO
109	PA2300717	SEL	SEL-PROC-1-2023-OPF / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE CLORO GRANULADO Y SULEATO DE ALUMINIO PARA REFINACIÓN SELVA	1000118135	74,059.75	6/02/2023	10/03/2023	DESIERTO
110	PA2300707	SEL	SEL-PROC-2-2023-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MANGUERAS SUBMARINAS	1000118072	9,422,064.00	6/02/2023	22/03/2023	CANCELADO
111	PA2300841	SEL	SEL-PROC-54-2022-OPF / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE LUBRICANTES PARA REFINERÍA SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperu S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116894	160,833.89	3/02/2023	14/03/2023	DESIERTO
112	PA2300600	SEL	SEL-PROC-1-2023-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA CALDEROS Y UNIDADES DE DESTILACIÓN PRIMARIA Y DESTILACIÓN AL VACÍO DE REFINERÍA CONCHÁN	1000117370	1,919,879.18	1/02/2023	4/04/2023	1,752,276.04
113	PA2300812	ABR	ABR-PROC-1-2023-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DISPOSICIÓN FINAL DE CILINDROS VACÍOS CONTAMINADOS CON DEA (DIETANOLAMINA)	1000117813	49,914.00	14/11/2022	16/11/2022	49,914.00
114	PA2300807	ABR	ABR-PROC-1-2023-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRANSITORIO DE ENLACES DE COMUNICACIONES (PRINCIPAL Y CONTINGENCIA) DE ESTACIONES 1, ANDOAS, MORONA, 5, 6, 8 Y 9 CON OFP	1000117728	82,600.00	1/12/2022	13/12/2022	82,600.00
115	PA2300810	SEL	SEL-PROC-50-2022-OPF / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA REFINERÍA IQUITOS Y PLANTA VENTAS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperu S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116151	3,032,367.17	24/01/2023	22/03/2023	2,522,796.21
116	PA2300854	SEL	SEL-PROC-1-2023-OPF / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RECLUTAMIENTO Y SELECCIÓN DE PERSONAL GERENCIAL PARA LA COBERTURA DE 04 POSICIONES DE PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERU S.A.	1000118156	253,123.31	23/01/2023	3/02/2023	161,015.17
117	PA2300798	ABR	ABR-PROC-2-2023-OPF / PETROPERU	Servicio	Servicio de Vigilancia Privada en Plantas, Aeropuertos e instalaciones de Petroperu S.A. a Nivel Nacional (Reglamento de Contrataciones de Petroperu S.A., aprobado de Contrataciones de Petroperu S.A. - A/D N° 039-2021-PP vigente desde el 28.06.2021)	1000117027	2,725,802.90	21/11/2022	06/01/2023	2,725,802.90
118	PA2300802	ABR	ABR-PROC-1-2023-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO E INSTALACIÓN DE SISTEMA FOTOVOLTAICO PARA EL CCTV DE LOMO CORVINA DE REFINERÍA CONCHÁN	1000117974	80,244.37	13/01/2023	13/01/2023	845,021.45
119	PA2300825	SEL	SEL-PROC-2-2023-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE LAPTOPS PARA PROGRAMA DE SENSIBILIZACIÓN AMBIENTAL CON LA POBLACION DE TALARA	1000117026	344,466.50	12/01/2023	21/03/2023	299,484.00

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

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

N/A; No aplica

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO
--

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



**Petroperu**

Firmado digitalmente por:  
SUAREZ CARLO Luis Alberto  
PE  
PETRÓLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 04/05/2023 08:30:55-0500



EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE LOGÍSTICA  
ANEXO N° 7.2

Nombre de la empresa  
Departamento - Provincia - Distrito

Titular de la empresa

Cargos

Fecha de corte

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

CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)

N°	Tipo de	Dati Procedimiento de Selección	Objeto Contractual	Número Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia	Fecha de vigencia Final	Monto Contratado Total	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
1	SEL	SEL-0103-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086808	"MANTENIMIENTO, REPARACIÓN DE FLOTA AUTOMOTRIZ LIVIANA EN REFINERÍA TALARA"	4/01/2023	3/04/2023	117,132.38	20495635822	AUTONORT CAJAMARCA S.A.C.
2	SEL	SEL-0102-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086810	"SERVICIO DE CAPACITACIONES PRESENCIALES A EESS AFILIADAS A LA RED PETROPERU EN UNIDAD NORTE, UNIDAD SUR, UNIDAD CENTRO ORIENTE Y UNIDAD LIMA (FASE I)"	6/01/2023	26/03/2023	41,338.40	20601337836	TERILLY CONSULTORES SOC RESP LTDA-TE
3	ABR	ABR-0013-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086826	"BUSQUEDA, INSPECCIÓN SUBMARINA Y MANIOBRAS PARA RECUPERACIÓN DE ANCLA ATASCADA EN FONDO MARINO DEL MUELLE MUIJ-TALARA DEL BT KIMOLO"	24/11/2022	23/05/2023	320,102.86	2052830941	O & T DE LA AMAZONIA S.A.C.
4	ABR	ABR-0049-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086833	"SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERU S.A. A NIVEL NACIONAL"	30/10/2022	8/11/2022	945,180.00	20600620577	PSA MARINE PERU OFFSHORE S.A.
5	ABR	ABR-0002-2023-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086842	"TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLE DE REFINERÍA LIQUITOS A YURIMAGUAS Y VICEVERSA"	23/11/2022	23/05/2023	2,725,802.91	20503957583	EULEN DEL PERU SEGURIDAD SA
6	ABR	ABR-0014-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086848	"MANTENIMIENTO DE PLANTAS DE TRATAMIENTO DE AGUAS RESIDUALES EN LAS ESTACIONES 6, 7, 8 Y 9 DEL ONP."	1/10/2022	1/02/2023	174,440.00	20103934266	SOCIEDAD ANONIMA DE NAVEGACION AMAZ
7	SEL	SEL-0052-2022-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV	SERVICIO	4200086849	"SUMINISTRO E INSTALACIÓN DE SISTEMA FOTOVOLTAICO PARA EL CCTV DE LOMO CORVINA DE REFINERÍA CONCHA"	23/01/2023	31/07/2024	118,634.00	20350092138	SERVICIOS GENERALES SANCHEZ E.I.R.L
8	ABR	ABR-0001-2023-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200086868	"SERVICIO DE TRANSPORTE DE COMBUSTIBLE DESDE LA PLANTA DE VENTAS ETEN, PLANTA DE VENTAS TALARA Y PLANTA DE VENTAS DE PIURA, HACIA LAS ESTACIONES 8, 9 Y TERMINAL BAYONAR"	6/01/2023	13/01/2023	80,244.37	20511236208	VIDITEK S.A.C
9	SEL	SEL-0035-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086870	"SERVICIO DE EVALUACIÓN Y OPTIMIZACIÓN DE LOS SISTEMAS DE PROTECCIÓN CATÓDICA DE REFINERÍA CONCHÁN"	19/01/2023	2/01/2026	2,460,696.91	20165230974	DIAZ ACARREOS GENERALES S.A.C.
10	SEL	SEL-0048-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200086887	"TRANSITORIO DE ENLACES DE COMUNICACIONES (PRINCIPAL Y CONTINGENCIA) DE ESTACIONES 1, ANDAOS, MORONA, 5, 6, 8 Y 9 CON OFP."	23/01/2023	23/03/2023	181,145.00	20503490391	TECNA PERU S.A.C.
11	ABR	ABR-0001-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086897	"ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIOS DE RIESGOS DE SEGURIDAD DE REFINERÍA LIQUITOS Y ESTUDIO DE RIESGOS PARA LOS PROYECTOS DE CONSTRUCCIÓN DEL TANQUE 332-T-9 Y NUEVO MUELLE N°1 DE REFINERÍA LIQUITOS."	10/12/2022	8/01/2023	82,600.00	20252575457	CIRION TECHNOLOGIES PERU S.A.
12	SEL	SEL-0041-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086904	"MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERÍA LIQUITOS, PLANTAS DE ABASTECIMIENTO Y PETROCENTRO SRO AMAZONAS"	23/01/2023	21/06/2023	342,271.14	20521268191	TEMA LITOCLEAN S.A.C.
13	SEL	SEL-0017-2022-OPS/PETROPERU-2DA CONV	SERVICIO	4200086917	"DISEÑO Y ELABORACIÓN DE EXPEDIENTE TÉCNICO DE UN SISTEMA DE DRENAJE PLUVIAL EN ZONA INDUSTRIAL DE ESTACION 9."	23/01/2023	27/01/2024	330,945.75	20600651901	ANALYTICAL LABORATORY E.I.R.L.
14	SEL	SEL-0034-2022-OLE/PETROPERU-SEGUNDA CONV	SERVICIO	4200086919	"SERVICIO DE REGISTRO EN FOTO Y VIDEO DE LAS ACTIVIDADES REALIZADAS EN LÍNEA A LOS PROGRAMAS SOCIALES DEL PRC DEL EIA DEL PMRT Y PRODUCCIÓN DE VIDEOS INFORMATIVOS"	30/01/2023	30/03/2023	264,452.16	20530345514	ARLU CONSTRUCTORES Y CONSULTORES
15	SEL	SEL-0049-2022-OTL/PETROPERU-3RA CONV	SERVICIO	4200086920	"MEJORAMIENTO DE TALUDES EXTERIORES DE LAS PILETAS DE AGUA DEL SCL DEL TERMINAL BAYONAR"	27/01/2023	26/01/2024	129,000.00	20529919515	LA CHICHA FILMS S.A.C.
16	SEL	SEL-0049-2022-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV	SERVICIO	4200086922	"SERVICIO DE DISPOSICIÓN FINAL DE CILINDROS VACÍOS CONTAMINADOS CON DEA (DIETANOLAMINA)"	6/02/2023	21/04/2023	345,318.13	20530345514	ARLU CONSTRUCTORES Y CONSULTORES
17	ABR	ABR-001-2023-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086925	"SUPERVISIÓN DE LA EJECUCIÓN DE DOS (2) SERVICIOS PRINCIPALES EPC A IMPLEMENTARSE EN ESTACIÓN 1"	17/11/2022	16/12/2022	49,914.00	20161354377	ARPE EIRL
18	SEL	SEL-0039-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086935	"SUPERVISIÓN DE LA EJECUCIÓN DE DOS (2) SERVICIOS PRINCIPALES EPC A IMPLEMENTARSE EN ESTACIÓN 1"	6/02/2023	15/06/2023	391,318.77	20607098710	NAZCA INGENIEROS PERU S.A.C.
19	ABR	ABR-0002-2023-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086937	"SUPERVISIÓN DE LA EJECUCIÓN DE DOS (2) SERVICIOS PRINCIPALES EPC A IMPLEMENTARSE EN ESTACIÓN 1"	21/11/2022	4/01/2023	157,128.80	20483436514	FELECIN INGENIEROS S.A.C
20	SEL	SEL-0039-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086940	"SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERU A NIVEL NACIONAL"	6/02/2023	1/03/2024	1,164,302.05	20607098710	NAZCA INGENIEROS PERU S.A.C.
21	ABR	ABR-0010-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086942	"SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN A LA SUITE PETRO TÉCNICA EN DELE"	16/11/2022	15/05/2023	93,862.92	20503957583	EULEN DEL PERU SEGURIDAD SA
22	ABR	ABR-0209-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086959	"SERVICIO DE ADECUACIÓN E INTERCONEXIÓN DE LÍNEAS LI Y L3"	11/04/2023	10/04/2024	523,378.35	20329973256	SCHLUMBERGER DEL PERU S.A.
23	ABR	ABR-0003-2023-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086956	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y FLUVIAL CON UNIDADES PROPIAS DE PETROPERU"	23/11/2022	20/02/2023	5,668,876.44	20601337836	ENGINEERING AND PROJECTS
24	ABR	ABR-0005-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086974	"SERVICIO DE LIMPIEZA, RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN EL LOTE I"	1/02/2023	1/02/2025	641,517.32	20528382151	CONSULTING ADVISERS DE LA AMAZONIA
25	SEL	SEL-0082-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086990	"ALIMENTACIÓN PARA PERSONAL DEL EJERCITO DEL PERU Y POLICIA NACIONAL DURANTE EL ESTADO DE EMERGENCIA NACIONAL"	2/02/2023	21/10/2023	160,519.18	20528876522	INVERSIONES Y SERVICIOS BERACA S.A.
26	ABR	ABR-0002-2023-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200086993	"SERVICIO DE CARGA LOCAL Y NACIONAL PARA LA DISTRIBUCIÓN DE CAJAS Y/O BULTOS DE LAS DEPENDENCIAS UBICADAS EN OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERU"	16/12/2022	13/02/2023	132,897.01	10070462287	SALAZAR OCHOA JULIO
27	SEL	SEL-0128-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086996	"INSTALACIÓN DE FIBRA ÓPTICA ENTRE SO4 Y EDIFICIO ESTACION CONTRAINCENDIO (CORRESPONDIENTE AL TC-19)"	3/02/2023	2/02/2025	187,869.99	20335981651	TRANSORG S.A.
28	ABR	ABR-0004-2023-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087009		21/11/2022	4/01/2023	172,457.00	20483436514	FELECIN INGENIEROS S.A.C

Firmado digitalmente por:  
LIMANRIQUE Juan Fernando  
PETROLEROS DEL PERU PETROPERU SA  
Lima-Lima



N°	Tipo de		Objeto Embarcadero	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia	Fecha de vigencia Final	Monto Contratado Total	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	N° Procedimiento de Selección	N° Embarcadero								
29	SEL	SEL-0075-2022-OTL/PETROPERU. 2DA CONV	SERVICIO	4200087010	"SERVICIO DE SUMINISTRO E INSTALACIÓN DEL SISTEMA DE ILUMINACIÓN EN BASE A ENERGÍA SOLAR PARA MEJORAR LAS CONDICIONES DE SEGURIDAD DE LOS USUARIOS DEL DESEMBARCADERO PESQUERO ARTESANAL DE TALARÁ, DISTRITO DE PARIÑAS, PROVINCIA DE TALARÁ, REGIÓN PIURA"	9/02/2023	20/03/2023	39,197,06	20603013639	INTELIGENIA SAC
30	ABR	ABR-0056-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087012	"SERVICIO DE REEMPLAZO DE CABLEADO DE BRAZOS DE CARGA MUY - REFINERÍA TALARÁ"	7/02/2023	1/05/2023	121,795.54	20503101913	A & N PROYECTOS S.A.C.
31	SEL	SEL-0036-2023-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200087020	"MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO NO INDUSTRIAL EN REFINERÍA CONCHÁN"	13/02/2023	31/02/2026	2,552,207.78		CONSORCIO JITEC & JTR PROLABORA SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
32	SEL	SEL - 0030 - 2022 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4200087021	"SERVICIO DE TRAMITE DOCUMENTARIO EN REFINERIA CONCHAN POR TRES AÑOS"	13/02/2023	11/02/2026	245,854.94	20550463441	
33	ABR	ABR-0213-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200087024	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE SEIS ASCENSORES DEL EDIFICIO OFF - PETROPERU"	8/02/2023	8/02/2025	842,520.00	20100057523	ASCENSORES S.A
34	SEL	SEL - 0032 - 2022 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200087025	"EJECUCION DE TRABAJOS COMPLEMENTARIOS DE LA LINEA MATRIZ DE LA NUEVA RED CONTRA INCENDIO DE REFINERIA OLITOS"	27/02/2023	23/11/2023	5,937,026.54	20601516331	DOMINION INDUSTRY & INFRAESTRUCTURAS
35	SEL	SEL - 0051 - 2022 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4200087027	"SERVICIO DE REPARACION GENERAL DE SISTEMA DE ENFRIAMIENTO POR CHILLER DEL EDIFICIO JTEC-RRHH-IP"	13/02/2023	13/04/2023	447,033.81	20483814641	MORE S.R.L. CONTRATISTAS GENERALES
36	ABR	ABR-0013-2023-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200087031	"ADECUACION Y REPARACION DE TANQUE N°11 DEL TERMINAL PISCO"	20/02/2023	21/03/2023	1,997,702.88	20101387101	CIME INGENIEROS S.R.L
37	SEL	SEL-0108-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200087033	"SERVICIO DE REPARACION Y REPARACION DE TANQUE N°11 DEL TERMINAL PISCO"	8/02/2023	8/02/2024	46,656.00	20600545168	PRAXIS CORPPEM SAC
38	ABR	ABR-0201-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200087034	"SERVICIO DE REPARACION Y REPARACION DE TANQUE N°11 DEL TERMINAL PISCO"	13/02/2023	12/08/2023	596,990.47	20547500645	OUTSOURCING GREEN S.A.C
39	ABR	ABR - 0003 - 2023 - OFF / PETROPERU	SERVICIO	4200087037	"SERVICIO DE TRANSPORTE DE TERRESTRE DE SIOP DESDE TERMINAL ETEN, TERMINAL SALAVERRY, TERMINAL CHIMBOTE, TERMINAL MOLLENDO, TERMINAL ILO, TERMINAL PISCO, TERMINAL CALLAO Y TERMINAL SUPE HASTA REFINERIA CONCHAN DE PETROPERU S.A."	8/02/2023	8/02/2025	997,890.00	20550812470	EMPRESA TRANSPORTISTA DE
40	ABR	ABR-0012-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200087041	"SERVICIO DE REVISION Y ANALISIS DE LOS PROCESOS DE CONTRATACION DE BIENES, SERVICIOS Y OBRAS REALIZADOS POR PETROPERU - DEBIDA DILIGENCIA FORENSE PERIODO ENERO-MARZO 2023"	9/02/2023	9/05/2023	453,870.48	20522070611	DELOITTE CORPORATE FINANCE S.A.C.
41	SEL	SEL-0020-2022-OLE/PETROPERU- 2DA CONVOCAT	SERVICIO	4200087042	"SERVICIO BIENAL DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLE DESDE SARAMIRIZA HASTA ESTACION S DEL ONP"	1/04/2023	20/03/2025	1,293,575.08	20484007366	INVERSIONES Y SERVICIOS SAN PEDRO S
42	ABR	ABR-0002-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087043	"CONTROL, CONTENCIÓN Y RECUPERACIÓN DE CRUDO EN CONTINGENCIA DEL KM 20+189 DEL TRAMO I DEL ONP"	18/04/2022	1/06/2022	684,168.35	206000284615	EMPRESA COMUNAL SAN PEDRO URARINAS
43	ABR	ABR-0051-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087046	"ASISTENCIA TÉCNICA DE MANTENIMIENTO DE LOS COMPRESORES AXIALES NUOVO PIGNONE DE LA NUEVA REFINERÍA TALARÁ"	1/04/2023	30/03/2026	6,612,664.73	20543405834	NUOVO PIGNONE INTERNATIONAL, SUCURS
44	ABR	ABR-0001-2023-OPF/PETROPERU	SERVICIO	4200087047	"INTEGRAL DE SALUD PARA REFINERÍA OLITOS Y PLANTA VENTAS"	1/01/2023	31/03/2023	349,640.09	20528382151	CONSULTING ADVISERS DE LA AMAZONIA
45	ABR	ABR-0016-2023-OPF/PETROPERU	SERVICIO	4200087050	"ABR-0016-2023-OPF/PETROPERU - SERVICIO DE EVALUACIÓN PRELIMINAR, LIMPIEZA Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DE LOS KM 183+595 DEL TRAMO I DEL ONP" - SOIPEP NRO. 1000117503"	24/10/2022	22/05/2023	19,946,950.29	20547500645	OUTSOURCING GREEN S.A.C
46	SEL	SEL-0032-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087052	"SERVICIO DE REPARACION DE 03 ANOMALIAS POR PERDIDA DE ESPESOR Y 16 ANOMALIAS POR ABOLLADURAS, EN EL ONP"	1/03/2023	28/04/2023	3,379,892.89		VILORU-OLITECH
47	SEL	SEL-0086-2022-OTL/PETROPERU - 2	SERVICIO	4200087054	"REEMPLAZO DE FIBRA OPTICA - ENTRE PORTON 09 Y TANQUES TABLAZO"	20/02/2023	20/04/2023	157,777.00	20441807741	NSG LATINOAMERICA E.I.R.L.
48	SEL	SEL-0058-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087059	"SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO, DESBROCE Y LIMPIEZA EN EL AREA DE LA INFRAESTRUCTURA DEL ACUEDUCTO ESTACION S Y VALVULA DEL KM. 240 DEL ONP"	20/02/2023	18/02/2025	349,023.16	20600434366	SERVICIOS Y REPRESENTACIONES GENERA
49	SEL	SEL - 0056 - 2022 - OPS / PETROPERU	SERVICIO	4200087064	"REPARACION DEL SISTEMA DE GESTION Y MANDO DE LAS CAMARAS DE VIGILANCIA DE PLANTA DE VENTAS YURIMAGUAS"	27/02/2023	3/03/2023	74,751.17	20602275982	FUNCION DIGITAL PERU S.A.C
50	SEL	SEL-0056-2022-OLE/PETROPERU-2	SERVICIO	4200087066	"EJECUCION DE ESTABILIZACION DE LADERA DEL KM 398+200 DEL ONP"	3/04/2023	22/08/2023	1,999,974.34	20437663506	IM & I CONTRATISTAS GENERALES EIRL.
51	ABR	ABR-0003-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087073	"FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA REPARACION COM RM8 EN LA PROGRESIVA KM. 15+476 TRAMO I"	5/12/2022	24/12/2022	170,031.87	20600123166	GLOBAL SERVICES VILLACREZ S.R.L.
52	SEL	SEL-0085-2022-OPF/PETROPERU	SERVICIO	4200087076	"SEL-085-2022-PETROPERU/OFP - SERVICIO DE CELULARES Y MODEMS USB DE INTERNET MOVIL CORPORATIVO- SOIPEP NRO 1000112613"	15/02/2023	16/03/2026	1,687,447.20	201068897914	ENTEL PERU S.A
53	SEL	SEL - 0019 - 2021 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4200087078	"SERVICIO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO INTEGRAL DE PLANTA DE TRATAMIENTO DE EFLUENTES INDUSTRIALES DE REFINERIA CONCHAN"	6/03/2023	4/03/2025	9,071,075.45	20507850091	GESTION DE SERV. AMBIENTALES SAC
54	ABR	ABR-0004-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087080	"SERVICIO DE REPARACION DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN LA PROGRESIVA KM. 15+476 TRAMO I DEL ONP"	14/12/2022	11/02/2023	204,345.31	20513250445	INIMAC PERU S.A.C
55	ABR	ABR-0006-2023-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087082	"SERVICIO DE EJECUCION DE CANAL DE DRENAJE CERRADO DE INTERCONEXION DE UNIDADES TGL-OR-TKT-DP1 - REFINERIA TALARÁ"	12/12/2022	31/12/2022	422,108.62	20483912227	TECNOR S.A.C
56	SEL	SEL - 0006 - 2022 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4200087086	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO ELÉCTRICO E INSTRUMENTACIÓN EN REFINERÍA CONCHÁN"	27/02/2023	26/02/2024	27,919,304.10		CONSORCIO AGL- DIC
57	ABR	ABR-0005-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087088	"SERVICIO DE REPARACION DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN LA PROGRESIVA KM. 177+669 TRAMO ORN"	7/12/2022	10/01/2023	146,387.56	20513250445	INIMAC PERU S.A.C
58	ABR	ABR-0006-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087091	"SERVICIO DE REPARACION DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN LA PROGRESIVA KM. 104+910 TRAMO I DEL ONP"	7/01/2023	5/02/2023	688,843.96	20513250445	INIMAC PERU S.A.C
59	SEL	SEL-0059-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087093	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE VALVULAS OCCIDENTE"	6/03/2023	4/05/2023	122,584.86		CONSORCIO URBANO
60	SEL	SEL-0001-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200087095	"SERVICIO DE RECLUTAMIENTO Y SELECCION DE PERSONAL GERENCIAL PARA LA COBERTURA DE 04 POSICIONES DE PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERU S.A."	20/02/2023	19/02/2024	161,015.17	20513799269	CORNERSTONE GROUP S.A.C
61	ABR	ABR - 0018 - 2023 - OFF / PETROPERU	SERVICIO	4200087097	"LIMPIEZA, REMEDIACIÓN Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM. 20 + 189 DEL TRAMO I DEL ONP"	6/06/2022	28/11/2023	20,018,688.18	20549503579	CLEAN PACIFIC S.A.C.
62	SEL	SEL-0135-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200087101	"SERVICIO DE PRODUCCION DE LA GUIA DE ARQUITECTURA DE MARCA DE PETROPERU"	15/02/2023	26/04/2023	134,050.01	2054370591	FUTUREBRAND S.A
63	SEL	SEL-0031-2022-OFP/PETROPERU. 2DA CONV	SERVICIO	4200087114	"SERVICIO DE CONSULTORIA PARA LA ELABORACION DE ESTUDIOS TÉCNICOS COMPLEMENTARIOS DEL RELLENO DE SEGURIDAD DE MILLA SEIS"	21/02/2023	11/05/2023	666,639.82	20451626303	JCI INGENIERIA & SERVICIOS
64	SEL	SEL-0062-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087115	"ALQUILER DE AMBULANCIA PARA TERMINAL BAYOVAR"	1/03/2023	28/02/2024	106,200.00	20602781667	JTECO CONSULTING S.A.C.



N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contratual <sup>2</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de	N° procedimiento de selección								
65	ABR	ABR-0003-2023-OPF/PETROPERU	SERVICIO	4200087121	"VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A."	28/12/2022	28/06/2023	3,410,493.41	A&T SECURITY-SEÑOR DE LOS MILAGROS	
66	SEL	SEL-0074-2022-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087122	"SERVICIO DE CAMBIO DE TRAMO DE TUBERIA 36 DE DIAMETRO EN DIEZ PROGRESIVAS DEL TRAMO II DEL ONP"	22/02/2023	12/01/2024	36,111,528.55	BIDDLE INC S.A.C.	
67	SEL	SEL-0127-2022-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087129	"SERVICIO DE USO DE HERRAMIENTA DIGITAL PARA PROGRAMA DE COMUNICACION INTERNA."	21/02/2023	21/02/2024	63,580.02	BLOGSTERAPP AMBASSADOR S.L.	
68	SEL	SEL-0054-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200087131	"SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO, TRANSPORTE Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS PELIGROSOS DE REFINERIA CONCHÁN Y PLANTA CONCHÁN"	23/02/2023	8/03/2025	1,039,993.02	KANAY S.A.C.	
69	SEL	SEL-0046-2022-OPF/PETROPERU	SERVICIO	4200087132	"MANTENIMIENTO DE ÁREAS VERDES EN REFINERIA SELVA"	1/03/2023	1/03/2026	2,278,906.48	CORPORACION J. & S.A.C.	
70	ABR	ABR-0015-2023-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087134	"SERVICIO DE PRODUCCION DE CONTENIDOS DIGITALES PARA POSICIONAMIENTO Y MEJORA REPUTACIONAL DE CARACTER INFORMATIVO INSTITUCIONAL DE PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU SA"	21/02/2023	21/02/2024	572,294.34	EMPRESA EDITORA EL COMERCIO S.A.	
71	SEL	SEL-0081-2022-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087138	"SERVICIO ESPECIALIZADO DE SOPORTE, DESARROLLO Y MANTENIMIENTO DE LA SOLUCION DE INTELIGENCIA DE NEGOCIOS"	27/02/2023	13/03/2024	1,112,126.40	DWCONSULTWARE DE PERU S.A.	
72	ABR	ABR-0019-2023-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087143	"SERVICIO ESPECIALIZADO DE CARACTERIZACION DETALLADA DEL SITIO AFECTADO POR EL DERRAME OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 193 DEL ORN DEL ONP DESCRIPCION DEL SERVICIO: DE ACUERDO CON EL NUMERAL 2) DE LAS"	27/12/2022	27/03/2023	1,423,394.25	TEMA LITOCLEAN S.A.C.	
73	SEL	SEL-0052-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200087146	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE MEDICION DE NIVEL EN TANQUES DE ALMACENAMIENTO"	6/03/2023	4/03/2025	1,512,252.60	REPRESENT Y SERVICIOS TECNICOS SRL	
74	ABR	ABR-0008-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087157	"SERVICIO DE CONSTRUCCION DE DOS APOYOS SUMERGIDOS PARA LA TUBERIA ONP EN EL KM 118+228 DEL TRAMO I"	27/12/2022	16/01/2023	63,645.88	INVERSIONES PROVEEDORES, CONSTRUCTO	
75	SEL	SEL-0139-2022-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087164	"INTEGRAL DE SALUD PARA OFICINA PRINCIPAL Y PLANTAS DE VENTAS"	1/03/2023	27/02/2025	2,023,302.02	CONSULTING ADVISERS WORKING S.A.C	
76	ABR	ABR-0014-2023-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087166	"MANTENIMIENTO Y ASISTENCIA TÉCNICA DE LICENCIAS DE SOFTWARE FORECAST PRO TRAC."	6/03/2023	5/03/2026	75,362.97	INVESTIGACION DE OPERACIONES S.A.	
77	SEL	SEL-0038-2022-OPC/PETROPERU - ZDA CONVOC	SERVICIO	4200087174	"SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN-ADecuación DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIAS DE OPERACIONES CONCHÁN"	28/02/2023	27/02/2024	352,203.55	CONSULTORIA ENERGETICA & AMBIENTAL	
78	SEL	SEL-0094-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087175	"SERVICIO BIENAL DE MANIOBRAS EN UNIDADES DE FLOTA PESADA - REFINERÍA TALARA"	1/03/2023	28/02/2025	2,077,989.99	EMP DE COMERCIALIZACION Y TECNOLOGI	
79	SEL	SEL-0147-2022-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087179	"SERVICIO DE MONITOREO DE PRENSA EN PIURA Y TALARA"	1/03/2023	1/03/2024	55,000.00	DARDO COMUNICACIONES DE MARKETING	
80	ABR	ABR-0017-2023-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087192	"ABR-0017-2023-OFF/PETROPERU- SPROGRAMA PARA LA INCLUSION FINANCIERA Y EL FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES EMPRESARIALES DE LOS EMPRENDEDORES/AS CON MICRONEGOCIOS DEL AREA DE INFLUENCIA DE LA REFINERIA CONCHÁN - PROGRAMA HAZ CRECER TU NEGOCIOS - SOLPED NRO 1000151933"	1/03/2023	29/06/2023	109,716.40	CONSORCIO DE ORGANIZACIONES PRIVADA	
81	SEL	SEL-0096-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087206	"SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO DE LOSA DEPORTIVA UBICADA EN EL CONO NORTE- AREA DE INFLUENCIA DE LA PUERTA EN MARCHA DEL PMRT DEL DISTRITO DE PABRIÑAS - TALARA"	13/03/2023	11/04/2023	163,000.00	ATLANTA PERU PCT E.I.R.L.	
82	ABR	ABR-0022-2023-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087208	"SOPORTE EN PERSONAL ESPECIALIZADO PARA LA EJECUCION DE TRABAJOS DE PRIMERA RESPUESTA EN LAS ZONAS AFECTADAS POR EL DERRAME OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM. 42 + 092 DEL TRAMO I DEL ONP"	19/09/2022	9/10/2022	761,306.13	LAMOR PERU S.A.C.	
83	SEL	SEL-0044-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200087217	"SERVICIO DE SUPERVISION DEL MANTENIMIENTO MAYOR DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE COMBUSTIBLE U OTRAS ACTIVIDADES DE MANTENIMIENTO EN REFINERIA CONCHÁN"	3/04/2023	3/04/2026	4,475,445.00	INGENIERIA Y DESARROLLO TECNOLOGICO	
84	SEL	SEL-0056-2023-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087223	"EXAMEN MEDICO OCUPACIONAL PRE EMPLEO Y RETIRO 2022 (ITEM 3)"	2/03/2023	29/02/2024	95,635.00	WISAR SALUD	
85	ABR	ABR-0010-2023-OTL	SERVICIO	4200087224	"SERVICIO DE CONEXION Y DESCONEXION DE MANGUERAS Y BUCEO EN LA ATENCION DE BUQUES EN EL TERMINAL SUBMARINO MULTIBOYAS DE REFINERIA TALARA"	29/12/2022	28/02/2023	267,907.20	BUZOS DEL PACIFICO EIRL	
86	ABR	ABR-0011-2023-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087233	"MANTENIMIENTO DE VIAS DE CIRCULACION VEHICULAR DEL TERMINAL ILO"	20/03/2023	8/04/2023	279,674.46	CIA NICOM S.A.C.	
87	SEL	SEL-0125-2022-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087234	"EVALUACION DE LA SEGURIDAD INFORMÁTICA (ETHICAL HACKING) - SOLPED NRO 1000111114"	6/03/2023	5/03/2024	63,700.00	KUNAK CONSULTING S.A.C	
88	ABR	ABR-0012-2023-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087235	"SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA TALARA Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A."	21/01/2023	20/07/2023	9,500,738.05	IAHIR SERVIS COMPANY S.A.C.	
89	ABR	ABR-0011-2023-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087238	"ALQUILER DE ISOTUBOS PARA ALMACENAMIENTO DE HIDROGENO PARA ARRANQUE DE PHP - P&MT"	10/01/2023	9/04/2023	209,497.20	LINDE PERU S.R.L.	
90	SEL	SEL-0095-2022-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087240	"SEL-0095-2022-OFF/PETROPERU - SERVICIO DE INSTALACION DE FACILIDADES ELECTRICAS, MECANICAS Y ACCESORIOS PARA UN SISTEMA DE DETECCION DE INTERFASE DE COMBUSTIBLES PARA LAS LINEAS SUBMARINAS EN EL TERMINAL PISCO."	6/03/2023	4/07/2023	173,946.16	PHOENIX ENGINEERING PROCUREMENT AND	
91	ABR	ABR-0009-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087243	"ALQUILER DE AMBULANCIA PARA TERMINAL BAYOVAR"	1/01/2023	28/02/2023	50,820.12	STECO INVERSIONES Y SERVICIOS GENERA	
92	SEL	SEL-0041-2022-OPC/PETROPERU - ZDA CONVOC	SERVICIO	4200087247	"SERVICIO DE OBTENCION DE CERTIFICADOS DE INSPECCION TÉCNICA DE SEGURIDAD (ITSE) PARA LAS OFICINAS DE REFINERIA CONCHÁN, PLANTA CONCHÁN Y AMBIENTES DE FACTURACION EN TERMINAL PORTUARIO - ESTACIONAMIENTO DE CISTERNAS."	13/03/2023	6/03/2024	83,662.00	PROFECTIA SOLUCIONES INTEGRALES SAC	
93	SEL	SEL-0056-2022-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087249	"EXAMEN MEDICO OCUPACIONAL PRE EMPLEO Y RETIRO OFF, CIVIL, OLE Y SEL 2022"	6/03/2023	4/03/2024	89,119.50	INSTITUTO MEDICO EN SALUD OCUPACION	
94	SEL	SEL-0102-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087258	"SERVICIO RECUPERACION Y EL MANTENIMIENTO DE ESPACIOS PÚBLICOS, CON PARTICIPACION COMUNITARIA, PRIORIZANDO ÁREAS DE JARDINES Y ZONAS VERDES DEL SECTOR CIUDAD SATELITE DEL DISTRITO DE PARIÑAS"	20/03/2023	17/07/2023	827,343.14	MANPOWER PROFESSIONAL SERVICES S.A.	
95	SEL	SEL-0036-2022-OPF/PETROPERU 2C	SERVICIO	4200087259	"EXAMEN MEDICO OCUPACIONAL PERIODICO 2022- REFINERIA SELVA"	3/04/2023	31/07/2023	161,812.00	WISAR SALUD	
96	ABR	ABR-0010-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087266	"TRANSPORTE Y LOGISTICA PARA EL INCIDENTE EN EL KM 20 Y 24 DEL TRAMO I DEL ONP."	31/03/2022	17/04/2022	110,873.80	ANGEL TORRES CORDOVA E.I.R.L	



N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contratual	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación		Fecha de Vigencia	Fecha de vigencia Final	Monto Contratado Total	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de SEL	N° procedimiento de selección			Objeto de la Contratación	Objeto de la Contratación					
97	SEL	SEL-0046-2022-OLE/PETROPERU-IERA CONV.	SERVICIO	4200087270	"SERVICIO BIENAL DE DESBROCE MECANIZADO DE ZONA INDUSTRIAL, INSTALACION PORTUARIA, HELIPUERTO Y ZONA DE VIVIENDA DE ESTACION 1 DEL ONP"	"SERVICIO BIENAL DE DESBROCE MECANIZADO DE ZONA INDUSTRIAL, INSTALACION PORTUARIA, HELIPUERTO Y ZONA DE VIVIENDA DE ESTACION 1 DEL ONP"	15/03/2023	13/03/2025	438,360.44	20541215124	ANTARES DEL ORIENTE SAC
98	SEL	SEL-0137-2022-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087275	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE TERMINAL MOLLENDO HASTA PLANTA JULIACA DE PETROPERU"	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE TERMINAL MOLLENDO HASTA PLANTA JULIACA DE PETROPERU"	9/03/2023	9/03/2026	16,477,200.00		CONSORCIO FRACSA – ELIO
99	ABR	ABR-0007-2023-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087279	"SERVICIO DE REPARACION DE ANALIZADOR DE TRAZAS FAME - LABORATORIO REFINERIA TALARA"	"SERVICIO DE REPARACION DE ANALIZADOR DE TRAZAS FAME - LABORATORIO REFINERIA TALARA"	9/03/2023	19/04/2023	87,535.94	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
100	ABR	ABR-0011-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087295	"RECURSION DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS EN CONTINGENCIA DEL KM 67 DEL TRAMO 1 DEL ONP"	"RECURSION DE RESIDUOS DE HIDROCARBUROS EN CONTINGENCIA DEL KM 67 DEL TRAMO 1 DEL ONP"	19/08/2022	7/09/2022	441,734.27	20600434366	SERVICIOS Y REPRESENTACIONES GENERA
101	ABR	ABR-0007-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087300	"SERVICIO ELABORACION DE INGENIERIA BASICAS"	"SERVICIO ELABORACION DE INGENIERIA BASICAS"	10/04/2023	7/08/2023	212,500.00	20600351061	& J SOLUCIONES E INGENIERIA
102	ABR	ABR-0008-2023-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087305	"SERVICIO DE CONFECCION Y EJECUCION DE POZOS DE REGISTRO DOBLE (PRD) PRO-101/102/104/105 DEL SISTEMA OWS"	"SERVICIO DE CONFECCION Y EJECUCION DE POZOS DE REGISTRO DOBLE (PRD) PRO-101/102/104/105 DEL SISTEMA OWS"	22/11/2022	20/01/2023	787,047.39	20411186289	GUVI SERVIS E.I.R.L.
103	ABR	ABR-0004-2023-OFF-PETROPERU	SERVICIO	4200087309	"SERVICIO DE SUPERVISION DE LA ADECUACION AL DECRETO SUPREMO N° 043-2007-EM DEL SISTEMA DE PROTECCION CONTRA INCENDIO EN LOS TERMINALES SUR TERMINAL MOLLENDO # TERMINAL LLO # PLANTA DE VENTA JULIACA"	"SERVICIO DE SUPERVISION DE LA ADECUACION AL DECRETO SUPREMO N° 043-2007-EM DEL SISTEMA DE PROTECCION CONTRA INCENDIO EN LOS TERMINALES SUR TERMINAL MOLLENDO # TERMINAL LLO # PLANTA DE VENTA JULIACA"	14/03/2023	14/10/2024	7,910,836.80	20451575989	INTERNATIONAL TESTING INSPECTION &
104	ABR	ABR-0004-2023-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200087320	"INSPECCION Y PRECINTADO DE CAMIONES CISTERNA EN PLANTAS ORIENTE"	"INSPECCION Y PRECINTADO DE CAMIONES CISTERNA EN PLANTAS ORIENTE"	19/01/2023	18/03/2023	233,199.34	2052830941	O D T DE LA AMAZONIA S.A.C.
105	SEL	SEL-0061-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087331	"MANTENIMIENTOS CORRECTIVOS LAVADORA TRAMO E.9 - TERMINAL BAYOVAR"	"MANTENIMIENTOS CORRECTIVOS LAVADORA TRAMO E.9 - TERMINAL BAYOVAR"	17/04/2023	14/08/2023	3,016,942.97	20539115368	HERMES ORGANIZACION E.I.R.L.
106	SEL	SEL-0114-2022-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087342	"EXAMEN MEDICO OCCUPACIONAL DE OFICINA PRINCIPAL Y PLANTAS DE VENTAS"	"EXAMEN MEDICO OCCUPACIONAL DE OFICINA PRINCIPAL Y PLANTAS DE VENTAS"	10/04/2023	6/10/2023	489,463.06	20100339936	MEDICINA EXTERNA S.A.
107	ABR	ABR-0004-2023-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200087344	"SERVICIO DE SUMINISTRO E INSTALACION DE SISTEMA CCTV EN CERCO PERIMETRICO DE REFINERIA CONCHAN (LADO LOMO DE CORVINA)"	"SERVICIO DE SUMINISTRO E INSTALACION DE SISTEMA CCTV EN CERCO PERIMETRICO DE REFINERIA CONCHAN (LADO LOMO DE CORVINA)"	20/03/2023	8/04/2023	223,627.81	20511236208	VIDITEK S.A.C.
108	SEL	SEL-0122-2022-OFF/PP	SERVICIO	4200087362	"SERVICIO PARA ACTUALIZACION E INTEGRACION DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD (ERS) Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIA (PRE) DE PLANTA DE VENTAS TALARA"	"SERVICIO PARA ACTUALIZACION E INTEGRACION DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD (ERS) Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIA (PRE) DE PLANTA DE VENTAS TALARA"	17/03/2023	16/05/2023	245,000.00	20509702561	CONSULTORIA ENERGETICA & AMBIENTAL
109	ABR	ABR-0003-2023-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200087366	"SERVICIO DE MODIFICACION DEL PROGRAMA DE ADECUACION Y MANEJO AMBIENTAL (PAMA) DE REFINERIA CONCHAN"	"SERVICIO DE MODIFICACION DEL PROGRAMA DE ADECUACION Y MANEJO AMBIENTAL (PAMA) DE REFINERIA CONCHAN"	20/03/2023	2/05/2024	1,513,469.75	20521268191	TEMA LITOCLEAN S.A.C.
110	SEL	SEL-0125-2022-OTL/PP	SERVICIO	4200087369	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO, REPARACION DE FLOTA AUTOMOTRIZ LIVIANA EN REFINERIA TALARA"	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO, REPARACION DE FLOTA AUTOMOTRIZ LIVIANA EN REFINERIA TALARA"	28/03/2023	26/03/2025	2,081,210.30	20495635822	AUTONORT CAJAMARCA S.A.C.
111	SEL	SEL-0030-2022-OTL/PP	SERVICIO	4200087371	"SERVICIO DE CONEXION Y DESCONEXION DE MANGUERAS Y BUCEO EN LOS TERMINALES DE REFINERIA TALARA"	"SERVICIO DE CONEXION Y DESCONEXION DE MANGUERAS Y BUCEO EN LOS TERMINALES DE REFINERIA TALARA"	21/03/2023	20/03/2026	3,966,251.40	20198459748	BUZOS DEL PACIFICO EIRL
112	ABR	ABR-0024-2023-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087384	"SERVICIO DE ACTUALIZACION DE PLANOS Y P<-><->ID DEL LOTE 1"	"SERVICIO DE ACTUALIZACION DE PLANOS Y P<-><->ID DEL LOTE 1"	3/02/2023	19/03/2023	56,073.87	20529778784	VILLCAD PERU S.A.C
113	ABR	ABR-0012-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087386	"REPARACION TUBERIA POR EMERGENCIA EN EL KM. 51.798 DEL TRAMO 1 DEL ONP"	"REPARACION TUBERIA POR EMERGENCIA EN EL KM. 51.798 DEL TRAMO 1 DEL ONP"	2/02/2023	18/03/2023	336,040.26	20513250445	INMAC PERU S.A.C.
114	SEL	SEL-0084-2022-OTL/PP	SERVICIO	4200087393	"SERVICIO DE DOTACION E IMPLEMENTACION DE UNA EMBARCACION DE RESCATE PARA FORTALECER LOS PROCESOS DE SEGURIDAD A BORDO EN EL GREMIO DE PESCADORES ARTESANALES SAN PEDRO DE TALARA"	"SERVICIO DE DOTACION E IMPLEMENTACION DE UNA EMBARCACION DE RESCATE PARA FORTALECER LOS PROCESOS DE SEGURIDAD A BORDO EN EL GREMIO DE PESCADORES ARTESANALES SAN PEDRO DE TALARA"	23/03/2023	19/09/2023	649,227.00	20603882068	MET MANAG. ENGINEER AND TECHNOLOGY
115	SEL	SEL-0135-2022-OTL	SERVICIO	4200087402	"SERVICIO DE TERCERIZACION PARA LA ADMINISTRACION DE LA ORIGINA DE INFORMACION Y PARTICIPACION CIUDADANA (OIPC) DE PETROPERU EN EL MARCO DE LA EJECUCION DEL PROYECTO MODERNIZACION REFINERIA TALARA (PMRT) Y LA PUESTA EN MARCHA DE LA NUEVA REFINERIA TALARA"	"SERVICIO DE TERCERIZACION PARA LA ADMINISTRACION DE LA ORIGINA DE INFORMACION Y PARTICIPACION CIUDADANA (OIPC) DE PETROPERU EN EL MARCO DE LA EJECUCION DEL PROYECTO MODERNIZACION REFINERIA TALARA (PMRT) Y LA PUESTA EN MARCHA DE LA NUEVA REFINERIA TALARA"	14/04/2023	15/10/2025	4,258,590.52	20329545459	MANPOWER PROFESSIONAL SERVICES S.A.
116	ABR	ABR-0006-2023-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200087407	"SERVICIO DE ALIMENTACION PARA PERSONAL DEL EJERCITO Y POLICIA NACIONAL DEL PERU DURANTE EL 3ER MES DEL ESTADO DE EMERGENCIA NACIONAL"	"SERVICIO DE ALIMENTACION PARA PERSONAL DEL EJERCITO Y POLICIA NACIONAL DEL PERU DURANTE EL 3ER MES DEL ESTADO DE EMERGENCIA NACIONAL"	14/02/2023	15/03/2023	70,200.00	10070462287	SALAZAR OCHOA JULIO
117	SEL	SEL-0063-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087408	"SERVICIO ESPECIALIZADO DE GESTION DE COMBUSTIBLE TURBO AI"	"SERVICIO ESPECIALIZADO DE GESTION DE COMBUSTIBLE TURBO AI"	24/03/2023	22/03/2025	1,574,295.40	20605048065	CONSORCIO CSM SELVA
118	ABR	ABR-0025-2023-OFF-PETROPERU	SERVICIO	4200087409	"SERVICIO DE EVALUACION PRELIMINAR, LIMPIEZA Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS SOLIDOS GENERALES EN LAS AREAS AFECTADAS POR EL DERRAME DE PETROLEO CRUDO OCURRIDO EN EL KM. 24 + 259 DEL TRAMO 1 DEL ONP"	"SERVICIO DE EVALUACION PRELIMINAR, LIMPIEZA Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS SOLIDOS GENERALES EN LAS AREAS AFECTADAS POR EL DERRAME DE PETROLEO CRUDO OCURRIDO EN EL KM. 24 + 259 DEL TRAMO 1 DEL ONP"	9/09/2022	7/04/2023	18,957,801.67	20553255709	KANAY S.A.C.
119	ABR	ABR-0013-2023 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087420	"SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL A PERSONAL DE PETROPERU DESDE ESTACION 1""	"SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL A PERSONAL DE PETROPERU DESDE ESTACION 1""	7/07/2022	15/09/2022	220,433.73	20603367143	NEDZY SERVICIOS GENERALES E.I.R.L.
120	ABR	ABR-0024-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087430	"CULMINACION DE TRABAJOS DEL NUEVO TERMINAL MULTITUBOS Y LINEAS SUBMARINAS EN LA REFINERIA TALARA - TRABAJOS OFFSHORE"	"CULMINACION DE TRABAJOS DEL NUEVO TERMINAL MULTITUBOS Y LINEAS SUBMARINAS EN LA REFINERIA TALARA - TRABAJOS OFFSHORE"			28,765,032.92		CONSORCIO PSAMPO-PSAMP
121	SEL	SEL-0062-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087434	"SERVICIO BIENAL DE SUPERVISION DE MANTENIMIENTO DE TANQUES EN INSTALACIONES DE PETROPERU - REFINERIA TALARA"	"SERVICIO BIENAL DE SUPERVISION DE MANTENIMIENTO DE TANQUES EN INSTALACIONES DE PETROPERU - REFINERIA TALARA"	15/04/2023	13/04/2025	4,540,516.22	20610362487	CONSORCIO SUPERVISOR TALARA
122	ABR	ABR-0005-2023-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200087438	"SERVICIO DE REPARACION DEL CERCO PERIMETRICO DE REFINERIA CONCHAN"	"SERVICIO DE REPARACION DEL CERCO PERIMETRICO DE REFINERIA CONCHAN"	24/04/2023	7/07/2023	2,201,481.49	20602105505	OLITECH PERU S.A.C.
123	SEL	SEL-0050-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200087443	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LAS ESTACIONES DE REGULACION SECUNDARIA DE GAS"	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LAS ESTACIONES DE REGULACION SECUNDARIA DE GAS"	17/04/2023	15/04/2026	245,000.00	20504638422	TERMODINAMICA S.A.
124	ABR	ABR-0028-2023-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087445	"ABR-0028-2023-OFF/PETROPERU-SERVICIO DE RECOLECCION, TRANSPORTE Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS SOLIDOS PELIGROSOS DE ESTACIONES DEL ONP - SOLPEL NRO.1000117483"	"ABR-0028-2023-OFF/PETROPERU-SERVICIO DE RECOLECCION, TRANSPORTE Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS SOLIDOS PELIGROSOS DE ESTACIONES DEL ONP - SOLPEL NRO.1000117483"	1/11/2022	30/04/2023	366,789.41	20547500645	OUTSOURCING GREEN S.A.C
125	ABR	ABR-0013-2023/OTL	SERVICIO	4200087446	"SERVICIO DE INSPECCION, CORTE DE CADENA, RECUPERO DE CADENA CON ANCLA Y ENTREGA AL BT ATHLOS"	"SERVICIO DE INSPECCION, CORTE DE CADENA, RECUPERO DE CADENA CON ANCLA Y ENTREGA AL BT ATHLOS"	5/01/2023	11/01/2023	956,956.40	20603939281	PSA MARINE PERU S.A.
126	ABR	ABR-0014-2023-OTL	SERVICIO	4200087448	"Servicio de batimetría 3D y remoción de escombros en el muelle de carga líquida MUJ de Refinería Talara."	"Servicio de batimetría 3D y remoción de escombros en el muelle de carga líquida MUJ de Refinería Talara."	12/01/2023	26/01/2023	1,504,511.80	20603939281	PSA MARINE PERU S.A.
127	ABR	ABR-0030-2023-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087449	"SERVICIO DE EVALUACION PRELIMINAR, LIMPIEZA Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS GENERADOS EN LAS AREAS AFECTADAS POR EL DERRAME A LA ALTURA DE LOS KM 59+131 Y KM 55+396 DEL TRAMO 1 DEL OLEODUCTO NORPERUANO"	"SERVICIO DE EVALUACION PRELIMINAR, LIMPIEZA Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS GENERADOS EN LAS AREAS AFECTADAS POR EL DERRAME A LA ALTURA DE LOS KM 59+131 Y KM 55+396 DEL TRAMO 1 DEL OLEODUCTO NORPERUANO"	7/11/2022	5/06/2023	34,990,128.16	20553255709	KANAY S.A.C.
128	ABR	ABR-0014-2023 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087454	"REPARACION DE TUBERIA EN LA PROGRESIVA KM 51.798 TRAMO 1"	"REPARACION DE TUBERIA EN LA PROGRESIVA KM 51.798 TRAMO 1"	18/01/2023	8/03/2023	233,808.92	20600123166	GLOBAL SERVICES VILLACREZ S.R.L.
129	SEL	SEL-0102-0021-OTL/PETROPERU - 2	SERVICIO	4200087462	"HERRAMIENTAS DE COLABORACION Y PRODUCTIVIDAD PARA PETROPERU"	"HERRAMIENTAS DE COLABORACION Y PRODUCTIVIDAD PARA PETROPERU"	17/04/2023	15/04/2025	4,186,404.00		CONSORCIO SAYBOLT PERU - MARCONSULT
130	ABR	ABR-0029-2023-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200087463	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE AREAS VERDES DE ZONA INDUSTRIAL Y ZONA DE VIVIENDA DE TERMINAL BAYOVAR"	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE AREAS VERDES DE ZONA INDUSTRIAL Y ZONA DE VIVIENDA DE TERMINAL BAYOVAR"	2/04/2023	1/03/2024	2,660,161.51	20566119324	SEIDOR TECHNOLOGIES PERU S.A.C.
131	SEL	SEL-0057-2022-OLE/PETROPERU 2DA.	SERVICIO	4200087465	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE AREAS VERDES DE ZONA INDUSTRIAL Y ZONA DE VIVIENDA DE TERMINAL BAYOVAR"	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE AREAS VERDES DE ZONA INDUSTRIAL Y ZONA DE VIVIENDA DE TERMINAL BAYOVAR"	2/05/2023	30/04/2025	356,646.74	20609744147	R & J EMPRESAS E.I.R.L.
132	SEL	SEL-0050-2022-OPS/PETROPERU 2C	SERVICIO	4200087466	"INTEGRAL DE SALUD PARA REFINERIA IQUITOS Y PLANTA VENTAS"	"INTEGRAL DE SALUD PARA REFINERIA IQUITOS Y PLANTA VENTAS"	1/04/2023	31/03/2025	2,522,796.21	20382382151	CONSULTING ADVISERS DE LA AMAZONIA



N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contratual <sup>1</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia	Fecha de Ejecución Final	Monto Contratado Total	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de	N° procedimiento de selección								
133	ABR	ABR-0026-2023-OPP/PETROPERU	SERVICIO	4200087467	"SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN MARZO, JUNIO, SEPTIEMBRE Y DICIEMBRE PARA LOS AÑOS 2023 A 2024 EN LOS TERMINALES MOLLENDO, ILO Y PISCO Y EN LAS PLANTAS DE VENTA JULIACA Y CUSCO"	31/03/2023	29/03/2025	429,990.01	20600651901	ANALYTICAL LABORATORY E.I.R.L.
134	SEL	SEL-0058-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200087468	"RETIRO DE PALIZADA Y ACONDICIONAMIENTO DE PASARELAS EN EL EMBARCADERO DE PERSONAL Y LOS MUELLES - REFINERIA IQUITOS Y EMBARCADERO DE PERSONAL - CIUDAD IQUITOS"	5/04/2023	4/04/2026	719,811.03	20604352593	CONSTRUC SERVICE HA & MIE I.R.L.
135	SEL	SEL-0004-2023-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200087475	"SERVICIO DE SUMINISTRO, ARMADO Y DISTRIBUCION DE PAQUETES DE ÚTILES ESCOLARES PARA ESTUDIANTES DE INSTITUCIONES EDUCATIVAS DEL ÁREA DE INFLUENCIA DE REFINERIA CONCHÁN"	5/04/2023	4/05/2023	51,240.00	20491967171	CELULA FORESTAL E.I.R.L.
136	SEL	SEL-0129-2022-OPP/PETROPERU	SERVICIO	4200087476	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR Y ADECUACIÓN AL API 653 DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE REFINERIA CONCHÁN"	3/04/2023	3/04/2026	64,997,084.29		CONSORCIO IMESUR
137	SEL	SEL-0002-2023-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200087477	"TRIANGULO DE LIMPIEZA Y DESBROCE DEL DERECHO DE VÍA PRODUCTO DE REFINERIA IQUITOS"	5/04/2023	5/04/2026	1,576,603.73	20603581157	URANO COMPANY S.A.C.
138	ABR	ABR-0032-2023-OPP/PETROPERU	SERVICIO	4200087482	"SERVICIO DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A GRANEL MEDIANTE UN (1) BUQUE TANQUE EN LA RUTA DE CABOTAJE MARÍTIMO, EN LOS TERMINALES DEL LITORAL"	12/02/2023	10/08/2023	28,433,340.00	20521163890	NAVIERA TRANSOCEANICA S.A.
139	SEL	SEL-0154-2022-OPP/PETROPERU	SERVICIO	4200087483	"AUDITORÍA DE CONTROL VOLUMÉTRICO Y OPERACIONAL EN TERMINALES NORTE Y CENTRO"	29/04/2023	25/10/2023	279,536.80	20512682376	TERRAMAR INSPECTION & TRADING S.A.C
140	SEL	SEL-0005-2023-OPP/PETROPERU	SERVICIO	4200087486	SERVICIO DE SUMINISTRO, ARMADO Y DISTRIBUCIÓN DE 4000 PAQUETES DE ÚTILES ESCOLARES Y 20 PAQUETES DE ÚTILES INSTITUCIONALES PARA INSTITUCIONES EDUCATIVAS ALEDAÑAS A TERMINALES, PLANTAS DE VENTAS Y NUEVOS PROYECTOS CENTRO Y SURS CON EL OBJETIVO DE GENERAR VALOR SOCIAL EN TODAS SUS OPERACIONES; PROMOVENDO INICIATIVAS DE RELACIONAMIENTO COMUNITARIO EN EL ÁREA DE INFLUENCIA EL ÁREA DE INFLUENCIA DE PLANTAS DE VENTAS, TERMINALES Y NUEVOS PROYECTOS CENTRO Y SUR	10/04/2023	10/05/2023	99,443.95	20491967171	CELULA FORESTAL E.I.R.L.
141	ABR	ABR-0015-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087487	"SERVICIO DE REPARACION TUBERIA POR EMERGENCIA EN LAS PROGRESIVA KM 43+106 Y KM 43+499 DEL TRAMO I DEL ONP."	23/02/2023	23/04/2023	314,846.46	20513250445	INIMAC PERU S.A.C.
142	SEL	SEL-0047-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200087495	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE PRUEBAS DE ANÁLISIS DE LABORATORIO DE REFINERIA CONCHÁN"	13/04/2023	11/04/2025	809,489.58	20492703304	SERV. Y AUTOMATIZACION DE INSTRUMEN
143	ABR	ABR-0023-2023-OPP/PETROPERU	SERVICIO	4200087506	SERVICIO ESPECIALIZADO DE DUE DILIGENCE TÉCNICA-LEGAL DE LOS ACTIVOS ARRENDADOS A SAVIA	24/04/2023	22/08/2023	1,989,505.77	204923207964	GIE PERU S.A.C.
144	ABR	ABR-0035-2023-OPP/PETROPERU	SERVICIO	4200087508	"SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y RESGUARDO DE LAS ÁREAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 235+300 TRAMO I DEL ONP."	19/12/2022	16/06/2023	554,993.11	20480696906	EMPRESA DE SERVICIOS Y MANTENIMIENT
145	SEL	SEL-0121-2021-OTL/PETROPERU - 2	SERVICIO	4200087511	"MANTENIMIENTO DEL SISTEMA SCADA EN OLEODUCTOS DE MOVIMIENTOS DE CRUDO Y AGUA - REFINERIA TALARA"	24/04/2023	21/04/2028	10,808,703.45	20522471101	YOKOGAWA AMERICA DO SUL LTDA - SUC.
146	SEL	SEL-0088-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087513	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL COLISEO INCA PACHACUTEC - ZONA DE INFLUENCIA DEL LOTE."	24/04/2023	12/06/2023	356,416.05		CONSORCIO ICSE-TEGNOR
147	SEL	SEL-0076-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087517	"MANTENIMIENTO AIRES ACONDICIONADOS EN REFINERIA TALARA, PLANTAS Y PUNTA ARENAS"	13/04/2023	11/04/2025	4,025,000.01	20600342933	CORP DE SERV GENERALES RAK SRL
148	ABR	ABR-0040-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087520	"MANTENIMIENTO INTEGRAL DE LOS EQUIPOS ANTIDERRAME VIKOMA EN REFINERIA TALARA"	17/04/2023	7/08/2023	192,450.57	20507646051	TERMINALES PORTUARIOS PERUANOS SAC
149	SEL	SEL-0002-2023-OLE/PETROPERU- PRIMERA CONV	SERVICIO	4200087522	"TELEFONIA SATELITAL"	13/04/2023	12/05/2025	72,112.16	20549217568	GLOBALSAT PERU TELECOMUNICACIONES
150	SEL	SEL-0146-2022-OPP/PETROPERU	SERVICIO	4200087531	"SERVICIO DE CALIBRACIÓN DE LOS CILINDROS PATRONES DE LAS PLANTAS AEROPUERTOS DE CHICLAYO, TRUJILLO, PISCO Y CUSCO, TERMINALES DE ILO, MOLLENDO, PISCO Y PLANTAS CUSCO Y JULIACA"	14/04/2023	18/05/2023	39,828.30	20413815071	LO JUSTO S.A.C.
151	ABR	ABR-0016-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087537	"FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA REPARACION CON RMB EN LAS PROGRESIVAS KM 43+106 Y KM 43+499 TRAMO I"	30/01/2023	10/03/2023	242,027.97	20600123166	GLOBAL SERVICES VILLACKRE S.R.L.
152	SEL	SEL-0098-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087539	"ACONDICIONAMIENTO DE LOSAS DEPORTIVAS UBICADAS EN EL CONO SUR, ÁREA DE INFLUENCIA DE LA PUESTA EN MARCHA DEL PMRT DEL DISTRITO DE PARIÑAS - TALARA"	2/05/2023	20/06/2023	613,630.68	20601440921	ATLANTA PERU PCT E.I.R.L.
153	SEL	SEL-0099-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200087540	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO DE LOSAS DEPORTIVAS UBICADAS EN TALARA, CERCADO, ÁREA DE INFLUENCIA DE LA PUESTA EN MARCHA DEL PMRT DEL DISTRITO DE PARIÑAS - TALARA	10/07/2022	7/10/2022	568,099.20	20601440921	ATLANTA PERU PCT E.I.R.L.
154	ABR	ABR-0017-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087547	"CONTENCION Y VIGILANCIA EN LA CONTINGENCIA DEL KM 55+336 DEL TRAMO I DEL ONP."	10/07/2022	7/10/2022	845,021.35	20600103734	SERVICIOS CORPORATIVOS ROLUIZ EIRL
155	ABR	ABR-0036-2023-OPP-PETROPERU	SERVICIO	4200087564	"SERVICIO DE SUCCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE AGUAS OLEOSAS DEL TERMINAL PISCO"	21/11/2023	16/12/2022	106,905.88	20501819795	CAMISEA COMBUSTIBLES S.R.L
156	SEL	SEL-0086-2022-OPP/PETROPERU	SERVICIO	4200087568	"INGENIERIA, PROCURA, INSTALACION Y PUESTA EN OPERACION DE UN PLET Y UN MBC EN LINEA SUBMARINA DE PRODUCTOS BLANCOS DE REFINERIA CONCHÁN"	15/05/2023	13/05/2024	11,793,709.53		CONSORCIO DEMEM-PSAMP
157	SEL	SEL-0089-2022-OTL/PETROPERU - 2	SERVICIO	4200087576	"RONDAS MARITIMAS EN EL ÁREA ACUÁTICA DE LAS INSTALACIONES PORTUARIAS DE PETROPERU REFINERIA TALARA"	24/04/2023	22/04/2025	2,786,195.70	20511772312	IAHR SERVIS COMPANY S.A.C.
158	SEL	SEL-0004-2021-OPS/PETROPERU 2C	SERVICIO	4200087586	"MANTENIMIENTO MAYOR DEL TANQUE 332 - 6 DE REFINERIA IQUITOS"	15/05/2023	9/03/2024	10,367,816.84	20101387101	CIME INGENIEROS S.R.L
159	SEL	SEL-0158-2022-OPP/PETROPERU	SERVICIO	4200087596	"SERVICIO DE ENLACE DE DATOS CORPORATIVO PARA TODAS SUS SEDES A NIVEL NACIONAL (OPERACIONES, AEROPUERTOS Y PLANTAS DE VENTA) DE PETROPERU S.A."	26/04/2023	22/10/2028	8,844,684.94	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
160	ABR	ABR-0020-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200087605	"APOYO PARA LAS ACTIVIDADES DE CONTENCION, RECUPERACION DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DEL AREA IMPACTADA EN LA EMERGENCIA DEL KM 390+184 DEL ONP-SECTOR II."	25/01/2023	26/03/2023	1,270,297.02	20528194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSENERICHE E.I.
161	SEL	SEL-0064-2022-OTL-PETROPERU	BIEN	4500038641	"ADQUISICION DE TRALES DE COMBATE ESTRUCTURAL Y EQUIPOS DE RESPUESTA A EMERGENCIAS EN REFINERIA TALARA (ITEM 2)"	6/01/2023	14/06/2023	102,253.49	20601012643	KADUFAN PERU S.A.C.



N°	Del Procedimiento de Selección	Objeto Contractual <sup>2</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia	Fecha de vigencia Final	Monto Contratado Total	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
162	ABR	ABR-053-2022 - OTL - PETROPERU	4500038642	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA DOS AÑOS DE OPERACIÓN DE LOS TRANSMISORES Y ANALIZADORES DE LAS UNIDADES TKT Y MEROX DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA"	6/01/2023	8/06/2023	341,543.52	20419309932	HONEYWELL PERU S.A.
163	SEL	SEL-0138-2022 - OPF / PETROPERU	4500038651	"ADQUISICIÓN DE UN (01) PAQUETE DE JUGUETES NAVIDEÑOS CONFORMADO POR 15283 JUGUETES PARA NIÑOS Y NIÑAS DE 131 COMUNIDADES YO C.P. ALEDAÑOS AL OLEODUCTO NOR PERUANO Y SUS ESTACIONES DE BOMBEO"	10/01/2023	30/01/2023	237,928.73	20604352593	CONSTRUC SERVICE HA & MI E.I.R.L.
164	SEL	SEL-0047-2022-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV	4500038692	"ADQUISICIÓN DE BATERIAS PARA OLEODUCTO NOR PERUANO"	14/01/2023	13/01/2024	209,753.92	10447446125	BALMACEDA MOSCOL DIANA CAROLINA
165	SEL	SEL-0008-2022 - OPC / PETROPERU	4500038693	"ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS CAMLOCK PARA LÍNEA SUBMARINA N° 2 DE 165 Ø"	17/01/2023	17/07/2023	305,000.00	20601010951	IOTEC SEAL S.A.C.
166	ABR	ABR-0048-2022-OTL	4500038698	ADQUISICIÓN DE COMUNICADORES DE CAMPO	18/01/2023	20/06/2023	96,811.92	201005222030	EMERSON PROCESS MANAGEMENT DEL PERU
167	ABR	ABR-0208-2022-OPF/PETROPERU	4500038702	"SUMINISTRO DE GRUPO ELECTROGENO 500 KW STAND BY PARA LA PLANTA DE VENTAS TALARA"	18/01/2023	19/03/2023	546,950.89	20543725821	DISTRIBUIDORA CUMMINS PERU S.A.C
168	ABR	ABR-005-2022 OTL/PETROPERU	4500038708	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA INSTRUMENTOS DEL PAQUETE NIS-2-001 DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA"	19/01/2023	12/07/2023	65,353.50	20608617613	INKA ITELS S.A.C.
169	SEL	SEL-0040-2022-OLE/PETROPERU	4500038715	"ADQUISICIÓN DE BIODIESEL E INHIBIDOR DE CORROSIÓN PARA OLEODUCTO"	21/01/2023	20/01/2024	2,203,119.00	20100588642	HIDROQUÍMICA INDUSTRIAL S.A.
170	SEL	SEL-0059-2022-OPF/PETROPERU	4500038717	"ADQUISICIÓN DE HIDRÓXIDO DE SODIO GRANULADO PARA REFINACIÓN SELVA"	24/01/2023	22/02/2023	109,173.60	20603268564	MDM SUPPLY AND SERVICES S.A.C
171	ABR	ABR-0052-2022 OTL-PETROPERU	4500038719	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LOS MANOMETROS Y TERMOMETRO BIMETALICO DE LA UNIDAD TKT DE LAS UA<P><S>TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA"	11/02/2023	11/05/2023	50,572.50	20218845615	ENERGOTEC S.A.C.
172	ABR	ABR-0054-2022-OTL-PETROPERU	4500038720	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LAS VALVULAS DE CONTROL EMERSON DE LA UNIDAD OX DE LAS UA<P><S>TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA"	24/01/2023	17/07/2023	342,500.57	201005222030	EMERSON PROCESS MANAGEMENT DEL PERU
173	SEL	SEL-0105-2022 - OTL - PETROPERU	4500038730	"ADQUISICIÓN DE VINCHAS DE MEDICIÓN PARA TOMA DE NIVELES EN TANQUES DE HIDROCARBUROS"	31/01/2023	10/05/2023	79,768.00	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
174	ABR	ABR-0204-2022-OPF-PETROPERU	4500038735	"ACCESORIOS PARA EQUIPOS DE COMPUTO"	27/01/2023	17/03/2023	8,590.40	20509427241	VASSOSP TRADING E.I.R.L.
175	SEL	SEL-0023-2022 - OPC / PETROPERU	4500038736	"ADQUISICIÓN DE 73 SILLAS ERGONÓMICAS PARA OFICINAS DE REFINERÍA CONCHÁN"	1/02/2023	1/05/2023	49,940.00	20522981215	TECNOLOGÍAS HEMISFERICAS S.A.C.
176	SEL	SEL-0006-2022 - OTL/PETROPERU 4TA CONV	4500038739	"ADQUISICIÓN DE ÁCIDO SULFÚRICO PARA REFINACIÓN TALARA"	31/01/2023	29/07/2023	4,679,245.26	20554387498	COMERCIALIZADORA DE INSUMOS SANTA
177	SEL	SEL-0118-2022 - OTL/PETROPERU	4500038742	"ADQUISICIÓN DE EMPAQUES ESPIROMETALICOS PARA TALARA"	31/01/2023	31/03/2023	176,775.09	20100331528	DORICH & WATKIN S.A.C
178	SEL	SEL-0033-2022-OLE/PETROPERU-SEGUNDA CONV	4500038754	"ADQUISICIÓN DE ELEVADORES DE CARGA PARA ESTACIONES DEL ONP."	2/02/2023	2/04/2023	48,910.91	20601012643	KADUFAN PERU S.A.C.
179	SEL	SEL-0124-2022 - OTL/PETROPERU	4500038757	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE INSTRUMENTOS Y TRANSMISORES DE LAS UA <P><S>TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA"	4/02/2023	23/07/2023	57,439.08	20522471101	YOKOGAWA AMERICA DO SUL LTDA - S.U.C.
180	SEL	SEL-0115-2022-OTL/PETROPERU	4500038792	"PAQUETES EDUCATIVOS EN BENEFICIO DE LAS INSTITUCIONES EDUCATIVAS DE LOS DISTRITOS DE PARIYÁ Y LA BREA - NEGRITOS DE LA PROVINCIA TALARA"	14/02/2023	14/03/2023	279,002.24	20603112394	CRYSTAL CAPITAL - AMG E.I.R.L.
181	SEL	SEL-0110-2022-OTL/PETROPERU	4500038796	"ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS PARA TUBERIAS PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023"	16/02/2023	15/06/2023	206,573.40	20503127718	BLESOLA IMPORT EXPORT S.A.C.
182	SEL	SEL-0100-2022-OTL/PETROPERU	4500038800	"ADQUISICIÓN DE VALVULA REGULADORA DE ENTRADA DE GAS REFINERÍA TALARA"	16/02/2023	16/06/2023	91,970.38	20100705541	ADOLPHUS S.A
183	SEL	SEL-0081-2022 - OPF/PETROPERU	4500038811	"ANDAMIOS MULTIDIRECCIONALES CON SISTEMA ALLROUND PARA REFINERÍA TALARA"	15/02/2023	1/03/2023	255,550.11	20517439623	LAYHER PERU S.A.C.
184	SEL	SEL-0051-2022-OLE/PETROPERU	4500038822	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA MANTENIMIENTO PREVENTIVO MENOR DE LAS UNIDADES 1MG6, 1MG7, 1MG8, 1MW2, 1MW3, 1MW4 Y 1MB3 DE ESTACION 1 DEL ONP"	16/02/2023	6/04/2023	218,859.79	20601012643	KADUFAN PERU S.A.C.
185	SEL	SEL-0051-2022-OLE/PETROPERU	4500038829	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA MANTENIMIENTO PREVENTIVO MENOR DE LAS UNIDADES 1MG6, 1MG7, 1MG8, 1MW2, 1MW3, 1MW4 Y 1MB3 DE ESTACION 1 DEL ONP"	16/02/2023	15/06/2023	186,440.01	20601479452	GENERATION SOLUTIONS PERU S.A.C
186	SEL	SEL-0136-2022-OPF/PETROPERU	4500038837	"ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA EL SERVICIO DE PULLING DEL LOTE 1 - TALARA"	17/02/2023	16/11/2023	1,325,888.85	20602190227	SAN JACK PETROLEUM EQUIPMENT PERU S
187	SEL	SEL-0132-2022-OPF/PETROPERU	4500038844	"ADQUISICIÓN DE ACEITE SAE PARA LOS MOTORES ARROW DEL LOTE 1 TALARA"	18/02/2023	17/11/2023	249,655.61	20480860154	NOR OIL SAC
188	SEL	SEL-0048-2022-OLE/PETROPERU	4500038846	"ADQUISICIÓN DE GAS PROPANO PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTO NORPERUANO"	18/02/2023	17/02/2024	295,056.00	20600579981	SERVICIOS NORGAS S.R.L.
189	SEL	SEL-0033-2022 - OPC / PETROPERU	4500038849	"EQUIPO ESPECTROMETRO DE PLASMA INDUCIDO ICP EOS"	21/01/2023	20/06/2023	726,300.01	20538630781	IMS CONSULTORIA EMPRESARIAL S.A.C
190	SEL	SEL-0034-2022 - OPC / PETROPERU	4500038852	"CABINAS EXTRACTORAS DB / BAC MARCA: BURDINOVA, MODELO: BD BECOME MOTORIZADA, PROCEDENCIA: ESPAÑA"	21/02/2023	20/07/2023	1,907,092.07	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
191	SEL	SEL-0055-2022 - OPC / PETROPERU	4500038855	"CHOMPAS ANTIFLAMA PARA EL PERSONAL TURNISTA DE REFINERÍA CONCHÁN"	21/02/2023	20/06/2023	348,534.24	20600188381	TREXA CORPORATION S.A.C.
192	SEL	SEL-0150-2023-OPF-PETROPERU	4500038860	"ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA SERVICIOS DE MANTENIMIENTO LOTE 1"	22/02/2023	22/06/2023	669,592.35	20602190227	SAN JACK PETROLEUM EQUIPMENT PERU S
193	SEL	SEL-0112-2022-OTL/PETROPERU	4500038883	"ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS PARA TUBERIAS PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023"	30/03/2023	29/07/2023	140,342.12	20514083496	IHORVAC CORPORATION S.A.C
194	SEL	SEL-0111-2022-OTL/PETROPERU	4500038889	"ADQUISICIÓN DE VALVULAS DE ACERO PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023"	1/03/2023	1/06/2023	287,396.08	20296550222	NELKAREL S.A.C.
195	SEL	SEL-092-2022-OTL/PETROPERU	4500038892	"ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE LABORATORIO PARA REFINACIÓN TALARA"	2/03/2023	2/05/2023	105,252.24	20349784841	BIOSPECTRUM S.R.L.
196	ABR	ABR-009-2023-OTL/PETROPERU	4500038896	"ADQUISICIÓN DE CILINDRO TOMA MUESTRA INTEGRADO, CILINDRO TOMA MUESTRA INTEGRADO PASIVADO, VALVULAS DE AGUA, VASTAGOS Y CUERPO DE ACOPILE PARA MUESTREO Y ENSAYO DE GASES DE REFINERÍA"	2/03/2023	2/09/2023	421,486.51	20505329687	RIMAC STF S.A.
197	SEL	SEL-0038-2022-OLE/PETROPERU-2	4500038905	"ADQUISICIÓN DE ROPA DE CAMA PARA LAS ESTACIONES DEL OLEODUCTO NORPERUANO"	1/03/2023	9/04/2023	84,424.22	20557438514	HELENICA EQUIPAMIENTO Y SOLUCIONES
198	SEL	SEL-0133-2022 - OTL/PETROPERU	4500038913	"ADQUISICIÓN DE LUBRICANTES PARA UP DE REFINERÍA TALARA"	7/03/2023	5/04/2023	933,254.44	20480880154	NOR OIL SAC
199	SEL	SEL-0053-2022-OPC/PETROPERU - TERA CONV	4500038916	SUMINISTRO DE PATRONES PARA CALIBRACIÓN DE MAQUINAS DE OCTANOS	3/03/2023	1/04/2023	149,550.84	20123294662	MEQUIM S.A.
200	SEL	SEL-0104-2022-OTL/PETROPERU	4500038927	"ADQUISICIÓN DE ISO OCTANO PARA REFINACIÓN TALARA"	7/03/2023	30/11/2023	197,613.55	20601479452	GENERATION SOLUTIONS PERU S.A.C
201	SEL	SEL-018-2022-OTL/PETROPERU 2DA CONV	4500038932	"ADQUISICIÓN DE VALVULAS PARA REFINERÍA TALARA"	8/03/2023	24/09/2023	115,275.38	20296550222	NELKAREL S.A.C.



N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual*	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación		Fecha de Vigencia	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de	N° procedimiento de selección			Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia					
202	SEL	SEL-0134-2022 - OTL/PETROPERU	BIEN	4500038935	"ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA EL TRATAMIENTO DE LOS CALDEROS O-B1 SAPINS - F-B1 SCOS- BW-706-SB-(8-1)>WS; SISTEMA DE BOMBAS DE AGUA SALADA Y SISTEMA DE ALMACENAMIENTO Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA TRATADA - STA. EN REFINERÍA TALARÁ"	"ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA EL TRATAMIENTO DE LOS CALDEROS O-B1 SAPINS - F-B1 SCOS- BW-706-SB-(8-1)>WS; SISTEMA DE BOMBAS DE AGUA SALADA Y SISTEMA DE ALMACENAMIENTO Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA TRATADA - STA. EN REFINERÍA TALARÁ"	10/03/2023	8/03/2024	601,484.54	20514184331	INTEROC SOCIEDAD ANONIMA
203	SEL	SEL-0151-2022-OFP-PETROPERU	BIEN	4500038941	"ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS PARA EQUIPOS DE RADIOS INTRINSECAMENTE SEGUROS - TALARÁ"	"ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS PARA EQUIPOS DE RADIOS INTRINSECAMENTE SEGUROS - TALARÁ"	11/03/2023	10/05/2023	170,187.09	20467305931	DOLPHIN TELECOM DEL PERU S.A.C.
204	SEL	SEL-036-2022-OTL/PETROPERU 2DA CONV.	BIEN	4500038948	"ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS MOTORIZADAS"	"ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS MOTORIZADAS"	14/03/2023	11/08/2023	545,000.00	20101991319	WORTEC S.A.
205	SEL	SEL-0109-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	4500038950	"ADQUISICIÓN DE MANGUERAS PARA PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023"	"ADQUISICIÓN DE MANGUERAS PARA PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023"	10/03/2023	28/07/2023	230,241.60	20101082840	ABUGAITTAS & PERATA INTERNACIONAL
206	SEL	SEL-0113-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	4500038951	"ADQUISICIÓN DE KITS DE PRUEBA DE GASES DE LOS DETECTORES DE GAS Y FLAMIA DE LA ESTACIÓN PARINAS Y ESTACIÓN 59 OVEALES - RT"	"ADQUISICIÓN DE KITS DE PRUEBA DE GASES DE LOS DETECTORES DE GAS Y FLAMIA DE LA ESTACIÓN PARINAS Y ESTACIÓN 59 OVEALES - RT"	18/03/2023	13/06/2023	36,792.40	20601105072	GLOBAL SUPPLY COMPANY S.A.C.
207	SEL	SEL-0130-2022-OFP-PETROPERU	BIEN	4500038955	"ADQUISICIÓN DE ROPA ANTILAMA PARA EL PERSONAL DE LA OPERACIÓN MINERA - ANTAPACCA"	"ADQUISICIÓN DE ROPA ANTILAMA PARA EL PERSONAL DE LA OPERACIÓN MINERA - ANTAPACCA"	10/03/2023	9/04/2023	75,390.67	20550894859	CORPORACION CORSEL PERU S R L
208	SEL	SEL-0114-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	4500038972	"ADQUISICIÓN DE LINTAS GIRATORIAS PARA REFINERÍA TALARÁ"	"ADQUISICIÓN DE LINTAS GIRATORIAS PARA REFINERÍA TALARÁ"	16/03/2023	3/08/2023	179,187.29	20506577430	APLICACIONES PARA LA INGENIERIA Y
209	ABR	ABR-0021-2023-OFP-PETROPERU	BIEN	4500038984	"ADQUISICIÓN DE TRANSMISORES PARA SER EMPLEADOS EN INSPECCIÓN DE REVESTIMIENTO EN TUBERÍA ENTERRADA EN EL ONP"	"ADQUISICIÓN DE TRANSMISORES PARA SER EMPLEADOS EN INSPECCIÓN DE REVESTIMIENTO EN TUBERÍA ENTERRADA EN EL ONP"	18/03/2023	27/05/2023	68,294.22	20111864595	I.S. INDUSTRIAL S.A.C.
210	ABR	ABR-0005-2023 - OTL/PETROPERU	BIEN	4500038989	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LAS VÁLVULAS GLOBO AUTOMÁTICAS DEL PAQUETE PHP-Z-001 DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARÁ TALARÁ"	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LAS VÁLVULAS GLOBO AUTOMÁTICAS DEL PAQUETE PHP-Z-001 DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARÁ TALARÁ"	21/03/2023	7/08/2023	102,936.41	20101991319	WORTEC S.A.
211	SEL	SEL-0108-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	4500039001	"ADQUISICIÓN DE MANGUERAS PARA MUELLES Y LINEAS SUBMARINAS DE REFINERÍA TALARÁ"	"ADQUISICIÓN DE MANGUERAS PARA MUELLES Y LINEAS SUBMARINAS DE REFINERÍA TALARÁ"	24/03/2023	29/12/2023	2,275,228.80	20481791694	BIG SAC
212	SEL	SEL-0081-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	4500039002	"ADQUISICIÓN DE UN CAMION CISTERNA PARA AGUA CONTRAINCENDIOS PARA LA RESPUESTA A EMERGENCIAS EN REFINERÍA TALARÁ"	"ADQUISICIÓN DE UN CAMION CISTERNA PARA AGUA CONTRAINCENDIOS PARA LA RESPUESTA A EMERGENCIAS EN REFINERÍA TALARÁ"	30/03/2023	29/10/2024	2,970,691.05	20131308095	AMEZAGA ARELLANO S.A.C INGENIEROS
213	SEL	SEL-0043-2022-OIE/PETROPERU-SEGUNDA CONV	BIEN	4500039058	"MANTENIMIENTO DE BRAZOS DE CARGA Y DE LOS TABLEROS DE CONTROL DE TURBOBOMBAS Y PLANTAS DEL ONP."	"MANTENIMIENTO DE BRAZOS DE CARGA Y DE LOS TABLEROS DE CONTROL DE TURBOBOMBAS Y PLANTAS DEL ONP."	5/04/2023	9/01/2024	794,783.09	2055998649	POWER ENERGY & AUTOMATION S.A.C.
214	SEL	SEL-0001-2023-OIE/PETROPERU	BIEN	4500039059	"ADQUISICIÓN DE EQUIPOS PARA SER EMPLEADOS EN LA INSPECCIÓN INDIRECTA DEL REVESTIMIENTO EN TRAMOS ENTERRADOS DEL ONP"	"ADQUISICIÓN DE EQUIPOS PARA SER EMPLEADOS EN LA INSPECCIÓN INDIRECTA DEL REVESTIMIENTO EN TRAMOS ENTERRADOS DEL ONP"	5/04/2023	13/06/2023	224,209.44	20519136041	INSTECS S.A.
215	ABR	ABR-0016-2023 - OTL/PETROPERU	BIEN	4500039076	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA SISTEMA DE CLORINACION DE AGUA DE MAR -CHECK UNIT 3000"	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA SISTEMA DE CLORINACION DE AGUA DE MAR -CHECK UNIT 3000"	11/04/2023	28/08/2023	97,704.00	20101009174	CORSUSA INTERNACIONAL SAC
216	SEL	SEL-0002-2023-OTL/PETROPERU	BIEN	4500039085	"ADQUISICIÓN DE LAPTOPS PARA PROGRAMA DE SENSIBILIZACION AMBIENTAL CON LA POBLACION DE TALARÁ"	"ADQUISICIÓN DE LAPTOPS PARA PROGRAMA DE SENSIBILIZACION AMBIENTAL CON LA POBLACION DE TALARÁ"	11/04/2023	1/05/2023	299,484.00	20550024447	R & M PORTATILES S.A.C
217	SEL	SEL-0132-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	4500039096	"ADQUISICIÓN DE HERRAMIENTAS; EQUIPOS CONTRAINCENDIO Y EQUIPOS DE RESCATE PARA REFINERÍA TALARÁ."	"ADQUISICIÓN DE HERRAMIENTAS; EQUIPOS CONTRAINCENDIO Y EQUIPOS DE RESCATE PARA REFINERÍA TALARÁ."	13/04/2023	19/10/2023	193,441.53	20538053377	FIREMED SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
218	ABR	ABR-0027-2023-OFP-PETROPERU	BIEN	4500039098	"ADQUISICIÓN DE OI EQUIPO ELECTIVO DEL TRAMO II Y III PARA LA IMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERÍA TALARÁ"	"ADQUISICIÓN DE OI EQUIPO ELECTIVO DEL TRAMO II Y III PARA LA IMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERÍA TALARÁ"	13/04/2023	11/08/2023	78,899.52	20292025671	ASESORIAS Y REPRES. ANALITICAS SRL
219	ABR	ABR-0015-2023-OTL/PETROPERU	BIEN	4500039107	"ADITIVO ANTISTATICO MEJORADOR DE LA CONDUCTIVIDAD ELECTRICA."	"ADITIVO ANTISTATICO MEJORADOR DE LA CONDUCTIVIDAD ELECTRICA."	17/02/2023	21/02/2023	155,556.45	20106498386	INTERTEK TESTING SERVICES PERU S.A.
220	SEL	SEL-0061-2022-OTL/PETROPERU 2DA CONV.SEL2	BIEN	4500039108	"ADQUISICIÓN DE HERRAMIENTAS OPERATIVAS"	"ADQUISICIÓN DE HERRAMIENTAS OPERATIVAS"	15/04/2023	29/06/2023	100,198.43	20600667875	HAN FLOW S.A.
221	SEL	SEL-0120-2022 - OTL/PETROPERU	BIEN	4500039145	"ADQUISICION DE PLANCHAS Y PERFILES DE ACERO PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023 - ITEM PAQUETE 1"	"ADQUISICION DE PLANCHAS Y PERFILES DE ACERO PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023 - ITEM PAQUETE 1"	20/04/2023	16/10/2023	7,740,455.34	20290561451	MAN TRADING CORP S.A.
222	SEL	SEL-0120-2022 - OTL/PETROPERU	BIEN	4500039146	"ADQUISICION DE PLANCHAS Y PERFILES DE ACERO PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023 - ITEM PAQUETE 2"	"ADQUISICION DE PLANCHAS Y PERFILES DE ACERO PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023 - ITEM PAQUETE 2"	20/04/2023	18/06/2023	1,074,410.02	20503127718	BLESOLA IMPORT EXPORT S.A.C
223	SEL	SEL-0003-2023-OPS/PETROPERU	BIEN	4500039151	"ADQUISICIÓN DE PERMISOS DE TRABAJO PARA REFINACIÓN SELVA"	"ADQUISICIÓN DE PERMISOS DE TRABAJO PARA REFINACIÓN SELVA"	20/04/2023	19/05/2023	63,252.72	10038762295	SUCESION INDIVISA GUTIERREZ
224	SEL	SEL-0004-2023-OPS/PETROPERU 2C	BIEN	4500039152	"ADQUISICIÓN DE ÚTILES ESCOLARES PARA INSTITUCIONES EDUCATIVAS ALEDAÑAS A REFINACIÓN SELVA 2023"	"ADQUISICIÓN DE ÚTILES ESCOLARES PARA INSTITUCIONES EDUCATIVAS ALEDAÑAS A REFINACIÓN SELVA 2023"	20/04/2023	19/05/2023	64,605.00	20491967171	CELULSA FORESTAL E.I.R.L
225	ABR	ABR-0031-2023-OFP-PETROPERU	BIEN	4500039155	"ADQUISICION DE HIDROXIDO DE SODIO LIQUIDO- SODA CAUSTICA PARA LA NUEVA REFINERIA TALARÁ."	"ADQUISICION DE HIDROXIDO DE SODIO LIQUIDO- SODA CAUSTICA PARA LA NUEVA REFINERIA TALARÁ."	20/04/2023	20/04/2025	64,782,141.60	20330791501	QUIMPAC S.A.
226	SEL	SEL-0003-2023 - OPC / PETROPERU	BIEN	4500039157	"HIDROXIDO DE SODIO LIQUIDO (SODA CAUSTICA)"	"HIDROXIDO DE SODIO LIQUIDO (SODA CAUSTICA)"	20/04/2023	18/04/2025	414,270.00	20330791501	QUIMPAC S.A.
227	ABR	ABR-0020-2023-OFP-PETROPERU	BIEN	4500039177	"ADQUISICION DE REPUESTOS PARA MANTENIMIENTO DE RASPARTUBOS"	"ADQUISICION DE REPUESTOS PARA MANTENIMIENTO DE RASPARTUBOS"	25/04/2023	22/08/2023	2,261,879.59	20609437864	PVM PERU EMPRESA EIRL
228	ABR	ABR-0006-2023-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4600002803	"SERVICIO DE INSPECCIÓN DE CARGA Y/O DESCARGA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS A GRANEL PARA EL B.T. CHIRA O SUSTITUTO EN LA RUTA DE CABOTAJE EN LOS TERMINALES DEL LITORAL PERUANO."	"SERVICIO DE INSPECCIÓN DE CARGA Y/O DESCARGA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS A GRANEL PARA EL B.T. CHIRA O SUSTITUTO EN LA RUTA DE CABOTAJE EN LOS TERMINALES DEL LITORAL PERUANO."	26/11/2022	25/05/2023	375,606.36	20106498386	INTERTEK TESTING SERVICES PERU S.A.
229	SEL	SEL-0096-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	4600002812	"ADQUISICION DE ADITIVOS DE PERFORMANCE PARA LOS COMBUSTIBLES DIESEL B5/DIESEL B55/50"	"ADQUISICION DE ADITIVOS DE PERFORMANCE PARA LOS COMBUSTIBLES DIESEL B5/DIESEL B55/50"	27/02/2023	24/06/2024	17,080,553.77	20107223810	PROMOTORA PANAMERICANA S.A.
230	ABR	ABR-0002-2023-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4600002813	"INTEGRAL DE OPERACIONES FLUVIALES DE EMBARQUE Y DESCARGA DE HIDROCARBUROS EN PUCALLPA"	"INTEGRAL DE OPERACIONES FLUVIALES DE EMBARQUE Y DESCARGA DE HIDROCARBUROS EN PUCALLPA"	20/12/2022	20/06/2023	2,160,000.00	20393815087	LOGISTICA PERUANA DEL ORIENTE S.A.
231	SEL	SEL-0084-2022 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4600002833	"SERVICIO DE PRACTICAE MARITIMO EN LOS TERMINALES DE LA ZONA NORTE DEL LITORAL (ETEN, SALAVERRY Y CHIMBOTE)"	"SERVICIO DE PRACTICAE MARITIMO EN LOS TERMINALES DE LA ZONA NORTE DEL LITORAL (ETEN, SALAVERRY Y CHIMBOTE)"	10/03/2023	10/03/2026	2,013,480.00	20195649244	SERVICIOS DE PRACTICAE MARITIMO

Comentario - En caso de no ser aplicable al presente anexo, consignar lo siguiente:  
**Justificación de NIA del Anexo (1)**  
**Sustento (2)**

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO



Firmado digitalmente por:  
**SUAREZ CARLO LUIS ALBERTO**  
**PETROPERU S.A.**  
Lima-Lima  
Marketing - Asesoría

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE







**EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE MUEBLES E INMUEBLES**

**ANEXO N° 9.1  
Bienes Inmuebles y predios**

Nombre de la empresa : Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
 Departamento - Provincia - Distrito : Lima - Lima - San Isidro  
 Titular de la empresa : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
 Cargos : VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
 PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)  
 Fecha de corte : 24.04.2023

N°	Código Único - SINABIP / Predio <sup>1</sup>	Tipo de Inmueble	Descripción del Inmueble / Nombre del Local / Denominación_inmueble	Situación Física <sup>2</sup>	Uso Genérico <sup>3</sup>	Uso Específico <sup>4</sup>	Departamento	Provincia	Distrito	VIA	Dirección N°	Urbanización	LOTE	SECTOR	Fecha de Tasación (de contar con ello)	Valor del Inmueble (Valor Total del Predio = Valor de Construcciones + Valor de las Obras + Valor del Terreno)	Área actual mt2	Situación del Dominio o Afectación en Uso <sup>5</sup> (Inmueble y Predio: bajo su dominio - propiedad / bajo su administración - afectación en uso)	Inscrito en Registros Públicos <sup>6</sup>	Tipo de cargas <sup>7</sup>	Tipo de Acto de Gravamen <sup>8</sup>

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

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

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:  
 SUAREZ CARLO Luis Alberto  
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
 PE  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 04/05/2023 09:31:15 AM





Firmado digitalmente por:  
**ANGOBALDO LUNA Daniella**  
 Eliana FAU 20100128218 hard  
 Motivo: En señal de  
 conformidad  
 Fecha: 02/05/2023 16:29:40-0500



Firmado digitalmente por:  
**CCALLUWE ZELA Giovanna FAU**  
 20100128218 soft  
 Motivo: Soy el autor del  
 documento  
 Fecha: 02/05/2023 16:02:24-05

**EMPRESAS**  
**SECCIÓN I**  
**GESTION INFORMATICA**  
**ANEXO N° 10.1**

**Aplicativos informáticos de la Empresa**

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

**Titular de la empresa** : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
**Cargo** : VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
 PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)

**Fecha de corte** : 24.04.2023

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
1	2	3	4	5	
1	Acuerdos de Directorio (SAD)	El objetivo de este aplicativo es registrar y almacenar todos los acuerdos tomados por el Directorio de Petroperú, para permitir luego que los usuarios adecuados puedan revisarlos y descargarlos.	Secretaría General	Histórico	2019
2	Sistema de Control de Asistencia (ASISOFP)	Permite visualizar la data histórica respecto a los ingresos y salidas de personal y practicantes, justificación de tardanzas, registro de excesos de jornada, autorización de sobretiempos, salidas anticipadas; previa implementación del ERP SAP	Gerencia Dpto. Relaciones Laborales	Histórico	2019
3	Sistema Web Activo Fijo (SWAF)	Sistema Web que permite la búsqueda y visualización de información histórica respecto a las transferencias de los activos . Actualmente solo para consulta información histórica	Gerencia Dpto. Contabilidad	Histórico	2022
4	Sistema Integral de Personal (SIP)	Sistema Integral de Administración de personal, practicantes y pensionistas.	Gerencia Dpto. Gestión de Talento	Histórico	2014
5	Mercado Externo (DATAMEXT)	Aplicativo para el registro de importaciones y exportaciones, consultas, reportes y generación de órdenes de trabajo de los embarques administrados por el departamento mercado externo	Gerencia Dpto. de Compra Hidrocarburos	En Operación	2022
6	Sistema de Seguimiento de Acuerdos y Pedidos de Directorio (SSAPD)	Sistema web para el registro, seguimiento y consultas de los acuerdos sucedidos en la empresa	Secretaría General	En Operación	2022
7	Sistema de Recomendaciones de las Acciones de Control (SRAC)	Aplicativo que permite gestionar el ingreso, asignación y actualización mensual de las diferentes recomendaciones de auditoría asignadas a múltiples dependencias de la organización. Incluye consultas y reportes	Auditoría Interna y Riesgos	En Operación	2022
8	Cambio de Contraseña (CC)	Permite a los usuarios a nivel corporativo generar una nueva contraseña para las diferentes plataformas de información usadas en la empresa	Gerencia Dpto. de Tecnologías de Información	En Operación	2022
9	Sistema de Gestión de Operaciones Comerciales (SGO)	Sistema que permite la administración y gestión de suministro de combustible en operaciones de clientes industriales desde las plantas de Petroperú hasta las estaciones de servicio asociadas.	Gerencia Dpto. Distribución	En Operación	2022
10	Aplicativo Web de Soporte a los Concursos Internacionales de Precios (CIP) de Importación y Exportación (TENDER)	Aplicativo web de Soporte a los Concursos Internacionales de Precios de Importación y Exportación TENDER	Gerencia Dpto. de Compra Hidrocarburos	En Operación	2022
11	Sistema de Integridad (SIIN)	Aplicativo que permite registrar y consultar el Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad	Oficialía de Cumplimiento	En Operación	2022
12	Consulta Web de Saldos de Clientes PETROPERÚ (SCC)	Portal Web que permite a los clientes externos de Petroperú la consulta vía internet de su límite de crédito, el detalle de sus movimientos por cuenta de cliente, el envío de notas con adjunto y la exportación de las consultas a archivo PDF. Integrado con ERP SAP a través de Web Services	Gerencia Dpto. Finanzas y Tesorería	En Operación	2022



N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propletaria	Estado	Año de última actualización
1	2	3	4	5	
13	Sistema de Condiciones de Operaciones (SCOT)	Registro de las datos de operación de las distintas Plantas de Refinería Talara, con el objetivo de obtener el Informe Diario de Operación, fuente principal para el análisis del funcionamiento y operación de la Refinería.	Gerencia Refinería Interfase Dpto. Talara	En Operación	2022
14	Filenet - Content Navigator (ICN)	Plataforma que permite el archivo y uso colaborativo de documentación digital, se generan diverso team space de acuerdo a las necesidades corporativas.	Gerencia Tecnologías Información Dpto. de	En Operación	2014
15	Sistema de Trámite Documentario y Correspondencia (SISTCORR)	Tramite documentario, correspondencia interna y correspondencia gerencia general Sobre plataforma Filenet	Gerencia Administración y Finanzas	En Operación	2022
16	Intranet Oficina Principal (INTRANET)	Contiene la Intranet de Petroperú de la Oficina Principal y los aplicativos que son invocados desde la Intranet. Enlaza a las intranets de las Unidades Operativas de Petroperú. Comprende información sobre políticas, procedimientos y normas de PETROPERÚ así como información de interés general para el personal de PETROPERÚ.	Gerencia Comunicaciones Dpto.	En Operación	2022
17	Sistema de Inventario de Cargo Directo (SICD)	Manejo de los inventarios de materiales del almacén de cargo directo. Registro, Movimientos y Consultas	Gerencia Marketing Dpto.	Descontinuado (en los últimos 3 años)	2018
18	Sistema Legal (SISLEP)	Aplicación orientada a la administración de expedientes legales, contratos y registro de inmuebles. Permite el seguimiento por fechas de los cambios aplicados durante un proceso legal, así como determinar con reportes y estadísticas la situación de uno ó más documentos en base a selecciones específicas.	Gerencia Legal	En Operación	2022
19	Sistema Integrado de Gestión Corporativo (SIGC). Cambio de denominación a: Portal de Gestión Corporativo de Calidad, Ambiente, Seguridad y Salud (CASS)	Registra, controla y consulta la documentación de gestión ambiental, seguridad y salud ocupacional y calidad.	Gerencia QHSSE	En Operación	2022
20	Excertas de Normas y Procedimientos Vigentes (EXCERTAS)	Permite la publicación de Normas y Procedimientos de la Empresa en la Intranet de Petroperú	Auditoría Interna y Riesgos	En Operación	2022
21	Formulario de Uso Frecuente (FORMULAR)	Permite la publicación de Formularios Frecuentes de la Empresa en la Intranet de Petroperú	Auditoría Interna y Riesgos	En Operación	2022
22	Sistema de Acciones Correctivos y Preventivas del SIG-C (SACPC)	Permite el registro de Solicitudes de Acciones Correctivas o Preventivas - Corporativo	Gerencia QHSSE	En Operación	2022
23	Sistema Generación de Firmas de Correo Notes (FIRNOTES)	Permite generar de manera estándar el diseño de las firmas de correo Lotus Notes de los usuarios de PETROPERÚ S.A.	Gerencia Tecnologías Información Dpto. Correo	En Operación	2021
24	Sistema Integral de Desarrollo Personal (SIDP)	Sistema para la gestión del desarrollo de Personal. Actualmente cuenta con los modulos de capacitacion al personal , evaluación, planes de reemplaz/sucesion, Tema de sucesores.	Gerencia Gestión de Talento Dpto.	En Operación	2022
25	7777 - Virtual (77777)	Aplicativo que permite registrar y consultar los requerimientos de soporte técnico presentado por los usuarios	Gerencia Tecnologías Información Dpto. 7777 -	En Operación	2019
26	Sistema de Asistencia (PREZENZA)	Software de control asistencia (aplicativo) , visitas y comedores (entorno web) Programación: asistencia (6.0 visual), visitas y comedores (.net)	Gerencia Relaciones Laborales Dpto.	En Operación	2021
27	Sistema de Gestión Social (ST-GESEO)	Servicio informático que permite dar soporte a las principales acciones de relaciones comunitarias de las Sub Gerencias Relaciones Comunitarias y Desarrollo Social de PETROPERÚ S.A.	Gerencia Gestión Social	Descontinuado (en los últimos 3 años)	Descontinuado
28	Interconexión Bancaria (SIXTCL)	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con los bancos Banco de la Nación, Scotiabank, BBVA e Interbank	Gerencia Finanzas y Tesorería Dpto.	En Operación	2018



N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
1	2	3	4	5	
29	Facturación Electrónica (FACTEL)	Permite reemplazar los documentos de pagos emitidos en papel de la empresa por documentos tributarios digitales. Estos documentos electrónicos permitirán dar validez tributaria a las operaciones comerciales efectuadas por Petroperú a nivel nacional mediante la emisión electrónica de facturas, boletas de venta, notas de crédito y nota de débito.	Gerencia Dpto. Contabilidad	En Operación	2021
30	Balance másico de Refinerías (SIGMAFINE)	Reconciliación de datos Balance másico de crudo y productos. Contabilidad de producción y rendimientos.	Gerencia Dpto. Refinación - Talara	En Operación	2021
31	Oficina de Información y Participación Ciudadana (OIPC)	Portal Web de la Oficina de Información y Participación Ciudadana (OIPC) del Proyecto Modernización Refinería Talara (PMRT) mediante el cual difunde las actividades actividades, beneficios y gestión de sus programas sociales relacionadas del proyecto, así como atender las solicitudes de la ciudadanía.	Gerencia Dpto. Gestión Social Occidente	En Operación	2020
32	Sistema de Reclutamiento de Practicantes (SRP)	Sistema para el reclutamiento de practicantes e historiales datos de practicantes	Gerencia Dpto. Gestión de Talento	En Operación	2019
33	Sistema de visitantes (VISITAS)	Aplicativo que permite registrar los ingresos y salidas de los visitantes. (en procesos de reemplazo por sistema de Visitas PCM)	Gerencia Dpto. QHSSE Refinación	En Operación	2008
34	Portal web de PETROPERÚ (WebPP)	Portal oficial de Petroleos del Perú - PETROPERÚ S.A	Gerencia Dpto. Comunicaciones	En Operación	2022
35	Sistema de Monitoreo de Tanques (VM-PA)	Sistema que permite el Monitoreo de Tanques	Gerencia Dpto. de Refinación, Talara.	En Operación	2019
36	Cosude y Compras Locales (COSUDE)	Sistema de soporte al Comité de Suministro y Demanda, para la gestión de cuentas corrientes destinadas a la importación de Hidrocarburos.	Gerencia Dpto. de Compra de Hidrocarburos	En Operación	2022
37	Sistema de Control Simultáneo (SCS)	Sistema para el registro, seguimiento y control de los planes asociados a los informes de control simultáneo de la Contraloría General de la República.	Auditoría Interna y Riesgos	En Operación	2022
38	Sistema de Trámite Documentario y Correspondencia v2.0 (SISTCORR 2.0)	Trámite documentario, correspondencia interna, externa y correspondencia gerencia general Sobre plataforma Filenet, versión 2.0	Gerencia Administración y Finanzas	En Operación	2022
39	Declaración Jurada Electrónica de Salud por el COVID-19 (DJCOVID19)	Aplicación que permite generar declaración jurada electrónica de salud, en la cual se constata que el trabajador no cuenta con alguna sintomatología del coronavirus COVID-19.	Gerencia Dpto. Cultura y Bienestar	En Operación	2021
40	Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental (SIGDA)	Información del Proceso del Sistema Integral de Gestión Ambiental	Gerencia Dpto. QHSSE Comercial y Distribución	En Operación	2022
41	Plataforma Educativa Q10 (Q10)	Servicio SAAS que apoya la gestión académica, administrativa y de educación a distancia del personal de PETROPERÚ.	Gerencia Gestión de Personas	Descontinuado	2020
42	Xper Terminal Automation System - (XperTAS)	Sistema de Gestión de Despacho automatizado de terminales (TAS) de combustibles utilizado en Terminal Mollendo, Ilo, Cusco, Juliaca y Pisco	Gerencia Dpto. Distribución	En Operación	2021
43	Daniel's Terminal Automation System - Terminales del Sur (DANTAS)	Sistema para gestión de despacho automatizado de terminales de combustibles (TAS) para los terminales de ventas del Sur: Cuzco, Ilo, Pisco y Juliaca	Gerencia Dpto. Distribución	Descontinuado	2014
44	PETROFLOTAS	Es un software (SaaS), que incluye la provisión de una plataforma tecnológica integral administrada y los medios necesarios para administrar y soportar las transacciones de abastecimiento de combustible que se realicen entre los clientes corporativos (usuarios) y la red de estaciones de servicios de PETROPERU, así como la provisión de un medio de pago, de tarjetas para los clientes. En proceso de cierre, no se requiere continuar el servicio.	Gerencia Dpto. Marketing	En Operación	2020



N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
1	2	3	4	5	
45	PETRORUTAS	Herramienta de soporte a la fuerza de ventas para gestionar sus visitas a los clientes y sus diferentes establecimientos.	Gerencia Dpto. Ventas	En Operación	2022
46	PETRORED	Portal de la Red de Estaciones de Servicios afiliadas a PETROPERÚ S.A	Gerencia Dpto. Marketing	En Operación	2021
47	PORTAL DE ATENCION DE CLIENTES	Portal de Ventas de Combustible que facilitan a nuestros clientes para planificar y generar sus pedidos, agendar citas, verificar saldos y cotizaciones	Gerencia Comercial/Cadena de Suministros	En Operación	2022
48	Aplicativo Solicitudes de Acceso a Facilidades de Computo (SAFC)	Permite a los usuarios finales realizar sus requerimientos de accesos a los servicios o sistemas de informacion, y obtener las aprobaciones de acuerdo al flujo automatizado	Gerencia Dpto. de Tecnologías Informacion	En Operación	2022
49	Data WareHouse - Cognos	Proporciona información de soporte a la toma de decisiones. Contiene información para las áreas de Marketing, Comercial, Logística, Finanzas y Planeamiento, Cadena de Suministros.	Corporativo	En Operación	2022
50	ETL DataStage	Permite el proceso de extracción de data desde la fuente de información provista por el nuevo ERP SAP transforma dicha información para brindar soporte a la toma de decisiones. Contiene información para las áreas de Marketing, Comercial, Logística, Finanzas y Planeamiento, Cadena de Suministros.	Corporativo	En Operación	2019
51	ERP SAP	Plataforma ERP usada para gestionar los procesos de: Logística, Mantenimiento, Finanzas, Comercial y Refinación. Incluye sub sistemas BW; PI, SRM, BPC.	Corporativo	En Operación	2022
52	SAP Portal WEB - Recursos Humanos	Portal de autoservicio de temas de recursos humanos del trabajador y gestores.	Corporativo	En Operación	2022
53	Interconexión Bancaria SAP - Banco de la Nación	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco de la Nación.	Corporativo	En Operación	2020
54	Interconexión Bancaria SAP- Interbank	componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco Interbank	Corporativo	En Operación	2020
55	Interconexión Bancaria SAP- Scotiabank	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco Scotiabank.	Corporativo	En Operación	2020
56	Interconexión Bancaria - BBVA	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco Continental	Corporativo	En Operación	2020
57	Portal Web del Proyecto Modernización Refinería Talara	Portal web que permite administrar el contenido, noticias y procesos de convocatoria de personal	Corporativo	En Operación	2020
58	Portal Web Seguridad	Portal web que permite la administración del contenido y noticias de temas relacionados al sistema de gestión y salud en el trabajo	Corporativo	En Operación	2020
59	Sistema de Monitoreo de Equipos de Comunicaciones StruxureWare Data Center Expert	Sistema de monitoreo escalable estándar que recoge, organiza y distribuye alertas críticas e información clave de los equipos UPS, Baterías, Sistemas de Monitoreo TI, gracias a lo cual proporciona una visión unificada de entornos con infraestructuras físicas complejas desde cualquier punto de la red. Se encuentra implementando en las Plantas de Ventas, Refinería Selva, Estaciones del Oleoducto de PETROPERÚ.	Corporativo	En Operación	2015
60	Gestión de Indicadores de Sostenibilidad y Desarrollo Ambiental	Consolida los indicadores existentes de la Unidad Gestión Ambiental para su integración en un reporte.	Corporativo	En Operación	2021
61	Sistema de Monitoreo de Patch Panel Inteligentes ImVision System Manager	La plataforma de software de la línea Systemax, está basada en web y permite monitorear parámetros críticos a fin de maximizar la eficiencia de su red. La solución apunta a proveer mayor control sobre la infraestructura de red, con gestión inteligente de la capa física con la capacidad para mejorar la velocidad y la precisión de los cambios de conectividad en varios dispositivos finales tales como computadoras y servidores, puntos de acceso inalámbrico, teléfonos IP, cámaras IP, impresoras en red, switches gestionados y PDUs.	Corporativo	En Operación	2021



N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
1	2	3	4	5	
62	Gestión de Niveles de Servicio - GNS	Sistema que permite la visualización de los niveles de servicio producidas por las herramientas de gestión del servicio outsourcing TIC, para poder realizar un seguimiento de éstas.	Corporativo	Descontinuado	2017
63	Módulo de Garantías	Administración de los documentos de garantía recibidos o emitidos por Petroperú. Actualmente solo para consulta información histórica	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
64	Aplicativo de Gerentes	Aplicativo que permite el intercambio de archivos entre los gerentes y creación de foros	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
65	Información Histórica	Proceso de obtención de data histórica, provenientes del S/390. Listado de la Maestra de Activo Fijo, Estado de Cuentas, Libro Mayor, etc.	Corporativo	Histórico	Historico
66	Registro de Trabajadores y Prestadores de Servicios - RTPS	Sistema Web que permite el registro, modificación y consulta de Trabajadores y Prestadores de Servicios Proveedores.	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
67	Sistema de Afiliados a Oncosalud	Permite visualizar la data histórica de los afiliados al programa de Oncosalud previa implementación del ERP SAP	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
68	Sistema de Consulta a los Procesos de Selección	Permite consultar a la información histórica de los Procesos de Selección almacenada en el AS/400, validando la información contra la base de datos del sistema J. D. Edwards. Actualmente solo para consulta información histórica	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
69	Sistema de Pensionistas - PAYFAST	Permite visualizar la data histórica del pago a los pensionistas previa implementación del ERP SAP	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
70	Sistema Gestión Plan Anual Capacitación - SGPAC	Permite formular y administrar el plan anual de capacitaciones, de forma corporativa y por operaciones, contempla control de presupuestos, registro de cursos, participantes, estados de diagnóstico, formulación, ejecución.	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
71	Sistema de Modelamiento de Refinería y Petroquímica - RPMS	Sistema de Planificación de la Producción	Oficina Principal	En Operación	2019
72	Software de Simulación -CHEMCAD	Sistema para Control de Procesos de Ingeniería	Oficina Principal	Descontinuado	2018
73	Sistema de Planillas - NEWPLAN	Permite visualizar la información histórica de los pagos a los trabajadores previa a la implementación del SAP	Oficina Principal	Descontinuado	Descontinuado
74	Sistema de Practicantes - SCAP	Permite visualizar la información histórica de los pagos a los practicantes previa a la implementación del SAP	Oficina Principal	Histórico	2020
75	Sistema de Salidas y Pedidos de Material - SyPM	Consulta histórica de Pedidos de material generados previos a la implementación SAP	Oficina Principal / Refinería Selva	Descontinuado	Descontinuado
76	SAP GRC - Access Control	Herramientas para control de accesos, gestión de roles y usuarios del ERP SAP.	Corporativo	En Operación	2014
77	SAP PI	Integración del ERP SAP con sistemas externos a la empresa u otras plataformas internas	Corporativo	En Operación	2014
78	SAP SOLMAN - Solution Manager	Gestión atención desarrollo, mantenimiento y soporte a sistemas de la empresa.	Corporativo	En Operación	2021
79	SAP SRM - Supplier Relationship Management	Permite la gestión de los Procesos de Contratación de Bienes y Servicios que se encuentren dentro del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU.	Corporativo	En Operación	2014
80	SAP BI - BW Business Intelligence	Permite consultas de reportes financieros y de presupuesto a través del Business Analyzer. Prepara la información que será extraída por el ETL Datastage para la actualización diaria de Cognos	Corporativo	En Operación	2022
81	Sistema Web - PDB	Permite el procesamiento de data para la emisión de los formatos PDB de compras y ventas que son requeridos para su declaración a la SUNAT.	Oficina Principal	En Operación	2020
82	Sistema de Balance Volumétrico (VM-PA)	Sistema de gestión de la información de inventarios y movimientos de productos; así como de la reconciliación de datos de la producción.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2019
83	Terminal Manager - Conchán (TAS)	Sistema de automatización para el control de abastecimiento de los camiones cisterna de la Refinería.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2020
84	Wonderware In Touch	Sistema para el control, administración y diagnóstico del DCS y permite ver el historico del DCS. Interfaz Hombre Máquina.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2017



N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
1	2	3	4	5	
85	DCS - Sistema de Control Distribuido	Software que permite el control de la instrumentación de campo	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2017
86	Sistema de Contabilidad de la Producción S-TMS	Sistema de gestión de la información de inventarios y movimientos de productos; así como de la reconciliación de datos de la producción. Se reemplazó por VM-PA	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2017
87	Sistema de Pesaje Computarizado	Herramienta operacional orientada a la automatización del proceso de movimientos de la Balanza Electrónica de Ingreso y Salida de productos blancos y productos negros. Controla el ingreso y salida de camiones.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2018
88	Sistema de Pesaje de Camiones	Herramienta operacional orientada a la automatización del proceso de movimientos de la Balanza Electrónica de productos negros. Controla el ingreso y salida de camiones, el producto cargado, el vehículo, el personal transportista y los documentos sustentatorios que avalan la transacción comercial.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2018
89	Sistema Integrado de Gestión: ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001	Herramienta de software para la administración del Sistema Integrado de Gestión de Refinación Conchán.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2016
90	Intranet Operaciones Conchán	Herramienta de software que utiliza los recursos desarrollados para Internet para distribuir información y aplicaciones a las que sólo pueden obtener acceso un grupo controlado de usuarios. Agiliza la comunicación y la colaboración interna, la actualización de la información y mejora la gestión corporativa.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2017
91	Sistema de Generación de Correlativos	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de generación de números correlativos de los diferentes documentos internos de Refinación Conchán .	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2016
92	Sistema de Generación de Notas Informativas	Herramienta de gestión de contenido de la Intranet de Refinación Conchán, específicamente del módulo de Noticias.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2017
93	Sistema de Gestión de Requerimientos TI	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de Atención al Cliente de la Unidad TIC.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2020
94	Sistema de Pases de Salida de Materiales	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de emisión de Pases de Salida de Materiales de la Unidad TIC	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2018
95	Sistema de Reportes Unidad TIC	Herramienta web que muestra, en formato digital, los reportes correspondientes al consumo del servicio de Internet y al consumo del servicio de telefonía realizado por el Personal de Refinación Conchán .	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2016
96	Sistema de Seguimiento de Correspondencia	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de recepción y seguimiento de documentos.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2018
97	Requisitos de Seguridad	Sistema para la gestión de requisitos de Seguridad para el control de los Contratistas y el cumplimiento de los procedimientos	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2021
98	VM-PA	Modelar el inventario y movimiento de materiales en la industria de procesos - Capturar información de las mediciones para determinar el inventario y movimiento de materiales	Gerencia Dpto. Refinación Iquitos	En Operación	2019
99	S-TMS /S-TMS Solver/S-TMS Results Analyzer	Modelar el inventario y movimiento de materiales en la industria de procesos - Capturar información de las mediciones para determinar el inventario y movimiento de materiales. Se reemplazó por VM-PA	Refinación Iquitos / Refinación Conchán	Descontinuado	2019
100	Punto de Venta JLYM	Facturación de Punto de ventas despacho de combustible para Grifos	Refinación Iquitos	En Operación	2020
101	Intranet	Portal de Refinación Iquitos	Refinación Iquitos	Descontinuado	2016
102	Chemcad 7.1	Simulación de procesos para proyectos industriales, control, optimización y análisis de peligros	Refinación Iquitos	Descontinuado	2018



N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
1	2	3	4	5	
103	Sistema Pago de proveedores	Información de pagos a proveedores	Refinación Iquitos	Descontinuado	2015
104	Laboratorio	Formatos y cálculos y formulas	Refinación Iquitos	Descontinuado	2015
105	OPE	Reporteador de Movimiento de productos y almacenaje para MPA	Refinación Iquitos	En Operación	2018
106	Sistema de Control de Gestión de Inventario TI - SCGI	Permite el control de inventario de activos de la Unidad Servicios Informáticos	Refinación Iquitos	Descontinuado	2014
107	Sistema Gestión Inventario y Facturación - Aeropuerto	Permite el control de inventario de productos en Planta de Ventas Aeropuerto Iquitos	Refinación Iquitos	Descontinuado	2014
108	Sistema de Condiciones de Operación Talara - SCOT	Permite la captura de la información asociada a los datos de las condiciones operativas de la refinería, almacenándolos en una base de datos centralizada	Sede Talara	En Operación	2022
109	Intranet Talara	Permite visualizar los enlaces a los demás aplicativos	Sede Talara	Descontinuado	2018
110	Sistema Automático de Notificaciones de Pago	Permite notificar al proveedor de sus pagos.	Sede Talara	En Operación	2021
111	Sistema de Publicación de Documentos	Permite la publicación de documentos, y el envío por correo electrónico de estos.	Sede Talara	Descontinuado	2019
112	Sistema de Control de Correspondencia	Permite llevar un control de las correspondencias de OTL	Sede Talara	Descontinuado	2019
113	Sistema de Control de Equipos Contra incendio	Permite el control de los equipos extintores, lo cual cubre su mantenimiento, reemplazo, fecha de vencimiento, etc.	Sede Talara	En Operación	2021
114	Mantenimiento de directorio telefónico	Permite publicar en la Intranet OTL el directorio telefónico de los trabajadores de RTAL	Sede Talara	Descontinuado	2015
115	Portal SUCAE	Portal para el Subcomité de Ahorro de Energía	Sede Talara	Descontinuado	2018
116	Sistema de débitos telefónicos	Portal para publicar las llamadas telefónicas por cada trabajador.	Sede Talara	Descontinuado	2019
117	Portal Sub Comité SST Talara	Portal para el Subcomité de Seguridad y Salud en el Trabajo - Sede Talara	Sede Talara	Descontinuado	2019
118	EBI (Enterprise Building Integrate)	Software de control y monitoreo de CCTV, Accesos, PAGA, Voz&Datos, Fire&Gas, HVAC	Sede Talara	En Operación	2021
119	Aspen Hysys	Software de modelamiento de procesos	Sede Talara	Descontinuado	2019
120	Xper Inventarios (XperInv)	Software para la gestión de los inventarios implementado en Terminales del Sur: Ilo, Pisco, Mollendo, Juliaca y Cusco	Gerencia Dpto. Distribución	En Operación	2021
121	Sistema integral de movimiento de crudo - SIMC	Aplicativo que registra los movimientos de crudo por la tubería, buques y barcasas	Sede Oleoducto	En Operación	2018
122	Sistema Pago a Proveedores	Aplicativo de gestión de pago a proveedores	Sede Oleoducto	En Operación	2021
123	Portal de Convocatorias (Suplos)	Portal convocatorias procesos de adquisición y compras	Corporativo	En Operación	2021
124	Interfaz Active Directory (INTAD)	Interfaz para actualización Active Directory desde SAP HCM	Corporativo	En Operación	2021
125	Consulta pago a proveedores (CPP)	Consulta del estado de pago para proveedores	Corporativo	En Operación	2022
126	Sistema de Control de Visitas de la PCM	Permite el registro de visitas en plataforma compartida y enlazado al portal de transparencia del estado	Corporativo	En Operación	2022
127	Sistema de Transporte	Usado para control de transporte y estadía de personal en el Oleoducto	Oleoducto	En Operación	2022

Nota: La información a registrar corresponde al periodo a reportar.

REGLA	
1	Nombre de cada Aplicación Informática
2	Precisión del Objetivo de la Aplicación Informática
3	Precisar la Unidad Orgánica/Oficina/Área 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 corresponde

Página 7



Firmado digitalmente por:  
SUAREZ CARLO Luis Alberto  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 04/05/2023 08:31:31-0500



N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5

(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>



**EMPRESAS  
SECCIÓN I  
GESTIÓN DE CONTROL**

**ANEXO N° 11.1  
Resumen General Por Servicios de Control Simultáneos**

**Nombre de la empresa:** Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
**Departamento - Provincia - Distrito:** Lima - Lima - San Isidro  
**Tiular de la empresa:** CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
**Cargos:** VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
 PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)  
**Fecha de corte:** 24.04.2023

Año	Servicio de control simultáneo	DATOS DEL INFORME				SITUACIONES ADVERBAS 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
2022	Orientación de Oficio	024-2022-OCI/0084-S00	'A LA SEGURIDAD DE LA ATENCIÓN Y OPERATIVIDAD DE LA PLANTA AEROPUERTO IQUITOS; ASÍ COMO AL PROCEDIMIENTO ADMINISTRATIVO SANCIONADOR EXPEDIENTE N.° 201700060237'	28.12.2022	29.12.2022	1	1. CUATRO (4) DE LAS CINCO (5) MULTAS PAGADAS EN MERITO A LA COBRANZA COACTIVA ASOCIADA AL PROCEDIMIENTO ADMINISTRATIVO SANCIONADOR EXPEDIENTE N.° 201700060237, IMPUESTAS POR OSINERGMIN POR INCUMPLIMIENTOS POR PARTE DE PETROPERÚ S.A. DE NORMAS TÉCNICAS Y DE SEGURIDAD PARA LAS ACTIVIDADES DE HIDROCARBUROS EN PLANTA AEROPUERTO IQUITOS. A LA FECHA NO HAN SIDO SUPERADAS, GENERANDO EL RIESGO POTENCIAL DE QUE LAS DEFICIENCIAS DE SEGURIDAD ADVERTIDAS PUEDAN MATERIALIZARSE O EN SU DEFECTO LA UNIDAD PUEDE SER PASIBLE A OTRA SANCIÓN Y APLICACIÓN DE MULTAS POR DICHAS CONDUCTAS INFRACTORAS.	Corregida
2023	Visita de Control	002-2023-OCI/0084-SVC	'CONTINGENCIAS AMBIENTALES DEL TRAMO II DEL OLEODUCTO NORPERUANO',	28.03.2023	29.03.2023	1	1. EN ZONAS DONDE SE HAN SUSCITADO CONTINGENCIAS AMBIENTALES SE HAN REALIZADO SEMBRÍOS DE ARROZ Y LOZAS DEPORTIVAS SIN CONSIDERAR EL DERECHO DE VÍA DEL OLEODUCTO.	Con acciones
2023	Visita de Control	002-2023-OCI/0084-SVC	'CONTINGENCIAS AMBIENTALES DEL TRAMO II DEL OLEODUCTO NORPERUANO',	28.03.2023	29.03.2023	2	2. DEFICIENCIAS DE SEGURIDAD EN LAS ZONAS DE CONTINGENCIAS DONDE SE VIENEN REALIZANDO TRABAJOS DE LIMPIEZA QUE PODRÍAN SER ADVERTIDAS POR LOS ORGANISMOS FISCALIZADORES	Con acciones
2023	Visita de Control	002-2023-OCI/0084-SVC	'CONTINGENCIAS AMBIENTALES DEL TRAMO II DEL OLEODUCTO NORPERUANO',	28.03.2023	29.03.2023	3	3. EMPRESAS REALIZAN TRABAJOS DE LIMPIEZA EN CONTINGENCIAS AMBIENTALES SIN CONTAR CON CONTRATO U OTT FIRMADAS POR CONSIGUIENTE NO RECIBEN PAGOS POR LOS SERVICIOS PRESTADOS, HECHO QUE PODRÍA AFECTAR LA SITUACIÓN ECONÓMICA FINANCIERA DE LAS CONTRATISTAS Y POR ENDE EN EL PAGO DE SUS TRABAJADORES.	Con acciones

Nota: ordenado por año y tipo de informe

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

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

N/A: No aplica

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

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

\_\_\_\_\_  
FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:  
 ESPINO MENACHO Percy  
 Ronald FAU 20100128218 soft  
 Motivo: En señal de conformidad  
 Fecha: 27/04/2023 09:32:16-0500



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.  
Departamento - Provincia - Distrito: Lima - Lima - San Isidro

Titular de la empresa: CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
Cargos: VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)

Fecha de corte: 24.04.2023

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	N°	Descripción	Fecha de Vencimiento	Estado de la Recomendación
2022	Auditoría de Cumplimiento	008-2022-2-0084-AC	"A los procesos de contratación y ejecución contractual correspondientes a los contratos suscritos con la empresa PETROTAL PERÚ S.R.L."	12/05/2022	17/05/2022	2-0084-2020-001	1	En el presente informe de control de PETROPERÚ S.A., disponga que la Gerencia General: 1. Requiera a las áreas correspondientes evaluar la necesidad de establecer una tarifa mínima para el servicio de transporte de hidrocarburos, ante la cual PETROPERÚ en función al punto de equilibrio de dicho negocio, decida asumir parte de los costos operativos del Oleoducto y el riesgo de la generación de flujos de efectivo que PETROPERÚ deba realizar para afrontar las obligaciones por la incursión o nuevos negocios en afectar los compromisos asumidos por el Proyecto de Modernización Refinería Talara - PMRT; asimismo, requiera a dicha área evaluar la necesidad de establecer el apéndice y suplencia al riesgo respecto a la tarifa del servicio de transporte de hidrocarburos líquidos por el Oleoducto y el ingreso de nuevos negocios.	30/04/2023	En Proceso
2022	Auditoría de Cumplimiento	008-2022-2-0084-AC	"A los procesos de contratación y ejecución contractual correspondientes a los contratos suscritos con la empresa PETROTAL PERÚ S.R.L."	12/05/2022	17/05/2022	2-0084-2020-001	2	En el presente informe de control de PETROPERÚ S.A., disponga que la Gerencia General: 2. Requiera a las áreas correspondientes que posteriormente a cada comercialización que se realice en el marco del Contrato para la Adquisición de Petróleo Crudo proveniente del Lote 55 para Comercialización y además, realicen una evaluación financiera a efectos de identificar si PETROPERÚ está obteniendo ingresos por tarifa de transporte y los comercial conforme al objeto del negocio; caso contrario, se adopten las decisiones que correspondan en cautela de los intereses de la empresa. (Conclusión n° 2)	30/04/2023	En Proceso
2022	Auditoría de Cumplimiento	008-2022-2-0084-AC	"A los procesos de contratación y ejecución contractual correspondientes a los contratos suscritos con la empresa PETROTAL PERÚ S.R.L."	12/05/2022	17/05/2022	2-0084-2020-001	3	En el presente informe de control de PETROPERÚ S.A., disponga que la Gerencia General 3. Evalúe y de ser el caso, elabore y apruebe un marco normativo que regule la designación, funciones y responsabilidades de los integrantes del Equipo Negociador de Tarifas CNP dentro de las negociaciones que se realicen con los tanqueros que requieran el servicio de transporte de hidrocarburos líquidos por el Oleoducto. (Conclusión n° 3)	31/05/2023	En Proceso
2022	Auditoría de Cumplimiento	008-2022-2-0084-AC	"A los procesos de contratación y ejecución contractual correspondientes a los contratos suscritos con la empresa PETROTAL PERÚ S.R.L."	12/05/2022	17/05/2022	2-0084-2020-001	4	En el presente informe de control de PETROPERÚ S.A., disponga que la Gerencia General 4. Requiera a las áreas involucradas en el contrato de "Adquisición de petróleo crudo proveniente del Lote 55 para Comercialización", que sustente la viabilidad del descuento otorgado a PETROTAL hasta obtener una tarifa mínima de E \$7 US\$381 del mismo modo, requiera que cualquier modificación que se realice a los términos contractuales del mencionado contrato, se encuentre debidamente sustentada por las áreas correspondientes. (Conclusión n° 4)	30/04/2023	En Proceso
2022	Auditoría de Cumplimiento	008-2022-2-0084-AC	"A los procesos de contratación y ejecución contractual correspondientes a los contratos suscritos con la empresa PETROTAL PERÚ S.R.L."	12/05/2022	17/05/2022	2-0084-2020-001	5	En el presente informe de control de PETROPERÚ S.A., disponga que la Gerencia General 5. Exija la entrega de parte de los costos operativos de las gestiones correspondientes a fin de dar cumplimiento a los términos contractuales del Contrato de "Adquisición de petróleo crudo proveniente del Lote 55 para Comercialización" respecto al monto de cantidad de barriles y la tarifa en el petróleo crudo entregado por PETROTAL en Estación 1. (Conclusiones n° 5)	30/06/2023	En Proceso
2022	Acción de Oficio Posterior	013-2022-2-0084-AOP	Designación de las empresas Confianza y Silbantes Obachas como Corredores de Seguros para el Programa de Seguros de PETROPERÚ S.A. vigente para el año 2022	19/07/2022	19/07/2022	2-0084-2022-011	1	Hacer de conocimiento del Titular de la entidad los hechos con indicio de irregularidad identificadas como resultado del Informe de Acción de Oficio Posterior, con la finalidad de que disponga e implemente las acciones que correspondan.	10/02/2023	En Proceso
2022	Servicio de Control Específico	019-2022-2-0084-SCE	Penalizaciones no cobradas durante la ejecución de los Órdenes de Compra n° 400004494 y n° 400005095, para la adquisición de repuestos de flujos de operación de la nueva Refinería Talara	20/12/2022	20/12/2022	2-0084-2022-004	1	Realizar las acciones pertinentes a fin que el Órgano competente efectúe el destino de las responsabilidades que correspondan, de los funcionarios comprendidos en los hechos.	31/05/2023	En Proceso
2022	Servicio de Control Específico	019-2022-2-0084-SCE	Penalizaciones no cobradas durante la ejecución de los Órdenes de Compra n° 400004494 y n° 400005095, para la adquisición de repuestos de flujos de operación de la nueva Refinería Talara	20/12/2022	20/12/2022	2-0084-2022-004	2	Realizar la representación legal para la defensa pública de los intereses del Estado, el inicio de las acciones civiles contra los funcionarios comprendidos en los hechos de los	31/03/2023	En Proceso
2022	Servicio de Control Específico	021-2022-2-0084-SCE	RESULTADO DE ACCIONES DE SUPERVISIÓN DE LOS AÑOS 2017 Y 2018, AL CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS TÉCNICAS Y DE SEGURIDAD PARA LAS ACTIVIDADES DE HIDROCARBUROS EN LA PL.	20/12/2022	20/12/2022	2-0084-2022-001	1	Realizar las acciones que correspondan contra los funcionarios comprendidos en los hechos con evidencias de irregularidad del presente Informe de Control Específico.	30/04/2023	En Proceso
2022	Servicio de Control Específico	022-2022-2-0084-SCE	Aprobación de la ubicación final para la instalación de la válvula 4 del Tramo I DEL ONP, en el marco de la ejecución del contrato n° 4100059078 suscrito con la empresa BIDDLE INC. S.A.G. EL 16 DE O	16/12/2022	20/12/2022	2-0084-2022-003	1	Realizar las acciones pertinentes a fin que el Órgano competente efectúe el destino de las responsabilidades que correspondan, de los funcionarios de Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. comprendidos en los hechos observados del presente Informe de Control Específico, de acuerdo a las	30/04/2023	Pendiente



2022	Servicio de Control Especifico	023-2022-2-0084-SCE	Aprobación de la ubicación final para la instalación de la válvula 4 del Tramo I DEL ONP, en el marco de la ejecución del contrato n.° 4100009079 suscrito con la empresa BIDDLE INC, S.A.C. EL 16 DE O	16/12/2022	20/12/2022	2-0084-2022-003	2	Dado que, a través de sus órganos que ejercen la representación legal para la defensa jurídica de los intereses del Estado, el inicio de las acciones civiles que corresponden contra los funcionarios comprendidos en los hechos con evidencias de irregularidad del presente Informe de Control Especifico con la finalidad que se determinen las responsabilidades que correspondan. (Candidatura n.° 1).	31/03/2023	En Proceso
2022	Servicio de Control Especifico	023-2022-2-0084-SCE	Contratación de Servicio de Asesoría y otros para revisión de la administración de las remisiones de cuenta del personal de PETROPERU S.A.	28/12/2022	28/12/2022	2-0084-2022-012	1	Hacer de conocimiento del Parlamento de Petros del Perú - PETROPERU S.A. a efecto que se adopten las acciones que correspondan, a fin de superar los hechos irregulares evidenciados como resultado de la Acción de Oficio Posterior.	31/03/2023	En Proceso
2023	Acción de Oficio Posterior	001-2023-2-0084-AOP	CONTRATACIÓN DE PERSONAL A PLAZO FIJO EN LA CUALIDAD DE DEPENDENCIA OMITIENDO EL PROCEDIMIENTO Y PERFIL REQUERIDO	10/01/2023	10/01/2023	2-0084-2023-001	1	Hacer de conocimiento del Parlamento de Petros del Perú - PETROPERU S.A. al hecho con indicio de irregularidad identificado como resultado del Informe de Acción de Oficio Posterior, con la finalidad de que disponga e implemente las acciones que correspondan.	30/04/2023	En Proceso

Nota: ordenado por año y tipo de informe

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

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

N/A: No aplica.

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

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



Firmado digitalmente por:  
**ESPINO MENACHO Percy**  
 Ronald FAU 20100128218 soft  
 Motivo: En señal de conformidad  
 Fecha: 27/04/2023 09:33:09-0500

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 : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO  
Periodo en el cargo : 09.01.2023 - 24.04.2023  
Cargo : VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO  
Periodo en el cargo : 28.10.2022 - 08.01.2023  
Fecha de corte : 24.04.2023

**Presentación de entregables**

	Unidad Ejecutora Presupuestal	Entregable	2019	2020	2021	2022	2023
1	Unidad Ejecutora 001	Diagnóstico		x			
2	Unidad Ejecutora 001	Plan de Acción Anual - Sección Medidas de Remedación		x	x	x	x
3	Unidad Ejecutora 001	Plan de Acción Anual - Sección Medidas de Control		x	x	x	x
4	Unidad Ejecutora 001	Seguimiento Semestral del Plan de Acción			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	x	
7	Unidad Ejecutora 001	Evaluación Anual de la Implementación del SCI		x	x	x	

**Estado de Medidas de Remedación**

Año	Unidad Ejecutora Presupuestal	Eje	Componente	# Medidas de Remedación	Seguimiento Semestral					Seguimiento Anual				
					Imp	No Imp	Pro	Pen	Des	No Aplic	Imp	No Imp	Des	No Aplic
2022	Unidad Ejecutora 001	Cultura Organizacional	Ambiente de Control	16	2		11	3			13			3
2022	Unidad Ejecutora 001	Cultura Organizacional	Información y Comunicación	10	1		9				10			
2022	Unidad Ejecutora 001	Gestión de Riesgos	Evaluación de Riesgos	8			7	1			7	1		
2022	Unidad Ejecutora 001	Gestión de Riesgos	Actividades de Control	9			8	1			7			2
2022	Unidad Ejecutora 002	Supervisión	Supervisión	4	1		3				4			

**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
2022	Unidad Ejecutora 001													x
2022	Unidad Ejecutora 001													
2022	Unidad Ejecutora 001													
2022	Unidad Ejecutora 001													

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

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)
PETROPERÚ se encuentra comprendida en el alcance de la Directiva N°011-2019 CG/INTEG - "Implementación del Sistema de Control Interno en el Banco Central de Reserva del Perú, Petroperú S.A., Superintendencia de Banca, Seguros y AFP, Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado y Entidades que se encuentra bajo la supervisión de ambas", por lo que no desarrolla la sección Estado de Medidas de Control, el cual forma parte de la Directiva 006 -2019-CG/INTEG "Implementación del Sistema de Control Interno en las Entidades del Estado"	

N/A: No aplica

(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





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 : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ  
CARGOS :  
VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 28.10.2022 AL 08.01.2023)  
PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 09.01.2023 AL 24.04.2023)

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	2019 <sup>1</sup>	2020 <sup>1</sup>	2021 <sup>1</sup>	2022 <sup>1</sup>	2023 <sup>1</sup> Febrero	Sector del Indicador	Ambito Territorial del Indicador	Fórmula del Indicador	Fuente	Observaciones
											URL / Documento	
A		B	C			D		E	F	G	H	I
1	Participación de mercado	%	44	44	36	31	26	Hidrocarburos	Nacional	Ventas de combustibles mercado interno Petroperú / Ventas combustibles total país x 100	* Información extraída de los Informes Técnicos Internos de Avances de Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023 de los periodos 2019, 2020, 2021 y Setiembre 2022.	* Los Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023 se aprobaron mediante Acuerdo de Directorio N° 085-2018-PP (01.10.2018) y Resolución Ministerial N° 048-2019-MEM/DM (21.02.2019).
3	Avance físico del PMRT/cronograma	%	85.27	92.74	96.79	98.5	98.73	Hidrocarburos	Nacional	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100		
4	Margen EBITDA	%	8.5	4.2	6.7	-1.9	-11.7	Hidrocarburos	Nacional	EBITDA / Ingresos totales x 100		
5	EBITDA	MMUS\$	394	131	281.5	-105.8	-67.6	Hidrocarburos	Nacional	Utilidad Neta + Impuesta a la Renta y Participaciones + Impuesto a la Renta Diferido + Depreciación + Amortización + Financieros Netos +/- Otros Ingresos y Gastos +/- Diferencia Cambio Neto		
6	ROE	%	9	-3.7	3.6	-10.5	-4.4	Hidrocarburos	Nacional	Utilidad neta / Patrimonio total x 100		
7	ROIC	%	3.6	0.8	2.2	-1.9	-0.9	Hidrocarburos	Nacional	EBIT*(1-1)/(Deuda Financiera+ Patrimonio Neto) x 100		

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 y actualmente se coordina el inicio del monitoreo y cumplimiento con las Gerencias responsables.

<sup>1</sup>Se muestra el valor de los indicadores en un periodo de 5 años (corresponde a los Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023, que fueron aprobados mediante Resolución Ministerial N° 048-2019-MEM/DM del 21.02.2019).

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:  
BALLARTA MUÑOZ Alejandro  
Benjamin FAU 20100128218 soft  
Motivo: Soy el autor del documento  
Fecha: 04/05/2023 09:32:28-0500

**FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE**  
**NOMBRES Y APELLIDOS: Alejandro Benjamín Ballarta Muñoz**  
**CARGO: Jefe Estrategia Corporativa**

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

Firmado digitalmente por:  
LOPEZ SAAVEDRA Rita  
Lorena FAU 20100128218 soft  
Motivo: En señal de conformidad



**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** : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ

**CARGO:** :

VICEPRESIDENTE DEL DIRECTORIO : (Del 28.10.2022 al 08.01.2023)

PRESIDENTE DEL DIRECTORIO : (Del 09.01.2023 al 24.04.2023)

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 (diesel, gasolinas/gasoholes, GLP, turbo, residuales, bunker, asfaltos y productos químicos)	Activo

**Legenda:**

(A) Sector del servicio público: Agrupación de clasificaciones de Entidades basado en Clasificador Funcional del Sector Público aprobado por Decreto Supremo N°068-2008-EF y clasificaciones internas del equipo de la SPI-CGR.

(B) Grupo: Agrupación de Servicios Públicos por criterios de familiaridad entre sus finalidades.

(C) Servicios Públicos: Servicios que se entregan a la población en el marco de los objetivos funcionales de la Entidad. Actividad del Producto correspondiente a una categoría presupuestal (estructura/cadena programática) o Acción Estratégica de los Planes Estratégicos, Operativos o de Desarrollo Concertado, o Servicios Públicos definidos por la SPI-CGR.

(D) Tipo de servicio público: Puede ser bien, servicio o de regulación.

(E) Condición: Estado situacional del servicio público.

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

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

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.

DISTRITO: LIMA - LIMA - SAN ISIDRO

TITULAR DE LA EMPRESA : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ

CARGO :

VICEPRESIDENTE DEL DIRECTORIO : (Del 28.10.2022 al 08.01.2023)

PRESIDENTE DEL DIRECTORIO : (Del 09.01.2023 al 24.04.2023)

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 público

- La participación de Petroperú en el mercado de combustibles del periodo enero - diciembre 2022 fue de 31%. Asimismo, para gasolinas es 47% y diesel 36%.

1.2. Principales indicadores

- Participación de Mercado estimada para el periodo enero – abril 2023 sería de 27%, siendo para gasolinas 44% y diesel 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 económica/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

- Competidores integrados en la producción de crudo y refinación de combustibles, cuentan con mejores márgenes para competir.
- Reinicio parcial de la nueva Refinería Talara aún no permite contar con márgenes óptimos para competir en el mercado.
- Productos incluidos en el FEPC afectan los márgenes y economía de la empresa, principalmente del diesel UV.
- Competencia agresiva, con precios y descuentos competitivos, afectan nuestras acciones de incremento de participación de mercado.
- Competidores pueden ingresar al mercado de combustibles contratando capacidad de almacenamiento en Terminales de Petroperú bajo la condición Open Access, sin realizar inversiones en infraestructura, lo cual genera una desventaja comparativa.

Se declara haber respondido considerando los siguientes aspectos:

- 1.1. Estado en que se encontró el servicio público
- 1.2. Principales indicadores
- 1.3. Medidas adoptadas
- 1.4. Resultados logrados en la población
- 1.5. Limitaciones y dificultades

FIRMA DEL TITULAR DE LA ENTIDAD

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.

