

INFORME
“RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES
POR PERIODO ANUAL”

PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.

San Isidro – Lima – Lima

Marzo 2023

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

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 PERIODO ANUAL		
INFORME A REPORTAR	RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES		
Fecha de inicio de gestión	28.10.2022	Nro. Documento de Nombramiento/Designación	A.D. 043-2022-PP
Fecha de cese de gestión (*)		Nro. Documento de Cese de corresponder (*)	
Fecha de inicio del período reportado:	28.10.2022	Fecha de fin del período reportado:	31.12.2022
Fecha de presentación:	20.03.2023		

(*) Cuando Corresponda

1.2 Misión, Visión, Valores y Organigrama

a. Misión

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.

b. Visión

Ser una empresa de energía de capital mixto, reconocida por su transparencia, eficiencia y responsabilidad socioambiental.

c. Valores

Transparencia

- Comunico abierta y claramente mis intenciones, obligaciones y acciones en el desarrollo de mis actividades.
- Digo lo que pienso 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 continuamente.
- Asumo retos y actuó proactivamente.

Enfoque en las personas

- Respeto a mis compañeros.
- 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

Gerencia Corporativa Comercial

- PETROPERÚ S.A. continúa siendo uno de los importantes agentes del mercado, con una participación de mercado nacional de combustibles líquidos de 31%, Diesel en 36% y Gasolinas en 47%. A pesar de los problemas de liquidez, se realizaron las gestiones necesarias para evitar los quiebres de inventario, garantizando el suministro de combustible a nivel nacional y cumplir con las obligaciones contractuales.
- A diciembre, el número de estaciones de servicio afiliadas a la RED PETROPERÚ ascendió a 731 estaciones, habiendo incrementado en 31 estaciones de servicio respecto al cierre del 2021.
- A la fecha, PETROPERÚ S.A. se encuentra implementando la estrategia comercial, cuyo avance se detalla a continuación:
 - Cambio de Identidad Visual: Se tiene un acumulado anual de 158 EE.SS. con el cambio de identidad visual.
 - Tiendas de Conveniencia VAO: A diciembre, se cuenta con 9 tiendas VAO.
 - Aplicativo "Altoke": Se mantiene la cantidad de plantas implementadas debido a los inconvenientes presentados por la restricción de inventarios; sin embargo, se realizaron reuniones con clientes para explicarles y capacitarlos sobre el uso de la plataforma "Altoke".
 - Nuevas Gasolinas: Se realiza la comercialización de los combustibles Gasohol Regular y Premium, en cumplimiento del D.S. N° 006-2022-EM y D.S. N° 018-2022-EM.

Gerencia Corporativa Cadena de Suministro

- Se logró mantener el suministro de productos refinados importados para evitar el quiebre de inventarios, coordinando con los proveedores en diferir pagos y negociando pagos parciales para que los proveedores autoricen la descarga parcial de los buques, que estuvieron en espera de descarga desde inicios de abril hasta agosto 2022.
- Se logró concretar un contrato de suministro de Crudo Napo directamente con PETROECUADOR.
- Se logró atender los requerimientos de los Terminales y Refinerías, evitando así los quiebres de inventario, garantizando el suministro de combustible a nivel nacional.
- Optimización del Round Trip de las Barcazas de 8 MB de 19 a 17 días, logrando un ahorro de MS/ 439.2 al año. De las Barcazas de 20 MB se optimizó de 21 a 19 días, obteniendo un ahorro anual de MS/ 206.4.
- Incremento del volumen transferido y descargado en Refinería Iquitos en periodo de vaciante en 33.34% con respecto al año 2021 (2021: 128,714.80 Bls / 2022: 170,337.11 Bls), además del incremento de 2.01% de utilización de las barcazas (2021: 77.4% / 2022: 79.41%).
- Optimización de la flota propia y mejoramiento del % de utilización que permitió en el 2022 no alquilar 2 Artefactos Fluviales (A/F), lo cual generó un ahorro para la empresa de MS/ 378, en comparación con lo utilizado en el 2021.
- En el Puerto Terranova, se logró optimizar los tiempos de descarga de cisternas de Gasolina y Diesel en un 100%. Asimismo, la capacidad de atención pasó de 8 a 14 cisternas de Gasolina (3,360 Bls aprox.) y 14 de Diesel (3,220 Bls. Aprox.).
- Atención al 100% de los requerimientos de transferencias a las Plantas y Terminales de todo el país en un entorno muy difícil de baja disponibilidad de inventarios por la no descarga de los buques, restricciones de despachos para ampliar las autonomías, limitaciones de liquidez, alza de precios de combustible, incremento del tipo de cambio e inflación.
- Atención al 100% de los requerimientos de entrega de clientes directos, en un entorno muy difícil de baja disponibilidad de inventarios por la no descarga de los buques, restricciones de despachos para ampliar las autonomías, limitaciones de liquidez y el alza de los precios de combustible, el tipo de cambio e indicadores de inflación.
- Debido a la problemática de bajos inventarios de alcohol carburante a nivel nacional, se logró atender el 100 % de las transferencias de dicho producto desde Sucoalcolera del Chira S.A. a las Plantas y Terminales, con esta acción se evitó quiebre de inventarios.
- Se cubrió el abastecimiento de los Terminales y Plantas y clientes mineros a través de la activación de rutas alternas, con las contrataciones abreviadas e inclusión de rutas adicionales por contingencia en los contratos nuevos.
- Disminución de los índices de accidentabilidad respecto del año anterior, habiéndose desarrollado 4 campañas de seguridad, 9 paradas de seguridad, 24 Comités de evaluación de desempeño, 4 Comités Centrales y 2 Comités con transportistas de Puerto Maldonado.
- Mejora de la flexibilidad operativa y tiempos de atención al contar con la Línea de 22" operativa para la descarga de productos blancos en Terminal Callao.

- Mejora en los tiempos de atención de las cisternas en el Terminal Callao, al habilitar 2 puntos adicionales en las islas de despachos de Diesel B5 S50 con aditivo verde, implementando un aplicativo para la emisión de las facturas y notas de crédito. Asimismo, se mejoró el proceso para disponer de la información de variaciones en tránsito de forma inmediata.
- Respecto al esquema de flota inicial del presente año, se ha logrado reducir de 5 a 3 naves, teniendo en cuenta que la capacidad de transporte se ajuste a los requerimientos de transferencia. Esta acción ha permitido reducir el presupuesto en MMS/ 30.
- La competencia de varias empresas navieras permitió conseguir un flete competitivo, con buques de características de nivel de complejidad medio, que permiten cumplir el abastecimiento a los Terminales y Refinería del Litoral en forma oportuna.
- Recuperación de MUS\$ 150 por siniestros ocurridos durante las operaciones de cabotaje en los Terminales del Litoral.
- En el marco de la entrada en vigencia del uso y comercialización obligatoria a nivel nacional de Gasolinas y Gasoholes Regular y Premium (Decretos Supremos N°014-2021-EM y N° 006-2022-EM), se actualizaron al 100% las Fichas de Registro en el Registro de Hidrocarburos (Osinergmin) como Plantas de Abastecimiento de Combustibles Líquidos y OPDH y Distribuidores Mayoristas de Combustibles Líquidos, con la finalidad de que las Plantas y Terminales a cargo de la Gerencia Departamento Distribución queden habilitadas para almacenar y comercializar los mencionados productos, según corresponda.
- Con Resolución de Consejo Directivo N° 198-2022-OS/CD, la autoridad sectorial de hidrocarburos dispuso ampliar la medida transitoria de excepción, otorgada mediante Resolución de Consejo Directivo N° 015-2020-OS/CD y ampliada por la Resolución de Consejo Directivo N° 100-2021-OS-CD y Resolución de Consejo Directivo N° 260-2021-OS/CD, hasta el 31.12.2022, a fin que podamos 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.
- Con documento N° RCD 242-2022-OS/CD, de fecha 22.12.2022, Osinergmin 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 N°s 100-2021-OS/CD, 260-2021-OS/CD y 198-2022-OS/CD, hasta el 31 de julio de 2023.
- Aprobación de la Dirección General de Aeronáutica Civil – DGAC, sobre la actualización del Manual General de Operaciones de Aviación y Mantenimiento, con base en la Norma Internacional ATA 103 versión 2019.1.

Gerencia Corporativa Recursos Humanos

- Gerencia General aprobó la modificación del Reglamento de Organización y Funciones – ROF, mediante Memorando N°GGRL-2571-2022 del 03.10.2022, en línea a lo establecido en el numeral 2 del Acuerdo de Directorio N°112-2019-PP y el numeral 3 del Acuerdo de Directorio N°136-2021-PP del 02.12.2021.
- Se logró, junto a profesionales de carrera de PETROPERÚ encargados en puestos calificados de dirección y confianza de las distintas gerencias corporativas, conformar un equipo para hacer frente a las situaciones complejas derivadas de la gestión anterior, con el objetivo de brindar la sostenibilidad financiera a la empresa.

- Mediante Acuerdo de Directorio N°100-2022-PP del 17.10.2022, se aprobó que en adelante las modificaciones del Reglamento de Organización y Funciones – ROF sean aprobadas por el Directorio de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.
- Mediante el Proceso de Reclutamiento Interno desde abril a diciembre de 2022, 32 trabajadores lograron acceder a posiciones vacantes en línea a sus expectativas y capacidades. Asimismo, mediante el Proceso de Reclutamiento Externo, se cubrieron 08 vacantes autorizadas por Gerencia General.
- Modalidades Temporales de Trabajo en el marco de la Emergencia Sanitaria producto del Covid-19: En virtud de la declaratoria de Emergencia Nacional Sanitaria y Emergencia Nacional decretada por el Gobierno producto del coronavirus (COVID-19), PETROPERÚ S.A. durante el periodo indicado se mantuvieron las modalidades de trabajo de Presencial, Mixto y Remoto, así como la Licencia con Goce de Haber sujeta a Compensación Posterior para aquellos trabajadores de riesgo que por la naturaleza de las labores que desempeñan no aplica el Trabajo Remoto.
- En virtud de los Lineamientos Técnicos en Materia de Ingresos de Personal y Arbitraje Laboral emitidos por FONAFE para el ejercicio 2023, se vienen realizando las coordinaciones pertinentes a fin de honrar el compromiso asumido a través de los Convenios Colectivos de Trabajo 2021 y 2022, suscritos con las organizaciones sindicales.
- 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.
- Mantenimiento del Programa de Vigilancia Médica COVID-19, mientras dure la Emergencia Sanitaria.
- Para la ejecución del PAC 2022 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, a fin de continuar con el desarrollo de las actividades de capacitación virtual de manera ágil, dinámica, amigable y que represente un costo asequible para la Empresa.
- En cuanto a la ejecución del Plan Anual de Capacitación 2022, al 31.12.2022 se desarrollaron 445 actividades a nivel corporativo, entre técnicas operativas, de gestión de soporte, gestión comercial, habilidades blandas y Liderazgo, y las de cumplimiento normativo, con un total de 142,446 horas de capacitación, y un promedio de 54 horas/hombre.

Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible

- PETROPERÚ logró el primer lugar en la categoría Hidrocarburos en los Premios ProActivo 2022 en su quinta edición por el proyecto de “Mejora de la Gestión del Recurso Hídrico a Través del Sistema de Riego Tecnificado”, en la Comunidad Campesina San Pedro de Ninacaca, contribuyendo a la promoción del desarrollo sostenible de manera innovadora, efectiva y los correspondientes efectos positivos en la sociedad. Dicho reconocimiento se alinea a dar respuesta a las expectativas y crecientes exigencias que la banca internacional tiene respecto de las empresas que desarrollan actividades de hidrocarburos, al materializar

la implementación de una política corporativa de responsabilidad social que promueve el valor compartido con sus principales grupos de interés.

- Reconocimiento por parte de la Municipalidad Provincial de Maynas, al trabajo realizado para el desarrollo de la artesanía en la Región Loreto e incorporación al Consejo Local de Fomento Artesanal – COLOFAR por parte del alcalde de la provincia de Maynas, con Resolución de Alcaldía N° 122-2022-A-MPM. Es importante precisar que, PETROPERÚ desde el año 2013 realiza un trabajo continuo con las Artesanas de las comunidades aledañas a Refinería Iquitos.
- Viabilidad social de las actividades operativas en el ONP: Avance en los espacios de negociación y diálogo para el ingreso de los servicios de atención y primera respuesta, recojo de crudo y aseguramiento y vigilancia, en las contingencias ocurridas en el ONP. Entre las más relevantes podemos indicar que se ha iniciado un proceso de remediación en la contingencia km 373 y km 20. Asimismo, se ha retomado el inicio de los trabajos operativos en las contingencias de los Km 24, KM 55 – 59, Km 104, Km 184, Km 235 y Km 404. También, se han realizado coordinaciones de dialogo para inicio de trabajos en la contingencia del Km 51, del 26 de diciembre del 2022.
- Se ha logrado mantener la política de NO contratación de mano de obra local para remediación ambiental, en situaciones de corte a la tubería del ONP, aun cuando se han generado escenarios de presión hacia la Empresa causados por el incentivo perverso.
- El 27.09.2022, las comunidades del ámbito del kilómetro 177 del Ramal Norte del Oleoducto Norperuano (ONP), distrito Morona, provincia Datem del Marañón de la región Loreto, llegaron a acuerdos con PETROPERU para atender la contingencia ambiental ocurrida en el ONP. Tal como consta en el acta de la reunión realizada en la ciudad de San Lorenzo, el martes 27 de setiembre, las autoridades de las comunidades Shoroya Nuevo, Patria Nueva, Mayuriaga, Musa Kandashi, Fernando Rosas y Arutan, acordaron trabajar en conjunto con personal de Petroperú y la contratista que realizará los trabajos de primera respuesta. Con la participación de las comunidades, Petroperú podrá ingresar a la zona para desarrollar las labores de limpieza, reparación definitiva de la tubería y restauración del entorno, de acuerdo con lo contemplado en el Plan de Contingencia aprobado por los órganos competentes. Cabe señalar que, cuando ocurrió esta contingencia ambiental, Petroperú actuó de manera inmediata cerrando el punto de fuga del crudo, sin embargo, era necesario consensuar los trabajos posteriores con las comunidades para que se continúe con las labores de primera respuesta.
- Viabilidad de las operaciones en la Comunidad Nativa Mayuriaga: El 27.11.2018, se presentaron contingencias por corte a la tubería del ONP (Km. 193 ORN), por la comunidad nativa Mayuriaga. Desde la fecha del atentado, la comunidad ha impedido la ejecución de actividades operativas en el ONP (reparación de anomalías, roce y limpieza, retiro de campamentos de la Contingencia Km 206). En la reunión del 16.11.2022, sostenida con la comunidad, se logró que levante el impedimento de ingreso a la contingencia.
- Atención del espacio de diálogo con comunidades de Urarinas y Parinari, y el Ejecutivo, por la contingencia ambiental del Km 42: Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible, viene participando de manera activa en el proceso de diálogo y ha logrado mantener posición firme respecto a las acciones que le competen directamente, a pesar de la presión por asumir compromisos mayores.
- Sinergia de PETROPERÚ con el gobierno subnacional (Municipalidad Provincial del Datem del Marañón y Municipalidad Distrital del Morona), PROINVERSIÓN y ALOXI , logrando la ampliación de la capacidad presupuestal del Ministerio de Vivienda, Construcción y Saneamiento, para asegurar la convocatoria de Obras por Impuesto por iniciativa privada, para la ejecución de proyectos de inversión en agua y saneamiento en la provincia Datem del Marañón en Loreto; gestión realizada en abril 2022, ante el Ministerio de Economía y Finanzas.
- En junio del 2022, el Comité Especial del Ministerio de Vivienda, Construcción y Saneamiento otorgó y dio consentimiento de la Buena Pro a PETROPERÚ, en los Procesos de Selección de Obras por Impuestos N°001 y 002-2022-MVCS/PNSR-OXI MORONA Y BARRANCA, para la ejecución de 08 Proyectos de Inversión en agua y saneamiento rural

en el Ditem del Maraón (MMS/11.14). Es importante resaltar que es la primera adjudicación de Obras por Impuestos para PETROPERÚ, desde la autorización dada en el 2016 a través del DL1292. El 28.12.2022 el Ministerio de Vivienda, Construcción y Saneamiento informó que se suscribieron contratos con las EPS (Entidad Privada Supervisora) de los referidos proyectos. PETROPERÚ S.A. viene gestionando continuar con la suscripción de los 8 convenios de inversión de obras por impuestos firmados para la ejecución de los mencionados proyectos.

- Se logró la aprobación de la Memoria de Sostenibilidad del año 2021 (A.D. 105-2022 del 16.11.2022), la cual sigue las directrices de los estándares Global Reporting initiative (GRI). Asimismo, la memoria de sostenibilidad del 2022 se encuentra en proceso de elaboración.

Gerencia Corporativa Administración:

Gerencia Departamento Tecnologías de Información

- Planeamiento, Gobierno, Seguridad, Arquitectura, Relacionamiento externo:
 - Plan de Acción del Comité de Convergencia IT/OT y Equipo de Gobernanza en curso, con la aprobación del LINA1-110 Lineamiento de Gobierno de la Convergencia IT/OT.
 - Desarrollo del Proceso de Formulación de Plan Estratégico TIC con Enfoque Digital 2023 – 2025, se encuentra en etapa de Análisis y Evaluación.
 - Reactivación de la participación de Petroperú en el ecosistema digital: Desarrollo de Retos para el Minergy Connect de la SNMPE.
 - 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)
 - Culminación de los Proyectos PETIC 2018-2020 extendido al 2022.
 - Aprobación de la modificación de la Política de Gestión y Gobierno TIC.
 - Se aprobó y publicó Lineamientos de Arquitectura Empresarial y Metodología Gestión de Proyectos TIC.
 - Establecimiento del Esquema Roadmap de Contratos de Outsourcing Tecnológico y SAP hacia S4/Hana (nueva versión de SAP).
 - Desarrollo del Plan Operativo Anual de Informática 2023
 - Implementación del Plan del Sistema de Control Interno 2022 de TIC al 100%
- Gestión de Aplicaciones e Infraestructura y Servicios Tecnológicos
 - Continuación de procesos de contratación esenciales para Petroperú:
 - Radios VHF para Iquitos
 - Servicio de Enlaces Oleoducto-Estaciones en implementación Pre-Operativa
 - Servicio de Enlaces de Datos Válvulas Tramo I y ORN Oleoducto en implementación Pre-Operativa
 - Servicio de Soporte y Mantenimiento de Software Cognos.
 - Adjudicación de la Consultoría de Rediseño del Modelo de Servicio de Gestión de Aplicaciones (inicio de contrato 15.12.2022)
 - Adjudicación del Servicio Temporal de Gestión de Aplicaciones (12 meses de Servicios), inicio Pre-Operativa 01.11.2022.
- Se habilitó aplicación para gestión de transporte en oleoducto, que estuvo inhabilitado y sin soporte local.
- Adjudicación de contratación de Bitácoras Electrónicas, con soporte de GDTI que participó durante todo el proceso (levantamiento de requerimientos, selección de alternativa tecnológicas, elaboración de CT, proceso de contratación).
- 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.
- Con fecha 21.11.2022, se dio inicio al uso del "Sistema de Visitas en Línea" en las sedes: Operaciones Conchán y Operaciones Talara, finalmente, por cuestiones operativas, con fecha 12.12.2022 se da inicio al uso del sistema en la sede Operaciones Selva; con esta actividad se ha completado la implementación del Sistema de Visitas en todas las sedes definidas por Gerencia Departamento Seguridad para registro de visitas de funcionarios en Petroperú.
- Implementación de la Mesa de Partes Virtual, permite a los usuarios externos (proveedores, clientes y público en general) remitir virtualmente su documentación a cualquiera de nuestras dependencias directamente o a través de la Oficina de Trámite Documentario. Cuentan con una consulta que les permite visualizar el estado de atención de su correspondencia y a través de su correo electrónico se le notifica de cualquier evento relacionado. Fecha de salida en vivo 01.12.2022.
- Implementación del Sistema de Prevención de Delitos, que permite la optimización del tiempo en la generación de la declaración jurada con firma digital de todos los trabajadores, centralizando la información en un repositorio que facilita el acceso a los trabajadores y áreas internas que requieran consultar información, asimismo permite monitorear el cumplimiento de los registros.

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 (a la fecha se cuenta con 158 estaciones de servicio con el cambio de identidad visual).
- 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.

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.

- 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.

Con estos resultados, se complementará el Informe final del estudio M&A y se procederá a la entrega de la información solicitada a Crawford para su pronunciamiento final. En caso la aseguradora rechace nuevamente el siniestro, se abre la posibilidad de solicitar el Arbitraje o se realice el reclamo vía judicial/arbitral.

- Siniestros varios regulares en stock

Siniestros declarados a las aseguradoras bajo diversos riesgos, con un stock acumulado de 85 casos abiertos desde el año 2016 a la fecha. Los siniestros tienen permanente atención y seguimiento a fin de lograr la indemnización respectiva.

- Gestión de Recupero de Siniestros y Seguros

En el periodo indicado, se ha obtenido la indemnización y/o adelanto de los siniestros y se gestionó el ingreso un bono por no tener siniestralidad durante la vigencia 2019-2020 de la Póliza de Responsabilidad Civil, logrando un recupero total a la fecha de US\$ 5 MM.

Al cierre del 2022, se ha obtenido la indemnización y/o adelanto de siniestros y se gestionó el ingreso un bono por no tener siniestralidad durante la vigencia 2019-2020 de la Póliza de Responsabilidad Civil General, logrando un recupero total de US\$ 5.08 MM.

Con la intermediación de WTW se lograron las siguientes renovaciones:

Póliza	Vencimiento	Observaciones
Responsabilidad Civil General Comprensiva	25/10/2022	Póliza extendida por 04 meses hasta el 25.02.23, sujeto a la inspección de ZURICH principal reasegurador. Tuvo un ajuste de reducción en el costo de la prima de US\$ 158,305.39 con relación a la prima a prorrata correspondiente.
Responsabilidad Civil Aviación	25/10/2022	Póliza colocada con respaldo internacional al 100%. Se llevó a cabo el proceso de fronting y se adjudicó a Rímac Seguros por un periodo de 18 meses.
Lote 1, 64 y 192	15/11/2022	Póliza colocada con respaldo internacional al 100%. Se llevó a cabo el proceso de fronting y se adjudicó a Rímac Seguros por un periodo de 12 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 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.
 - Del 19.09 al 21.10, se desarrolló la auditoría interna del Modelo de Gestión Corporativo CASS en conjunto con auditores acreditados por el MTPE, de acuerdo con lo establecido por la normativa de seguridad y salud en el trabajo.
 - 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.
- Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos – PSM en las operaciones de Petroperú: Se continúa con la Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos (SGSP), de acuerdo con la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN - RCD N°203-2020 OS/CD.
- Actualización de los Planes de Respuesta a Emergencia de Refinerías, Planta de Ventas y Oficina Principal, de acuerdo con los nuevos lineamientos legales.
- 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.
- Capitalización del Activo Fijo del Proyecto de Presurización del Sistema de Escaleras de Oficina Principal.
- 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.

- De abril a noviembre del 2022 se ejecutaron ocho (8) paradas corporativas de seguridad en todas las sedes con la participación trabajadores entre personal propio y contratistas, con el fin de sensibilizar sobre las consecuencias de los accidentes ocurridos, la importancia del uso de herramientas como Caminata Gerencial y la Tarjeta PETROPERU T-Cuida, la prevención de incendios, seguridad de procesos, modelo de gestión y cuidado de manos.
- Ejecución de 70 simulacros a diciembre 2022.
- Emisión de 1,671 Tarjetas PETROPERU T- Cuida.
- Involucramiento de la Alta Gerencia en actividades preventivas de liderazgo: “Objetivo Liderazgo”
- Certificaciones logradas: Al 2022 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.
- Se logró la recertificación de Instalaciones Portuarias de Talara, Oleoducto, Conchán e Iquitos con el Código PBIP / IPE / RAD 10-2007, otorgada por la APN.
- 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 Corporativa Operaciones:

- El 01.12.2022 se aprobó eliminar el uso del aditivo MMT en la formulación de la gasolina 84, debido a su impacto en la salud y el medio ambiente.
- Se realizaron coordinaciones para cumplir con lo establecido en el D.S. 018-2022-EM para la adecuación del despacho de Gasolinas y Gasoholes Regular y Premium.
- En noviembre se aprobó las especificaciones de ácido sulfúrico y tres tipos de coque a producir por la nueva Refinería Talara.
- El 23.10.2022, se solicitó a la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) la extensión del plazo para la Comercialización de Diesel B5 de alto azufre en las Regiones de Loreto y Ucayali, a fin de asegurar continuidad operativa de Refinería Iquitos y evaluar la reactivación de la operación de Refinería Pucallpa.

Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

- En octubre 2022 se realizó la segunda ventana del recorrido del amarradero, logrando reestablecer la operación de la Línea Submarina N° 2. Asimismo, se realizó el reemplazo del tren de manguera, se reusó la manguera 1 y se realizó la prueba hidrostática al conjunto de la Línea Submarina N° 2, con presencia de la supervisión de OSINERGMIN.
- En octubre 2022 se logró producir IFO-380, para atender el combustible de uso interno del B/T Alejandro; evitando la compra a terceros a pesar de no contar con crudo 100%.
- En octubre 2022 se utilizó las dos líneas submarinas en simultáneo, reduciendo las horas de operación del B/T SEAWAY LOOKOUT, lo cual a su vez permitió la recuperación de inventarios en el menor tiempo posible y atender la demanda insatisfecha.
- En diciembre 2022 se realizó la tercera ventana de recorrido de amarradero que consistió en el cambio de mangas y prueba hidrostática de la Línea Submarina N° 1, cambio de cadenas de rozaderos de boyas y boyarines, con presencia de personal observador de OSINERGMIN.

- En diciembre 2022 se logró reducir la cantidad de cilindros de residuos asfálticos en un 63% mediante el recupero de producto, en su mayoría, hacia tanques de residuales a través del Tanque Dolly.

Gerencia Dpto. Refinería Iquitos:

- En febrero 2022, en el arranque de la UDP se realizaron las pruebas de verificación en campo para la puesta en marcha final del Sistema de Mezcla en Línea, con el fin de optimizar el proceso de refinación de hidrocarburos con un impacto positivo en la producción, debido a la homogenización de la carga (condiciones estables) y maximización del rendimiento de destilados medios. El sistema se implementó al 100% en el mes de Julio 2022. Al cierre del año 2022 se logró un ahorro de MMUS\$ 0.46.

Gerencia Corporativa Refinería Talara:

El PMRT es el proyecto más emblemático de PETROPERÚ S.A. 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. En esta etapa de arranque y puesta en marcha, se producen productos intermedios y productos finales en especificación, los cuales son dispuestos adecuadamente según el tipo y calidad de producto.

A la fecha, la Empresa cuenta con los Registros de Hidrocarburos para Operación y Comercialización de Combustibles; sin embargo, debido a que la Nueva Refinería Talara incluye nuevas unidades, terminada la etapa de puesta en marcha y cierre técnico de los contratos EPC, conforme al artículo 6 de la RCD 191-2011-OS-CD, se gestionará la modificación de la Hoja del Registro de Hidrocarburos para operación.

En ese sentido, al cierre de diciembre 2022, el proyecto registró un avance físico de 98.50 % real vs 100% programado. Respecto al avance económico acumulado del proyecto, su ejecución asciende a 4,967.54 MMUS\$ (sin intereses preoperativos).

Con Acuerdo de Directorio N°077-2022-PP del 27.07.22, se actualizó el monto de inversión del proyecto, que asciende a 5,290.1 MMUS\$ (sin intereses operativos).

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. Cabe señalar que, se ha logrado que las empresas subcontratistas del PMRT reduzcan sus incumplimientos de pago a proveedores.

Al cierre del 2022, se ha puesto en 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. Posteriormente, 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 semestre del presente año. Respecto a la Unidad Destilación al Vacío, se encuentra en maniobras de puesta en marcha.

En enero, 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.

Unidades de Proceso – Técnicas Reunidas S.A.

El avance físico del servicio de EPC ascendió a 99.73% vs. 100% 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 revisión de propuesta de adenda con el área Legal y el estudio M&A.

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 99.74%.
- **Construcción:** 99.78% real vs. 100% programado.
- **Comisionado:** 93.06% real vs 100%, por retrasos en la Unidad Craqueo Catalítico (FCC) y Recuperación de Gases I (RG1).

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

El avance físico del servicio de EPC ascendió a 95.70% 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.

Los principales avances por cada componente se describen a continuación:

- **Ingeniería:** 99.71% vs. 100% programado.
- **Procura:** 96.26% vs. 100% programado.
- **Construcción:** 97.95% vs. 100% programado.
- **Comisionado:** 64.10% 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.

Responsabilidad Social

- En Talara, durante la última etapa del proceso constructivo de la nueva Refinería, se ha logrado garantizar la priorización de la contratación de la mano de obra local, lográndose contratar 2,416 puestos de trabajo; la mano de obra local no calificada tuvo una participación de 97.1% superando el mínimo establecido en el EIA (70%), en tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 65.0%.
- 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.
- La Gestión Social en Talara, también obtuvo la revalidación de su certificación de Cumplimiento de los Principios de Ecuador y Normas de Desempeño del IFC del periodo enero – julio 2022, al obtener 0 observaciones y 0 hallazgos.
- La Oficina de Información y Participación Ciudadana se mantuvo activa, garantizando la atención a través de diferentes canales de comunicación de nuestros diferentes grupos de interés.

Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales

- Si bien la empresa ha continuado en un escenario complejo, durante este periodo se ha logrado mantener la salud digital, con 66% de sentimiento neutro positivo, el cual está por encima de la meta establecida (50%), principalmente por la difusión de contenido propio de valor en las cuentas de redes sociales de Petroperú. Durante este periodo se obtuvo 20,834 nuevos seguidores, con lo cual su número total aumentó a 732,578 hasta el 31 de diciembre.
- De otro lado, el número de visitas al portal web institucional, durante este periodo fue de 161,591. Los usuarios nuevos alcanzaron los 42,868.

- Asimismo, se produjeron 94 videos de registro de actividades, así como videos animados para difusión en redes sociales y el portal web de la empresa. Se subieron 42 videos a nuestro canal YouTube. También se produjeron y difundieron 2 spot radiales. Y se produjeron y emitieron 30 programas radiales "Talara mi orgullo", a través de radio Marilú, en la ciudad de Talara.
- Se elaboraron y enviaron 49 notas de prensa y comunicados.
- En medios tradicionales y páginas web se registraron 1947 menciones, de las cuales 15.05% son positivas, 72.06% son neutras y 12.89% negativas.
- En lo relativo a gestión de marca, se desarrolló la segunda etapa del plan de medios para la campaña informativa con la difusión de spots en castellano y awajun desde el 2 de octubre al 22 de diciembre del 2022, en el entorno del Oleoducto.
- Igualmente, se continuó la campaña de comunicación de posicionamiento de Marca desde el ámbito corporativo, con cinco motivos (Arranque gradual y Progresivo de la Nueva Refinería Talara, 53° Aniversario de Petroperú, Reporte de sostenibilidad, Transparencia y Fiestas navideñas). La que implicó pauta en medios digitales priorizados según el comportamiento de las audiencias y seguidores por canal. La campaña se realizó por el periodo de cuatro meses hasta diciembre del 2022. En vistas Facebook, se alcanzó un nivel de cumplimiento del 103% con un VTR de 94% lo cual indica que el material ha sido sumamente relevante para nuestro target. En YouTube, logró un 105% de nivel de cumplimiento, mientras que, en Facebook, tuvo un nivel de cumplimiento del 104%. Los resultados obtenidos de forma orgánica han sido del 100 % net sentiment y 0% negativo.
- El 24 de noviembre llevaron a cabo dos charlas técnicas relacionadas a los "Avances del Proceso de Arranque de la Nueva Refinería Talara", través del Facebook Live de la Empresa. Las charlas técnicas estuvieron a cargo en esta ocasión del gerente del Departamento PMRT y Gestión de Petroperú, Arturo Rodríguez Paredes, y el gerente comisionado de la firma española Técnicas Reunidas, Antonio Saura. Se alcanzó una audiencia de 209 espectadores en la transmisión en vivo; con 497 repuestas al evento en Facebook y 236,776 impresiones capturadas a través de la pauta invertida.
- En materia de auspicio y participación en eventos, la Asociación de Empresas de Petróleo, Gas y Energía Renovable de América Latina y el Caribe (ARPEL) en conjunto con Petroperú (auspiciador nacional), presentó la 6° Edición de la Conferencia de Petróleo y Gas, denominada: Impulsando la transformación del sector de petróleo y gas de la Región. Transiciones energéticas y nuevas dinámicas de riesgo, considerada como el más importante encuentro anual de altos ejecutivos y funcionarios del sector energético, los días 14, 15 y 16 de noviembre del 2022 teniendo como objetivo impulsar la transformación del sector de petróleo y gas en la región.
- Igualmente, se auspició el X INGEPET Seminario Internacional: Reactivando el Sector de Hidrocarburos para un cambio en la Matriz Energía en el Perú, organizado por Global Eventos. Este fue el encuentro de los principales actores de la industria, agregando valor al país y las empresas del sector hidrocarburos y contó con 547 participantes. El evento se realizó el 17 y 18 de noviembre del 2022
- En la misma línea, se participó en el II Congreso Internacional de Innovación Tecnología en Ingeniería Mecánica Eléctrica, en la Universidad del Altiplano, Puno. El evento se realizó el 28 de noviembre al 2 de diciembre de 2022. Asistieron aproximadamente 100 personas por día, de manera on-line.
- Se participó en el V Congreso de Estaciones de Servicio, organizado por la Asociación de Estaciones de Servicio (AGESP).
- En materia de comunicación interna, en la intranet se publicaron en este periodo 36 notas vinculadas a la información relevante de la empresa, las cuales alcanzaron un total de 2202

vistas. Así también en el canal PetrolInforma contamos con un total de 926 trabajadores registrados y en Yammer se cuenta con un total de 2,664 miembros.

- En cuanto a la Gestión Cultural, de octubre a diciembre 2022 se realizaron 15 transmisiones por Facebook live con un alcance de 223,956 reproducciones. Gracias a la difusión digital se logró un resultado acumulado de 687,429 reproducciones, con una aceptación positiva del universo de seguidores de las redes sociales. A la fecha se cuenta con 82,007 seguidores en redes sociales y la página web de Gestión Cultural Petroperú logra un alcance de 776,636 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
 - PETROPERÚ asumió los derechos y obligaciones del Contrato de Licencia desde el 20.09.2021.
 - Atendiendo a que persiste la indefinición del Estado respecto al mecanismo de Consulta Previa en virtud del Convenio 169, Perupetro S.A. con carta GGRL-SUPC-GFST-019-2020 del 10.01.2020 acepta la fuerza mayor invocada a partir del 14.06.2019, hasta que la entidad promotora se pronuncie a la necesidad o no, de efectuar un proceso de consulta previa en el marco del trámite de la autorización de desbosque.
 - PETROPERÚ S.A. ha contratado a la empresa ERM Perú para el “Servicio de elaboración y aprobación del EIA para el Desarrollo del Lote 64” con fecha inicio 05.09.2022. En proceso de trámite de aprobación el permiso de PRODUCE y de SERFOR para la primera entrada a Campo (Época Seca). Asimismo, están en proceso de revisión los TDR y PPC (Plan de Participación Ciudadana) del Proyecto.
- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192
 - Mediante D.S. N° 009-2022-EM publicado el 25.07.2022, se aprobó el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos del Lote 192 y se autorizó la suscripción entre Perupetro y PETROPERÚ S.A.
 - Con el objetivo de viabilizar la suscripción del Contrato de Licencia, se consensuó un Convenio de Operatividad que plantea el reconocimiento por parte de Perupetro S.A. de las mayores inversiones y gastos en las que incurra el Contratista para retornar a condiciones de operatividad los bienes del Lote 192.
 - PETROPERÚ S.A. gestiona la contratación de diversos servicios para la operación del Lote 192.
 - Mediante Resolución Ministerial N° 041-2023-EF/52 del 01.02.2023, el MEF autorizó a PETROPERÚ S.A. concertar una operación de endeudamiento sin la garantía del Gobierno Nacional, bajo la modalidad de Carta Fianza, hasta por la suma de 22 MMUS\$, por un periodo de vigencia de 1 año y 45 días, renovables hasta por un plazo de 12 años, requerida para la suscripción del Contrato de Licencia en el Lote 192.
 - El 28.02.2023, PETROPERÚ S.A. y Perupetro suscribieron el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos del Lote 192 por un periodo de 30 años. De acuerdo con dicho Contrato, PETROPERÚ asumirá la operación del Lote 192, el mismo que se encuentra paralizado desde febrero del 2020, de la mano de un socio estratégico y contemplando un Fondo Social para el desarrollo de las comunidades nativas de la zona.

A través de este fondo, que fue creado como parte de los acuerdos tomados en el proceso de Consulta Previa, se beneficiará de manera directa a las comunidades vecinas de las cuencas del Pastaza, Corrientes y Tigre, las que podrán gestionar sus propios

proyectos en beneficios de sus pobladores, una vez que se reinicie la producción de petróleo en este importante lote.

Asimismo, la suscripción del contrato traerá consigo el fortalecimiento de PETROPERÚ, pues será la empresa operadora del lote más importante del país y permitirá al Estado incrementar la producción nacional en un 25%, recaudando regalías y transfiriendo un mayor canon para la región Loreto.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I
 - PETROPERÚ S.A. asumió la operación y producción de hidrocarburos en el Lote I desde el 25.12.2021.
 - El 26.12.2021, Perupetro suscribió con PETROPERÚ S.A. el Contrato de Licencia Temporal para la Explotación de Hidrocarburos del Lote I, ubicado en Talara.
 - Desde el inicio del contrato (27.12.2021), se ha fiscalizado y transferido a la Nueva Refinería Talara un promedio de 533 BPD de petróleo crudo. Asimismo, se ha vendido 2.8 MMPCD de gas natural a Enel Generación Piura.

Gerencia Departamento Oleoducto

- Mejoramiento de la integridad mecánica de la tubería del ONP
 - El 2022, se han programado un total de 174 intervenciones a la tubería del ONP. Al 31.12.2022, se han ejecutado 229 intervenciones programadas (P) a la tubería, correspondientes a pérdida de espesor en el Tramo I, II y ORN; así como 37 intervenciones fuera de programa, que incluyen 12 por pérdida de espesor (Tramos I y II), 3 por deformaciones geométricas (Tramo II), 16 por fisuras – cortes (Tramos I y II), 5 intervenciones en defensas ribereñas (Tramo II) y 1 Estabilización de laderas (Tramo II).

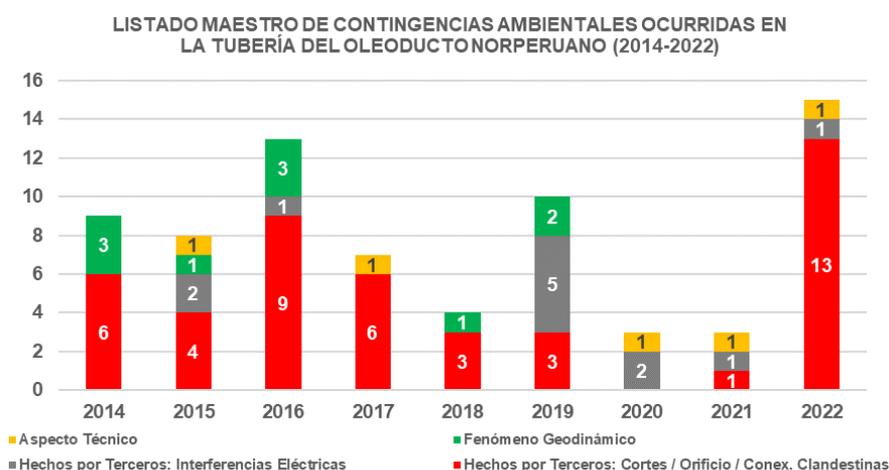
Tipo de Intervenciones	PROGRAMA MANTENIMIENTO 2022				CULMINADAS AÑO 2022								Saldo
	Tramo I	Tramo II	ORN	TOTAL	Tramo I		Tramo II		Tramo ORN		TOTAL		Actual
	P	P	P	P	P	C	P	C	P	C	P	C	P
Pérdida de espesor	57	35	24	116	74		11	12	142	0	227	12	0
Deformaciones geométricas	23	2	26	51			1	3	1		2	3	49
Fisuras - Cortes	0	0	0	0		14		2			0	16	0
Defensas Ribereñas	1	4	0	5				5			0	5	5
Estabilización de laderas	0	2	0	2				1			0	1	2
Total				174	74	14	12	23	143	0	229	37	56

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
 - 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

- 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).
- Ingresos por indemnización de gastos incurridos en siniestros en el ONP
 - 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 diciembre 2022.



- Al 31.12.2022, se tiene una recuperación de siniestros acumulada de 61 MMS/, a pesar de las dificultades presentadas por la pandemia de la COVID-19. Asimismo, se precisa que el ingreso registrado en el 2022 (al 25.11.2022) de 6.4 MMS/ corresponde a:
 - Adelanto indemnizatorio por el Caso “Explosión del Tanque 5D3 de Estación 5 del ONP” (3.4 MMS/).
 - Indemnización del Caso “Fallas en Motogenerador 1MG2” (0.5 MMS/).
 - Indemnización de los Equipos de Flota Pesada siniestrados: Volquete y Excavadora (0.6 MMS/).
 - Indemnización de Contingencia km 550+058 Tramo II del ONP (2.0 MMS/).
- Multas evitadas por la Gestión Técnica en los PAS (Procedimiento Administrativo Sancionador)

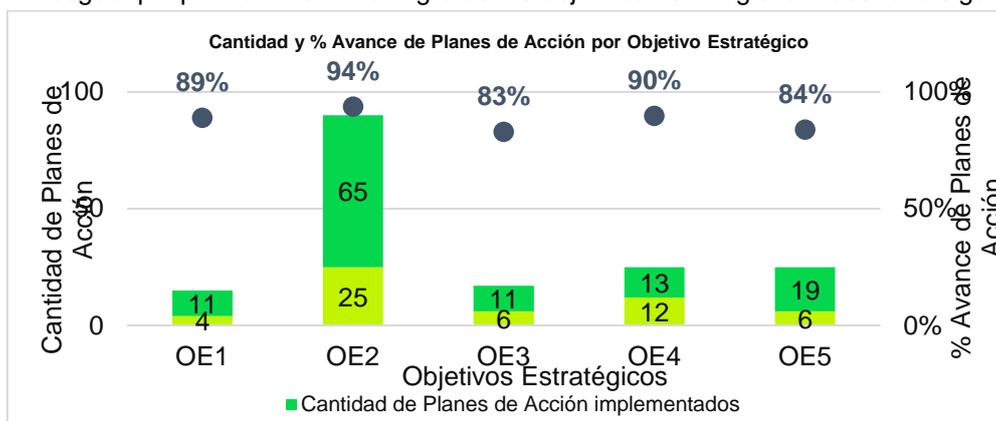
Durante el periodo del 2018 al 31.12.2022, se ha logrado evitar el pago de 11,249 MMS/ debido al archivo y reducción de multas en los PAS iniciados por OEFA y OSINERGMIN. Este es el resultado del trabajo conjunto de las dependencias de la Gerencia Dpto. Oleoducto.

Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos

- Se efectuó la revisión periódica del cumplimiento de lo establecido en el Cuadro de Niveles de Aprobación de PETROPERÚ S.A., como parte del fortalecimiento del Sistema de Control Interno, para lo cual se recopiló la información necesaria de diversas gerencias. El análisis

finalizó en diciembre y los resultados fueron remitidos a Gerencia General (Informe Técnico N° GCPR-0038-2023 del 11.01.2023).

- Se elaboraron 5 planes en coordinación con la Gerencias responsables, para la implementación de las oportunidades de mejora identificadas de la revisión de los contratos suscritos, Informes de Control, denuncias recibidas, entre otra documentación que pudieran alertar la detección de fraudes, errores y/o incumplimientos significativos al interior de PETROPERÚ S.A. durante el periodo octubre – diciembre 2021. Los planes aprobados fueron remitidos a cada Gerencia responsable en diciembre; se efectuará el seguimiento correspondiente.
- Riesgos en Objetivos Estratégicos
 - Al 25.11.2022, el avance en la implementación de los planes de acción para afrontar los riesgos que pueden afectar el logro de los objetivos estratégicos muestra lo siguiente:



- Riesgos en Procesos Nivel 1
 - Gerencia General, con Memorando N° GGRL-0845- 2022 del 11.03.2022, aprobó 20 procesos con Criticidad Alta, del cual se derivaron la elaboración de 26 matrices de riesgos.
 - Al 25.11.2022 se tienen aprobadas 21 matrices de riesgos.
- Implementación del Sistema de Gestión de Riesgos
 - Con Memorando N° GCPR-1101-2022 del 05.10.2022, se remitió a la Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión, el Informe de Avance del Cumplimiento de los Objetivos Estratégicos (IMACO), indicador 5.5 – Implementación del Sistema de Gestión de Riesgos, al 30.09.2022. Avance 89.53%.
 - A fin de fortalecer el Sistema de Gestión de Riesgos, se elaboraron los siguientes documentos normativos, complementarios al Lineamiento LINA1- 050 “Metodología de Gestión de Riesgos Corporativos”:
 - Lineamiento LINA1-051 “Metodología para la Determinación del Apetito al Riesgo”: aprobado por Gerencia General el 16.09.2022 (GGRL-2442- 2022) y difundido a toda la Empresa con Circular N° GCPR-1029-2022 del 20.09.2022.
 - Lineamiento LINA-104 “Metodología para la Determinación de la Tolerancia”: aprobado por Gerencia General el 16.09.2022 (GGRL-2443-2022) y difundido a toda la Empresa con Circular N° GCPR-1030-2022 del 20.09.2022.
 - Mediante Memorando N° GCPR-1151-2022 del 13.10.2022, se remitió a la Gerencia Corporativa Legal el Informe Técnico N° GCPR-1159-2022 Declaración del Apetito al Riesgo Específico del Proyecto “Contrato de Licencia para la Explotación de

Hidrocarburos en el Lote 192” y la propuesta de Acuerdo de Directorio a fin de que emita su opinión para su posterior aprobación por el Directorio.

- Soporte en Gestión de Riesgos
 - Brecha NRT-GAIR-005 “Personal nuevo no alineado con la cultura de control interno, gestión de riesgos y seguridad de la información”. Para el cierre de la Brecha la Jefatura Gestión de Riesgos ejecutó las siguientes actividades:
 - Con Memorando GCPR-0413-2022 del 20.05.2022 se comunicó la implementación de la brecha, adjuntando el Informe JGRI-011-2022, con el detalle de las actividades realizadas para su implementación.
 - Se envió, vía correo electrónico del 18.07.2022, al personal de GCTL las evidencias para el cierre de la brecha correspondiente a “Personal nuevo no alineado con la cultura de control interno, gestión de riesgos y seguridad de la información que está promoviendo la Empresa”, se adjuntó el Informe JGRI-011-2022 en el cual se detalla las actividades de capacitación realizadas a fin de mitigar esta brecha, referida a los Sistemas Preventivos: Sistema de Control Interno, Gestión de Riesgos y Sistema de Gestión de Seguridad de la Información, las cuales fueron enviadas con Memorando GCPR-0413-2022.
 - Con Memorando GCTL-2146-2022 del 04.08.2022, Gerencia Corporativa Refinería Talara dio por implementada la brecha NRT-GAIR-005.
 - Gestión de Riesgos en relación con el Modelo Corporativo de Gestión CASS
 - Se brindó soporte a la Jefatura Gestión y Mejora Continua de la Gerencia Departamento Seguridad, en el requisito referido a la Gestión de Riesgos de la Organización, durante la Auditoría de Recertificación de la Empresa, realizada el 03.05.2022 y la Auditoría Interna realizada el 20.10.2022, de los Sistemas de Gestión de Calidad, Ambiente y Seguridad y Salud en el Trabajo.
 - Difusión de los Lineamientos LINA1-051 “Metodología para la Determinación del Apetito al Riesgo” y LINA-104 “Metodología para la Determinación de la Tolerancia” mediante talleres en modalidad presencial para personal de Gerencia Corporativa Refinería Talara efectuado los días 25, 26 y 27 de octubre.
- Sistema de Gestión de Seguridad de la Información (SGSI)
 - Con Memorando JGRI-0027-2022 del 20.05.2022, se envió a Gerencia Departamento Logística el expediente para la contratación del Servicio “Asesoría, Consultoría y Evaluación de la Seguridad Informática (Ethical Hacking)”, considerando el cumplimiento de los documentos requeridos.
- Con Resolución N° 3258-2021-JUS/DGTAIPD-DPDP, se aprueba la inscripción, en el Registro Nacional de Protección de Datos Personales, del Banco de Datos Personales Conductores Externos cuya finalidad es Recopilar los datos personales de los conductores externos para brindar atención en terminales y plantas.
- El 05.07.2022, se enviaron a Gerencia Corporativa Refinería Talara los resultados de la Evaluación de la Ciberseguridad, de acuerdo al Modelo de Madurez de Capacidad de Ciberseguridad del Subsector de Petróleo y Gas Natural (ONG-C2M2) de ARPEL, cuyo alcance es la Refinería Talara, a fin de ayudar a la organización a identificar áreas específicas para fortalecer el programa de ciberseguridad, priorizar las acciones e inversiones de ciberseguridad y mantener el nivel de seguridad deseado durante todo el ciclo de vida de los sistemas de IT (Information Technology) y OT (Operational Technology).

- **Riesgos en Activos Críticos Nacionales:** En respuesta al Oficio N° 218-2022-DINI-01 del 29.03.2022, se dio soporte Metodológico en la elaboración de la Matriz de Riesgos del Activo Crítico Nacional Refinería Conchán cuya fuente de riesgos afectaban a la Seguridad Digital, según lo señalado en el Reglamento para la Identificación, Evaluación y Gestión de Riesgos de los Activos Críticos Nacionales – ACN, aprobado mediante D.S. N° 106-2017-PCM (Reuniones los días 16, 19, 20, 28.05.2022), enviando el 28.05.2022, vía correo electrónico, para la aprobación de la versión Final de las Matrices de Riesgos del Activo Crítico Nacional para su posterior remisión a la Dirección Nacional de Inteligencia.
- **Servicio Forensic Due Diligence Petroperú S.A.:** A partir del 14.06.2022 hasta el 09.09.2022, los supervisores de Seguridad de la Información fueron asignados al Servicio a tiempo completo, entre las actividades realizadas tenemos:
 - Apoyo en la recopilación, revisión, catalogación y envío de información correspondiente a las contrataciones del periodo Dic-Oct.2022.
 - Revisión e identificación de Hojas de Acción.
 - Reporte de excluidos de la muestra del servicio de Deloitte - Pedido PwC.
 - Atención adicional a Contratos seleccionados por Deloitte para reordenamiento.
 - Elaboración de Resumen de Informe Final del Servicio.
- **Comisión Auditora GUNVOR.** Con memorando GCPR-1153-2022 del 13.10.2022, la Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos envió a la Comisión Auditora GUNVOR, la solicitud de información referente al “Proceso de Adquisición de Hidrocarburos y Biodiesel B100 a las empresas Gunvor S.A y Gunvor Internacional B.V.
- **Gestión por Procesos:** Se continúa con la documentación y/o actualización de las Fichas de Macroprocesos (nivel 0), Fichas de Procesos (nivel 1) y Fichas Técnicas de sus indicadores, dando prioridad a los procesos críticos que han sido determinados por la Gerencia General, para lo cual se continúa haciendo seguimiento y sosteniendo reuniones de acompañamiento con las dependencias. Al cierre del mes de octubre se tienen los siguientes avances:

	Número de Fichas según el mapa aprobado	Fichas Aprobadas (*)	Fichas publicadas en la Excerta	Fichas en elaboración
Fichas de Nivel 0	19	18	18	1
Fichas de Nivel 1	55	32	32	23

- **Gestión de la Normativa Interna:**
 - Se dio el soporte a nivel corporativo para la revisión y publicación de documentos normativos. Durante el periodo del 01.01.2022 al 31.12.2022 se han publicado 2042 documentos en los aplicativos: Excerta de Normas y Procedimientos y Formatos y Formularios de uso frecuente. Asimismo, se revisaron 1387 documentos de las diferentes dependencias a través del correo excerta@petroperu.com.pe
- **Sistema de Integridad 2022:**
 - **Gestión de Denuncias:**
 - En el transcurso del año 2022, se ha recepcionado un total de setenta y cuatro (74) denuncias; precisando que en el mes de diciembre ingresaron dos (02) denuncias, las mismas que aún permanecen en investigación.
 - A diciembre se han cerrado un total de siete (07) denuncias, mientras que cinco (05) de ellas pasaron de investigación a seguimiento. En dicho contexto tenemos al cierre del mes los siguientes datos estadísticos del periodo 2022:

Estado	DENUNCIAS	
	Año 2021	Año 2022
Cerradas	97	41
Investigación	5	21
Seguimiento	5	12
TOTAL	107	74

- Gestión de prevención de conflicto de intereses:
 - A fin de advertir la existencia de casos de conflicto de intereses de manera previa a una contratación, las gerencias que participan en contrataciones de servicios, bienes y obras, realizan consultas a la Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos, sobre posibles conflictos de interés como medida de prevención. En dicho marco, del 26.11.2022 al 07.12.2022 se han atendido ciento dos (102) consultas. En total, durante todo el 2022, se atendieron cerca de trescientos treinta (330) consultas, triplicando las atendidas del año 2021.
 - Para la renovación del Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad del periodo 2021-2022, en el mes de abril 2022, Gerencia General solicitó a todo el personal la renovación del Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad, documento por medio del cual los trabajadores se comprometen con el Sistema de Integridad y reportan sus intereses. Al 31.12.2022 se tuvo un avance del 92% de cumplimiento por parte del personal.
- Declaración Jurada de Intereses - Ley N° 31227:
 - Desde el 02.04.2022 se logró la presentación del 100% de las Declaraciones Juradas de Intereses de la Contraloría General de la República del personal Gerencial de PETROPERÚ S.A. niveles 1, 2 y 3 y de los Directores de PETROPERÚ S.A.
 - En agosto 2022, se inició el proceso de cumplimiento de las Declaraciones Juradas de Intereses de la Contraloría General de la República conca cerca doscientos trece (213) Sujetos Obligados de PETROPERÚ S.A., que fueron identificados en virtud de los cargos o funciones que desarrollan (niveles 4, 5 y 6), de conformidad con la precitada Ley1; siendo que al 07.12.2022 se tiene un aproximado del 67% de cumplimiento.
- Servicio “Administración de la Línea de Integridad de PETROPERÚ S.A”
 - Con fecha 12.11.2022, culminó el servicio complementario de la Administración de la Línea de Integridad de PETROPERÚ S.A. con OTT 4200085238, a cargo de la empresa BDO Consulting; y con fecha 30.11.2022 se le otorgó conformidad a su último entregable.
 - Desde el 15.11.2022, se encuentra vigente el nuevo servicio “Administración de la Línea de Integridad de PETROPERÚ S.A.”, con OTT 4200086211, con la empresa BDO Consulting, por el período de dos (02) años.

¹ - Conforme al literal t) del artículo 8 del Reglamento: Miembros de la Gerencia Departamento Logística y los miembros de las dependencias operativas que, en razón de sus funciones, intervienen en alguna de las fases de contratación en el marco del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.

- Conforme al literal v) del artículo 8 del Reglamento: Miembros de la organización (a partir de nivel 5) que, en ejercicio de su cargo, labor o función, administran, fiscalizan o disponen de fondos iguales o mayores a 3 UITs, conforme al Cuadro Corporativo de Niveles de aprobación y Responsabilidad vigente.

- Conforme al literal x) del artículo 8 del Reglamento: Miembros de la organización cuyas funciones están vinculadas al Sistema de Integridad.

- Informe anual de verificación, control y seguimiento de la información declarada por los trabajadores sobre conflicto de intereses en el Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad:
 - Con Resumen Ejecutivo N° GGRL-3069-2022 del 21.12.2022 e Informe Técnico Confidencial N° GCPR-1516-2022, la Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos informó ante el Directorio de PETROPERÚ S.A., el Informe final de verificación, control y seguimiento de la información declarada por los trabajadores sobre conflicto de intereses en el Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad, durante el periodo 2020-2021 y 2021-2022.
- Reconstitución del Comité de Integridad:
 - El Directorio de PETROPERÚ S.A. aprobó la reactivación y reconfiguración del comité de integridad (Acuerdo de Directorio N° 012-2023-PP del 01.02.2023).
 - A la fecha, la Empresa se encuentra gestionando la selección de los integrantes del Comité, la cual será realizada a través de un Head Hunter especializado.

Oficialía de Cumplimiento

- Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo:
 - Monitoreo y seguimiento a las operaciones detectadas y calificadas como operaciones inusuales y/o sospechosas, para verificar la aplicación de controles y recomendaciones que permiten mitigar el riesgo LA/FT en la compañía.
 - En el mes de diciembre, se elaboró el Plan Anual de Trabajo 2023, como instrumento de planificación, donde se ordena el trabajo a realizar en función a los componentes del SPLAFT y detalla lo siguiente: objetivos, actividades, entregables (producto/actividad), meta y plazos, conforme lo establece la Ley N° 27693 y el Reglamento de la Ley (UIF Perú); el Manual del (SPLAFT) aprobados en PETROPERÚ; el cual fue presentado al Directorio de la compañía.
 - En el mes de diciembre se concretó la automatización del compromiso de adhesión Compromiso de Adhesión al Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Gestión Antisoborno, el cual mediante la circular N° GGRL-3052-2022 se hace la comunicación para que el personal de la compañía pueda renovar dicho compromiso de Adhesión.
 - En el mes de diciembre se llevó a cabo el curso de capacitación virtual en Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, dirigido al Oficial de Cumplimiento y su equipo de trabajo.
 - En el mes de diciembre se concluyó la elaboración de un Código de Conducta del SPLAFT, dicho documento ayudará a establecer el estándar del comportamiento responsable, así como los principios y deberes que todo trabajador de PETROPERU debe conocer y cumplir. Así mismo deberá ser aprobado y difundido a todos los colaboradores de la compañía.
- Modelo de Prevención Delitos:
 - Se atendieron consultas de diversas áreas de la Compañía, relacionadas a la prevención de delitos, lo que comprende: Revisión y/o inclusión de Cláusulas Contractuales; aplicación de la Política de “Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del

- Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno”; absolución de consultas sobre la aplicación del Procedimiento de la Debida Diligencia a Proveedores – PROA1 N° 435.
- Charla virtual por el “Día Internacional contra la Corrupción” a todo el personal de PETROPERU S.A.
 - Automatización del Compromiso de Adhesión al Sistema de prevención de Delitos. Se viene impulsando la Suscripción del Compromiso de Adhesión al “Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, Al Sistema de Prevención de Delitos de Corrupción y al Sistema de Gestión Antisoborno”, de alcance corporativo a todos trabajadores. Asesoría y orientación a los trabajadores de la empresa para la suscripción del Compromiso referido al Sistema de Prevención de Delitos, conforme a la plataforma diseñada e incluida en la intranet de la empresa.

Secretaría General

- Durante el periodo de gestión, con el apoyo de la Gerencia General, se continuó impulsando el Sistema de Seguimiento de Acuerdos y Pedidos – SSAP, con el fin de tener un control efectivo de las solicitudes realizadas por la Junta General de Accionistas, Directorio, y Comités de Directorio, permitiendo una gestión eficiente y transparente. En los meses de noviembre y diciembre se sostuvieron reuniones con determinadas gerencias a fin de coadyuvar con la atención de los requerimientos formulados por los órganos societarios.
- En el marco de las prácticas de gobierno corporativo, en los meses de noviembre y diciembre se desarrollaron gestiones para llevar a cabo el proceso de inducción para Nuevos Directores, considerando la incorporación en el Directorio de los señores Edmundo Lizarzaburu Bolaños y Antonio Manosalva Alarcón.
- A inicios de diciembre, el Directorio designó como miembro del Comité de Administración al señor Edmundo Lizarzaburu Bolaños, a fin de que este Comité pueda sesionar adecuadamente.
- En diciembre, el Directorio aprobó el Plan de Acción de Buen Gobierno Corporativo – 2023, el mismo que coadyuva a mantener e implementar prácticas de gobierno corporativo en PETROPERÚ S.A.
- El Directorio, en diciembre, aprobó la modificación de determinados artículos del Reglamento Interno del Comité de Auditoría y Control, esta modificación permitió ampliar el alcance del Comité en relación con la normativa vinculada a sistemas de prevención, adecuarlo a la realidad y las necesidades de la empresa, incorporar estándares de gobierno corporativo establecidos en el Código de Buen Gobierno Corporativo para las Sociedades Peruanas.
- El Directorio y los Comités de Directorio sesionaron de acuerdo con sus planes de trabajo aprobados

Gerencia Corporativa Gas

- Como resultado de la presentación del Informe de Asignación de Recursos para el Encargo Especial correspondiente al Año 2023 a MINEM, el 06 de diciembre de 2022 mediante Ley de Presupuesto del Sector Público para el Año Fiscal 2023 N° 31638, se asignó a PETROPERÚ un valor de 15.675 Millones de Soles para la correcta administración del Encargo Especial Concesión Sur Oeste.
- Se tiene un incremento en facturación del 30.22 % respecto al año 2021, teniendo un mayor consumo del servicio de gas natural de los clientes de las categorías residenciales, comerciales e industriales. Asimismo, se tiene un incremento del 30.93% respecto al año anterior de las facturaciones canceladas de cada año, es decir la ratio de recaudo paso de un 99.22% al 99.76%.
- Se alcanzaron 460 días perfectos sin accidentes incapacitantes al cierre de diciembre 2022 como parte de la Gestión Ambiental, Seguridad y Salud en el Trabajo.

- Como parte de la Gestión de Atención de emergencia se tiene que de las 410 emergencias reportadas por la línea 1808 en todo el 2022; se atendieron 406 emergencias a tiempo, esto nos permitió tener los indicadores de Tiempo de Atención (ST) y Tiempo de Contención (TC) dentro de los porcentajes mínimos establecidos por la regulación.
- Dentro del programa de capacitaciones del Área de Prevención de Daños se logró capacitar a 1289 personas en todo el año 2022, quienes son parte del Cuerpo General de Bomberos Voluntarios (CGBVP), la Policía Nacional del Perú (PNP), Municipalidades, EPS y Contratistas que realicen trabajos de excavación en zona gasificada.
- Se logró cumplir con el Cronograma de Actividades establecidos dentro del programa educacional 2022 (entrega de material, capacitaciones).
- Cumplimiento del 100% del Plan Anual de Mantenimiento.
- Cumplimiento > al 100% del Plan Anual de Mantenimiento de Redes.
- Mejora del almacenamiento de equipos, repuestos y materiales al realizar el cambio de instalaciones del Almacén principal a uno con mayor capacidad, mejor infraestructura y mayor seguridad patrimonial.

Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión

Gestiones realizadas ante DGH y Osinermin para actualizar los Precios de Referencia

- Con relación al **FEPC**, PETROPERÚ viene solicitando mediante Cartas y reuniones la revisión de los Precios de Referencia de Combustibles, alcanzando el sustento técnico necesario, a través de una excepción emitida por la Dirección General de Hidrocarburos que faculte a OSINERGMIN a actualizar estos precios antes de la revisión anual (marzo 2023) que se encuentra regulada en el procedimiento específico. Tomando en cuenta que aún no se contará con todo el complejo de la Nueva Refinería Talara en operación durante los primeros meses del año 2023, se requiere que dicha revisión se realice a la brevedad. Asimismo, la devolución de los montos adeudados es de suma importancia para nuestra compañía, dado que estos permitirían la adquisición de aproximadamente 3.5 cargamentos de Diesel/gasolinas para continuar con nuestro ciclo de comercialización.

- Se han remitido las siguientes cartas a la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) y OSINERGMIN en las que se solicita la actualización del Precio de Referencia de OSINERGMIN:

➤ **GLP:**

08.04.2022 - Asunto: Banda de Precios Objetivo de GLP-Granel y Costo de Importación.

Se solicita que OSINERGMIN revise el cálculo del Precio de Referencia del GLP toda vez que ese precio no está reconociendo los costos de importación (especulación, prima de compra y flete internacional) que en los últimos meses se han incrementado a raíz del conflicto bélico entre Rusia y Ucrania. Por lo antes mencionado, PETROPERÚ se ve imposibilitado de alinear el precio del GLP Granel Talara al Límite Superior de la Banda, toda vez que el Precio de Referencia no cubre los costos de importación.

Asimismo, se solicitó que OSINERGMIN determine un Precio de Referencia para el Importador de GLP de manera específica para el caso de Talara, debido a las dificultades de infraestructura que se presenta en la zona, a fin de que éste recoja los costos relevantes y la realidad del mercado.

04.10.2022 - Asunto: Precios de Referencia de GLP y Costo de Importación en Talara.

Con este documento se reitera la solicitud de la inclusión de un Precio de Referencia de GLP (importado/productor) en Talara, tal como se explicó en la reunión de trabajo sostenida en las oficinas de la Dirección General de Hidrocarburos el 26.09.2022.

Mediante Carta N° GGRL-0224-2023 del 02.02.2023, se informó a la Dirección General de Hidrocarburos, que entre los días 03-07 de marzo 2023 arribará un cargamento de GLP a Talara con 5,500 TM, cuyo diferencial de compra es mayor respecto al diferencial de importación del mes de enero; no obstante, dicho costo no sería cubierto por el Precio de Paridad determinado en base al Precio de Referencia de OSINERGMIN.

En ese sentido, se solicitó informarnos el estado de la revisión de la Paridad de Importación de GLP para Talara.

- **Metodología de Precios de Paridad de Importación:**

09.06.2022 - Asunto: Metodología de Precios de Paridad de Importación y Precios de Venta Primaria en aplicación de D.S. N° 025-2021-EM y D.S N° 002-2022-EM. Se adjuntó el Informe Técnico, en el que se realiza una comparación de los componentes considerados en la estructura del cálculo de los Precios de Paridad de Importación que calcula OSINERGMIN respecto a los costos logísticos y operativos de importación de PETROPERÚ, con el objetivo de plantear mejoras a los Lineamientos y Procedimientos vigentes.

En el informe mencionado, se alcanza la información estadística de los factores que conforman la Paridad de Importación y que tienen diferencias respecto a la estructura que viene manejando OSINERGMIN, dada la necesidad de que los Precios de Importación que determina dicho organismo incorporen los costos reales en los que incurren los agentes del mercado para abastecer la demanda nacional, así como la actualización de los conceptos involucrados en la gestión comercial (descuentos) y margen del negocio, por cuanto los D.S. N° 025-2021-EM y D.S. N° 002-2022-EM, exigen que los precios de venta en terminal Callao no superen el límite superior de la banda de precios; no obstante, la Ley Orgánica de Hidrocarburos establece que los precios se rigen por oferta y demanda.

28.10.2022 - Asunto: Informes Técnicos relacionados al Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles

Se remitieron 03 informes técnicos relacionados al Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles, cumpliendo con lo establecido en el D.S N° 002-2022-EM, el numeral 1.5 de la R.D. N° 451-2021-MINEM/DGH y la Resolución N° 020-2022-OS/CD.

1. Informe Técnico, que detalla los costos logísticos y operativos adicionales en las Plantas de Venta del interior del país.
2. Informe Técnico, que determina el volumen de Diesel importado que ha sido utilizado en la comercialización de Diesel B5 UV entre los meses de marzo y mayo del 2022 en aplicación del D.S N° 002-2022-EM y la R.M. N° 095-2022-MINEM/DM.
3. Informe Técnico, que justifica la aplicación del factor del importador del Fondo de Estabilización para el GLP Envasado que es comercializado por PETROPERÚ en Talara.

24.11.2022 - Asunto: Precio de Referencia de Combustibles

Se adjuntó información que explica la coyuntura internacional y el impacto que ha generado el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania en los incrementos de los costos de importación de los combustibles (producto de la especulación, primas de compras, fletes internacionales y las demoras ocasionadas por los cierres de puerto). Dichas variables no son incluidas totalmente en la metodología del cálculo de los Precios de Referencia publicados por OSINERGMIN.

Asimismo, se solicita que la Dirección General de Hidrocarburos faculte a OSINERGMIN para que a través de una excepción pueda realizar la revisión antes de la evaluación anual que estipula el numeral 2.2.5 del Artículo 2 de la Resolución N° 0244-2020-MINEM/DGH.

Por otro lado, en dicha reunión los representantes de OSINERGMIN señalaron que la revisión anual del procedimiento para el cálculo de los precios de referencia de combustibles líquidos en el mercado local se estaría llevando a cabo durante el primer trimestre del año 2023.

Sin embargo, debido a los costos que se están generando en la importación de productos dentro del contexto internacional, generado por el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania y la menor capacidad de refinación, se solicitó que la revisión del procedimiento para el cálculo de los precios de referencia de combustibles líquidos en el mercado local sea adelantada para el último mes del presente año dada la necesidad de que los Precios de Referencia de OSINERGMIN incorporen los costos reales en los que incurren los agentes del mercado para abastecer la demanda local, debido a que la no consideración de lo que viene ocurriendo en el mercado internacional viene afectando la rentabilidad y liquidez de nuestra Empresa.

Por ello, se informó a OSINERGMIN que se ha solicitado a la Dirección General de Hidrocarburos mediante Carta GGRL-2913-2022 facultar a dicho organismo a través de una excepción, para que realice la revisión antes de la evaluación anual que estipula el numeral 2.2.5 del Artículo 2 de la Resolución N° 0244-2020-MINEM/DGH.

El 13.12.2022, se remitió a OSINERGMIN información detallada de los costos operativos de las importaciones de combustibles que PETROPERÚ S.A. ha realizado durante el periodo comprendido entre julio 2021 y octubre 2022, en atención al Oficio N° 1458-2022-GRT del 22.11.2022.

El 14.12.2022 y 23.12.2022, se reitera la solicitud realizada con la Carta N° GGRL-2913-2022 del 24.11.22, en el sentido de facultar a OSINERGMIN para que, a través de una excepción emitida por vuestra dirección, realice la revisión antes de la evaluación anual que estipula el numeral 2.2.5 del Artículo 2 de la Resolución N° 0244-2020- MINEM/DGH.

La DGH ha informado que OSINERGMIN presentará la propuesta de revisión de metodología para fines de febrero 2023.

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.

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.

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.

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 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.

Durante el año 2022, la gestión de la Compañía se orientó a revertir el deterioro en su desempeño económico, financiero y de gobernanza, implementando el Plan Corporativo de Sostenibilidad Económica, Financiera y Operativa mediante el cual se logró obtener Estados Financieros Auditados del ejercicio 2021, mejorar la situación respecto a la disponibilidad de líneas de crédito, las dispensas necesarias de los tenedores de Bonos y Cesce para evitar un evento de incumplimiento y fortalecimiento de la gobernanza de la Compañía.

Así también, la Compañía se encuentra implementando acciones con criterios ESG (Environmental, Social and Governance) a fin de reforzar nuestro desempeño ambiental y social, así como la gobernanza corporativa, transparencia y sostenibilidad de las operaciones, en conjunto de empresas con experiencia y prestigio internacional.

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.

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
	1,014.6		4,000
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
	1,014.6	-	4,000

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 mes de diciembre se utilizaron 286 MMUS\$, de los cuales se detalla a continuación:

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

FECHA	PROVEEDOR	PRODUCTO	USO MMUS\$
22/11/2022	TRAFIGURA PTE LTD. VALERO MARKETING & SUPPLY COMPANY	ULSD DENATURED	47 8
12/12/2022	GEOGAS TRADING S.A.	GLP	5
12/12/2022	GEOGAS TRADING S.A.	GLP	5
12/12/2022	GEOGAS TRADING S.A.	GLP	5
13/12/2022	TARTAN OIL LLC.	ULSD/JET FUEL	48
14/12/2022	GEORGE E. WARREN LLC. EXXONMOBIL SALES AND SUPPLY LLC.	HOGBS /NUCC ULSD	42 40
14/12/2022	GEORGE E. WARREN LLC.	GASOLINAS	42
14/12/2022	GEOGAS TRADING S.A.	GLP	3
16/12/2022	GEORGE E. WARREN LLC.	NUCC/HOGBS	42
Total al 31.12.2022			286

Gerencia Corporativa Finanzas

Ingresos recibidos de SUNAT / DGH

Por concepto de saldo a favor de materia de beneficio del exportador, en el año 2022 se ha recibido 322 MMS/ y 153 MMS/, correspondientes a los periodos 2022 y 2021 respectivamente.

Respecto al Fondo de Estabilización de Precios de Combustible (FEPC), se recibió a cuenta 228 MMS/ en el periodo 2022.

Clasificaciones de riesgo

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

Fitch Rating	18.10.21	08.03.22	06.09.22
Largo plazo en moneda extranjera	BBB	BBB-	BB+
Stand-Alone Credit Profile(SACP)	b-	ccc	-
Perspectiva	Estable	Negativa	Negativa
S&P Global	27.04.22	06.07.22	06.12.22
Largo plazo en moneda extranjera	BB	BB	BB
Stand-Alone Credit Profile(SACP)	b-	b-	b-
Perspectiva	Negativa	Estable	Estable
Apoyo & Asociados	31.05.22	21.09.22	30.11.22
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
Pacific Credit Rating⁸	31.05.22	13.10.22	30.11.22
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	-

Calificadora S&P Global Ratings (S&P)

- i) El 06.07.2022 la clasificadora internacional S&P mantuvo la calificación en 'BB' y cambió la perspectiva a Estable.
- i) El 06.12.2022 emitieron su informe largo en base a los EEFF intermedios a setiembre 2022, manteniendo la calificación en 'BB' con perspectiva estable.
- ii) El 13.12.2022 S&P remitió un boletín informando al mercado que el cambio de perspectiva del soberano revisada a negativa no debilita la calidad crediticia de PETROPERU S.A. dado que consideran la probabilidad muy alta de apoyo gubernamental a la empresa.

1.4 Limitaciones en el Período a Rendir

Los resultados económicos y financieros de la Empresa durante el año 2022 han sido impactados por las decisiones de la Anterior Administración que han puesto en grave situación 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 la Anterior Administración cambio de manera abrupta 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.

El incumplimiento de la presentación de Estados Financieros Auditados al 31.12.2021 antes del 30.05.2022, como consecuencia de no suscribir el contrato con la sociedad auditora debido a que la Anterior Administración no llegó a un acuerdo con Gaveglione, Aparicio y Asociados SCRL PricewaterhouseCoopers (PwC), desencadenó los siguientes eventos críticos extraordinarios:

- En marzo 2022, Fitch Ratings rebajó la calificación crediticia Issuer Default Ratings (IDR) de largo plazo en moneda local y extranjera y las notas senior sin garantías de PETROPERÚ S.A de 'BBB' a 'BBB-' y colocó ambas en condición de vigilancia negativa (Negative Watch). La rebaja se asoció a la gobernanza debilitada dada la incertidumbre respecto a la capacidad de la Empresa para proporcionar información financiera antes del 30.05.2022.
- El 15.03.2022, Standard & Poors Global Ratings rebajó la calificación en moneda extranjera en escala global de PETROPERÚ S.A de 'BBB-' a 'BB+' (pérdida del grado de inversión) y la colocó en Revisión Especial Negativa (Negative CreditWatch). El anuncio del desestimiento de PwC sumado a la rebaja de la calificación crediticia afectó el precio de los Bonos PETROPERÚ, cuya caída fue cerca del 20%.
- El 06.09.2022, Fitch Rating realizó otra rebaja de calificación de riesgo (downgrade) a PETROPERÚ S.A. a BB+ y el Standalone Credit Profile a ccc-, con lo cual la empresa perdió grado de inversión, situando su calificación de riesgo en el nivel de especulativo, sustentado en sus apreciaciones respecto a la debilidad de la liquidez, alto nivel de apalancamiento, insuficiente soporte del Gobierno Peruano y una permanente incertidumbre respecto a la recuperación de las líneas de crédito. Este downgrade, agudiza la situación de la compañía.
- La restricción de líneas de crédito no permitió reducir la deuda a proveedores internacionales, además de no posibilitar la emisión de Cartas de Crédito solicitadas por los mismos, afectando el suministro de crudo y combustibles para PETROPERÚ, ya que las descargas están siendo condicionadas al pago de los montos adeudados, a emisión de Carta de Crédito o prepagar los cargamentos antes de la descarga.
- Como consecuencia de las restricciones de las líneas de crédito, se pactaron financiamientos bancarios a tasas por encima del mercado bancario. Cabe mencionar que, hasta el mes de febrero 2022, la empresa tomó financiamientos a tasas competitivas, tasas por debajo de las tasas activa del promedio de las empresas bancarias y desde marzo, frente a las restricciones en las líneas de crédito, se viene tomando financiamientos a tasas no competitivas.
- Esta situación se agravó dado que la Administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022 decidió cambiar la estrategia de pago a proveedores sin realizar un análisis del impacto de dicha decisión en el flujo de caja y cumplimiento de Covenant's del contrato con financiamiento CESCE, disminuyendo los días de crédito otorgado por los proveedores de crudo y productos, lo cual generó concentración de pagos a partir de marzo.

Por lo expuesto, se requirió del apoyo financiero otorgado por el Gobierno Peruano con D.U. N° 010-2022 el 12.05.2022, el mismo que tuvo como objetivo evitar un eventual desabastecimiento de combustibles a nivel nacional, dado que la Empresa es un actor importante en la cadena de abastecimiento de combustibles en el mercado nacional. La norma mencionada permitió atender la mayor proporción de obligaciones de corto plazo con proveedores de crudo y productos que se tenían vencidos al 31.05.2022; así como el pago de derechos arancelarios e impuestos asociados, ante el cierre de líneas de crédito producida por la rebaja de la calificación crediticia internacional de PETROPERÚ, debido al retraso en la presentación de los Estados Financieros 2021 auditados.

Las gestiones para obtener el apoyo financiero se iniciaron el 18.04.22 con reuniones efectuadas con el Ministerio de Economía y Finanzas (la nueva administración asumió funciones el 04.04.2022), luego de identificar la deuda vencida y por vencer en esa fecha a proveedores, que totalizaba 730 MMUS\$ y que originaban un déficit de caja proyectado para abril por el mismo monto.

La Administración estimaba que la suscripción del contrato con PWC el 04.05.2022 para asegurar la auditoría externa a los Estados Financieros 2021 y el apoyo financiero otorgado por el Gobierno Peruano, serían señales importante al mercado que originaría que la banca nacional e internacional libere parte de las líneas que mantenía PETROPERÚ hasta antes de la pérdida de grado de inversión y que los proveedores flexibilizarían su posición respecto a las restricciones de descarga por falta de pago, dado que PETROPERÚ cancelaría gran parte de las deudas que mantenía; no obstante, esto no ocurrió en la práctica.

La Nueva Dirección y Administración de la Empresa logró la renovación y obtención de nuevas líneas de crédito por 1,047 MMUS\$ desde abril hasta octubre, a pesar de la difícil coyuntura y de no contar con Estados Financieros Auditados del ejercicio 2021.

En ese sentido, PETROPERÚ S.A. cubrió sus obligaciones con la disposición de recursos provenientes de entidades financieras, los cuales se encuentran restringidos, y recursos propios generados por la cobranza a clientes por la venta de combustibles en el mercado interno y externo.

Al cierre de diciembre 2022, la Empresa registró un EBTIDA de -106 MMUS\$ y una pérdida neta de -278 MMUS\$, exhibiendo una reducción respecto a la utilidad neta obtenida el año anterior (68 MMUS\$), debido principalmente a:

- i) Reducción de las ventas en el mercado nacional en 10 MBDC (82 vs 92 MBDC en 2021), así como nuestra participación en el mercado nacional (31% vs 36% en 2021), ocasionado por falta de disponibilidad de inventarios dado los problemas de liquidez que afrontó la Empresa desde marzo hasta octubre 2022, continuos cierres de puerto, movilizaciones sociales que originaron inconvenientes en el abastecimiento de combustibles en el país, así como condiciones comerciales menos ventajosas respecto a lo ofrecido por la competencia.
- ii) Mayores costos de importación, no reconocidos en el PPI Osinergmin, relacionados al incremento de los “premios FOB” que ha concretado PETROPERÚ en las importaciones de Diesel ULSD, gastos de fletes para el Diesel ULSD importado e incremento en los costos por sobreestadas.
- iii) Menores márgenes comerciales en nuestros principales productos, debido a los sobrecostos que se vienen generando en las adquisiciones de hidrocarburos de los meses anteriores, así como los descuentos que se vienen otorgando a los clientes ante la agresiva competencia que se ha visto favorecida por los altos cracks spread internacionales que fortalece la competitividad de empresas integradas y refinadoras de petróleo. Así también, por la incorporación al Fondo de Estabilización de Precios del Diesel uso vehicular, Gasolinas 90/84, Gasohol 84 y GLP.
- iv) Operación no optimizada de la Nueva Refinería Talara y egresos derivados de la secuencia de arranque de la Nueva Refinería Talara, relacionados a compras de crudo que al ser procesados generaron excedentes de productos de bajo valor comercial, gastos de operación por 71 MMUS\$ (vs 42 MMUS\$ en 2021) asociados principalmente al consumo de Nafta Hidrotatada para la Unidad de Cogeneración Eléctrica y Servicios de Operación y Mantenimiento de Unidades Auxiliares, así como el registro de la depreciación de activos

de la Nueva Refinería Talara que han sido capitalizados en el presente año, cuyo monto ascendió a 46 MMUS\$.

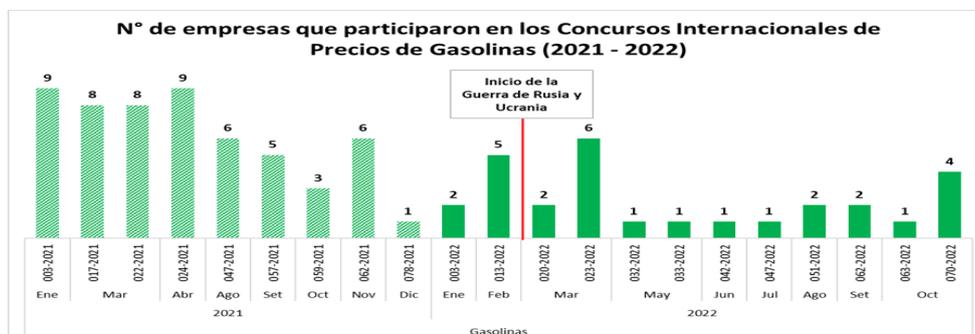
- v) Incremento de gastos administrativos por el pago de 17 MMUS\$ relacionado a la resolución de determinación por la Fiscalización definitiva del Impuesto a la Renta del año 2016.
- vi) Registro de intereses por financiamientos de largo plazo para el PMRT (Bonos y CESCE), de acuerdo con la proporción de activos capitalizados de la Nueva Refinería Talara, cuyo monto ascendió a 29 MMUS\$
- vii) Durante el año 2022, se registraron costos adicionales en transporte marítimo por la falta de productos en refinerías, plantas y terminales debido a los problemas de liquidez afrontados por la Empresa. Lo mencionado originó la realización de contrataciones extraordinarias por emergencias durante el 2022, por transporte no efectuado vía marítima.
- viii) Pérdidas netas registradas en el negocio del ONP por 84 MMUS\$, debido a que no se generaron ingresos por el servicio de transporte de crudo por el ONP, como consecuencia de las movilizaciones sociales, conflictos sociales con las comunidades aledañas al ducto y eventos medioambientales ocasionados por terceros.

Cabe señalar que, los factores adversos han sido contrarrestados con el menor valor del tipo de cambio, que ha impactado favorablemente en la determinación de: a) provisión del impuesto a la renta y diferido (25 vs -105 MMUS\$ a dic.21) y b) ganancia por el diferencial cambiario (57 vs -66 MMUS\$ a dic.21).

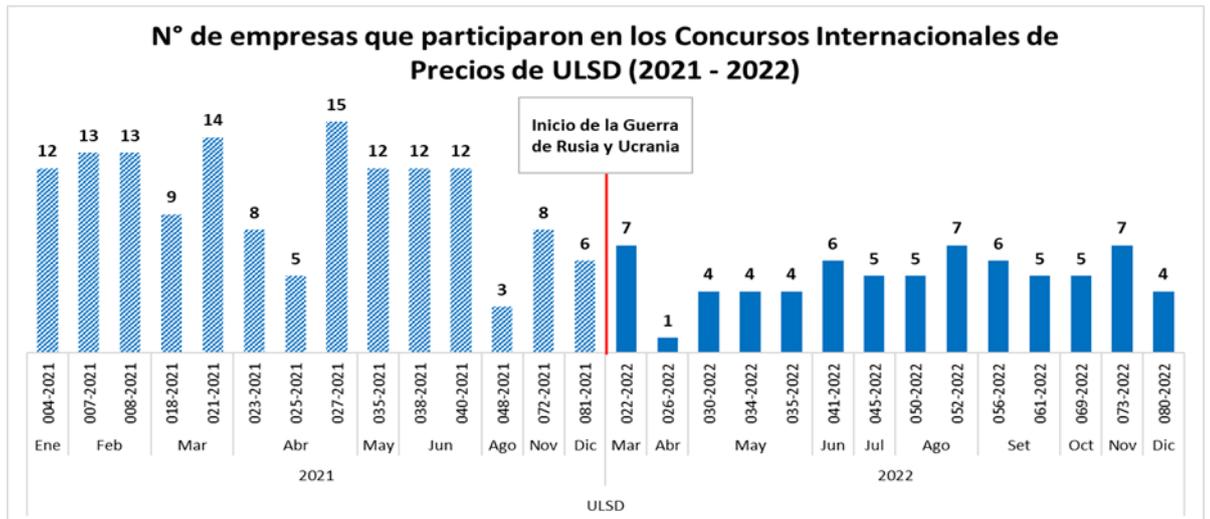
En los siguientes párrafos se detallan las situaciones presentadas en cada Gerencia de la Empresa, durante el periodo de la gestión reportada:

Gerencia Cadena de Suministro

- El cambio de las condiciones de pago a proveedores, reduciendo el plazo de 120 a 30 días en promedio, originó una concentración de pagos durante el primer semestre, ocasionando demoras en el cumplimiento de las obligaciones de pago, por lo cual fue necesario gestionar el apoyo financiero del gobierno peruano por 750 MMUS\$ para atender las obligaciones de pago pendientes y garantizar el suministro de combustibles en el mercado local. Sin embargo, el impacto de esta decisión generó desconfianza de los proveedores y la reevaluación de las condiciones de pago (open line y plazo) además de la reducción de la participación de proveedores en los tenders internacionales.
- La participación de empresas en los Concursos Internacionales de Precios de Gasolinas se redujo, a partir del 24 de febrero, de 6 a 2 participantes (66% menos), debido al inicio de la guerra entre Rusia y Ucrania, y a las restricciones de pago durante marzo – diciembre 2022.



- Considerando que las restricciones de pago desde marzo a diciembre 2022 impactaron en la participación de las empresas en los Concursos Internacionales de Precios de ULSD, se tuvo una disminución de 50% de participación, de 10 a 5 compañías en cada proceso.



- De manera extraordinaria, en el año 2022, PETROPERÚ ha recibido 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, por lo que el uso del apoyo financiero se detalla en el siguiente link: <https://www.petroperu.com.pe/transparencia/medidas-extraordinarias-en-materia-economica-y-financiera/>.
- En el período de marzo a diciembre 2022 se tuvieron 46 cargamentos a bordo de 36 buques tanque, cuya descarga estuvo condicionada al pago de las obligaciones vencidas o emisión de carta de crédito, generando al 31.12.2022 una sobrestadía acumulada equivalente a 37 MMUS\$.
- Se han presentado 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 y de retorno; así como a nuestros clientes mineros, industria, eléctricas, etc.
- Los cambios climatológicos llevan a desastres naturales en diferentes partes del país, los cuales han generado problemas en el abastecimiento de combustibles vía terrestre a las Plantas del Sur, Centro y Oriente.
- El continuo incremento de los precios de los combustibles, repuestos y materiales para el transporte, así como la inflación, han generado 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.
- De abril a noviembre 2022 se tuvieron retrasos en los pagos de facturas vencidas de los servicios que brindan los contratistas. En los meses de setiembre y octubre las demoras de los pagos de las facturas vencidas acumularon hasta 4 semanas de retraso, lo cual ocasionó reclamos y envíos de cartas notariales por parte de los proveedores por incumplimiento de pagos, así como, por ejemplo: paralizaciones por dos a tres días en las transferencias a El Milagro, Tarapoto, Pucallpa, Terranova y Piura, hasta efectuar los pagos respectivos.
- Falta de disponibilidad de producto por no contar con autorización de descarga de importaciones, debido a la falta de pago.

- El Terminal Bayóvar ha presentado tiempos prolongados de mantenimiento, lo que ha conllevado que los buques de cabotaje esperen el término de dicho mantenimiento para empezar sus operaciones.
- A nivel de control presupuestal, en el rubro de Flota Terrestre se tuvo un mayor gasto por las contingencias generadas en el año, cuyos principales motivos han sido:
 - (1) Limitaciones en el abastecimiento de buques de importaciones, que generó traslado por vía terrestre.
 - (2) Cambios en el Plan de Refinación para traslados de productos desde la Costa hacia la Selva, que activó contrataciones de emergencia.
 - (3) 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.).
- Se conformó un equipo multidisciplinario con personal de diferentes áreas de la empresa, el cual se encargará de realizar la reevaluación técnica, económica o financiera de los proyectos de inversión y de ser el caso, realizar las gestiones de aprobación de las variaciones de los montos de inversión de los siguientes Proyectos:
 - o Instalación y Operación de Nuevo Terminal Ilo.
 - o Construcción y Operación de Planta de Ventas en Puerto Maldonado.
 - o Construcción y Operación de Planta de Ventas Ninacaca.
 - o Ampliación de Tancaje e Instalación de Skids de Intermedios en Planta de Ventas Talara.
 - o Adecuación de tuberías submarinas al DS-081-2007-EM de los Terminales Ilo, Mollendo y Pisco.

Gerencia Corporativa Comercial

- La situación financiera de la Empresa, generaron 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.
- Impacto por la reducción de las compras de nuestros distribuidores mayoristas por aspectos competitivos de precios/descuentos/créditos, quienes han optado por contar con varios proveedores, afectando nuestro nivel de participación de mercado.
- Competencia agresiva, con precios y descuentos, afectando 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.
- Necesidad de contar con margen y disponibilidad de productos terminados desde Refinería de Talara, la cual aún no entra en operaciones.
- En diciembre 2022 se registraron inconvenientes con el abastecimiento de combustibles en diversas regiones del país debido a las movilizaciones sociales y bloqueos de carreteras, lo cual afectó el nivel de ventas en dichas regiones.

Gerencia Corporativa Exploración y Oleoducto

Gerencia Exploración:

- Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 64 Persiste la indefinición por parte de SERFOR respecto a si corresponde o no realizar un proceso de Consulta Previa para la actividad de desbosque en el Lote 64 y de MINCUL sobre el cumplimiento de la Consulta Previa en el marco del Convenio 169. En tanto esta problemática no se defina, se dificulta i) la gestión de aprobación del Estudio de Impacto Ambiental del Proyecto de Desarrollo del Yacimiento Situche Central y ii) la selección de un socio operador para el desarrollo del Lote 64.

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

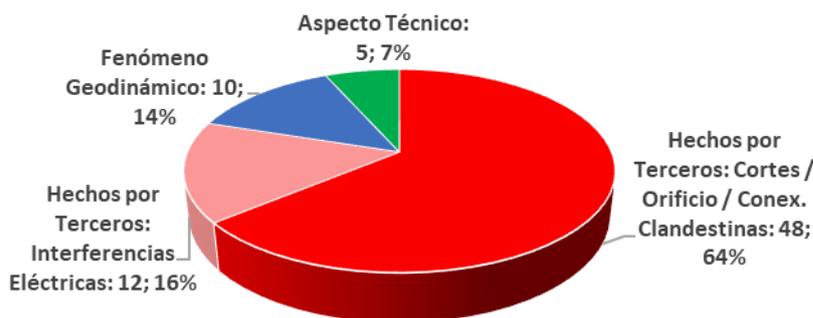
El 26.12.2021, Perupetro suscribió con PETROPERÚ S.A. el Contrato de Licencia Temporal para la Explotación de Hidrocarburos del Lote I, ubicado en Talara.

Se coordina con Perupetro la acreditación de la nueva producción fiscalizada promedio del Lote I, debido a contingencias técnicas debidamente sustentadas por PETROPERÚ mediante Informe N° GCEO-0199-2023.

Gerencia Oleoducto:

- Disminución de la producción de crudo en la selva norte: La caída en la producción de la Selva Norte impacta sobre el volumen transportado a través del ONP. Esta disminución está relacionada principalmente a eventos de índole social acontecidos que han conllevado a la paralización del Lote 192 desde febrero 2020 y afectación de la producción en los Lotes 67 y 95. Es necesario ejecutar acciones para incrementar el volumen de entrega de los productores al sistema de transporte de hidrocarburo del ONP. Existen alternativas para el mejoramiento de los crudos antes de ser entregados al sistema de transporte por ducto.
- Ocurrencia de contingencias ambientales en la tubería, la mayoría ocasionadas por hechos de terceros (80%).

Contingencias ocurridas en la tubería del ONP (2014 - 2022)



- Amenazas de medidas fuerza por comunidades aledañas al ONP y ORN: En lo que va del 2022 no se han suscitado tomas a las Estaciones del ONP; sin embargo, se han recibido amenazas de medidas de fuerza por manifestantes de las zonas aledañas que originaron la paralización de actividades operativas en campo, realizadas con el objetivo que el Gobierno Peruano atienda sus demandas de infraestructura, salud, agua, saneamiento, educación, entre otros; además de impedimentos de trabajos de inspección, mantenimiento y reparaciones a la tubería. Ante esta situación, se han efectuado las denuncias a las Entidades competentes (Fiscalías, Policía Nacional del Perú) para salvaguardar la infraestructura de las Estaciones e integridad y seguridad de los trabajadores.
- Saneamiento del derecho de vía del ONP

Liberación y compensación de áreas ocupadas por terceros

- Para el cumplimiento de los mantenimientos e inspecciones programadas, en el marco de las obligaciones establecidas en el D.S. 081-2007-EM, es indispensable la actuación legal in situ, para garantizar la correcta aplicación del "Procedimiento de Compensación por daños a terceros derivados de actividades en el Oleoducto Nor Peruano", código PA4-SOLE-003, según el cual el área legal es parte de la Comisión encargada de evaluar, supervisar y administrar las compensaciones por daños ocasionados a

terceros ya sea por impactos sociales y/o ambientales o actividades de mantenimiento y/o reparación del Oleoducto Nor Peruano.

Saneamiento físico - legal del derecho de vía

- Ante el incremento de invasiones que se han registrado en los últimos años en las Estaciones y en el Derecho de Vía del ONP, se tiene la imperiosa necesidad de implementar un plan de acción para lograr el Saneamiento Físico Legal del ONP. Es importante precisar que, el Saneamiento Físico-Legal comprende un conjunto de procedimientos complejos que exige una serie de trámites, siendo imprescindible el liderazgo especializado en materia de derecho de Propiedad, derecho registral y de saneamiento de tierras, para realizar correctamente todas las gestiones necesarias; asimismo, dicho proceso será un mecanismo eficiente para prevenir futuras situaciones de conflicto con agentes externos, más aun considerando que el ONP al estar constituido por 03 tramos que atraviesan costa, sierra y selva, se encuentra vulnerable a diferentes situaciones o conflictos sociales que ponen en riesgo las operaciones.
- Es indispensable lograr la “liberación de progresivas” a través de este Saneamiento, para efectuar los trabajos de mantenimiento, que son de carácter obligatorio en tanto se encuentran contemplados en nuestro Instrumento de Gestión Ambiental- PAMA y el Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por Ductos D.S-081-2007-EM fiscalizado por el OSINERGMIN.

Interferencias Eléctricas

- En el sector ubicado entre las Estaciones 5 y 9 del ONP, se han producido contingencias por pérdida de material, las cuales fueron analizadas con estudios especializados para determinar la causa, concluyendo que estos eventos derivan de la presencia de interferencias eléctricas de corrientes AC. Estos flujos de corriente están vinculados a drenajes de corriente de puestas a tierra de las redes de electrificación rural, principalmente Sistemas Monofásicos con Retorno por Tierra (MRT) a cargo de ELOR, los cuales producen flujos de corriente en el suelo que se direccionan hacia la tubería de acero del ONP. En estas condiciones el ONP actúa como conductor eléctrico, trasladándose estos flujos de corriente hacia suelos de menor resistividad (en zonas agrícolas), para su descarga y de esta manera cerrar el circuito eléctrico.
- Esta situación fue presentada en reunión del 23.11.2020, con la participación del Presidente de Directorio, Gerente General, representantes de las Gerencias Legal, Departamento Oleoducto, Departamento QHSSE Oleoducto Comercial y Distribución, en la cual se explicó la necesidad de interponer una medida cautelar, mecanismo o instrumento legal más apropiado para solicitar a las empresas distribuidoras de energía, así como las autoridades correspondientes, que se detenga el uso de los sistemas Monofilar con Retorno por Tierra (MRT) que generan drenajes de corriente eléctrica perjudicial para la integridad del ONP. Asimismo, se han desarrollado numerosas comunicaciones hacia diferentes instituciones como el Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado (FONAFE), al Viceministerio de Energía y Minas, así como otras, efectuadas a la Dirección General de Hidrocarburos, Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA), al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (OSINERGMIN) y a la Dirección General de Electrificación Rural (DGER), siendo esta última entidad quien ha cursado oficios a las empresas ADINELSA y Electro Oriente S.A (ELOR) para la toma de las acciones solicitadas por PETROPERÚ, a fin de evitar situaciones que afecten la seguridad de las personas, el medio ambiente y al Oleoducto.
- El 31.01.2022 se solicitó a la Gerencia Corporativa Legal información de las acciones legales ante la situación de interferencias eléctricas en el tramo comprendido entre las Estaciones 5 y 9 del ONP. Asimismo, el 04.02.2022 se notificó notarialmente a la

empresa ELOR solicitando la reubicación de redes eléctricas rurales ubicadas en el derecho de vía y zona de reserva.

- El 30.03.2022 se remitió comunicación a la Dirección General de Hidrocarburos informando sobre la afectación al ONP por la expansión de redes eléctricas rurales en las Zonas del Derecho de Vía y Reserva del Tramo II del Oleoducto Nor Peruano, solicitando además se programe una fiscalización y verifique la ejecución de las acciones de mitigación respectivas por parte de la empresa ELOR.
- El 13.04.2022 se remitió solicitud a Gerente de Supervisión de Energía de OSINERGMIN respecto a la situación de expansión de redes eléctricas rurales.
- En mayo se elaboró el proyecto de demanda y comunicación a ELOR respecto a los gastos incurridos por limpieza y mantenimiento, el cual se encuentra en proceso de revisión de dependencias para su envío a Legal. El 11.07.2022, se entregó información relacionada a interferencias AC a la Coordinación Comunicación OLE para la elaboración del guion del Video explicativo que complementará la demanda por indemnización por daños y perjuicios a la empresa Electro Oriente (ELOR), por su omisión en el ejercicio de sus funciones, al no haber realizado una correcta administración y supervisión del servicio de suministro eléctrico causando el deterioro del Oleoducto Nor Peruano y la contaminación del suelo con crudo de petróleo.
- El 03.08.2022, se remitió información solicitada por el consorcio Benavides, el cual se encuentra desarrollando la ingeniería básica de la reubicación de las redes de electrificación rural aledañas al Oleoducto (contratado y administrado por la Cía. ELOR). Sectores identificados: Chamaya-Pomahuaca, El Valor-Saramiriza, San Lorenzo y Saramuro-Saramurillo.
- El 05.10.2022, OSINERGMIN informó a PETROPERÚ sobre las gestiones adoptadas ante la expansión de redes eléctricas efectuada por ELOR en la zona de reserva y derecho de Vía, adjuntando: Informes Técnicos N°93-2022-OS/OR AMAZONAS del 30.09.2022 y N°296-2022-OS/OR CAJAMARCA del 04.10.2022, en los cuales informan sobre las acciones de OSINERGMIN respecto al cumplimiento por parte de Electro Oriente S.A. sobre el mantenimiento de los sistemas de puesta a tierra de las subestaciones eléctricas aledañas al Oleoducto Norperuano, en el ámbito de las regiones Amazonas y Cajamarca.
- El 07.11.2022, en el marco de la acción de supervisión al derrame de petróleo crudo ocurrido el 27.01.2022 en el km 609+548 Tramo II del ONP, PETROPERÚ remitió a OEFA el Informe Técnico N° GAO-0124-2022 del 03.11.2022 en el cual se detallan las acciones realizadas para evitar los problemas de interferencias eléctricas.

Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales

- Durante este periodo, se ha mantenido una comunicación constante con contenidos vinculados a situaciones como la crisis financiera de la empresa, el aporte de capital del Estado, y los problemas de abastecimiento de combustibles de la Empresa, brindando información oportuna, así como generando otros contenidos que contribuyan con la transparencia de la Empresa.
- La designación del nuevo Directorio y Administración –integrado por expertos en el sector Hidrocarburos y finanzas– así como el inicio del arranque gradual, seguro y progresivo de la Nueva Refinería Talara (NRT) abrieron una oportunidad para el fortalecimiento de la credibilidad y recuperación de la reputación de la Compañía.
- Se priorizó en las comunicaciones de la empresa la próxima puesta en servicio e inicio de la producción de combustibles con bajo azufre de la NRT, con la finalidad de volver a ser un refinador importante en el país, mejorando sustancialmente la rentabilidad y liquidez de la

empresa; así como continuar con el retorno progresivo a la actividad de producción de petróleo, teniendo participación en los lotes del noroeste.

- Así también, a nivel interno los aspectos coyunturales que afectan a la empresa contribuyeron a incrementar los niveles de incertidumbre entre el personal, por lo cual se realizaron propuestas para incrementar las acciones de comunicación y diálogo entre los actores internos de la compañía. Por otro lado, se produjo una reducción del presupuesto operativo, debido a la situación económica y financiera de la Empresa.

Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible

- Generación de compromisos nuevos sin evaluación y/o diagnóstico social previo (Ilo, ONP y Talara) por parte de la anterior gestión del periodo marzo – octubre del 2022.
- Firma de Convenios, por parte de la anterior gestión del periodo marzo – octubre del 2022, sin opinión y/o aval legal, ni evaluación social previa, legitimando a actores sociales que no tienen presencia en las zonas de influencia.
- Conflictos sociales afrontados por la Empresa, que implicaron la toma de estaciones del Oleoducto Nor Peruano; así como la implementación del Plan de Cierre de Brechas (PCB).
- Si se efectúa la revisión de las actas y documentos suscritos en el marco de la gestión de los conflictos con las CCNN, los reclamos y demandas no son por acciones ejecutadas por la Empresa, sino por la atención de servicios básicos insatisfechos que constituyen 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.
- Discrepancias entre el Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ y el Reglamento de la Ley N° 29230, que norma el mecanismo de Obras por Impuestos que requirió la sustentación ante el Directorio, de la necesidad de exceptuar el cumplimiento de ciertos artículos del Reglamento de Contrataciones, para lograr la contratación del Ejecutor de Proyectos que formó parte de la propuesta técnica de PETROPERÚ en la Convocatoria de Obras por Impuestos. Gerencia Corporativa Administración viene evaluando el que las Obras por Impuestos sean incluidas como una causal de inaplicación en el Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, evaluación a Pedido del Directorio.

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.

- Alta dedicación a contrataciones urgentes originadas por la gestión anterior del periodo marzo - octubre del 2022, que han debido ser priorizadas, está el caso especial de la continuidad del servicio de gestión de aplicaciones, calificado como esencial, si bien se ha logrado contar con cobertura del servicio, existe situación colateral que impacta en los planes de infraestructura TIC, como es la postergación de upgrade técnico en las plataformas SAP, restricción de la ejecución de la cartera de aplicaciones.
- 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 brindará 03 supervisores en calidad de apoyo al equipo Talara por un periodo de 3 a 6 meses.

Gerencia Departamento Logística

- Suspensión de contrataciones de la administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022 trajo como consecuencia retraso en la ejecución de PAAC.
- Plazas vacantes no cubiertas.
- 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 y, por ende, demora en la culminación de los procesos.

Gerencia Departamento Seguridad

- Convenios pendientes de regularización
 - Convenio Específico de Cooperación Interinstitucional entre Petróleos del Perú S.A. y el Ministerio del Interior (Vigencia: 20.03.2018 – 20.03-2022); implementación de comisarias rurales en la zona de influencia del ONP.
 - Convenio Específico de Cooperación Interinstitucional entre Petróleos del Perú S.A. y la Policía Nacional del Perú (Vigencia: 19.01.2018 – 19.01-2020); Efectivos PNP en custodia del ONP en su día de franco.
 - Protección del Activo Crítico Nacional - Oleoducto Nor Peruano; Se vienen solicitando diversos apoyos a la PNP para la protección del ducto, ante las amenazas de poblaciones colindantes ante reclamos sociales al Estado.

Es necesario la Declaratoria de Emergencia de Seguridad del ONP, para que pueda ser protegido por las Fuerzas Armadas ante el incremento de cortes ocasionados por terceros en el ONP.

- Organización de la Gerencia Dpto. Seguridad
 - 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.

- Organización de Protección Patrimonial limitada para las Estaciones del ONP y el derecho de vía del ONP (1,108 Km.).
- Toma de Estaciones por conflictos sociales de las comunidades nativas que obedecen a otros pedidos por falta de atención del Gobierno Central.

Gerencia Corporativa Operaciones:

Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

- 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 YPF.
- Falta de seguridad perimetral: La Población de los asentamientos humanos ubicados en la parte alta de la refinería no permiten la reparación de la malla de protección, situación que está ocasionando sectores vulnerables en la refinería.
- El oleaje anómalo en el periodo 2022 ha ocasionado el cierre del Terminal Portuario en varias oportunidades sumando un total de 85 días, dificultando la continuidad de la operación, sin embargo, gracias a la capacidad de tancaje que ha ido creciendo a lo largo de los años en la Refinería Conchán, se ha podido cumplir con el abastecimiento de combustible oportuno a nuestros clientes.
- En el periodo 2022, debido a la falta de pagos a los proveedores, se tuvo restricciones en la descarga de algunos de nuestros productos, situación que obligó al secado de los tanques y uso de los fondos operativos, condición atípica en la operación.

Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- Durante el periodo 2022, el abastecimiento de combustibles desde Talara vía Yurimaguas de Gasolinas de alto octanaje para insumo, Diesel 2 y Biodiesel B100 se ha visto interrumpido por bloqueos al Río Marañón por parte de las comunidades aledañas, afectando el suministro y generando restricciones en las transferencias y/o despachos de la Refinería Iquitos.
- El 05.12.2022, la empresa Petrotal Perú S.R L. informó que desde el 24.11.2022 un contingente de personas está bloqueando el acceso fluvial al Lote 95, lo cual imposibilita las operaciones de los muelles en dicho Lote petrolero, debido a ello no pueden hacer operaciones de embarque de Crudo en sus barcas. Es por ello que, nos informan la paralización temporal de las entregas de Crudo hacia Refinería Iquitos, reiniciando sus operaciones de entrega de crudo el 19.12.2022, sin embargo, se llegó a cumplir la entrega de Crudo Bretaña correspondiente al Programa de Compra del mes de diciembre 2022.
- El 14.12.2022 la empresa Cepsa Peruana S.A.C. informó que desde el 12.12.2022, diferentes gremios de sindicatos federativos y otras organizaciones han bloqueado varios tramos de la carretera Federico Basadre y Fernando Belaúnde imposibilitando el ingreso y salida de vehículos desde y hacia la Ciudad de Pucallpa y a su Lote Petrolero. Al respecto, informan la paralización temporal de las entregas de Crudo en Puerto Pucallpa, reiniciando sus operaciones de entrega de crudo el 21.12.2022, sin embargo, se llegó a cumplir la entrega de aproximadamente 30.7 Mb de Crudo Bretaña correspondiente al Programa de Compra del mes de diciembre 2022.
- Desde el mes de 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, operando en la actualidad entre 10 a 16 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.
- 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.
- Demora en llegada del hidrógeno para el arranque de la unidad PHP debido a la coyuntura política social que desde diciembre ocurre en el país, los isotubos provenientes de Chile no llegaron en la fecha estimada a causa de los bloqueos de carretera, asimismo el fuerte oleaje en la zona costera no permitió su transporte vía marítima.

Gerencia Corporativa Gas

- Los bloqueos de carretera en el circuito de transporte que utilizamos nos limitan tanto la carga como descarga de nuestras cisternas ya programadas.
- Se ha identificado una degradación en la base de datos que influía en el aumento de tiempos de impresión de PDF para recibos de consumo lo que afectaba la agenda de procesos. Esta afectación se trabajó arduamente con el fabricante Open International a fin de evidenciar la causa de la degradación.
- Se identifican problemas en el diseño del recibo de consumo por lo que fue necesario su modificación, adicional se modificaron parámetros de la base de datos que permitieran la mejora en los tiempos.
- A raíz de las transiciones sufridas a lo largo del año se identificaron limitaciones para el despliegue de mejoras estratégicas de cara a los procesos operativos bajo la responsabilidad de Fortel, ello debido a que gran parte de su despliegue operativo ha visto concentrado en una gestión de soporte.

1.5 Recomendaciones de Mejora.

Gerencia Corporativa Comercial

- 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.
- Priorizar el inicio de la producción de la nueva Refinería Talara, a fin reducir las importaciones, mejorar los márgenes de la compañía y la garantía de suministro localmente.
- Tener una adecuada comunicación corporativa que permita mejorar la percepción de los clientes y público en general, referente a la 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.

- 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, lo que permite generar ahorro en los fletes.
- Se sugiere continuar con las importaciones de productos terminados a los terminales que cuenten con capacidad instalada (Eten, Salaverry, Callao y Mollendo), esto nos permitirá tener una reducción de costos y holgura en las operaciones marítimas y terrestres.
- En el mediano plazo, solicitar la construcción de 4 empujadores fluviales que permitan no depender de contratistas y realizar la logística fluvial con nuestros empujadores.
- Evaluar el incremento de las capacidades de almacenaje y modernización de las Plantas Pucallpa, Tarapoto y El Milagro, debido al incremento de las demandas en los últimos años.

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.

Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto

Gerencia Departamento Exploración y Producción

- Lote 64:
 - Concretar reuniones con MINCUL y SERFOR para presentar el Proyecto de Desarrollo del Yacimiento Situche Central y requerir el apoyo y confirmación de parte de ambas entidades para obtener los permisos y autorizaciones que hagan viable el inicio del desarrollo, teniendo en cuenta la problemática respecto a la Consulta Previa.
 - Culminar la actualización de la evaluación económica del proyecto a fin de establecer una propuesta de modelo de negocio para la búsqueda de nuevo socio operador.
- Lote 192
 - Contratar los servicios necesarios para asumir las Operaciones del Contrato de Licencia por el Lote 192 en la fecha prevista de suscripción.
 - Implementar los programas de gestión social en las áreas de influencia directa del Lote, con la finalidad de asegurar el ingreso al Lote y la ejecución del Plan de Trabajo de Actividades Pre Operativas conducentes a lograr la producción en el más breve plazo.
 - Teniendo en cuenta la envergadura de la Operación y la situación de los equipos e infraestructura del Lote, se resalta la importancia de realizar las gestiones necesarias para la incorporación del socio en el Contrato de Licencia.

Gerencia Departamento Oleoducto

- Operativos
 - Fortalecer la gestión para solucionar los problemas sociales en el ORN, debido a que dificultan la realización de trabajos en campo para la inspección interna de la tubería (ILI)

con raspatubos instrumentados, situación que afecta los trabajos de rehabilitación programados en ese sector y el cumplimiento de los mandatos de OSINERGMIN.

- Coordinar con los Productores y con la Gerencia Departamento Exploración & Producción a fin de determinar las acciones necesarias que permitan lograr un incremento en el volumen promedio de transporte de crudo por el ONP.
- Implementar la nueva metodología del Banco de Calidad considerando el transporte de una mezcla de crudos.
- Mejorar el Sistema de Descarga en la Estación 1, que incluye la instalación de brazos de carga para fácil acoplamiento a la barcaza, utilización de electrobombas en lugar de motobombas y optimización del sistema eléctrico en zona de pontones.
- Evaluar e implementar el Proyecto de interconexión a red pública de energía eléctrica en el Terminal Bayóvar.
- Continuar con el mejoramiento para el control de variaciones volumétricas en las distintas etapas de transporte del ONP.
- Inversiones Corrientes
 - Gestionar la ingeniería básica para la aprobación de la inversión corriente que permita la ejecución de la interconexión eléctrica de las Estaciones 5, 8 y 9 del ONP al SEIN, dejando los motogeneradores como sistema de stand by. La ejecución de este proyecto generará ahorros por menor consumo de combustible, reducción de costos por mantenimientos de motogeneradores y por adquisición de consumibles (filtros consumibles, aceite, separadores de agua aceite 15W40).
 - Gestionar la elaboración de la inversión corriente para la segunda etapa de la instalación de válvulas de bloqueo automático con actuadores alimentados con energía solar y enlace satelital al Sistema SCADA.
- Integridad y Confiabilidad
 - Iniciar el “Servicio de inspección interna de la tubería con raspatubos calibrador geométrico, de pérdida de espesor MFL e inercial con ultra resolución”, cuyo contrato fue formalizado el 28.09.2022. Estos raspatubos tienen la capacidad de detectar anomalías a partir de 10 x 10 mm, las cuales no son detectadas con la tecnología de alta definición utilizados actualmente. Los resultados de dicha inspección servirán de insumos para el análisis que permita determinar la criticidad del estado de la tubería y su pronta reparación. Su ejecución permite dar cumplimiento al Art. 57° del Anexo 1 D.S N° 081-2007-EM referido a “Protección corrosión interior”.
 - Continuar con los programas de gestión de las geoamenazas: Elaboración de estudios geotécnicos, Implementación de instrumentación de campo y monitoreo en tiempo real de sectores críticos.
 - Continuar con las gestiones para la contratación del Patrullaje Aéreo, Levantamiento topográfico con Lidar y fotogrametría.

- Continuar con el monitoreo de interferencias eléctricas derivadas de los sistemas de transmisión eléctrica rural; para lo cual se sostienen reuniones periódicas con las empresas distribuidoras eléctricas y la Dirección de Electrificación Rural del MINEM. Se cuenta con el Servicio de Identificación de Corrientes Parásitas AC y DC. Estos trabajos evitarían una nueva contingencia.

Gerencia Corporativa Recursos Humanos

- Automatización de los procesos que brinda la Gerencia, que permita que los trabajadores autogestionen sus beneficios.
- Actualizar los documentos normativos que establecen procedimientos administrativos con la finalidad de agilizar la gestión de recursos humanos.
- Adquisición de herramientas tecnológicas que permitan brindar un soporte de la información y gestión que administra la Gerencia Departamento Desarrollo y Administración de Personal.
- Actualización y adecuación del Reglamento del Programa Médico que permita mejores coberturas para los trabajadores y con cumplimiento de la Normativa de la autoridad de Salud.
- 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.
- Mejorar el Programa Médico que permita mejores coberturas para los trabajadores, sin incrementar el presupuesto.
- 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.
- Reforzar la automatización de los procesos de gestión de Recursos Humanos tanto para la toma de decisiones efectivas como para la agilidad de las tareas, mediante plataformas e indicadores que permitan medir y la mejora continua de la gestión.
- 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.
- 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.
- Sistema de Integridad:
 - Definir la organización del área a cargo de la gestión de la integridad.
 - Reforzar el compromiso de la Alta Gerencia con el Sistema de Integridad como mecanismo de lucha contra la corrupción.
 - Ejecución de actividades para la reactivación y fortalecimiento de una cultura de integridad en la gestión de la Empresa, como mecanismo de lucha contra la corrupción.
 - Proveer de recursos para el afianzamiento de una cultura de integridad, así como para un sistema fortalecido de prevención de la corrupción.
 - Promover la reconstitución del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A. de conformidad con el Pedido del Comité de Buenas Prácticas de Gobierno Corporativo.
 - Establecer mecanismos de fortalecimiento del Buen Gobierno Corporativo, para que las decisiones que tomen o adopten las futuras gestiones, no afecten los mecanismos que poseen los Sistemas Preventivos, como es el caso de la Atención de Denuncias.

Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales

- Continuar y potenciar las actividades de relacionamiento con actores (internos y externos) y sectores claves para dar a conocer el proceso de fortalecimiento en el que se encuentra PETROPERÚ para garantizar su sostenibilidad.
- 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.
- Resulta importante, además, sensibilizar y motivar a los líderes en compartir información para la elaboración de notas de prensa, comunicados y otro material informativo para difusión en canales propios y medios de comunicación.
- A fin de aumentar el alcance en medios, contar con voceros que brinden declaraciones a la prensa, ya sea para comunicar o para aclarar alguna situación específica, especialmente en medios audiovisuales. Y en esa línea, atender de manera oportuna los pedidos de información y de entrevistas de los medios de comunicación, nacionales y extranjeros, a fin de mantener una posición de transparencia en la gestión.
- Por otro lado, generar sinergias entre las gerencias para el desarrollo de contenidos y alinear las comunicaciones a los públicos interno y externos, así como, implementar pauta publicitaria y estrategias de contenidos con el soporte especializado a fin de incrementar el número de seguidores en las redes sociales oficiales de la Empresa.
- Es importante también mantener y optimizar el acompañamiento para brindar el soporte al proceso de identificación con la identidad visual, el Plan de Reputación Corporativa y el Plan de Relacionamiento con nuestras principales audiencias.
- Se recomienda continuar con la participación en eventos estratégicos para mantener los lazos con los grupos de interés, haciendo tangible su compromiso con el país y su gestión y seguir posicionando la marca de Petroperú.
- En cuanto a la Gestión Cultural de la empresa, se recomienda fortalecer los contenidos de valor y continuar con la difusión de las actividades realizadas, además de reforzar los espacios virtuales y publicaciones del sello Ediciones Copé, así como la difusión de nuevas acciones presenciales, en línea con el Plan de Gestión Cultural.

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 no abarca la situación de pobreza estructural que existe en la Amazonía, la que debe ser abordada por las autoridades competentes.
- Evaluación y generación de una propuesta para la creación de un fondo destinado a la atención de las brechas de desarrollo en el ONP. A partir de la experiencia del Fondo de Desarrollo Socioeconómico de Camisea (FOCAM), se plantea realizar una evaluación para la generación de una propuesta adecuada y sostenible para el establecimiento de un fondo que permita atender las brechas en educación, salud, conectividad, infraestructura, desarrollo productivo, entre otros, que afectan a las comunidades y localidades colindantes al ONP y, con ello, generar un incentivo virtuoso hacia su operación segura y sostenida, frente a la paralización por cortes que solo les produce ingresos temporales. Es decir, se busca cambiar el negocio puntual y acotado de un corte por una rentabilidad sostenida en el funcionamiento de la tubería.
- Si bien el FOCAM proviene de los recursos del canon de Camisea, la evaluación podría contemplar alternativas no vinculadas al canon, como el establecimiento de un presupuesto especial asignado por el Ejecutivo. Asimismo, podría evaluarse que PETROPERÚ perciba un porcentaje de los ingresos provenientes de las regalías para la creación del fondo destinado a la atención de brechas de desarrollo en el ONP.
- 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 gestión anterior; 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.
- 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.

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 diagnóstico cultural elaborado por Human Grow dentro del marco del Servicio de Diseño Cultural de la Empresa basado en Innovación.
- 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

- 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.
- Optimizar las herramientas informáticas relacionadas a la gestión logística.

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.
- 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 la certificación de operadores: Se realizará a través de evaluaciones de desempeño administrativas y en campo, la cual tendrá una vigencia de 2 años y se revalidará con un proceso de refrescamiento de conocimientos, que serán impartidos por profesionales con experiencia en el puesto que desempeñan.
- Reutilizar efluentes: Se contará con un servicio por terceros para la operación y mantenimiento de la Planta de Tratamiento de Efluentes Industriales, donde se tratarán los efluentes de la Refinería para obtener agua con la especificación requerida y pueda ser reutilizada en la generación de vapor, necesarios en los procesos de refinación de petróleo y en los sistemas de calentamiento.
- Desarrollar a nivel de perfil el proyecto de hidrodesulfurización de Diesel con planta modular. Se evalúa información recibida de proveedores de plantas modulares destinadas a reducir el contenido de azufre en el Diesel para ser instalado en Refinería Conchán.
- 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 intercambiadores de calor del circuito de precalentamiento (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. Adquisición e instalación del PLET (Pipe Line Ending Terminal), válvula MBC (Marine Break Away 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.

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. El sistema de tratamiento integral de efluentes domésticos se encuentra operativo.
- Montaje e Instalación de un tanque de Almacenamiento de 35 MB para agua Contra Incendio. Actividades en ejecución: Ingeniería de Detalle y Estudio de Suelos.
- Construcción de Nuevo Muelle N° 01. Continuar con la construcción de un Nuevo Muelle de carga líquida (Muelle N° 1), que permitirá la atención de buques hasta de 12,000 DWT, con atención simultánea. Se gestiona la contratación del "Servicio de Gestión de Autorizaciones

ante los Organismos Competentes del Estado para obtener los Permisos, Licencias y Autorizaciones del Proyecto de Construcción del Nuevo Muelle N° 1 de Refinería Iquitos", y con fecha 30.11.2022 se otorgó la Buena Pro del proceso al postor J&J Soluciones e Ingeniería Global S.A.C. Sin embargo, se elaborará informe técnico para retrotraer el proceso a la etapa de revisión de RTMs, debido que uno de los postores observo el proceso de evaluación de postores.

- Habilitación y montaje de tanque de 110 MB para almacenamiento de petróleo crudo. Continuar con el proceso de contratación del Servicio de Construcción de un (01) tanque de petróleo crudo de 110 MB para Refinería Iquitos, a fin de ampliar la disponibilidad de almacenamiento en Refinería Iquitos. El proceso se encuentra declarado desierto, (nulidad del Proceso de Contratación Adjudicación Selectiva N° SEL-0154-2020), y Gerencia Dpto. Técnico GCOP actualizará expediente.

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”.
 - 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.
 - Aprobación por el Directorio del Código de Conducta LA/FT elaborado, donde se establece el estándar del comportamiento responsable, así como los principios y deberes que todo trabajador de PETROPERU S.A. debe conocer y cumplir.
 - 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
 - Revisión y actualización de la Política “Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno”, recogiendo las recomendaciones producto de la consultoría contratada.
 - Semi-automatización de la Debida Diligencia de proveedores, para vincular la información declarada a través de aplicativos en el portal web.
 - Desarrollar una interfaz web para realizar las consultas gratuitas usando la plataforma de Información de Consultas con el Estado - PIDE a las diferentes entidades como: SUNEDU SERVIR y JNE y otros. Para fortalecer el conocimiento de clientes y proveedores.
 - Fortalecer la sensibilización para incrementar la concientización en la aplicación de la Política de Prevención de Delitos de Corrupción y de Gestión Antisoborno, así como lineamientos de regalos, al personal de la compañía.

Gerencia Corporativa Gas

- En la Planta de Regasificación de Gas (PSR) Ilo, con una realidad operativa de bajo flujo, se presenta una condición operacional de incremento de presión en los depósitos de GNL. A fin de mantener la presión del tanque dentro de los límites operacionales tolerables, se implementó un sistema de by-pass mediante un tubing que permite aprovechar el gas que,

por condiciones de temperatura, ha pasado a fase gaseosa dentro de los depósitos de GNL, disminuyendo la presión del depósito a condiciones de operación normales. El beneficio de esta mejora radica en un pleno aprovechamiento del energético y en el hecho de evitar emisiones de gas a la atmósfera mediante venteo operativo, lo cual es plenamente coherente con el Objetivo No. 13 de Desarrollo Sostenible “Acción por el Clima”.

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

Visión Corporativa	Proveer hidrocarburos de calidad, realizando nuestras actividades con confiabilidad, sostenibilidad financiera y responsabilidad socioambiental.
Visión de Empresa	Ser una empresa de energía de capital mixto, reconocida por su transparencia, eficiencia y responsabilidad socioambiental.
Perspectiva	Objetivo Estratégico EMPRESA
Financiera	- Sostenibilidad Financiera de PETROPERÚ
Clientes y Grupos de Interés	- Abastecer el mercado en forma eficiente.
Procesos Internos	- Operar en forma eficiente, segura, preservando el ambiente y generando productos y servicios de alta calidad. - Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones.
Aprendizaje	- Fortalecer PETROPERÚ a través de la gestión del talento humano y un buen gobierno corporativo

Ver Anexo 1.1

1.2 Evaluación del Plan Operativo

Objetivo Específico Empresa	Indicador	Unidad de medida
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

2. Gestión de Presupuesto

2.1. Presupuesto de Ingresos y Egresos

RUBROS	AL 31.12.2022		
	APROBADO	EJECUTADO	NIVEL DE EJECUCIÓN
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN			
1. INGRESOS	22,264,670,135	21,522,979,504	97%
2. EGRESOS	24,195,649,800	23,188,047,900	96%
RESULTADO DE OPERACIÓN	-1,930,979,665	-1,665,068,396	86%
3. GASTOS DE CAPITAL	3,060,972,566	2,256,623,963	74%
4. INGRESOS DE CAPITAL	4,000,000,000	4,000,000,000	100%
5. TRANSFERENCIAS NETAS	0	0	0%
RESULTADO ECONOMICO	-991,952,231	78,307,641	-8%
6. FINANCIAMIENTO NETO	4,248,974,949	2,652,222,364	62%
RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	957,749,470	957,749,470	100%
SALDO FINAL	4,214,772,188	3,688,279,475	88%
GIP-TOTAL	718,549,457	701,496,717	98%
Impuestos a la Renta	0	27,467,168	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
	TOTAL GENERAL					
1	Proyectos de Inversión	0	6	23,556,668,634	20,655,067,771	2,901,600,863
2	Inversión Corriente	8	93	1,592,629,496	597,336,305	995,293,191

Ver Anexo 3.1

Regla: La cantidad de inversiones que forman parte del reporte, se conforma de todas las inversiones en estado Activo a la fecha de corte, más las inversiones con estado Cerrado dentro de período a rendir

3.2 Obras Públicas - OP

N°	Cantidad total de Obras	Cantidad de Obras en ejecución	Cantidad de Obras sin ejecución	Cantidad de Obras paralizadas	Cantidad de Obras culminadas	Costo Total Final de la Obras(S/.)	Monto Total Pagado	Saldo Por Pagar
1	8	2	0	4	2	36,855,997	18,219,913	18,636,084

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.

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

RUBROS	Al 31.12.2022
	(REAL)
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	8,049,777,150.98
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	29,979,853,958.51
TOTAL DEL ACTIVO	38,029,631,109.50
CUENTAS DE ORDEN	13,385,627,579.05
TOTAL PASIVO CORRIENTE	8,636,988,308.54
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	19,286,923,358.56
TOTAL DEL PASIVO	27,923,911,667.11
TOTAL DEL PATRIMONIO	10,105,719,442.39
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	38,029,631,109.50
CUENTAS DE ORDEN	13,385,627,579.05

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	
--------------	--

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	AI 31.12.2022
	(REAL)
TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	21,431,003,840
Costo de Ventas	21,239,669,969
GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)	191,333,871
Gastos operacionales, de administración, ventas, distribución y otros gastos	(1,105,604,184)
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado	
Otros Ingresos Operativos	96,130,768
GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA	(818,139,545)
Ingresos Financieros	74,582,237
Diferencia de Cambio (Ganancias)	(65,437,560,553)
Gastos Financieros	(643,730,930)
Diferencia de Cambio (Pérdidas)	65,655,410,106
Participación en los Resultados Netos Asociados y Negociación Conjuntos Contabilizados por el Método de Participación	
Ganancia (Pérdida) que surgen de la Diferencia entre el valor Libro Anterior y el Valor Justo de Activos Financieros Reclasificados Medidas a Valor Razonable	
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS	(1,169,438,686)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	
GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS	
Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas	95,498,058
GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO	(1,073,940,627)

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

Ver Anexo 4.4

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

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

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

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

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

CONCEPTOS	CAPITAL	ACCIONES DE INVERSIÓN	CAPITAL ADICIONAL	RESULTADOS NO REALIZADOS	RESERVAS LEGALES	OTRAS RESERVAS	RESULTADOS ACUMULADOS	OTRAS RESERVAS DE PATRIMONIO	TOTAL
Saldo al 01.01.2022	6,394,573,716				7,717,000		1,229,568,497		7,631,859,213
Total, de Cambios en Patrimonio	(51,133,016)		3,875,858,394		25,608,407		(1,376,473,555)		2,473,860,229
Saldo al 31.12.2022	6,343,440,700		3,875,858,394		33,325,406		(146,905,058)		10,105,719,442

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 31.12.2022 (REAL)
A. ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	(5,033,800,635)
B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(2,826,719,276)
C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	6,674,771,323
Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia	(1,185,748,588)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio	957,749,470

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 31.12.2022
	(REAL)
INGRESOS DE OPERACIÓN	25,119,271,966
EGRESOS DE OPERACIÓN	30,130,523,641
FLUJO OPERATIVO	(5,011,251,675)
INGRESOS DE CAPITAL	4,000,000,000
GASTOS DE CAPITAL	2,826,719,276
Presupuesto de Inversiones -FBK	2,789,414,207
TRANSFERENCIAS NETAS	
FLUJO ECONÓMICO	(3,837,970,952)
FINANCIAMIENTO NETO	2,652,222,364
DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO	
PAGO DE DIVIDENDOS	
FLUJO NETO DE CAJA	(1,185,748,588)
SALDO INICIAL DE CAJA	957,749,470
SALDO FINAL DE CAJA	(227,999,118)
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	1248

5.3 Documentos Valorados

N°	Cantidad de Letras	Cantidad de Pagarés	Cantidad de Facturas negociables	Cantidad de otros documentos
1	15	48	123	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	202,313,729.03	36	140,861,772.19

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

Nº	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/ 16,572'200,000

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

Nº	Objeto	Total Valor Referencial / Valor Estimado en soles S/.	Cantidad de Procedimiento de selección (Vigentes)	Cantidad de Procedimiento de selección (adjudicadas o consentidas)
		A	B	C
	Total General	3,218,029,559.16	299	139
1	Bien	64,925,976.91	70	18
2	Consultoría de Obra	0.00	0	0
3	Obra	0.00	0	0
4	Servicio	3,153,103,582.25	229	121

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

Nº	Objeto	Número total de contratos vigentes	Monto en soles S/.
	Total General	185	2,972,447,046.58
1	Bien	41	293,284,049.98
2	Consultoría de Obra		
3	Obra		
4	Servicio	144	2,679,162,996.60

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:	1/10/2022			31/12/2022			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		2666			2644		55,476,142.50
Locación de Servicios							
Servicios de Terceros							
Pensionistas		6			6		1,701.25
Practicantes (Incluye Serum, Sesigras)							
TOTAL DE PERSONAL							

Personal en Planilla		2666			2644		55,476,142.50
Según Afiliación		2666			2644		55,476,142.50

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 (*)
	<p>Los canales y/o medios de comunicación que nuestros clientes pueden utilizar para presentar sus reclamos y/o quejas y/o similar, son:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Directamente a su Representante Comercial • Central Telefónica: (511) 614-5000 / (511) 230-3100 • Línea de atención al cliente en temas comerciales: Línea Gratuita: 0800-77155. <p>Más información, en el siguiente link: https://www.petroperu.com.pe/contactanos/</p> <ul style="list-style-type: none"> • Formulario Servicio al Cliente: Se puede ingresar en el siguiente link: https://www.petroperu.com.pe/productos/servicio-al-cliente/ • Libro de Reclamaciones que cada Sede, Planta y Terminal tienen a su cargo. <p>Adicionalmente, los requerimientos de soporte en calidad de producto y las comunicaciones a los Clientes son realizados a la Unidad Servicios Técnicos mediante los Representantes de Ventas y/o Administradores de los Contratos.</p>	

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 ¹	Clase ²	Cantidad Total por Grupo/Clase ³	Cantidad Total por Grupo/Clase adquiridos por la gestión ⁴
1	74 Oficina	64 Mobiliario	11950	0
2	46 Electricidad y electrónica	50 Máquina	382	0
3	11 Aire Acondicionado y Refrigeración	22 Equipo	22	0
4	39 Cultura y Arte		15	0

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

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

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

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

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

N°	Verificación de Cumplimiento Legal	SI/NO	Rendición de Cuentas / Motivos de la no presentación o no realización
1	¿Ha cumplido con presentar el Inventario patrimonial de bienes muebles correspondiente al último año fiscal, al MEF? (1)		
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.

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	128	3

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

Leyenda

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

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

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

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

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

12. Gestión de Control

12.1 Resumen General por Servicios de Control Simultáneo

Nº	Año de Emisión del Informe	Número de informes de Control Simultaneo con Situaciones adversas en proceso y sin acciones	Cantidad de situaciones adversas en proceso y sin acciones
	A	B	C
	TOTAL DEL PERIODO		
1	2022	6	11

Ver Anexo 11.1

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

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

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

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

12.2 Resumen General Por Servicios de Control Posterior

Nº	Año de Emisión del Informe	Número Informes de Control Posterior con recomendaciones Pendientes y en Proceso	Cantidad de recomendaciones Pendientes y en Proceso
	A	B	C
	TOTAL DEL PERIODO		
1	2022	5	7

Ver Anexo 11.2

A Año de Emisión del Informe de Control Posterior

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

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

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

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

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

12.3 Resumen de Implementación del Sistema de Control Interno

N°	Nombre de la Entidad	Año: 2019		Año: 2020		Año: 2021	
		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.	Intermedio	87.98%	SCI Óptimo	3.88	SCI Mejora Continua	4.02

Ver Anexo 11.3

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

2019: Directiva 013-2016-CG/GPROD

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

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	Monto Total Pendiente de cobro	Monto Total establecido en las sentencias (Soles)	Monto contingente probable	Monto Total Pendiente de pago
	A	B	C	D		E			F		
1	166	1894	29	2089	112	173'656,114.58	199,169.50		491'727,128.95	14'854,982.06	

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:

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

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

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

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

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

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

N°	# Indicadores
1	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.

VI. ANEXOS:

SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA

Anexo 1: Gestión de Planeamiento

Anexo 1.1 Matriz Estratégica de la Empresa

Anexo 1.2 Evaluación del Plan Operativo

Anexo 2: Gestión de Presupuesto

Anexo 2.1 Presupuesto de Ingresos y Egresos

Anexo 3: Gestión de Inversiones

Anexo 3.1: Inversiones (En soles)

Anexo 3.2: Obras Públicas

Anexo 4: Gestión Financiera Contable

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

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

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

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

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

Anexo 4.6. Empresa Estado de Flujo en Efectivo

Anexo 5: Gestión de Tesorería

Anexo 5.1. Flujo de Caja (En soles)

Anexo 6: Gestión de Endeudamiento

Anexo 6.1. Endeudamiento

Anexo 7: Gestión de Logística

Anexo 7.1: Procedimientos de Selección

Anexo 7.2: Contratos

Anexo 8: Gestión de Recursos Humanos

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

Anexo 9: Gestión de Muebles e Inmuebles

Anexo 9.1 Bienes Inmuebles y Predios

Anexo 10: Gestión de Informática

Anexo 10.1 Aplicativos Informáticos de la Empresa

Anexo 11: Gestión de Control

Anexo 11.1 Resumen General por Servicios de Control Simultáneo

Anexo 11.2. Resumen General Por Servicios de Control Posterior

Anexo 11.3 Implementación del Sistema de Control Interno.

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

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

SECCIÓN III: RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA EMPRESA

Anexo 13: Relación de Servicios Públicos que Brinda la Empresa

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

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

ANEXO 1.A



PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU S.A.
ESTRUCTURA BASICA DE ORGANIZACIÓN



■ ÓRGANOS DE DIRECCIÓN
■ ÓRGANOS DE CONTROL
■ ÓRGANOS DE ASESORÍA
■ ÓRGANOS DE APOYO
■ ÓRGANOS DE LÍNEA

(*): 02 Asesores

**EMPRESAS
SECCIÓN I
GESTIÓN DE PLANEAMIENTO**

Anexo N° 1.1
Matriz Estratégica de la Empresa

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

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

Titular de la empresa : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ

Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO

Periodo en el cargo : DEL 28.10.2022 A LA FECHA

Fecha de corte : 31.12.2022

Periodo PEI : A Diciembre 2022

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 DICIEMBRE 2022		
						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	31	62
			Ventas Retail PETROPERÚ	Ventas Retail Petroperú / Ventas mercado interno Petroperú x 100	%	29	54	100
			Consolidar el posicionamiento de productos/servicios "Premium"	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	86.0	75.8	88
			Avance y mejora de infraestructura logística de Plantas de Venta	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	%	100	71.5	72
			Implementar actividades para la adquisición eficiente de crudo y productos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	0.0	a
			Avance y mejora de infraestructura logística en Terminales Norte, Centro y Sur	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	%	100	67	67
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	98.50	99
			Cumplimiento del Monto de Inversión en el PMRT	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	MMU\$	5000	4968	99
			Cierre Financiero del PMRT	Capital obtenido de fuentes externas / Capital programado de fuentes externas x 100	%	100	98	98
			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	%	14	-1.9	0
			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	MMU\$	820	-105.8	0
			ROE	Utilidad neta / Patrimonio total x 100	%	6.2	-10.5	0
			ROIC	EBIT*(1-t)/(Deuda Financiera+Patrimonio Neto) x 100	%	5	-1.9	0
			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	%	4	4	100
			Suscripción de contrato de Licencia	Contratos suscrito para exploración y explotación del Lote 192	N°	1	0	0
			Ejecución de Presupuesto de Inversiones	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	%	100	100	100
PROCESOS INTERNOS	N° 4 Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones.		Implementación del Sistema de Gestión Social Corporativo	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	a
			Implementación del Plan Social en Talara según cronograma y presupuesto	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	89	89
			Implementación del Plan Social en Amazonia según cronograma y presupuesto	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	97	97
			Cumplimiento del Plan HSE	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	96.1	96
			Reducir accidentalidad en el trabajo (IAT)	Índice de Frecuencia x Índice de Severidad / 1000.	Índice	0.23	0.835	0
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	%	-	-	a
			Implementación del Plan de Fortalecimiento de Cultura y Comunicación Interna	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	a
			Implementación del Plan Anual para atraer, evaluar y retener talento humano	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	100	100
			Lograr un Índice adecuado que permita participar en el proceso de IBGC de la BVL	Participación del proceso anual del IBGC de la BVL	-	-	-	b
			Implementación del Sistema de Gestión de Riesgos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	93.07	93
Implementación del Plan de Comunicación al mercado de capitales	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	a			

a: Indicador cumplido en periodos anteriores.
b: Indicador descontinuado por BVL y EY.

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

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

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

N/A: No aplica

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

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO
--



FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:
BALLARTA MUÑOZ Alejandro
Benjamin FAU 20100128218 soft
Motivo: Soy el autor del documento
Fecha: 29/03/2023 16:19:00-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 30/03/2023 09:35:40-0500



FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:
RAMOS CHERO Andres
Wilfredo FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 29/03/2023 16:23:49-0500



FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:
LOPEZ SAAVEDRA Rita
Lorena FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 29/03/2023 16:28:03-0500



Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
 Cristina FAU 20100128218 soft
 Motivo: En señal de
 conformidad
 Fecha: 30/03/2023 11:12:16-0500

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
 Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
 Periodo en el cargo : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
 Fecha de corte : 31.12.2022

Objetivo Especifico Empresa	Indicador	Forma de Cálculo	Unidad de medida	Meta		
				DEL PERIODO A REPORTAR		
				Aprobado (*)	Ejecutado	Nivel de Ejecución (**)
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\$/BL	3.44	3.23	100%
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\$/BL	3.08	3.12	98%
Controlar el gasto administrativo en relación a las Ventas Netas	Relación Gastos Administrativos/Ventas Netas	Gastos administrativos entre el total de ventas. No se considera la participación de los trabajadores.	%	3.08	3.2	96%
Cumplir con los objetivos de venta	Ventas en el Mercado Interno	Volumen de venta de combustibles líquidos en el mercado Interno (no incluye Asfaltos, Solventes, Bunkers e IFO).	MBDC	84.3	81.0	96%
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	74.4	74%
Maximizar el beneficio bruto	EBITDA	Utilidad antes de la deducción de intereses, impuestos, depreciación y amortización	MMUSD	81	-106	0%
Maximizar el retorno del uso productivo de los activos	Rentabilidad de Activos - ROA	Utilidad operativa dividida entre el total de activos.	%	-0.9	-2.1	0%
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.	% fisico acum	99.3	98.5	99%

Leyenda *Presupuesto Modificado 2022, aprobado con Acuerdo de Directorio N°118-2022-PP del 07.12.2022.
 ** 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 PETROPERU SA
 PE
 Lima-Lima
 Motivo: Aprobado
 Fecha: 29/03/2023 11:37:45-0500



Firmado digitalmente por:
SANCHEZ TORINO Luis Renato
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
 PE
 Lima-Lima
 Motivo: Aprobado
 Fecha: 06/02/2023 09:34:32-0500

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

Titular de la empresa : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte : 31.12.2022

RUBROS	PERIODO PRESUPUESTAL DEL AÑO A REPORTAR		
	APROBADO ¹	EJECUTADO	NE ² NIVEL DE EJECUCIÓN
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN			
1. INGRESOS	22,264,670,135	21,522,979,504	97%
1.1 Venta de Bienes	21,211,600,505	20,557,617,155	97%
1.2 Venta de Servicios	230,065,882	208,437,963	91%
1.3 Ingresos Financieros	13,787,158	12,884,752	93%
1.4 Ingreso por participación o dividendos	0	0	0%
1.5 Ingresos complementarios	94,595,128	88,056,914	93%
1.6 Otros	714,621,461	655,982,719	92%
2. EGRESOS	24,195,649,800	23,188,047,900	96%
2.1 Compra de Bienes	22,232,797,145	21,296,230,603	96%
2.1.1 Insumos y suministros	22,232,797,145	21,296,230,603	96%
2.1.2 Combustibles y lubricantes	0	0	0%
2.1.3 Otros	0	0	0%
2.2 Gastos de personal (GIP)	563,390,666	562,350,071	100%
2.2.1. Sueldos y Salarios (GIP)	424,823,965	423,333,998	100%
2.2.1.1 Básica (GIP)	208,097,723	207,357,318	100%
2.2.1.2 Bonificaciones	107,308,287	106,975,091	100%
2.2.1.3 Gratificaciones (GIP)	60,760,812	60,420,729	99%
2.2.1.4 Asignaciones (GIP)	18,402,056	18,388,506	100%
2.2.1.5 Horas Extras (GIP)	5,541,540	5,541,540	100%
2.2.1.6 Otros (GIP)	24,713,547	24,650,814	100%
2.2.2 Compensación por tiempo de Servicios (GIP)	27,565,911	27,517,790	100%
2.2.3 Seguridad y previsión Social (GIP)	33,817,244	30,327,956	90%
2.2.4 Dietas de Directorio (GIP)	309,000	301,500	98%
2.2.5 Capacitación (GIP)	8,707,879	7,945,439	91%
2.2.6 Jubilaciones y Pensiones (GIP)	71,640	16,637	23%
2.2.7 Otros gastos de personal (GIP)	68,095,027	72,906,751	107%
2.2.7.1 Refrigerio (GIP)	19,235,443	18,838,444	98%
2.2.7.2 Uniformes (GIP)	473,131	178,260	38%
2.2.7.3 Asistencia Médica (GIP)	45,602,869	42,246,100	93%
2.2.7.4 Seguro complementario de alto riesgo (GIP)	2,176,406	1,242,101	57%
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	10,140,381	0%
2.2.7.10 Otros (GIP)	607,178	261,464	43%
2.3 Servicios prestados por terceros	1,020,248,900	935,475,906	92%
2.3.1 Transporte y almacenamiento	550,680,369	513,854,805	93%
2.3.2 Tarifas de servicios públicos	59,750,961	57,261,579	96%
2.3.3 Honorarios profesionales (GIP)	77,689,996	67,394,955	87%
2.3.3.1 Auditorías (GIP)	0	0	0%
2.3.3.2 Consultorías (GIP)	0	0	0%
2.3.3.3 Asesorías (GIP)	74,714,669	64,735,634	87%
2.3.3.4 Otros servicios no personales (GIP)	2,975,327	2,659,321	89%
2.3.4 Mantenimiento y Reparación	184,648,817	161,697,670	88%
2.3.5 Alquileres	9,537,584	8,208,717	86%
2.3.6 Serv. de vigilancia, guardiana y limp. (GIP)	47,241,124	43,125,538	91%
2.3.6.1 Vigilancia (GIP)	47,241,124	43,125,538	91%
2.3.6.2 Guardia (GIP)	0	0	0%
2.3.6.3 Limpieza (GIP)	0	0	0%
2.3.7 Publicidad y Publicaciones	18,302,913	14,122,820	77%
2.3.8 Otros	72,397,136	69,809,822	96%
2.3.8.1 Servicios de mensajería y correspondencia (GIP)	0	50	0%
2.3.8.2 Prov. De personal y coop. y services (GIP)	26,736,383	26,050,669	97%
2.3.8.3 Otros relacionados a GIP (GIP)	0	0	0%
2.3.8.4 Otros no relacionados a GIP	45,660,754	43,759,103	96%
2.4 Tributos	99,601,319	121,924,490	122%
2.4.1 Impuestos a las transacciones Financieras -ITF	3,688,990	3,548,688	96%
2.4.2 Otros impuestos y contribuciones	95,912,329	118,375,802	123%

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 30/03/2023 09:34:34-0500



Firmado digitalmente por:
SANCHEZ TORINO Luis Renato
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 06/02/2023 09:34:50-0500



Firmado digitalmente por:
VIDAL ROJO Ruben Henderson
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 29/03/2023 11:38:04-0500

RUBROS	PERIODO PRESUPUESTAL DEL AÑO A REPORTAR		
	APROBADO ¹	EJECUTADO	NE ²
			NIVEL DE EJECUCIÓN
2.5 Gastos diversos de Gestión	245,735,434	234,224,278	95%
2.5.1 Seguros	106,533,492	100,514,650	94%
2.5.2 Viáticos (GIP)	3,299,983	2,421,929	73%
2.5.3 Gastos de Representación	4,077	4,077	100%
2.5.4 Otros	135,897,882	131,283,621	97%
2.5.4.1 Otros relacionados a GIP (GIP)	191,304	153,504	80%
2.5.4.2 Otros no relacionados a GIP	135,706,578	131,130,117	97%
2.6 Gastos Financieros	16,676,190	16,639,961	100%
2.7 Otros	17,200,145	21,202,592	123%
RESULTADO DE OPERACIÓN	-1,930,979,665	-1,665,068,396	86%
3. GASTOS DE CAPITAL	3,060,972,566	2,256,623,963	74%
3.1 Presupuesto de Inversiones -fbk	3,026,700,805	2,219,318,894	73%
3.1.1 Proyecto de inversión	2,766,577,846	1,996,660,662	72%
3.1.2 Gastos de capital no ligados a proyectos	260,122,958	222,658,232	86%
3.2 Inversión Financiera	0	0	0%
3.3 Otros	34,271,762	37,305,069	109%
4. INGRESOS DE CAPITAL	4,000,000,000	4,000,000,000	100%
4.1 Aportes de Capital	4,000,000,000	4,000,000,000	100%
4.2 Ventas de Activo Fijo	0	0	0%
4.3 Otros	0	0	0%
5. TRANSFERENCIAS NETAS	0	0	0%
5.1 Ingresos por Transferencias	0	0	0%
5.2 Egresos por Transferencias	0	0	0%
RESULTADO ECONOMICO	-991,952,231	78,307,641	-8%
6. FINANCIAMIENTO NETO	4,248,974,949	2,652,222,364	62%
6.1 Financiamiento Externo Neto	1,939,773,901	99,051,346	5%
6.1.1 Financiamiento largo plazo	-684,300,932	-650,269,820	95%
6.1.1.1 Desembolso	0	0	0%
6.1.1.2 Servicios de Deuda	684,300,932	650,269,820	95%
6.1.1.2.1 Amortización	558,855,556	549,322,222	98%
6.1.1.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	125,445,377	100,947,598	80%
6.1.2 Financiamiento de corto plazo	2,624,074,833	749,321,166	29%
6.1.2.1 Desembolsos	6,302,666,206	4,397,101,056	70%
6.1.2.2 Servicio de la Deuda	3,678,591,373	3,647,779,890	99%
6.1.2.2.1 Amortización	3,628,680,384	3,603,508,695	99%
6.1.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	49,910,989	44,271,195	89%
6.2 Financiamiento Interno Neto	2,309,201,049	2,553,171,017	111%
6.2.1 Financiamiento Largo Plazo	0	0	0%
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%
6.2.2 Financiamiento Corto Plazo	2,309,201,049	2,553,171,017	111%
6.2.2.1 Desembolsos	9,128,691,984	8,929,038,502	98%
6.2.2.2 Servicio de la Deuda	6,819,490,935	6,375,867,485	93%
6.2.2.2.1 Amortización	6,776,504,499	6,346,008,294	94%
6.2.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	42,986,436	29,859,190	69%
RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	957,749,470	957,749,470	100%
SALDO FINAL	4,214,772,188	3,688,279,475	88%
GIP-TOTAL	718,549,457	701,496,717	98%
Impuestos a la Renta	0	27,467,168	0%

Leyenda

1 Presupuesto Modificado 2022, aprobado con Acuerdo de Directorio N°118-2022-PP del 07.12.2022.

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
 Cristina FAU 20100128218 soft
 Motivo: En señal de conformidad
 Fecha: 30/03/2023 11:12:57-0500

EMPRESAS
 SECCION I
 GESTION DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.1
 Inversiones

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

Titular de la empresa: Carlos Edgar Vives Suarez
 Cargo: Presidente de Directorio
 Período en el cargo: Desde el 28.10.2022 a la fecha
 Fecha de corte: 31.12.2022

N°	Código único de inversiones	Código SNIP	Nombre de la inversión	Tipo de Formato	Fecha de viabilidad	Monto viable	Fecha de última modificación	Costo actualizado	Estado de la inversión	Fecha de cierre	Fecha programada de inicio de ejecución física	Fecha programada de fin de ejecución física	Fecha real de inicio de ejecución física	Fecha real de fin de ejecución física	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Físico Real(%)	Departamento
1			Modernización de Refinería Talara	Proyecto de Inversión	Jun.2014	10,955,841,000	Dic.2022	21,611,326,890	Activo		Jun. 2014	Ago. 2023	Jun. 2014		20,355,783,800	1,973,250,635	98.5%	Piura
2			Instalación y Operación de Nuevo Terminal Ilo- 1ra Etapa	Proyecto de Inversión	Set.2013	119,928,200	Ago.2015	159,371,200	Activo		Oct.2013	Dic.2016	Oct.2013		109,850,138	19,768,867	34%	Moquegua
3			Construcción y Operación de Planta de Abastecimiento Pasco-Ninacaca	Proyecto de Inversión	Jun.2011	9,898,000	Jun.2017	25,137,800	Activo		Jul.2011	Abr.2014	Jul.2011		20,910,889	372,584	48%	Pasco
4			Construcción y Operación de Planta de Ventas en Puerto Maldonado	Proyecto de Inversión	Oct.2012	18,195,200	Dic.2018	65,196,600	Activo		Jul.2013	May.2015	Jul.2013		64,722,450	1,479,726	63%	Madre de Dios
5			Desarrollo del Yacimiento Situche Central - Lote 64	Proyecto de Inversión	Oct.2013	1,208,114,194	Nov.2016	694,562,344	Activo		Nov.2013	Oct.2027	Ene.2014		95,348,047	3,139,088	5%	Loreto
6			Explotación de hidrocarburos - Lote 192	Proyecto de Inversión	Jun.2021	1,001,073,800		1,001,073,800	Activo		Set.2021	Ago.2051	Nov.2019		8,452,446	366,646	1%	Loreto
7			Habilitación y montaje de un (01) tanque de 160MB para almacenamiento de diesel	Inversión Corriente	Abr. 2018	21,533,900		21,533,900	Activo		Ago.2018	Dic.2023	Ju.2019		18,735,083	1,864,032	92%	Lima
8			Habilitación y montaje de un (01) tanque de 110MB para almacenamiento de gasolina	Inversión Corriente	Jul. 2018	15,689,000		15,689,000	Activo		Nov.2018	Dic.2023	Jul.2019		14,855,836	1,629,831	92%	Lima
9			Automatización de medición de nivel en 31 tanques de almacenamiento	Inversión Corriente	Mar. 2019	15,259,000	Dic.2022	11,524	Activo		Jul.2019	Nov.2023	Jul.2021		9,621,757	4,030,451	92%	Lima
10			Ampliación de Subestaciones Eléctricas de Refinería Conchán	Inversión Corriente	Abr. 2019	19,996,400	Abr.2022	38,324,484	Activo		Ago.2019	Oct.2023	Ago.2020		6,372,014	4,656,619	78%	Lima
11			Mantenimiento mayor de Tanques N°2, 23, 33 y 49 en Refinería Conchán	Inversión Corriente	Ene. 2019	27,421,700		27,421,700	Activo		May.2019	Dic.2024	Oct.2020		11,466,484	3,230,764	57%	Lima
12			Inspección General y rehabilitación de Amarradero Multiboyas (2019-2020)	Inversión Corriente	May.2019	5,817,100	Dic.2022	12,291	Activo		Set.2019	Ago.2023	Jun.2021		9,615,456	5,053,014	86%	Lima
13			Amarradero N°2 para Refinación Conchán	Inversión Corriente	Ago.2020	36,281,800	Dic.2022	58,041,100	Activo		Dic.2020	Dic.2024	Jul.2020		50,136	2,600	47%	Lima
14			Incremento de confiabilidad operativa en la Línea Submarina de Productos blancos (Breakaway y PLET)	Inversión Corriente	Mar. 2019	2,637,500	Ene.2022	13,532,300	Activo		Jul.2019	May.2023			-	-	47%	Lima
15			Adquisición e instalación de 2 sábanas flotantes en los Tanques N°54 y N°67	Inversión Corriente	Ene. 2020	5,630,800		5,630,800	Activo		May.2020	Ago.2023	May.2021		2,681,965	2,681,965	81%	Lima
16			Mantenimiento mayor de Tanques N°9, N°30, N°34 y N°40	Inversión Corriente	May.2020	39,188,000		39,188,000	Activo		Set.2020	Dic.2023			-	-	26%	Lima
17			Actualización tecnológica de equipos de laboratorio y cierre de brechas operativas.	Inversión Corriente	Ene.2021	6,962,400		6,962,400	Activo		Ene.2021	Dic.2023	May.2021		-	-	19%	Lima
18			Adecuación al D.S. N° 023-2015-EM. Implementación de medidas de mitigación de condiciones inseguras y reemplazo de calderos en	Inversión Corriente	Ene. 2022	2,680,800		2,680,800	Activo		Jun.2022	Dic.2023			19,800	19,800	42%	Lima
19			Adquisición de Sillas Ergonómicas y mobiliario	Inversión Corriente	Ene.2022	128,584		128,584	Activo		May.2022	Nov.2023			-	-	27%	Lima
20			Ampliación de la alcantarilla de Líneas Submarinas	Inversión Corriente	Oct.2016	4,849,500		4,849,500	Cerrado	Ago.2022	Feb.2017	Jun.2022	Ene.2017	Jun.2022	4,848,685	48,978	100%	Lima
21			Adquisición de equipos para laboratorio	Inversión Corriente	Feb.2020	2,422,000		2,422,000	Cerrado	Nov.2022	Jun.2020	Set.2022	Nov.2020	Jul.2022	1,934,895	45,576	100%	Lima
22			Sistema de purga automática de calderos.	Inversión Corriente	May.2019	298,400		298,400	Cerrado	Feb.2022	Jul.2019	Dic.2021	Jul.2020	Dic.2021	275,157	-	100%	Lima
23			Montaje de 2 tanques de almacenamiento de 60 MB c/u para el despacho de gasolinas.	Inversión Corriente	Nov.2011	12,180,000	Jun.2021	29,179,100	Cerrado	Feb.2022	Mar.2012	Dic.2021	Jul.2014	Dic.2021	28,529,108	-	100%	Lima
24			Reemplazo de sistema contraincendio de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Oct.2010	16,267,900	Ene.2022	19,271,900	Activo		Ago.2010	Mar.2023	Ago.2010	Mar.2023	13,695,649	782,747	73%	Loreto
25			Sistema de tratamiento de efluentes	Inversión Corriente	Set.2011	7,089,500	Feb.2019	7,089,500	Activo		Set.2011	Jun.2023	Set.2011	Jun.2023	6,666,675	1,051,252	91%	Loreto
26			Mantenimiento Mayor Tanques de Planta de Ventas Iquitos (TK.6 y 8)	Inversión Corriente	Feb.2012	5,431,700	Set.2012	5,315,500	Activo		Feb.2012	Oct.2023	Feb.2012	Oct.2023	4,436,987	1,880,407	78%	Loreto
27			Adquisición y reemplazo de equipos críticos en Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2015	12,515,100		12,515,100	Activo		Ene.2015	May.2023	Ene.2015	May.2023	2,134,396	499,932	40%	Loreto
28			Implementación de sistema de mezcla en línea en Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2015	3,874,300		3,874,300	Activo		Ene.2015	Jul.2023	Ene.2015	Jul.2023	3,641,883	527,070	86%	Loreto
29			Levantamiento de observaciones de OSINERGMIN de los tanques 332-T-6 y 332-T-7 de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2015	19,369,000		19,369,000	Activo		Ene.2015	Dic.2023	Ene.2015	Dic.2023	4,826,251	-	25%	Loreto
30			Habilitación y Montaje de Tk 110 MB Almacenamiento Petróleo Crudo RFIQ	Inversión Corriente	Ene.2018	45,950,700		45,950,700	Activo		Ene.2018	Dic.2024	Ene.2018	Dic.2024	230,897	-	26%	Loreto
31			Adquisición de equipos para trabajos de inspección	Inversión Corriente	Dic.2018	339,580		339,580	Activo		Dic.2018	Dic.2023	Dic.2018	Dic.2023	230,678	230,678	66%	Loreto
32			Mejoramiento del Sistema de Topp, Fondo y Horno de UDP de RFIQ	Inversión Corriente	Jun.2019	26,648,200		26,648,200	Activo		Jun.2019	Dic.2024	Jun.2019	Dic.2024	-	-	5%	Loreto
33			Construcción del cerco perimétrico de la Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Dic.2018	4,418,204		4,418,204	Activo		Dic.2018	Jul.2023	Dic.2018	Jul.2023	2,172,380	1,528,084	59%	Loreto
34			Impermeabilización de áreas estancas de 3 TR RPS y 1 Tk Crudo	Inversión Corriente	Dic.2018	19,193,409		19,193,409	Activo		Dic.2018	Mar.2023	Dic.2018	Mar.2023	5,595,627	150,392	47%	Loreto
35			Adecuación de la RFIQ al D.S. N° 023-2015-EM	Inversión Corriente	May.2019	3,638,100		3,638,100	Activo		May.2019	Dic.2023	May.2019	Dic.2023	1,721,236	-	58%	Loreto
36			Adquisición de Equipos de Laboratorio de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2020	1,597,200		1,597,200	Activo		Ene.2020	Mar.2023	Ene.2020	Mar.2023	1,468,153	95,026	92%	Loreto
37			Construcción de Nuevo Muelle N° 01	Inversión Corriente	Ene.2020	48,392,900		48,392,900	Activo		Ene.2020	Dic.2023	Ene.2020	Dic.2023	58,644	23,729	5%	Loreto
38			Montaje e Instalación de un Tanque de Almacenamiento de 35MB para Agua Contra Incendio	Inversión Corriente	Ene.2020	7,705,400	Jun.2022	8,790,700	Activo		Ene.2020	Dic.2023	Ene.2020	Dic.2023	1,089,905	1,089,905	32%	Loreto
39			Adquisición para el Reemplazo e Incremento de Equipos de Laboratorio de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2022	3,580,300		3,580,300	Activo		Ene.2022	Dic.2023	Ene.2022	Dic.2023	512,342	512,342	25%	Loreto
40			Mantenimiento Mayor de UDP - RFIQ	Inversión Corriente	Ene.2022	9,161,900		9,161,900	Activo		Ene.2022	Nov.2023	Ene.2022	Nov.2023	460,576	460,576	9%	Loreto



Firmado digitalmente por:
SANCHEZ TORINO Luis Renato
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
 PE
 Lima-Lima
 Motivo: Aprobado
 Fecha: 07/02/2023 18:05:53-0500



Firmado digitalmente por:
VIDAL ROJO Ruben Henderson
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
 PE
 Lima-Lima
 Motivo: Aprobado
 Fecha: 29/03/2023 11:38:11-0500

EMPRESAS
SECCIÓN I
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.1
Inversiones

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

Titular de la empresa Carlos Edgar Vives Suarez
Cargo Presidente de Directorio
Periodo en el cargo Desde el 28.10.2022 a la fecha
Fecha de corte 31.12.2022

N°	Código único de inversiones	Código SNIP	Nombre de la inversión	Tipo de Formato	Fecha de viabilidad	Monto viable	Fecha de última modificación	Costo actualizado	Estado de la inversión	Fecha de cierre	Fecha programada de inicio de ejecución física	Fecha programada de fin de ejecución física	Fecha real de inicio de ejecución física	Fecha real de fin de ejecución física	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Físico Real(%)	Departamento
41			Mantenimiento Mayor de Tanques 332-T-210 y 332-T-212 de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2022	4,332,200		4,332,200	Activo		Ene.2022	Dic.2023	Ene.2022	Dic.2023	10,826	10,826	5%	Loreto
42			Sistema de Recibo, Almacenamiento y Transferencia de NFCC en Planta Yurimaguas	Inversión Corriente	Ene.2011	2,800,000	Jun.2021	13,944,000	Activo		Oct.2011	Dic.2015	Oct.2011		13,241,297	774,108	95.0%	Loreto
43			Islas de despacho de productos en planta de ventas Talara	Inversión Corriente	Jul.2017	52,732,719	Mar.2021	80,482,488	Activo		Jul.2017	Feb.2020	Jul.2017		40,649,407	7,707,007	47.3%	Piura
44			Mantenimiento Mayor de tanques en planta Talara y Piura	Inversión Corriente	May.2018	4,651,200		4,651,200	Activo		Abr.2018	Abr.2019	Abr.2018		6,299,523	3,566,948	89.6%	Piura
45			Adecuaciones del sistema contraincendios de Planta de Ventas Piura.	Inversión Corriente	Dic.2018	1,557,861		1,557,861	Activo		Nov.2018	Dic.2019	Nov.2018		-	-	5.0%	Piura
46			Adquisición e instalación de 02 skids de recepción por contómetros en Planta de Ventas Pucallpa	Inversión Corriente	Jul.2019	1,667,000		1,667,000	Activo		May.2019	Mar.2020	May.2019		1,759,089	-	95.0%	Ucayali
47			Reemplazo de 09 puentes basculantes en 05 Plantas de Ventas	Inversión Corriente	Jul.2019	1,744,800	Ago.2021	2,430,600	Activo		May.2019	Feb.2020	May.2019		636,398	-	68.0%	Loreto, San Martín, Ucayali y La Libertad
48			Construcción de Pavimento y Cerco Perimétrico de Nuevo Estacionamiento Planta Conchán	Inversión Corriente	Ago.2019	2,692,900	Dic. 2022	5,922,229	Activo		May.2019	Ene.2020	May.2019		808,947	-	30.2%	Lima
49			Reparación de Losa de Concreto e Instalación de Rack de Tuberías en Planta Iquitos.	Inversión Corriente	Jul.2019	1,426,800		1,426,800	Activo		May.2019	Feb.2020	May.2019		72,569	72,569	20.0%	Loreto
50			Adecuación de Sistema Contra Incendio en el Terminal Mollendo, Ilo, Juliaca	Inversión Corriente	Ago.2020	14,579,800		14,579,800	Activo		May.2020	Abr.2021	May.2020		1,689,293	1,097,969	25.6%	Arequipa, Moquegua y Puno
51			Impermeabilización de Zona Estanca N° 105 en el Terminal Mollendo	Inversión Corriente	Ago.2020	4,528,300		4,528,300	Activo		May.2020	Jun.2021	May.2020		199,424	-	29.2%	Arequipa
52			Facilidades para Inyección B100 en el Terminal Mollendo	Inversión Corriente	Ago.2020	4,640,300		4,640,300	Cerrado	Ago.2022	May.2020	Dic.2021	May.2020	Ago.2022	3,072,582	291,159	100.0%	Arequipa
53			Mantenimiento mayor de tanques Pisco, Mollendo, Ilo, y Juliaca	Inversión Corriente	Ago.2020	44,807,600		44,807,600	Activo		May.2020	Dic.2021	May.2020		1,237,323	421,545	22.5%	Ica, Arequipa, Moquegua y Puno
54			Habilitación de Estacionamientos en Planta de Ventas Pucallpa N° 2	Inversión Corriente	May.2020	820,600		820,600	Cerrado	Jun.2022	Feb.2020	Oct.2020	Feb.2020	Jun.2022	570,161	-	100.0%	Ucayali
55			Adecuación del Sistema Eléctrico de Baja Tensión al DS 052-93-EM de los Terminales del Sur.	Inversión Corriente	Ago.2020	2,661,800	Jun.2022	4,496,000	Activo		May.2020	Jun.2021	May.2020		3,514,724	1,899,576	81.6%	Ica, Arequipa, Cusco y Puno
56			Mejora de los Sistemas Eléctricos en Media Tensión de los Terminales Sur: Pisco, Mollendo, Cusco y Juliaca	Inversión Corriente	Ago.2020	1,991,800		1,991,800	Cerrado	Ago.2022	Jun.2020	Jul.2021	Jun.2020	Ago.2022	1,729,307	388,771	100.0%	Ica, Arequipa, Cusco y Puno
57			Suministro, Montaje y Puesta en Marcha de un Sistema de Odorización para GLP en Planta Talara	Inversión Corriente	Nov.2019	1,206,100		1,206,100	Activo		Oct.2019	Jul.2020	Oct.2019		822,533	232,513	94.0%	Piura
58			Adquisición de 01 calibrador Patrón para Planta Conchan	Inversión Corriente	Jul.2019	780,700		780,700	Activo		May.2019	Dic.2019	May.2019		780,700	3,124	94.5%	Lima
59			Mejoras en la Infraestructura de Planta de Ventas Iquitos	Inversión Corriente	May.2019	4,900,000	Nov.2012	5,250,000	Activo		Feb.2019	Ago.2013	Feb.2019		1,115,440	14,358	66.0%	Loreto
60			Recuperación y Adecuación de Tanques de Almacenamiento de Turbo A-1 de la Planta Aeropuerto Cusco	Inversión Corriente	Jul.2021	730,400		730,400	Activo		Mar.2021	Feb.2022	Mar.2021		379,488	379,488	85.0%	Cusco
61			Reemplazo de Líneas Submarinas	Inversión Corriente	Set. 2005	11,445,000	Ago. 2016	116,629,800	Activo		Set. 2005	Set. 2024	Set. 2005		82,015,960	122,505	84.3%	Talara
62			Sistema de Transferencia de crudos de Refinería a Tanques Tablazo	Inversión Corriente	Ene. 2006	8,607,600	Dic. 2019	15,932,200	Activo		Ene. 2006	Dic. 2023	Ene. 2006		3,782,781	514,195	72.4%	Talara
63			Instalación Rocadores Fijos en Tanques de Almacenamiento RFTLPTT	Inversión Corriente	Mar. 2009	4,557,900	Mar. 2022	5,585,300	Activo		Mar. 2009	Ago. 2023	Mar. 2009		4,977,850	368,156	93.8%	Talara
64			Reemplazo de Tanques NL 295, 296 y 545	Inversión Corriente	Ene. 2014	79,028,300		79,028,300	Activo		Ene. 2014	Feb. 2024	Ene. 2014		42,885,359	29,174,762	73.3%	Talara
65			Impermeabilización de Rack de Tubería de Área de Tanques	Inversión Corriente	Ene. 2015	17,736,200		17,736,200	Activo		Ene. 2015	Dic. 2023	Ene. 2015		2,384,123	455,077	31.2%	Talara
66			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa I Refinería Talara	Inversión Corriente	Set. 2016	16,918,800	Jul. 2021	22,008,100	Activo		Set. 2016	Feb. 2023	Set. 2016	Dic. 2022	21,097,135	1,572,099	99.5%	Talara
67			Mantenimiento Mayor del Muelle de Carga Líquida	Inversión Corriente	Ago. 2016	8,800,000		8,800,000	Activo		Ago. 2016	Abr. 2023	Ago. 2016		6,293,243	52,766	75.8%	Talara
68			Implementación Sistema de Seguridad en Instalaciones Portuarias de RTAL	Inversión Corriente	Jun. 2016	9,129,300		9,129,300	Activo		Jun. 2016	Mar. 2023	Jun. 2016		1,625	-	25.0%	Talara
69			Mantenimiento mayor de tanques NL 523, 250, 2002 y 520	Inversión Corriente	Ago. 2017	8,844,200	Jul. 2021	16,796,100	Activo		Ago. 2017	Mar. 2023	Ago. 2017	Dic. 2022	16,352,906	439,378	99.8%	Talara
70			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa II Refinería Talara	Inversión Corriente	Mar. 2018	23,794,500	Jul. 2021	37,055,600	Activo		Mar. 2018	Nov. 2023	Mar. 2018		34,106,857	2,371,720	91.5%	Talara
71			Integridad Mecánica de Equipos UDP	Inversión Corriente	Set. 2018	24,811,300	Dic. 2022	75,170,900	Activo		Set. 2018	Dic. 2022	Set. 2018	Dic. 2022	69,297,026	5,366,580	100.0%	Talara
72			Reemplazo Tanque 156016 para almacenamiento de Crudo PTT	Inversión Corriente	Ago. 2018	48,007,500		48,007,500	Activo		Ago. 2018	Abr. 2023	Ago. 2018		29,236,629	3,051,579	95.0%	Talara
73			Mejoras en Relleno Mila Seis	Inversión Corriente	Ene. 2018	13,214,300		13,214,300	Activo		Ene. 2018	Feb. 2023	Ene. 2018		3,162,212	3,346,655	81.4%	Talara
74			Mejoras SCI y Reemplazo de Brazos MCL	Inversión Corriente	Ago. 2018	21,275,000	Ago. 2021	39,147,000	Activo		Ago. 2018	Ene. 2024	Ago. 2018		15,241,928	11,739,435	76.6%	Talara
75			Reemplazo de 06 unidades de Flota Pesada	Inversión Corriente	Abr. 2019	11,281,300		11,281,300	Activo		Abr. 2019	Dic. 2023	Abr. 2019		1,784,922	-	70.8%	Talara
76			Adquisición y Reemplazo de Equipos de Factoría	Inversión Corriente	Abr. 2019	11,743,952	Dic. 2022	12,632,129	Activo		Abr. 2019	May. 2023	Abr. 2019		1,451,848	669,585	85.6%	Talara
77			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa III Refinería Talara	Inversión Corriente	Oct. 2019	32,792,400	May. 2022	47,670,900	Activo		Oct. 2019	May. 2023	Oct. 2019		22,821,578	12,085,420	90.4%	Talara
78			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Tanques Etapa II	Inversión Corriente	Ene. 2019	14,170,500		14,170,500	Activo		Ene. 2019	Jun. 2023	Ene. 2019		8,335,700	284,723	100.0%	Talara
79			Herramientas para recepción, integración gestión de cambios de información técnica NRTL	Inversión Corriente	Dic. 2019	6,538,400		6,538,400	Activo		Dic. 2019	Oct. 2023	Dic. 2019		3,027,112	1,457,636	73.3%	Talara
80			Implementación de herramientas de programación y de balance y reconciliación NRTL	Inversión Corriente	Dic. 2019	9,894,800		9,894,800	Activo		Dic. 2019	Dic. 2023	Dic. 2019		2,201	-	39.1%	Talara

**EMPRESAS
SECCIÓN I
GESTIÓN DE INVERSIONES**

**ANEXO N° 3.1
Inversiones**

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

Titular de la empresa Carlos Edgar Vives Suarez
Cargo Presidente de Directorio
Periodo en el cargo Desde el 28.10.2022 a la fecha
Fecha de corte 31.12.2022

N°	Código único de inversiones	Código SNIP	Nombre de la inversión	Tipo de Formato	Fecha de viabilidad	Monto viable	Fecha de última modificación	Costo actualizado	Estado de la inversión	Fecha de cierre	Fecha programada de inicio de ejecución física	Fecha programada de fin de ejecución física	Fecha real de inicio de ejecución física	Fecha real de fin de ejecución física	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Físico Real(%)	Departamento
81			Reemplazo de Aire Acondicionado de Sala de Control de Muelle de Carga Líquida	Inversión Corriente	Feb. 2020	361,200		361,200	Cerrado	Ene. 2023	Feb. 2020	May. 2023	Feb. 2020	Dic. 2022	-	170,440	100.0%	Talara
82			Adquisición de repuestos principales Unidades de Proceso y Unidades Auxiliares NRTL	Inversión Corriente	Oct. 2020	46,558,413		46,558,413	Activo		Oct. 2020	Jul. 2023	Oct. 2020		33,499,524	5,616,769	91.9%	Talara
83			Rehabilitación de trochas carrozables en los oleoductos de Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2020	17,685,500		17,685,500	Activo		Feb. 2020	Abr. 2023	Feb. 2020		-	10,310,965	91.1%	Talara
84			Mejoras en el Sistema de Asfaltos de Refinería Talara	Inversión Corriente	Jun. 2021	19,050,200		19,050,200	Activo		Jun. 2021	Oct. 2025	Jun. 2021		-	-	14.8%	Talara
85			Mejoras Sistema Contraincendio RFTL	Inversión Corriente	Ene. 2020	2,893,100		2,893,100	Activo		Ene. 2020	Oct. 2023	Ene. 2020		-	1,502,471	66.5%	Talara
86			Rehabilitación del Sistema eléctrico de Media Tensión del Condominio Punta Arenas	Inversión Corriente	Nov. 2021	19,482,100		19,482,100	Activo		Nov. 2021	Mar. 2024	Nov. 2021		-	-	28.0%	Talara
87			Implementación del Sistema de Pesaje e Iluminación del Relleno Industrial Mila Saís	Inversión Corriente	Mar. 2021	1,182,000		1,182,000	Activo		Mar. 2021	May. 2023	Mar. 2021		-	1,680,272	58.2%	Talara
88			Construcción de muros cortafuegos y canaletas pluviales en Casas de Bombas N°5, 6 y 8 para adecuación al D.S. 023-2015-EM	Inversión Corriente	Nov. 2021	9,412,400		9,412,400	Activo		Nov. 2021	Dic. 2023	Nov. 2021		-	34,750	37.9%	Talara
89			Implementación de válvulas motorizadas en Oleoducto Folche para adecuación al D.S. 081-2007-EM	Inversión Corriente	Mar. 2022	2,201,800		2,201,800	Activo		Mar. 2022	Oct. 2023	Mar. 2022		-	-	43.7%	Talara
90			Adquisición de herramientas, equipos y facilidades de mantenimiento de Refinería Talara	Inversión Corriente	Nov. 2022	41,696,100		41,696,100	Activo		Nov. 2022	Dic. 2024	Nov. 2022		-	-	8.0%	Talara
91			Adquisición de Mobiliario Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2022	2,176,500		2,176,500	Activo		Feb. 2022	Jul. 2023	Feb. 2022		-	1,352,390	83.0%	Talara
92			Reemplazo de Grúa Puente Refinería Talara	Inversión Corriente	May. 2022	693,100		693,100	Activo		May. 2022	Nov. 2023	May. 2022		-	-	14.0%	Talara
93			Adquisición de instrumentos Refinería Talara	Inversión Corriente	Abr. 2022	11,076,600		11,076,600	Activo		Abr. 2022	Mar. 2024	Abr. 2022		-	-	16.8%	Talara
94			Adquisición de equipos de acomelida de Gas Natural	Inversión Corriente	Jun. 2022	1,075,000		1,075,000	Activo		Jun. 2022	Jun. 2023	Jun. 2022	Dic. 2022	-	769,851	97.3%	Talara
95			Reemplazo de Barreras de Contención Refinería Talara	Inversión Corriente	Jun. 2022	1,293,800		1,293,800	Activo		Jun. 2022	Oct. 2023	Jun. 2022		-	-	17.0%	Talara
96			Inspección General de Unidad Flexicoquing (FCQ)	Inversión Corriente	Abr. 2022	110,040,300		110,040,300	Activo		Abr. 2022	Dic. 2024	Abr. 2022		-	-	8.4%	Talara
97			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa IV Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2022	24,637,100		24,637,100	Activo		Feb. 2022	Dic. 2023	Feb. 2022		-	3,130,520	46.6%	Talara
98			Adquisición de equipamiento especializado de respuesta a emergencia - NRT	Inversión Corriente	Ene. 2022	9,400,900		9,400,900	Activo		Ene. 2022	Jul. 2023	Ene. 2022		-	-	57.2%	Talara
99			Reemplazo Sistema de Transferencia de Agua Potable desde PTT hasta Condominio Punta Arenas	Inversión Corriente	May. 2022	4,549,300		4,549,300	Activo		May. 2022	Dic. 2023	May. 2022		-	-	38%	Talara

Leyenda

- A) Codificación Única de inversiones gestionada por el Sistema Nacional de Programación Multianual y Gestión de Inversiones INVIERTE PE
- B) Es un número autogenerated que es asignado automáticamente para la identificación de un Proyecto Inversión Pública (PIP), cuando corresponda.
- C) Descripción de la inversión en función al servicio y naturaleza de la inversión
- D) Intervenciones IRI, Inversiones IQARR, PIP mayor (SNIP, PIP menor (SNIP), Programa de inversión, Proyecto de inversión
- E) Fecha que es declarada viable la inversión
- F) Monto programado de la inversión en la fecha de viabilidad
- G) Fecha de actualización del monto viable
- H) Monto programado actualizado de la inversión
- I) Activo o Cerrado de acuerdo a lo registrado en el Banco de Inversiones
- J) Fecha declarada de cierre de la inversión
- K) Departamento donde se ejecuta la inversión

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

Justificación de N/A del Anexo (1)

N/A: No aplica

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

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO	FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de
conformidad
Fecha: 30/03/2023 11:14:06-0500

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
Cargo PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte 31.12.2022

RUBROS	al 31.12.2022 (REAL)
ACTIVO	
ACTIVO CORRIENTE	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	339,112,263.02
Inversiones Financieras	
Cuentas por Cobrar Comerciales (Neto)	1,866,074,973.26
Otras cuentas por Cobrar (Neto)	
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	1,863,818,025.73
Inventarios (Neto)	3,945,711,986.13
Activos Biológicos	
Activos No Corrientes Mantenedos para la Venta	
Activos por Impuestos a las Ganancias	
Gastos Pagados por Anticipado	35,059,902.84
Otros Activos (Neto)	
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	8,049,777,150.98
ACTIVO NO CORRIENTE	
Cuentas por Cobrar Comerciales	
Otras cuentas por Cobrar	2,731,037,241.91
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	
Activos Biológicos	
Inversiones Mobiliarias (Neto)	
Propiedades de Inversión	36,421,976.76
Propiedades, Planta y Equipo (Neto)	26,931,912,045.98
Activos Intangibles (Neto)	169,424,029.37
Activos por impuestos a las Ganancias Diferidad	
Otros Activos	111,058,664.49
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	29,979,853,958.51
TOTAL DEL ACTIVO	38,029,631,109.50
CUENTAS DE ORDEN	13,385,627,579.05
PASIVO Y PATRIMONIO	
PASIVO CORRIENTE	
Sobregiro Bancarios	
Obligaciones Financieras	3,314,769,820.13
Cuentas por Pagar Comerciales	4,188,336,193.39
Otras Cuentas por Pagar	867,349,386.08
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	
Provisiones	266,532,908.95
Pasivos Mantenedos 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: Doy V° B°
Fecha: 29/03/2023 11:56:30-0500



Firmado digitalmente por:
VIDAL ROJO Ruben
Henderson FAU 20100128218 hard
Motivo: En señal de
conformidad
Fecha: 29/03/2023 12:02:59-0500

**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
Cargo	PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo	DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte	31.12.2022

RUBROS	al 31.12.2022 (REAL)
TOTAL PASIVO CORRIENTE	8,636,988,308.54
PASIVO NO CORRIENTE	
Obligaciones Financieras	15,660,876,921.07
Cuentas Pagar Comerciales	
Otras Cuentas por Pagar	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	
Pasivos por Impuestos a las Ganancias Diferidos	666,245,380.65
Provisiones	89,843,899.18
Beneficios a los Empleados	
Otros Pasivos	2,869,957,157.66
Ingresos Diferidos (Neto)	
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	19,286,923,358.56
TOTAL DEL PASIVO	27,923,911,667.11
PATRIMONIO	
Capital	6,343,440,700.00
Acciones de Inversión	
Capital Adicional	3,875,858,393.81
Resultado no Realizados	
Reservas Legales	33,325,406.49
Otras Reservas	
Resultados Acumulados	-
Otras Reservas de Patrimonio	146,905,057.91
TOTAL DEL PATRIMONIO	10,105,719,442.39
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	38,029,631,109.50
CUENTAS DE ORDEN	13,385,627,579.05

(*) 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 V° B°
Fecha: 29/03/2023 11:56:47-0500



Firmado digitalmente por:
VIDAL ROJO Ruben
Henderson FAU 20100128218 hard
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 29/03/2023 12:03:14-0500





Firmado digitalmente por:
 FUNG QUIÑONES Beatriz
 Cristina FAU 20100128218 soft
 Motivo: En señal de
 conformidad
 Fecha: 30/03/2023 11:14:41-0500

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
 Titular de la empresa CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
 Cargo PRESIDENTE DE DIRECTORIO
 Período en el cargo DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
 Fecha de corte 31.12.2022

RUBROS		al 31.12.2022 (REAL)
INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS		
Ventas Netas de Bienes		21,214,759.509
Prestación de Servicios		216,244,331
TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS		21,431,003.840
Costo de Ventas		21,239,669,968.90
GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)		191,333,870.99
Gastos de Ventas y Distribución	-	272,107,407.23
Gastos de Administración	-	681,553,167.15
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado		
Otros Ingresos Operativos		96,130,767.85
Otros Gastos Operativos	-	151,943,609.20
GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA	-	818,139,544.74
Ingresos Financieros		74,582,236.61
Diferencia de Cambio (Ganancias)	-	65,437,560,553.02
Gastos Financieros	-	643,730,930.25
Diferencia de Cambio (Pérdidas)		65,655,410,106.35
Participación en los Resultados Netos Asociados y Negociacios Conjuntos Contabilizados por el Método de Participación		
Ganancia (Pérdida) que surgen de la Diferencia entre el valor Libro Anterior y el Valor Justo de Activos Financieros Reclasificados Medidas a Valor Razonable		
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS	-	1,169,438,685.05
Gasto por Impuesto a las Ganancias		95,498,058
GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS		
Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas		
GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO		(1,073,940,627)
COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL		
Ganancias (Pérdidas) Neta por Activos Financieros Disponibles para la Venta		
Ganancias de Inversiones por Instrumentos de Patrimonio		
Otros Componentes de Resultado Integral		
OTRO RESULTADO INTEGRAL ANTES DE IMPUESTOS		
IMPUESTO A LAS GANANCIAS RELACIONADO CON COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL		
Ganancias Netas por Activos Financieros Disponibles para la Venta		
Ganancias de Inversiones por Instrumentos de Patrimonio		
Otros Componentes de Resultados Integral		
SUMA DE COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CON IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELACIONADAS		
Otros resultados Integrales		
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DE EJERCICIO, NETO		
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 V° B°
 Fecha: 29/03/2023 11:58:59-0500



Firmado digitalmente por:
 VIDAL ROJO Ruben
 Henderson FAU 20100128218 hard
 Motivo: En señal de
 conformidad
 Fecha: 29/03/2023 12:03:30-0500



Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
 Cristina FAU 20100128218 soft
 Motivo: En señal de
 conformidad
 Fecha: 30/03/2023 11:15:09-0500

SECCION I
 GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.5
 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
 Cargo PRESIDENTE DE DIRECTORIO
 Período en el cargo DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
 Fecha de corte 31.12.2022

CONCEPTOS	CAPITAL	ACCIONES DE INVERSION	CAPITAL ADICIONAL	RESULTADOS NO REALIZADOS	RESERVAS LEGALES	OTRAS RESERVAS	RESULTADOS ACUMULADOS	OTRAS RESERVAS DE PATRIMONIO	TOTAL
Saldos al 01.01.2022	6,394,573,716				7,717,000		1,229,568,497		7,631,859,213
Ajuste de años anteriores:									
Cambios en Políticas Contables									
Corrección de Errores									
Saldo Inicial Reexpresado									
Cambios de Patrimonio:									
Resultado Integral:									
Ganancia (Pérdida) Neta del Ejercicio							- 1,073,940,627		- 1,073,940,627
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			4,109,426,120		410,942,612		- 4,520,368,732		-
Disminución (Incremento) por otras Distribuciones a los Propietarios									-
Incremento (Disminución) por Cambios en la Participación de Subsidiarias que no Implice Pérdida de Control									-
Incremento (Disminución) por Transacciones de Acciones de Cartera									-
Incremento (Disminución) por Transacciones y Otros Cambios	51,133,016		- 233,567,726		- 385,334,205		4,217,835,804		3,547,800,856
Total de Cambios en Patrimonio	6,343,440,700		3,875,858,394		33,325,406		- 146,905,058		10,105,719,442
Saldo al 31.12.2022	6,343,440,700		3,875,858,394		33,325,406		- 146,905,058		10,105,719,442

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

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

Justificación de N/A del Anexo (1)	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.

6,343,440,700.00
VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:
RECOBA MEDRANO Jose
 Antonio FAU 20100128218 hard
 Motivo: Doy V° B°
 Fecha: 29/03/2023 11:57:11-0500



Firmado digitalmente por:
VIDAL ROJO Ruben
 Henderson FAU 20100128218 hard
 Motivo: En señal de
 conformidad
 Fecha: 29/03/2023 12:03:45-0500



Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de
conformidad
Fecha: 30/03/2023 11:15:37-0500

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
Cargo PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte 31.12.2022

CONCEPTOS	al 31.12.2022
A.ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	
Cobranza a (por):	
Venta de Bienes y Prestación de Servicios	24,948,558,961
Honorarios y comisiones	
Regalías, cuotas, comisiones, otros ingresos de actividades ordinarias	
Intereses y Rendimientos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	
Reembolso de Impuestos a las Ganancias	74,582,237
Dividendos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Inversión)	
Otras Entradas de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación	96,130,768
Pagos a (por):	
Proveedores de Bienes y Servicios	(28,383,493,416)
Cuenta de los Empleados	(524,089,525)
Impuesto a las Ganancias	(176,878,818)
Intereses y Rendimientos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	(74,130,386)
Dividendos (no incluidos en la Actividad de Inversión)	
Regalías	
Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación	(994,480,456)
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	(5,033,800,635)
B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	
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: 29/03/2023 11:57:24-0500



Firmado digitalmente por:
VIDAL ROJO Ruben
Henderson FAU 20100128218 hard
Motivo: En señal de
conformidad
Fecha: 29/03/2023 12:04:02-0500

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
Cargo	PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo	DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte	31.12.2022

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	(254,999,931)
Desembolsos por obras en curso de Propiedades, Planta y Equipo	(2,566,755,975)
Compra de Activos Intangibles	(4,963,370)
Compra de Otros Activos de largo plazo	
Impuestos a las Ganancias	
Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad Inversión	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	- 2,826,719,276
C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	
Cobranza a (por):	
Obtención de Préstamos de Corto Plazo	13,326,139,559
Obtención de Préstamos de Largo Plazo	
Préstamos de Entidades Relacionadas	
Emisión de Acciones y Otros Instrumentos de Patrimonio	4,000,000,000
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	- 10,599,786,809
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	(51,581,427)
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	6,674,771,323
Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia	(1,185,748,588)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio	957,749,470
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Final del Ejercicio	(227,999,118)

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:
REC OBA MEDRANO Jose
Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 29/03/2023 11:57:39-0500



Firmado digitalmente por:
VIDAL ROJO Ruben
Henderson FAU 20100128218 hard
Motivo: En señal de
conformidad
Fecha: 29/03/2023 12:04:23-0500



**EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE TESORERÍA**

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

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	PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo	DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte	31.12.2022

INGRESOS DE OPERACIÓN	al 31.12.2022 (REAL)
Venta de Bienes y Servicios	20,785,155,119
Ingresos Financieros	74,582,237
Ingresos por participación o dividendos	
Ingresos Complementarios	96,130,768
Retenciones de Tributos	4,163,403,842
Otros	
EGRESOS DE OPERACIÓN	30,130,523,641
Compra de Bienes	27,408,622,888
Gastos de personal	524,089,525
Servicios prestados por terceros	974,870,528
Tributos	971,263,101
Por Cuenta Propia	434,107,054
Por Cuenta de Terceros	537,156,047
Gastos diversos de Gestión	230,475,007
Gastos Financieros	
Otros	21,202,592
FLUJO OPERATIVO	(5,011,251,675)
INGRESOS DE CAPITAL	
Aportes de Capital	4,000,000,000
Ventas de activo fijo	
Otros	
GASTOS DE CAPITAL	2,826,719,276
Presupuesto de Inversiones -FBK	2,789,414,207
Proyectos de Inversión	2,566,755,975
Gastos de capital no ligados a proyectos	222,658,232
Inversión Finaciera	
Otros	37,305,069
TRANSFERENCIAS NETAS	
Ingresos por Transferencias	
Egresos por Transferencias	
FLUJO ECONÓMICO	(3,837,970,952)
FINANCIAMIENTO NETO	2,652,222,364
Financiamiento Externo Neto	(99,051,346)
Financiamiento largo plazo	650,269,820
Desembolsos	



Firmado digitalmente por:
REC OBA MEDRANO Jose
Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 29/03/2023 11:56:03-0500



Firmado digitalmente por:
VIDAL ROJO Ruben
Henderson FAU 20100128218 hard
Motivo: En señal de
conformidad
Fecha: 29/03/2023 12:02:31-0500



Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de
conformidad
Fecha: 30/03/2023 09:32:10-0500

Servicios de Deuda	650,269,820
Amortización	549,322,222
Intereses y comisiones de la deuda	100,947,598
Financiamiento corto plazo	749,321,166
Desembolsos	4,397,101,056
Servicios de Deuda	3,647,779,890
Amortización	3,603,508,695
Intereses y comisiones de la deuda	44,271,195
Financiamiento Interno Neto	2,553,171,017
Financiamiento largo plazo	
Desembolsos	
Servicios de Deuda	
Amortización	
Intereses y comisiones de la deuda	
Financiamiento corto plazo	2,553,171,017
Desembolsos	8,929,038,502
Servicios de Deuda	6,375,867,485
Amortización	6,346,008,294
Intereses y comisiones de la deuda	29,859,190
DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO	
PAGO DE DIVIDENDOS	
Pago de Dividendos de Ejercicios Anteriores	
Adelanto de Dividendos ejercicio	
FLUJO NETO DE CAJA	(1,185,748,588)
SALDO INICIAL DE CAJA	957,749,470
SALDO FINAL DE CAJA	(227,999,118)
SALDO DE LIBRE DISPONIBILIDAD	
RESULTADO PRIMARIO	
Participación de trabajadores D.Legislativo N°892	

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

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

N/A: No aplica

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

Firmado digitalmente por:
 RECOBA MEDRANO Jose
 Antonio FAU 20100128218 hard
 Motivo: Doy V° B°
 Fecha: 29/03/2023 11:58:13-0500



Firmado digitalmente por:
 VIDAL ROJO Ruben
 Henderson FAU 20100128218 hard
 Motivo: En señal de conformidad
 Fecha: 29/03/2023 12:02:44-0500



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
Cargo: PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo: DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte: 31.12.2022

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	Monto desembolsado durante el año fiscal vigente (3)	Monto total desembolsado (2) + (3) = (4)	Desembolso no requerido por la entidad (5)	Proyección de desembolsos del año n	Saldo por desembolsar (1) - (4) - (5)	Proyección de desembolsos			
															Año n ¹ +1	Año n +2	Año n +3	Saldo por desembolsar después del año n +3
A		B			C		D											
	Acuerdo Directorio N° 014-2017-PP	1,000,000,000	USD	PMRT	BNY MELLON	19/06/2017		19/06/2032	1,000,000,000	0	1,000,000,000		0	0				
	Acuerdo Directorio N° 014-2017-PP	1,000,000,000	USD	PMRT	BNY MELLON	19/06/2017		19/06/2047	1,000,000,000	0	1,000,000,000		0	0				
	Acuerdo Directorio N° 007-2018-PP	1,300,000,000	USD	PMRT	CESCE	28/11/2018		30/12/2030	1,300,000,000	0	1,300,000,000		0	0				
	Acuerdo Directorio N° 101-2020-PP	1,000,000,000	USD	PMRT	BNY MELLON	11/02/2021		19/06/2047	1,000,000,000	0	1,000,000,000		0	0				

Nota

1 Año n es el año actual

Leyenda

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

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

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

N/A: No aplica

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:
ARCOS CHIRITO Carlos
Eduardo FAU 20100128218 hard
Motivo: Gerente (e) Dpto.
Tesorería - Ficha 54881
Fecha: 15/01/2023 10:46:21-0500



Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de
conformidad
Fecha: 30/03/2023 09:31:28-0500



Firmado digitalmente por:
VIDAL ROJO Ruben Henderson
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 29/03/2023 14:23:31-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE LOGÍSTICA



Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de
conformidad
Fecha: 30/03/2023 11:18:38-0500

ANEXO N° 7.1
Procedimientos de Selección

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 PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte 31.12.2022

Fuente de Informacion ERP SAP-SEACE

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
1	PA2200042	ABR	ABR-PROC-6-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO ANUAL DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO Y ACCESORIOS DE LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR	1000112410	3,224,603.72	26/01/2022	31/01/2022	3,224,603.70
2	PA2200763	ABR	ABR-PROC-21-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE FACILIDADES DE SUPERFICIE, GASFITERÍA, MANTENIMIENTO INDUSTRIAL Y MEDICIONES FÍSICAS LOTE I	1000112619	1,775,198.83	23/12/2021	3/02/2022	1,775,198.83
3	PA2200287	ABR	ABR-PROC-41-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO BIENAL DE EQUIPOS MECÁNICOS, ELÉCTRICOS E INSTRUMENTACIÓN DE LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR	1000113034	8,347,320.00	17/01/2022	7/02/2022	8,347,320.00
4	PA2200970	ABR	ABR-PROC-43-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	CAMPAÑA INFORMATIVA SOBRE REFINERÍA TALARA ¿ MEDIO RADIAL 1	1000113679	223,728.00	28/03/2022	31/03/2022	223,728.00
5	PA2200966	ABR	ABR-PROC-45-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	CAMPAÑA INFORMATIVA SOBRE REFINERÍA TALARA ¿ MEDIO DE TELEVISIÓN 2	1000113687	430,110.00	28/03/2022	1/04/2022	430,110.00
6	PA2200372	ABR	ABR-PROC-46-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y SOPORTE TÉCNICO PARA LICENCIAS DE SOFTWARE SAP	1000113355	8,107,055.21	11/03/2022	14/03/2022	8,107,055.21
7	PA2200909	ABR	ABR-PROC-55-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA LIVIANA, NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A.	1000113326	1,262,220.00	20/01/2022	7/02/2022	1,262,220.00
8	PA2200924	ABR	ABR-PROC-57-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBURO POR LA EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 373+262 DEL TRAMO II DEL ONP	1000113345	282,082.48	4/02/2022	28/02/2022	282,082.48
9	PA2200964	ABR	ABR-PROC-58-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO CAMPAÑA INFORMATIVA SOBRE REFINERÍA TALARA MEDIO DIARIOS 1	1000113794	109,966.78	30/03/2022	8/04/2022	109,966.78
10	PA2200962	ABR	ABR-PROC-59-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONTROL DE ACCESOS EN REFINERIA TALARA	1000113597	1,396,577.20	22/03/2022	7/04/2022	1,396,577.20
11	PA2200993	ABR	ABR-PROC-64-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBURO POR LA EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 373+262 DEL TRAMO II DEL ONP	1000113825	236,710.25	29/03/2022	11/04/2022	236,365.25
12	PA2200834	ABR	ABR-PROC-67-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO INGENIERÍA FEED ¿ ADECUACIÓN G95 ¿ MOLLENDO	1000112645	252,871.76	6/12/2021	21/04/2022	252,871.76
13	PA2200997	ABR	ABR-PROC-70-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE UNA AMBULANCIA URBANA TIPO II A FAVOR DEL CENTRO DE SALUD TALARA II "CARLOS HUMBERTO VIVANCO MAURICIO" DE LA DIRECCIÓN SUB-REGIONAL DE SALUD	1000113990	290,975.69	16/12/2021	17/03/2022	CONVOCADO

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
14	PA2201026	ABR	ABR-PROC-71-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AÉREOS, NACIONALES E INTERNACIONALES, PARA ATENDER LAS SOLICITUDES DE LAS OFICINAS DE LIMA, TALARA, PIURA E IQUITOS DE PETRÓLEOS DEL PERÚ ¿ PETROPERÚ S.A.	1000114285	523,464.73	5/04/2022	27/04/2022	523,464.73
15	PA2200963	ABR	ABR-PROC-73-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBURO POR LA EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 373+262 DEL TRAMO II DEL ONP	1000113606	108,628.66	8/03/2022	23/03/2022	108,628.66
16	PA2201079	ABR	ABR-PROC-74-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	CONSULTORÍA ESPECIALIZADA EN RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL CON MEDIOS DE COMUNICACIÓN Y GRUPOS DE INTERÉS ESTRATÉGICOS	1000114481	49,800.00	13/05/2022	16/05/2022	49,800.00
17	PA2201050	ABR	ABR-PROC-78-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EVALUACIÓN PRELIMINAR, LIMPIEZA, REMEDIACIÓN Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL 59+131 DEL TRAMO I DEL ONP	1000114676	21,650,070.24	30/03/2022	27/04/2022	21,650,070.24
18	PA2200869	ABR	ABR-PROC-81-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO INTEGRAL DE ATENCIÓN DE OPERACIONES MARÍTIMAS TENDIDO DE BARRERAS DE CONTENCIÓN Y PRIMERA RESPUESTA ANTE DERRAMES DE HIDROCARBUROS, EN LOS TERMINALES PORTUARIOS MULTIBOYAS DEL SUR (PISCO, MOLLENDO E ILO) (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES APROBADO POR A/D N° 039-2021-PP)	1000113626	2,676,365.48	24/01/2022	28/03/2022	2,676,365.48
19	PA2201057	ABR	ABR-PROC-83-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE BIODIESEL B100 DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN HASTA TERMINAL MOLLENDO DE PETROPERÚ S.A.	1000114617	142,230.00	1/04/2022	13/04/2022	142,230.00
20	PA2200809	ABR	ABR-PROC-86-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	ADQUISICIÓN E INSTALACIÓN DE MOTOGENERADOR EN LA ESTACIÓN 9 DEL ONP	1000111739	934,203.70	28/10/2021	12/07/2022	934,203.70
21	PA2201156	ABR	ABR-PROC-96-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINALES ETEN/SALAVERRY/CHIMBOTE DE PETROPERÚ SA	1000115309	234,590.50	25/05/2022	27/06/2022	234,590.50
22	PA2201155	ABR	ABR-PROC-98-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHAN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINALES ETEN/SALAVERRY/CHIMBOTE DE PETROPERU SA	1000115320	418,457.00	25/05/2022	27/06/2022	418,457.00
23	PA2201116	ABR	ABR-PROC-101-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IDENTIFICACIÓN DE EDS GASOLINERAS SAC - CHORRILLOS (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES, APROBADO POR A/D N° 039-2021-PP)	1000115678	338,128.48	8/06/2022	21/07/2022	338,128.48
24	PA2201021	ABR	ABR-PROC-108-2022-OFP / PETROPERU	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES BOOSTER PARA LOTE I	1000114319	1,574,546.69	11/08/2022	15/09/2022	1,297,543.10
25	PA2201189	ABR	ABR-PROC-109-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AEREOS, NACIONALES E INTERNACIONALES PARA ATENCION DE LAS OFICINAS DE LIMA, TALARA, PIURA E IQUITOS DE PETROPERU SA	1000115610	336,196.54	8/07/2022	27/07/2022	336,196.54
26	PA2201179	ABR	ABR-PROC-112-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, REGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBUROS POR EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 59 + 131 TRAMO I DEL ONP	1000115484	341,173.72	1/06/2022	1/07/2022	341,173.72
27	PA2201186	ABR	ABR-PROC-113-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE APOYO PARA ACONDICIONAMIENTO DE ESTANQUES DE AGUA EN CCNN SANTA ROSA ESTACION 5 DEL ONP	1000115553	69,996.88	29/03/2022	11/08/2022	69,996.88
28	PA2201207	ABR	ABR-PROC-114-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACION DEL STAND DE PETROPERU EN LA CONVENCION MINERA PERUMIN 35 - 2022	1000115826	174,640.00	1/06/2022	1/08/2022	174,640.00
29	PA2201173	ABR	ABR-PROC-116-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ARRENDAMIENTO DE UN LOCAL PATA LA EX PLANTA TEMPORAL VILLA DE PASCO	1000115460	146,400.24	31/05/2022	10/08/2022	146,400.24
30	PA2201245	ABR	ABR-PROC-119-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERU SA	1000116008	765,000.00	4/07/2022	1/08/2022	765,000.00

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
31	PA2201254	ABR	ABR-PROC-120-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE OPERACIÓN CON EQUIPO DE PULLING PARA POZOS DEL LOTE I	1000116138	596,377.78	13/07/2022	6/09/2022	596,377.78
32	PA2201244	ABR	ABR-PROC-121-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A. (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES A/D N° 039-2022-PP)	1000116007	787,200.00	4/07/2022	1/08/2022	787,200.00
33	PA2200601	ABR	ABR-PROC-126-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE DE COMBUSTIBLE POR FERROCARRIL DESDE TERMINAL MOLLENDO A PLANTA CUSCO Y PLANTA JULIACA	1000113818	26,345,914.00	22/03/2022	8/04/2022	26,345,914.00
34	PA2201235	ABR	ABR-PROC-130-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A.	1000116170	662,400.00	11/07/2022	24/08/2022	662,400.00
35	PA2201234	ABR	ABR-PROC-132-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A.	1000116171	513,158.00	8/07/2022	24/08/2022	513,158.00
36	PA2201276	ABR	ABR-PROC-134-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE LAS CONDICIONES TÉCNICAS PARA EL PROCESO DE ADJUDICACIÓN DE ACTUALIZACIÓN DEL PROGRAMA DE ADECUACIÓN Y MANEJO AMBIENTAL DEL OLEODUCTO NORPERUANO (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERÚ, A/D N° 039-2021-OFP-PP)	1000116326	827,894.05	30/06/2022	24/08/2022	827,894.05
37	PA2201280	ABR	ABR-PROC-135-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A. (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERÚ, A/D N° 039-2021-PP)	1000116304	840,000.00	11/07/2022	1/08/2022	840,000.00
38	PA2201259	ABR	ABR-PROC-136-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA LIVIANA, NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A. (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERÚ A/D N° 039-2021-PP)	1000116211	5,271,360.00	22/07/2022	24/08/2022	5,271,360.00
39	PA2201258	ABR	ABR-PROC-143-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA LIVIANA, NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERU SA	1000116210	1,656,000.00	22/07/2022	24/08/2022	1,656,000.00
40	PA2201006	ABR	ABR-PROC-144-2022-OFP / PETROPERU	Servicio	SERVICIO DE SWAB EN EL LOTE 1 2022 - 2023 NORMATIVA APLICABLE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERÚ S.A.	1000114090	3,457,988.82	19/08/2022	23/09/2022	2,911,784.73
41	PA2201272	ABR	ABR-PROC-146-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE SOPORTE, DESARROLLO Y MANTENIMIENTO DE APLICACIONES DE INTELIGENCIA DE NEGOCIOS	1000116259	224,200.00	27/07/2022	1/09/2022	224,200.00
42	PA2201250	ABR	ABR-PROC-148-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO A-1 DESDE TERMINAL MOLLENDO A AEROPUERTO CUSCO (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU A/D N° 039-2021-OFP-PP)	1000116146	54,900.00	19/07/2022	24/08/2022	54,900.00
43	PA2201164	ABR	ABR-PROC-152-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y HABILITACIÓN DE VÁLVULAS DE DILUVIO EN EL TERMINAL MOLLENDO Y PLANTA DE ABASTECIMIENTO JULIACA	1000115546	868,816.18	14/07/2022	2/09/2022	868,816.18
44	PA2200363	ABR	ABR-PROC-161-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TEMPORAL DE GESTION DE APLICACIONES	1000115923	9,479,000.00	16/09/2022	4/10/2022	9,479,000.00
45	PA2201307	ABR	ABR-PROC-162-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AEREOS, NACIONALES E INTERNACIONALES, PARA ATENDER LAS SOLICITUDES DE LAS OFICINAS DE LIMA, TALARA, PIURA E IQUITOS DE PETROLEOS DEL PERU SA	1000116500	619,790.89	22/08/2022	23/09/2022	619,790.89
46	PA2201314	ABR	ABR-PROC-163-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A.	1000116670	763,600.00	19/08/2022	15/09/2022	763,600.00
47	PA2201292	ABR	ABR-PROC-170-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD & B100 DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU SA	1000116647	464,400.00	4/08/2022	23/09/2022	464,400.00

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
48	PA2201294	ABR	ABR-PROC-172-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD & B100 DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU SA	1000116649	198,000.00	4/08/2022	23/09/2022	198,000.00
49	PA2201099	ABR	ABR-PROC-174-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO 6000 HORAS TOP END A MOTOR ESTIBOR DE E/F NAUTA DE TRANSPORTES FLUVIAL DE REFINACIÓN SELVA	1000115002	158,543.75	11/08/2022	23/09/2022	134,359.11
50	PA2201339	ABR	ABR-PROC-175-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO PARA LA PARTICIPACIÓN DE PETROPERÚ EN EL X INGEPET 2022 (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU A/D N° 039-2021-PP)	1000116719	68,339.70	2/06/2022	3/10/2022	68,339.70
51	PA2200314	ABR	ABR-PROC-176-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SOPORTE TÉCNICO OPERACIONAL A LOS SISTEMA DE CONTROL DE REFINERIA TALARA (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERÚ A/D N° 039-2021-PP)	1000115668	18,387,165.67	7/07/2022	4/08/2022	18,387,165.67
52	PA2201107	ABR	ABR-PROC-177-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CARACTERIZACIÓN DE SITIOS CONTAMINADOS EN LAS LOCACIONES SITUCHES 3X,4X Y CAMPAMENTO SARGENTO PUÑO - LOTE 64 (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERÚ S/D N° 039-2021-PP)	1000114923	1,301,907.00	11/07/2022	23/09/2022	1,301,907.00
53	PA2201289	ABR	ABR-PROC-178-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD & B100 DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A. (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU A/D N° 039-2021-PP)	1000116644	3,641,400.00	4/08/2022	23/09/2022	3,641,400.00
54	PA2201291	ABR	ABR-PROC-179-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD & B100 DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A. (REGLAMENTO DE PETROPERÚ S.A. A/D N° 039-2021-PP)	1000116646	599,400.00	4/08/2022	23/09/2022	599,400.00
55	PA2201181	ABR	ABR-PROC-183-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPERMEABILIZACIÓN DE DIQUES DEL ÁREA ESTANCA DE LOS TANQUES 1D-04 Y 1D-05 EN ESTACIÓN 1 ONP	1000115497	485,234.29	21/03/2022	8/07/2022	485,234.29
56	PA2201364	ABR	ABR-PROC-184-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE SLOP DESDE TERMINAL ETEN, TERMINAL SALAVERRY, TERMINAL CHIMBOTE, TERMINAL MOLLENDO Y TERMINAL CALLAO HASTA REFINERIA CONCHAN DE PETROPERU SA	1000116857	170,700.00	22/09/2022	12/10/2022	170,700.00
57	PA2201263	ABR	ABR-PROC-187-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE ALMACENES TEMPORALES DE RESIDUOS PELIGROSOS, AREAS DE CAMPAMENTOS Y PUNTOS DE CONTROL EN CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 237+746	1000116256	632,226.53	3/05/2022	12/10/2022	632,226.53
58	PA2201192	ABR	ABR-PROC-192-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBUROS POR EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 24 + 320 TRAMO I DEL ONP. (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000116554	1,302,790.89	14/06/2022	14/06/2022	1,302,790.89
59	PA2200845	ABR	ABR-PROC-197-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y LIMPIEZA DE LA LAGUNA DE REFINERÍA CONCHÁN	1000113516	707,770.77	9/09/2022	15/09/2022	707,770.77
60	PA2201379	ABR	ABR-PROC-199-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE PANEL PUBLICITARIO 1	1000116969	78,454.16	13/10/2022	20/10/2022	78,454.16
61	PA2201398	ABR	ABR-PROC-209-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN A LA SUITE PETRO TÉCNICA EN DELFI	1000117449	527,752.37	22/11/2022	6/12/2022	CONVOCADO
62	PA2201363	ABR	ABR-PROC-214-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL SETIEMBRE 2022 EN LOS TERMINALES MOLLENDO, ILO Y EN LA PLANTA DE VENTA JULIACA	1000116892	67,200.00	9/09/2022	19/10/2022	67,200.00
63	PA2201490	ABR	ABR-PROC-220-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE BIOCMBUSTIBLES DESDE PLANTA SUCROALCOLERA HASTA PLANTAS Y TERMINALES DE PETROPERÚ S.A.	1000117754	482,000.00	21/10/2022	5/12/2022	482,000.00
64	PA2201460	ABR	ABR-PROC-221-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACION Y MANTENIMIENTO DE GRUPO ELECTROGENO DEL TERMINAL MOLLENDO	1000117531	53,502.27	31/08/2022	16/09/2022	53,502.27

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
65	PA2201456	ACM	ACM-PROC-3-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE TERMINAL CHIMBOTE HASTA TERMINALES ETEN/SALAVERRY Y DESDE PLANTA CONCHÁN HASTA TERMINALES ETEN/SALAVERRY DE PETROPERÚ.	1000117492	17,489,000.00	29/12/2022	31/01/2023	CONVOCADO
66	PA2201483	ACM	ACM-PROC-4-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ADECUACION Y MANTENIMIENTNO MAYOR DE TERMINALES Y PLANTAS DE ABASTECIMIENTO BAJO EL D.S. N° 052-93-EM	1000117692	92,125,285.98	29/12/2022	8/02/2023	CONVOCADO
67	PA2201486	ACM	ACM-PROC-5-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	CONTRATO MARCO DE PRESTACIÓN DE SERVICIOS DE INGENIERÍA	1000117691	2,454,544.67	29/12/2022	8/02/2023	CONVOCADO
68	PA2200249	COM	COM-PROC-2-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PLANIFICACIÓN DE LA PRIMERA PARADA DE PLANTA DE LA UNIDAD DE FLEXICOKING (FCK) DE REFINERÍA TALARA	1000115516	14,714,988.99	22/11/2022	31/01/2023	CONVOCADO
69	PA2200799	SEL	SEL-PROC-2-2022-OFP / PETROPERU-3	Servicio	SERVICIO DE PRODUCCIÓN E INSTALACIÓN DE UN PANEL PUBLICITARIO EN LAS EESS SERVICENTRO SMILE S.A.	1000112471	95,500.00	22/12/2022	16/01/2023	CONVOCADO
70	PA2200799	SEL	SEL-PROC-2-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE PRODUCCIÓN E INSTALACIÓN DE UN PANEL PUBLICITARIO EN LAS EESS SERVICENTRO SMILE S.A.	1000112471	95,500.00	11/11/2022	1/12/2022	DESIERTO
71	PA2200010	SEL	SEL-PROC-56-2022-OFP / PETROPERU-3	Servicio	SERVICIO DE EXAMEN MÉDICO OCUPACIONAL PRE EMPLEO Y RETIRO 2022 (ÍTEM 2 Y 3)	1000112905	223,941.95	30/11/2022	16/01/2023	184,754.50
72	PA2200069	SEL	SEL-PROC-57-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE AGENCIA DE COMUNICACIÓN INTERNA 2022-2023	1000114595	106,800.01	14/12/2022	3/02/2023	CONVOCADO
73	PA2200731	SEL	SEL-PROC-74-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO CAMBIO DE TRAMO DE TUBERÍA 36" DE DIÁMETRO EN DIEZ (10) PROGRESIVAS DEL TRAMO II DEL ONP	1000112767	42,951,904.42	3/11/2022	9/01/2023	36,111,528.55
74	PA2200365	SEL	SEL-PROC-81-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE SOPORTE, DESARROLLO Y MANTENIMIENTO DE LA SOLUCIÓN DE INTELIGENCIA DE NEGOCIOS DE PETROPERU	1000115494	1,409,400.00	22/11/2022	16/01/2023	CONVOCADO
75	PA2200579	SEL	SEL-PROC-83-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA EN INSTALACIONES DE LA GERENCIA DE DEPARTAMENTO OLEODUCTO ¿ SECTORES OCCIDENTE, PIURA, BAYÓVAR Y PLANTA DE VENTAS PIURA	1000115131	13,823,047.98	29/11/2022	29/12/2022	DESIERTO
76	PA2200278	SEL	SEL-PROC-84-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE PRACTICAJE MARÍTIMO EN LOS TERMINALES DE LA ZONA NORTE DEL LITORAL (ETEN, SALAVERRY Y CHIMBOTE)	1000115581	1,830,436.36	18/11/2022	6/01/2023	2,013,480.00
77	PA2201184	SEL	SEL-PROC-93-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE EVALUACIÓN Y MONITOREO OCUPACIONAL POR EXPOSICIÓN A AGENTES DE RIESGO FÍSICO, QUÍMICO, BIOLÓGICO, DISERGONÓMICO Y PSICOSOCIALES EN LAS INSTALACIONES DE LA OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERÚ	1000115535	144,000.00	21/12/2022	23/01/2023	CONVOCADO
78	PA2200565	SEL	SEL-PROC-94-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO Y CAPACITACIÓN EN LAS ESTACIONES DE SERVICIOS AFILIADAS A LA RED PETROPERÚ	1000116104	511,960.70	10/11/2022	30/11/2022	358,000.00
79	PA2201169	SEL	SEL-PROC-95-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSTALACIÓN DE FACILIDADES ELECTRICAS, MECANICAS Y ACCESORIOS PARA UN SISTEMA DE DETECCIÓN DE INTERFASE DE COMBUSTIBLES PARA LAS LINEAS SUBMARINAS EN EL TERMINAL PISCO	1000115540	158,710.00	14/09/2022	16/01/2023	CONVOCADO
80	PA2201267	SEL	SEL-PROC-100-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN Y SOPORTE TÉCNICO DE LICENCIAS DE SOFTWARE MS PROJECT Y MS VISIO	1000116280	101,324.72	8/11/2022	18/11/2022	99,122.99
81	PA2201066	SEL	SEL-PROC-102-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE CAPACITACIONES PRESENCIALES A EESS AFILIADAS A LA RED PETROPERU EN UNIDAD NORTE, UNIDAD SUR, UNIDAD CENTRO ORIENTE Y UNIDAD LIMA (FASE I) NORMATIVA APLICABLE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERÚ S.A.	1000110105	59,767.37	18/11/2022	12/12/2022	42,338.40
82	PA2201249	SEL	SEL-PROC-103-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MENOR EN ESTACIONES DE SERVICIOS UBICADAS EN EL DEPARTAMENTO DE ICA	1000116084	86,893.39	29/12/2022	25/01/2023	CONVOCADO

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
83	PA2200282	SEL	SEL-PROC-104-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	¿SERVICIO DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A GRANEL MEDIANTE BUQUE TANQUE EN LA RUTA DE CABOTAJE MARÍTIMO, EN LOS TERMINALES DEL LITORAL - TBN 5	1000115724	68,643,325.18	3/11/2022	27/12/2022	DESIERTO
84	PA2200279	SEL	SEL-PROC-110-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE PRACTICAJE MARÍTIMO EN LOS TERMINALES DE LA ZONA SUR DEL LITORAL (MOLLENDO E ILO)	1000116318	1,518,872.73	22/12/2022	20/01/2023	CONVOCADO
85	PA2200459	SEL	SEL-PROC-112-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE COMMUNITY MANAGER DEL ECOSISTEMA DIGITAL DE PETROPERÚ - COMERCIAL 2022-2023	1000115711	376,089.60	9/11/2022	1/12/2020	248,900.00
86	PA2200009	SEL	SEL-PROC-114-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE EXAMEN MEDICO OCUPACIONAL DE OFICINA PRINCIPAL Y PLANTAS DE VENTAS (NORMATIVA APLICABLE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERÚ S.A.)	1000116420	643,769.30	30/11/2022	11/01/2023	489,463.06
87	PA2200511	SEL	SEL-PROC-115-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERIA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A.	1000116242	11,072,552.10	8/11/2022	19/01/2023	CONVOCADO
88	PA2201284	SEL	SEL-PROC-116-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO CAMBIO DE TRAMO DE TUBERÍA DE 36" EN LAS PROGRESIVAS KM 323+721 Y KM 323+190 DEL TRAMO II DEL OLEODUCTO NORPERUANO	1000116409	12,273,345.14	25/11/2022	26/01/2023	CONVOCADO
89	PA2200058	SEL	SEL-PROC-119-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PRECINTOS DE SEGURIDAD PARA LOS TERMINALES Y PLANTAS DE VENTA A NIVEL NACIONAL	1000116786	795,972.54	3/11/2022	5/12/2022	724,012.84
90	PA2201320	SEL	SEL-PROC-120-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ELABORACIÓN Y TRAMITACIÓN DE INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL EN TERMINALES Y PLANTAS PARA LA INSTALACIÓN DE NUEVOS SISTEMAS VRU DE RECUPERACIÓN DE VAPORES	1000116522	2,130,129.90	9/11/2022	13/01/2023	DESIERTO
91	PA2200001	SEL	SEL-PROC-121-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE JUGUETES PARA LOS HIJOS DE TRABAJADORES DE LA SEDES TALARA, PIURA, CONCHAN, OFICINA PRINCIPAL, PLANTAS Y TERMINALES NAVIDAD 2022	1000117070	122,121.90	8/11/2022	22/11/2022	102,594.18
92	PA2201216	SEL	SEL-PROC-122-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO PARA ACTUALIZACIÓN E INTEGRACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIA DE PLANTA DE VENTAS TALARA.	1000115948	300,174.95	9/11/2022	17/01/2023	CONVOCADO
93	PA2200016	SEL	SEL-PROC-123-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	"SERVICIO DE SUMINISTRO, ARMADO Y DISTRIBUCIÓN DE "COMBOS NAVIDEÑOS" PARA CAMPAÑA NAVIDEÑA DIRIGIDA A NIÑOS Y NIÑAS QUE RESIDEN EN LAS OPERACIONES DE PLANTAS Y TERMINALES CENTRO Y SUR DEL AREA DE INFLUENCIA DE PETROPERÚ CON EL OBJETIVO DE GENERAR VALOR SOCIAL EN TODAS SUS OPERACIONES, PROMOVRIENDO IN	1000116687	150,000.00	9/11/2022	7/12/2022	150,000.00
94	PA2200290	SEL	SEL-PROC-124-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	"MANTENIMIENTO DE PUENTE DE DESPACHO DE VAGONES DEL TERMINAL MOLLENDO	1000114180	311,247.42	9/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
95	PA2200059	SEL	SEL-PROC-125-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ¿ASESORÍA, CONSULTORÍA Y EVALUACIÓN DE LA SEGURIDAD INFORMÁTICA (ETHICAL HACKING)¿	1000111114	82,600.00	9/11/2022	13/12/2022	63,700.00
96	PA2200002	SEL	SEL-PROC-126-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE TARJETAS DE CONSUMO (NORMATIVA APLICABLE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERÚ S.A.)	1000116999	564,915.00	9/11/2022	25/11/2022	556,556.46
97	PA2200078	SEL	SEL-PROC-127-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE USO DE HERRAMIENTA DIGITAL PARA PROGRAMA DE COMUNICACIÓN INTERNA	1000117092	81,405.32	29/12/2022	26/01/2023	CONVOCADO
98	PA2200078	SEL	SEL-PROC-127-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE USO DE HERRAMIENTA DIGITAL PARA PROGRAMA DE COMUNICACIÓN INTERNA	1000117092	81,405.32	22/11/2022	19/12/2022	DESIERTO
99	PA2200753	SEL	SEL-PROC-128-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE CARGA LOCAL Y NACIONAL PARA DISTRIBUCION DE CAJAS Y/O BULTOS DE LAS DEPENDENCIAS UBICADAS EN OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERU S.A.	1000117043	188,900.00	23/12/2022	13/01/2023	187,870.00
100	PA2200753	SEL	SEL-PROC-128-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CARGA LOCAL Y NACIONAL PARA DISTRIBUCION DE CAJAS Y/O BULTOS DE LAS DEPENDENCIAS UBICADAS EN OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERU S.A.	1000117043	188,900.00	23/11/2022	19/12/2022	DESIERTO

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
101	PA2200638	SEL	SEL-PROC-129-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR Y ADECUACIÓN AL API 653 DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE REFINERÍA CONCHÁN	1000111770	69,110,338.78	24/11/2022	26/01/2023	CONVOCADO
102	PA2201206	SEL	SEL-PROC-130-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ROPA DE TRABAJO ANTIFLAMA PARA EL PERSONAL DE LA OPERACIÓN MINERA ANTAPACCA	1000115834	130,315.87	24/11/2022	22/12/2022	DESIERTO
103	PA2200735	SEL	SEL-PROC-131-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRIENAL DE ATENCIÓN INTEGRAL DE OPERACIONES MARÍTIMAS EN EL TERMINAL PORTUARIO MULTIBOYAS REFINERÍA CONCHÁN.	1000117111	26,297,698.32	25/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
104	PA2200425	SEL	SEL-PROC-132-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DEL EDIFICIO OFP PETROPERÚ	1000117338	149,913.10	7/12/2022	16/01/2023	CONVOCADO
105	PA2201400	SEL	SEL-PROC-133-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE ACEITE SAE 40 PARA LOS MOTORES ARROW DEL LOTE 1 TALARA (NORMATIVA APLICABLE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERÚ S.A.)	1000117094	238,621.08	29/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
106	PA2200922	SEL	SEL-PROC-134-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IDENTIFICACIÓN COMPLETA DE 2 EDS Y FABRICACIÓN E INSTALACIÓN DE 2 TOTEMS LEDS EN EL DEPARTAMENTO DE AREQUIPA	1000116897	640,138.81	1/12/2022	23/12/2022	DESIERTO
107	PA2200072	SEL	SEL-PROC-135-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE PRODUCCIÓN DE LA GUÍA DE ARQUITECTURA DE MARCA DE PETROPERÚ	1000117174	137,847.60	29/12/2022	25/01/2023	CONVOCADO
108	PA2200072	SEL	SEL-PROC-135-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PRODUCCIÓN DE LA GUÍA DE ARQUITECTURA DE MARCA DE PETROPERÚ	1000117174	137,847.60	1/12/2022	23/12/2022	DESIERTO
109	PA2201404	SEL	SEL-PROC-136-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA SERVICIO DE PULLING DEL LOTE I ¿ TALARA	1000117142	1,360,078.06	6/12/2022	16/01/2023	CONVOCADO
110	PA2200573	SEL	SEL-PROC-137-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE TERMINAL MOLLENDO HASTA PLANTA JULIACA DE PETROPERÚ	1000116603	17,626,050.00	6/12/2022	9/01/2023	16,477,200.00
111	PA2200120	SEL	SEL-PROC-138-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE UN (01) PAQUETE DE JUGUETES NAVIDEÑOS CONFORMADO POR 15283 JUGUETES PARA NIÑOS Y NIÑAS DE 131 COMUNIDADES Y/O C.P ALEDAÑOS AL OLEODUCTO NOR PERUANO Y SUS ESTACIONES DE BOMBEO	1000117505	277,888.58	7/12/2022	19/12/2022	237,928.73
112	PA2200007	SEL	SEL-PROC-139-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA OFICINA PRINCIPAL Y PLANTAS DE VENTAS	1000116223	2,195,485.92	13/12/2022	30/01/2023	CONVOCADO
113	PA2201352	SEL	SEL-PROC-140-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RECOLECCIÓN Y ANÁLISIS DE MUESTRAS DE AGENTES DE ESPUMA DE PLANTA AEROPUERTO CUSCO Y DE LOS TERMINALES DEL SUR: PISCO, MOLLENDO, ILO, JULIACA Y CUSCO	1000116836	131,728.47	14/12/2022	13/02/2023	CONVOCADO
114	PA2200276	SEL	SEL-PROC-141-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARÍTIMO PARA LA ATENCIÓN DE BUQUES TANQUE EN EL PUERTO DE BAYOVAR	1000117285	504,323.00	21/12/2022	27/01/2023	CONVOCADO
115	PA2201375	SEL	SEL-PROC-143-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO PARA ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIOS DE RIESGOS DE SEGURIDAD (ERS) Y PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIAS (PRE) DE PLANTAS DE VENTAS, PLANTAS AEROPUERTO Y TERMINALES DEL SUR	1000117039	1,892,218.74	15/12/2022	2/02/2023	CONVOCADO
116	PA2201439	SEL	SEL-PROC-144-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACION PI SYSTEM EN REFINERIA CONCHÁN	1000117331	146,451.98	15/12/2022	8/02/2023	CONVOCADO
117	PA2201078	SEL	SEL-PROC-145-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ADECUACIÓN DE LA NUEVA DENOMINACIÓN DE GASOLINAS Y GASOHOLES EN BIENES PUBLICITARIOS DE LAS EE.SS. DE LA RED PETROPERU (NORMATIVA APLICABLE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERÚ S.A.)	1000114848	1,746,973.64	16/12/2022	1/02/2023	CONVOCADO
118	PA2201423	SEL	SEL-PROC-146-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CALIBRACIÓN DE LOS CILINDROS PATRONES DE LAS PLANTAS AEROPUERTOS DE CHICLAYO, TRUJILLO, PISCO Y CUSCO, Y TERMINALES DE ILO, MOLLENDO, PISCO Y EN LAS PLANTAS DE CUSCO Y JULIACA.	1000117297	58,175.65	20/12/2022	19/01/2023	CONVOCADO

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
119	PA2200079	SEL	SEL-PROC-147-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO DE PRENSA EN PIURA Y TALARA (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000117021	56,825.99	20/12/2022	18/01/2023	CONVOCADO
120	PA2201419	SEL	SEL-PROC-148-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN MARZO, JUNIO, SETIEMBRE Y DICIEMBRE PARA LOS AÑOS 2023 AL 2024 EN LOS TERMINALES MOLLENDO, ILO Y PISCO Y EN LAS PLANTAS DE VENTA JULIACA YCUSCO.	1000117141	647,673.56	23/12/2022	31/01/2023	CONVOCADO
121	PA2200575	SEL	SEL-PROC-149-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	¿SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE GASOLINA DESDE LA PLANTA CONCHÁN/TERMINAL PISCO/ TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ILO DE PETROPERÚ S.A.¿	1000115860	9,376,700.00	21/12/2022	27/01/2023	CONVOCADO
122	PA2201429	SEL	SEL-PROC-150-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA SERVICIOS DE MANTENIMIENTO LOTE 1	1000117279	671,505.47	22/12/2022	24/01/2023	CONVOCADO
123	PA2201443	SEL	SEL-PROC-151-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS PARA EQUIPOS DE RADIOS INTRINSICAMENTE SEGUROS ¿ TALARA	1000117332	220,359.08	22/12/2022	24/01/2023	CONVOCADO
124	PA2200426	SEL	SEL-PROC-152-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE ASCENSOR EJECUTIVO, MONTACARGAS Y SALVAESCALERAS DE LA OFICINA PRINCIPAL (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU).	1000117344	237,975.62	23/12/2022	19/01/2023	CONVOCADO
125	PA2200427	SEL	SEL-PROC-153-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LOS SISTEMAS ELÉCTRICOS DEL EDIFICIO OFP - PETROPERÚ	1000117339	108,655.03	23/12/2022	30/01/2023	CONVOCADO
126	PA2200041	SEL	SEL-PROC-154-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AUDITORÍA DE CONTROL VOLUMÉTRICO Y OPERACIONAL DE LOS TERMINALES DEL NORTE Y CENTRO	1000117248	571,389.03	28/12/2022	31/01/2023	CONVOCADO
127	PA2200377	SEL	SEL-PROC-155-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE OUTSOURCING DE GESTIÓN DE EQUIPOS Y MESA DE SERVICIOS DIGITALES PARA PETROPERÚ (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERÚ A/D N° 039-2021-PP)	1000117348	59,622,222.17	29/12/2022	9/02/2023	CONVOCADO
128	PA2201426	SEL	SEL-PROC-156-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIOS DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS LOTE 192	1000117320	354,458.18	29/12/2022	26/01/2023	CONVOCADO
129	PA2200374	SEL	SEL-PROC-158-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ENLACE DE DATOS A NIVEL NACIONAL	1000117342	12,599,999.99	29/12/2022	8/02/2023	CONVOCADO
130	PA2201270	ABR	ABR-PROC-38-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INDAGACIÓN Y BÚSQUEDA DE INFORMACIÓN RELACIONADA CON LA AFECTACIÓN Y DAÑOS A LA TUBERÍA EN EL TRAMO I OLEODUCTO NOR PERUANO	1000116293	269,744.46	25/08/2022	31/08/2022	269,744.46
131	PA2201367	ABR	ABR-PROC-39-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA REPARACIÓN CON RMB EN LA PROGRESIVA KM 42+092 TRAMO I DEL ONP	1000117115	173,352.73	16/09/2022	3/11/2022	173,352.73
132	PA2201285	ABR	ABR-PROC-40-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACION DE GRAPA DE CONTENCIÓN Y RMB EN LA PROGRESIVA KM 235+239 TRAMO I DEL ONP	1000116753	82,889.13	5/08/2022	18/11/2022	82,889.13
133	PA2201372	ABR	ABR-PROC-41-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 42+092 DEL TRAMO I DEL ONP	1000117093	219,756.18	16/09/2022	28/10/2022	219,756.18
134	PA2201237	ABR	ABR-PROC-42-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RECUPERACIÓN DE RESIDUOS DE HIDROCARBURO EN ZONAS ALEDAÑAS AL CANAL DE FLOTACION EN CONTINGENCIA DEL KM 184+528 DEL TRAMO I DEL ONP	1000116713	158,984.17	11/07/2022	6/12/2022	158,984.17
135	PA2201392	ABR	ABR-PROC-44-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE UN (01) PAQUETE DE VIVERES CONFORMADO POR 500 PACKS DE VIVERES PARA LA ATENCIÓN DE LAS COMUNIDADES NATIVAS DE LA CONTINGENCIA KM 42+092 DEL TRAMO I DEL ONP	1000117365	122,795.00	16/09/2022	16/09/2022	122,795.00
136	PA2201240	ABR	ABR-PROC-46-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACION DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN EL KM 55 + 411 TRAMO 1 DEL ONP	1000116284	214,733.03	11/07/2022	23/08/2022	214,733.03
137	PA2201236	ABR	ABR-PROC-47-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RECUPERACION DE RESIDUOS DE HIDROCARBURO EN CONTINGENCIA DEL KM 184+528 DEL TRAMO I DEL ONP	1000117596	323,789.98	8/06/2022	30/11/2022	323,789.98

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
138	PA2201381	ABR	ABR-PROC-51-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA CONTENCIÓN, CONSTRUCCIÓN DE PÓRTICOS INSTALACIÓN DE RMB EN LA PROGRESIVA KM 104+910 TRAMO I DEL ONP	1000117490	486,636.76	15/09/2022	29/11/2022	486,636.76
139	PA2200163	SEL	SEL-PROC-20-2022-OLE / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO BIENAL DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLE DESDE SARAMIRIZA HASTA ESTACIÓN 5 DEL ONP.	1000113983	1,306,378.00	28/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
140	PA2200208	SEL	SEL-PROC-30-2022-OLE / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO BIENAL DE TRANSPORTE TERRESTRE DE CARGA SECA A LAS ESTACIONES DEL ONP	1000114560	419,109.46	22/12/2022	20/01/2023	DESIERTO
141	PA2201185	SEL	SEL-PROC-33-2022-OLE / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE ELEVADORES DE CARGA PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	1000115548	50,311.14	21/12/2022	18/01/2023	CONVOCADO
142	PA2200085	SEL	SEL-PROC-34-2022-OLE / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE DISEÑO Y ELABORACION DE EXPEDIENTE TECNICO DE UN SISTEMA DE DRENAJE PLUVIAL EN ZONA INDUSTRIAL DE ESTACION 9.	1000114444	294,418.66	13/12/2022	9/01/2023	264,452.16
143	PA2200097	SEL	SEL-PROC-39-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE LA EJECUCIÓN DE DOS (2) SERVICIOS PRINCIPALES EPC A IMPLEMENTARSE EN ESTACIÓN	1000115351	1,473,206.40	28/10/2022	15/12/2022	1,555,620.82
144	PA2200593	SEL	SEL-PROC-40-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE BIOCIDA E INHIBIDOR DE CORROSION PARA OLEODUCTO	1000115903	2,123,859.58	10/11/2022	23/12/2022	2,203,119.00
145	PA2200881	SEL	SEL-PROC-41-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACION EN AMBIENTES DE ZONA INDUSTRIAL Y ZONA VIVIENDA ESTACION 6.	1000114223	151,040.01	9/11/2022	2/12/2022	163,000.00
146	PA2201211	SEL	SEL-PROC-42-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE DISEÑO DE PAVIMENTOS DEL ACCESO A ZONA INDUSTRIAL Y PATIO DE TANQUES DEL TERMINAL BAYÓVAR	1000115927	155,806.02	10/11/2022	1/12/2022	152,928.00
147	PA2200114	SEL	SEL-PROC-43-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS ELÉCTRICOS Y DE INSTRUMENTACIÓN PARA EL MANTENIMIENTO DE BRAZOS DE CARGA Y DE LOS TABLEROS DE CONTROL DE TURBOBOMBAS Y PLANTAS DEL ONP	1000116816	1,335,379.99	14/11/2022	29/12/2022	DESIERTO
148	PA2200464	SEL	SEL-PROC-44-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONTROL, VERIFICACION EN LA ZONA CON REMANENTES DE HIDROCARBUROS EN EL KM 408 DEL TRAMO II DEL ONP	1000112883	470,526.90	16/11/2022	7/12/2022	366,459.00
149	PA2201200	SEL	SEL-PROC-45-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE 1 PAQUETE DE EQUIPOS DE PROTECCION PERSONAL PARA ESTACIONES DE SECTORES ORIENTE, OCCIDENTE Y TERMINAL BAYOVAR DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	1000115387	88,707.22	16/11/2022	20/12/2022	DESIERTO
150	PA2200201	SEL	SEL-PROC-46-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIANUAL DE DESBROCE MECANIZADO DE ZONA INDUSTRIAL,INSTALACIÓN PORTUARIA, HELIPUERTO Y ZONA DE VIVIENDA DE ESTACIÓN 1 DEL ONP	1000116599	458,213.34	18/11/2022	22/12/2022	403,701.52
151	PA2200595	SEL	SEL-PROC-47-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	ADQUISICION DE BATERIAS PARA OLEODUCTO NOR PERUANO	1000115574	209,754.15	21/11/2022	6/01/2023	209,753.92
152	PA2200587	SEL	SEL-PROC-48-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE GAS PROPANO PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTO	1000117216	307,895.04	23/11/2022	13/12/2022	DESIERTO
153	PA2201251	SEL	SEL-PROC-49-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO MEJORAMIENTO DE TALUDES EXTERIORES DE LAS PILETAS DE AGUA DEL SCI DEL TERMINAL BAYOVAR	1000116866	434,923.31	23/11/2022	22/12/2022	345,318.13
154	PA2200157	SEL	SEL-PROC-50-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUPERVISION DE LA REHABILITACION SECTOR DE TUBERIA DE 16 PULG EN EL KM 12 EN EL ORN PERFORACION.	1000117069	3,683,817.31	24/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
155	PA2201431	SEL	SEL-PROC-51-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA MANTENIMIENTO PREVENTIVO MENOR DE LAS UNIDADES 1MG6, 1MG7, 1MG8, 1MV2, 1MV3, 1MV4 Y 1MB3 DE ESTACIÓN 1 DEL ONP	1000117278	485,950.70	28/11/2022	20/01/2023	CONVOCADO
156	PA2200190	SEL	SEL-PROC-52-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE PLANTAS DE TRATAMIENTO DE AGUAS RESIDUALES EN LAS ESTACIONES DE OCCIDENTE 6, 7, 8 Y 9 DEL ONP	1000116549	159,138.22	28/11/2022	21/12/2022	118,634.00
157	PA2200615	SEL	SEL-PROC-53-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LAS TUBERÍAS DE DIAMETROS 42, 12 Y 16 PULG, UBICADAS EN LA SENDA CENTRAL DE TUBERÍAS ENTRE EL MANIFOLD DE VALVULAS Y EL AREA EXTERNA DE LA ZONA DE PATIO DE TANQUES DEL TERMINAL BAYOVAR	1000117249	1,956,840.73	1/12/2022	10/02/2023	CONVOCADO
158	PA2201384	SEL	SEL-PROC-54-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE UN PAQUETE DE TONER PARA OLEODUCTO	1000116920	69,957.96	2/12/2022	27/12/2022	DESIERTO

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
159	PA2200137	SEL	SEL-PROC-55-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE VALVULAS ORIENTE	1000117153	129,317.47	1/12/2022	17/01/2023	DESIERTO
160	PA2200107	SEL	SEL-PROC-56-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EJECUCION DE ESTABILIZACION DE LADERA DEL KM 398+200 DEL ONP	1000117302	2,447,404.63	6/12/2022	24/01/2023	CONVOCADO
161	PA2200614	SEL	SEL-PROC-57-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE AREAS VERDES DE ZONA INDUSTRIAL Y ZONA DE VIVIENDA DE TERMINAL BAYÓVAR	1000112625	401,395.17	7/12/2022	4/01/2023	DESIERTO
162	PA2201319	SEL	SEL-PROC-58-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO, DESBROCE Y LIMPIEZA EN EL AREA DE LA INFRAESTRUCTURA DEL ACUEDUCTO ESTACION 5 Y VALVULA DEL KM 240 DEL ONP.	1000116548	432,343.04	12/12/2022	19/01/2023	CONVOCADO
163	PA2201435	SEL	SEL-PROC-59-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE VALVULAS OCCIDENTE	1000117316	248,807.22	19/12/2022	18/01/2023	CONVOCADO
164	PA2201438	SEL	SEL-PROC-60-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN DE INSTALACIONES EN ZONA DE VIVIENDAS DE ESTACIONES 6, 7, 8 Y 9 DEL ONP	1000117318	2,017,658.53	21/12/2022	6/12/2023	CONVOCADO
165	PA2200104	SEL	SEL-PROC-61-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	MANTENIMIENTOS CORRECTIVOS LAVADURAS TRAMO E.9 ¿ TERMINAL BAYOVAR	1000117322	3,328,294.70	22/12/2022	7/02/2023	CONVOCADO
166	PA2201403	SEL	SEL-PROC-62-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE AMBULANCIA PARA TERMINAL BAYOVAR	1000117324	227,000.00	28/12/2022	26/01/2023	CONVOCADO
167	PA2201480	SEL	SEL-PROC-63-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE GESTIÓN DE COMBUSTIBLE TURBO A1 PARA ATENDER A LA OPERACIÓN Y CONTINGENCIAS DEL ONP	1000117098	1,717,919.81	28/12/2022	6/02/2023	CONVOCADO
168	PA2200471	ABR	ABR-PROC-13-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EXTINTORES PORTÁTILES DE POLVO QUÍMICO SECO Y DÍOXIDO DE CARBONO PARA REFINERÍA CONCHÁN	1000114940	220,869.21	28/10/2022	28/10/2022	220,869.21
169	PA2201345	ABR	ABR-PROC-14-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000116875	1,002,192.23	17/11/2022	17/11/2022	1,002,192.23
170	PA2200596	SEL	SEL-PROC-6-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO ELÉCTRICO E INSTRUMENTACIÓN EN REFINERÍA CONCHÁN	1000113710	3,383,428.16	26/04/2022	28/11/2022	2,719,304.10
171	PA2200979	SEL	SEL-PROC-8-2022-OPC / PETROPERU-3	Bien	ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS CAMLOCK PARA LÍNEA SUBMARINA N° 2 DE 16" Ø	1000113798	395,000.00	20/12/2022	3/01/2023	305,000.00
172	PA2200979	SEL	SEL-PROC-8-2022-OPC / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS CAMLOCK PARA LÍNEA SUBMARINA N° 2 DE 16" Ø	1000113798	395,000.00	7/11/2022	28/11/2022	DESIERTO
173	PA2201152	SEL	SEL-PROC-23-2022-OPC / PETROPERU-3	Bien	ADQUISICION DE 73 SILLAS ERGONÓMICAS PARA OFICINAS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000115291	69,350.45	15/11/2022	22/12/2022	49,940.00
174	PA2200629	SEL	SEL-PROC-24-2022-OPC / PETROPERU-3	Servicio	INSTALACION DE REJILLAS EN CANALETAS PLUVIALES DE CUBETOS DE TANQUES	1000114945	571,714.30	21/12/2022	20/01/2023	CONVOCADO
175	PA2200650	SEL	SEL-PROC-26-2022-OPC / PETROPERU-4	Servicio	SERVICIO MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO FLOTA VEHICULAR DE REFINERÍA CONCHÁN POR 1 AÑO	1000114555	119,398.30	2/12/2022	22/12/2022	CANCELADO
176	PA2200650	SEL	SEL-PROC-26-2022-OPC / PETROPERU-3	Servicio	SERVICIO MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO FLOTA VEHICULAR DE REFINERÍA CONCHÁN POR 1 AÑO	1000114555	119,398.30	11/11/2022	28/11/2022	DESIERTO
177	PA2200649	SEL	SEL-PROC-30-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE TRAMITE DOCUMENTARIO EN REFINERIA CONCHAN POR TRES AÑOS	1000114680	260,000.00	2/11/2022	25/11/2022	245,854.93
178	PA2200306	SEL	SEL-PROC-33-2022-OPC / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE LABORATORIO PARA REFINERÍA CONCHÁN: ESPECTROFOTOMETROS INFRARROJO FAME TURBO ASTM D7797 Y EQUIPO ESPECTROFOMETRO DE PLASMA INDUCIDO ICP EOS	1000112928	1,395,306.10	15/12/2022	27/01/2023	CONVOCADO
179	PA2200311	SEL	SEL-PROC-34-2022-OPC / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE LABORATORIO: CABINAS EXTRACTORAS DB/BAC/ NORMA 14175	1000112940	1,909,098.07	22/12/2022	2/02/2023	CONVOCADO
180	PA2200446	SEL	SEL-PROC-35-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS Y CARACTERIZACION DE MATERIALES Y EQUIPOS EN REFINERIA CONCHAN	1000115622	7,486,529.05	29/12/2022	8/02/2023	CONVOCADO

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
181	PA2201141	SEL	SEL-PROC-38-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN-ADECUACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIAS DE OPERACIONES CONCHÁN	1000115782	348,955.50	14/12/2022	31/01/2023	CONVOCADO
182	PA2200637	SEL	SEL-PROC-39-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DEL NUEVO SISTEMA DE DRENAJES DE PLANTA DE PROCESOS EN REFINERÍA CONCHÁN (NORMATIVA APLICABLE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU S.A.)	1000115943	1,791,442.52	29/12/2022	9/02/2023	CONVOCADO
183	PA2200980	SEL	SEL-PROC-40-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE DISEÑO, SUMINISTRO, MONTAJE, PRUEBA Y PUESTA EN MARCHA DEL SISTEMA DE MEDICIÓN AUTOMÁTICO DE PH EN LA UNIDAD DE DESTILACIÓN PRIMARIA Y UNIDAD DE DESTILACIÓN AL VACÍO	1000108528	133,720.31	1/12/2022	10/01/2023	CANCELADO
184	PA2201273	SEL	SEL-PROC-41-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE OBTENCIÓN DE CERTIFICADOS DE INSPECCIÓN TÉCNICA DE SEGURIDAD (ITSE) PARA LAS OFICINAS DE REFINERÍA CONCHÁN, PLANTA CONCHÁN Y AMBIENTES DE FACTURACIÓN EN TERMINAL PORTUARIO-ESTACIONAMIENTO DE CISTERNAS	1000116329	123,622.15	13/12/2022	18/01/2023	CONVOCADO
185	PA2200299	SEL	SEL-PROC-42-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA INDUSTRIAL EN EL LABORATORIO DE REFINACION CONCHAN	1000116047	148,523.40	11/11/2022	21/11/2022	111,292.80
186	PA2200714	SEL	SEL-PROC-44-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUPERVISIÓN DEL MANTENIMIENTO MAYOR DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE COMBUSTIBLE U OTRAS ACTIVIDADES DE MANTENIMIENTO EN REFINERÍA CONCHÁN	1000116529	4,482,303.76	10/11/2022	17/01/2023	CONVOCADO
187	PA2201287	SEL	SEL-PROC-45-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACION DE 190 M DEL CERCO PERIMETRICO DE REFINERIA CONCHAN, LADO AV. MARIA REICHE	1000116425	141,600.00	11/11/2022	7/12/2022	119,758.20
188	PA2200450	SEL	SEL-PROC-46-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CALIBRACIÓN Y AJUSTE DE CONTÓMETROS ELECTRÓNICOS DE LOS PUENTES E ISLAS DE DESPACHO DE PLANTA CONCHÁN POR TRES AÑOS	1000116511	2,033,956.56	23/11/2022	11/01/2023	DESIERTO
189	PA2200600	SEL	SEL-PROC-47-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE PRUEBAS DE ANÁLISIS DE LA UNIDAD LABORATORIO DE REFINERÍA CONCHÁN	1000116993	809,489.58	25/11/2022	5/01/2023	DESIERTO
190	PA2200453	SEL	SEL-PROC-48-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EVALUACIÓN Y OPTIMIZACIÓN DE LOS SISTEMAS DE PROTECCIÓN CATÓDICA DE REFINERÍA CONCHÁN.	1000116635	200,939.53	23/11/2022	22/12/2022	181,145.00
191	PA2200449	SEL	SEL-PROC-49-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO DE CORROSIÓN EN REFINERÍA CONCHÁN	1000116638	3,009,908.59	2/12/2022	24/01/2023	CONVOCADO
192	PA2200597	SEL	SEL-PROC-50-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LAS ESTACIONES DE REGULACIÓN SECUNDARIA DE GAS EN REFINERÍA CONCHÁN	1000116805	250,378.30	30/11/2022	11/01/2023	DESIERTO
193	PA2201309	SEL	SEL-PROC-51-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN GENERAL DE SISTEMA DE ENFRIAMIENTO POR CHILLER DEL EDIFICIO JTCC-RRHH-IPC EN REFINERIA CONCHÁN	1000116502	457,782.56	29/12/2022	18/01/2023	CONVOCADO
194	PA2201309	SEL	SEL-PROC-51-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN GENERAL DE SISTEMA DE ENFRIAMIENTO POR CHILLER DEL EDIFICIO JTCC-RRHH-IPC EN REFINERIA CONCHÁN	1000116502	349,199.52	30/11/2022	22/12/2022	DESIERTO
195	PA2200625	SEL	SEL-PROC-52-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE MEDICIÓN DE NIVEL EN TANQUES DE ALMACENAMIENTO	1000117013	1,514,126.44	6/12/2022	23/01/2023	CONVOCADO
196	PA2201425	SEL	SEL-PROC-53-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE FLUIDOS DE REFERENCIA PRIMARIO PARA CALIBRACIÓN DE MAQUINAS DE OCTANOS (NORMATIVA APLICABLE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU S.A.)	1000117215	151,921.22	15/12/2022	20/01/2023	CONVOCADO
197	PA2201420	SEL	SEL-PROC-54-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS PELIGROSOS DE REFINERÍA CONCHÁN Y PLANTA CONCHÁN. (NORMATIVA APLICABLE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU S.A.)	1000117214	2,025,338.19	19/12/2022	27/01/2023	CONVOCADO

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
198	PA2201485	SEL	SEL-PROC-55-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE CHOMPAS ANTI-FLAMA PARA EL PERSONAL DE REFINERÍA CONCHÁN	1000117688	350,729.04	29/12/2022	30/01/2023	CONVOCADO
199	PA2201377	ABR	ABR-PROC-12-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN Y PRECINTADO DE CAMIONES CISTERNA EN PLANTAS ORIENTE. (PROCESO CONVOCADO CON EL REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERÚ S.A., APROBADO MEDIANTE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP DE FECHA 08.04.2021).	1000116951	412,762.84	13/10/2022	25/10/2022	349,799.01
200	PA2200508	SEL	SEL-PROC-17-2022-OPS / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERÍA IQUITOS, PLANTAS DE ABASTECIMIENTO Y PETROCENTRO ¿RÍO AMAZONAS". (PROCESO CONVOCADO CON EL REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERÚ S.A., APROBADO MEDIANTE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP DE FECHA 08.04.2021).	1000114689	638,975.74	15/11/2022	29/12/2022	330,945.75
201	PA2201191	SEL	SEL-PROC-36-2022-OPS / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE EXAMÉN MÉDICO OCUPACIONAL PERIÓDICO 2022 - REFINERÍA SELVA.	1000115825	275,410.17	21/11/2022	19/01/2023	CONVOCADO
202	PA2200726	SEL	SEL-PROC-51-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN TRIANUAL DE EQUIPOS UNIDADES Y SISTEMAS DE ELECTRICIDAD E INSTRUMENTACIÓN DE LA GERENCIA DEPARTAMENTO REFINACIÓN SELVA	1000116559	1,652,491.80	7/11/2022	17/01/2023	CONVOCADO
203	PA2200417	SEL	SEL-PROC-52-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS DE SEGURIDAD PARA CALDEROS DE SERVICIOS INDUSTRIALES REFINERÍA IQUITOS.	1000116123	84,308.64	8/11/2022	22/12/2022	DESIERTO
204	PA2200645	SEL	SEL-PROC-53-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TUBERÍAS PARA REFINACIÓN SELVA.	1000116704	139,637.42	8/11/2022	20/01/2023	CONVOCADO
205	PA2201356	SEL	SEL-PROC-54-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE LUBRICANTES PARA REFINERÍA SELVA	1000116894	160,833.89	9/11/2022	22/12/2022	DESIERTO
206	PA2201221	SEL	SEL-PROC-55-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR DEL TANQUE 332-T-212 DE REFINERÍA IQUITOS.	1000115954	4,619,797.27	17/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
207	PA2201269	SEL	SEL-PROC-56-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN DEL SISTEMA DE GESTIÓN Y MANDO DE LAS CAMARAS DE VIGILANCIA DE PLANTA DE VENTAS YURIMAGUAS.	1000116454	75,166.00	16/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
208	PA2200499	SEL	SEL-PROC-57-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLES A YURIMAGUAS.	1000116602	9,459,464.12	22/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
209	PA2200489	SEL	SEL-PROC-58-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RETIRO DE PALIZADA Y ACONDICIONAMIENTO DE PASARELAS EN EL EMBARCADERO DE PERSONAL Y LOS MUELLES - REFINERÍA IQUITOS Y EMBARCADERO DE PERSONAL ¿ CIUDAD IQUITOS	1000116558	826,039.24	22/11/2022	13/01/2023	719,811.03
210	PA2201434	SEL	SEL-PROC-59-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE HIDRÓXIDO DE SODIO GRANULADO PARA REFINACIÓN SELVA.	1000117315	165,247.20	29/11/2022	6/01/2023	109,173.60
211	PA2201326	SEL	SEL-PROC-60-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE MANTENIMIENTO MAYOR DEL TANQUE 332-T-06 DE REFINERÍA IQUITOS.	1000116728	574,360.33	2/12/2022	20/01/2023	CONVOCADO
212	PA2201430	SEL	SEL-PROC-61-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ANDAMIOS MULTIDIRECCIONALES CON SISTEMA ALLROUND PARA REFINERÍA IQUITOS.	1000117282	273,912.99	2/12/2022	20/01/2023	CONVOCADO
213	PA2201422	SEL	SEL-PROC-62-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE CUATRO (4) ENCENDEDORES PARA QUEMADORES DEL HORNO 311-H-1 DE REFINERÍA IQUITOS.	1000117305	65,606.11	7/12/2022	17/01/2023	CONVOCADO
214	PA2200266	SEL	SEL-PROC-63-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA INDUSTRIAL, LIMPIEZA DEL RACK DE TUBERÍAS DE H.C. Y S.C.I., FUMIGACIÓN, DESHIERBE Y MANTENIMIENTO DE PISCINA DE AGUA C.I. DE PLANTA PUCALLPA.	1000116476	509,335.20	12/12/2022	13/01/2023	DESIERTO
215	PA2200494	SEL	SEL-PROC-64-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA GENERAL NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES DE REFINACIÓN SELVA.	1000117225	2,525,933.63	12/12/2022	24/01/2023	CONVOCADO
216	PA2200385	SEL	SEL-PROC-65-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN Y PRECINTADO DE CAMIONES CISTERNA EN PLANTAS ORIENTE.	1000117221	4,318,094.50	13/12/2022	25/01/2023	CONVOCADO
217	PA2200705	ABR	ABR-PROC-5-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE GESTIÓN OPERATIVA DEL PAQUETE 4 DE LAS UNIDADES AUXILIARES DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA	1000112404	2,397,299,224.32	9/03/2022	15/11/2022	2,397,299,224.32

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
218	PA2200685	ABR	ABR-PROC-17-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN ANUAL DE LICENCIAS DE USO DE LOS MÓDULOS BASIC RPMS, MULTIPERIDO Y ASSAY MANAGER PARA LA REFINERÍA TALARA.	1000113246	123,580.96	7/06/2022	7/06/2022	123,580.96
219	PA2201151	ABR	ABR-PROC-20-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE LA REFINERÍA TALARA	1000115342	329,241.36	7/06/2022	22/06/2022	329,241.36
220	PA2200244	ABR	ABR-PROC-21-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO DE NITRÓGENO A ALTA PRESIÓN PARA EL COMISIONAMIENTO DEL PMRT	1000115081	1,417,984.99	2/06/2022	3/06/2022	1,417,984.99
221	PA2201042	ABR	ABR-PROC-25-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA VÁLVULAS DE CONTROL DE WWS, SA2, SLP, CWC, OX, GE, SGV Y RCO DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA	1000109902	1,149,774.45	31/08/2022	5/09/2022	1,149,774.45
222	PA2200865	ABR	ABR-PROC-26-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE CABLES PARA GRUA TEREX	1000113266	233,213.29	9/09/2022	30/09/2022	233,213.29
223	PA2200830	ABR	ABR-PROC-27-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE 09 EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO II Y III PARA LA IMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA	1000112618	1,071,814.06	13/09/2022	5/10/2022	1,071,814.06
224	PA2201252	ABR	ABR-PROC-28-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REEMPLAZO DE CUELLO DE GANSO EN LSN-TSM-MCL - REFINERÍA TALARA	1000116024	94,400.00	15/08/2022	15/08/2022	94,400.00
225	PA2200297	ABR	ABR-PROC-29-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE INTERCAMBIO DE SEÑALES ENTRE SUBESTACIONES ELÉCTRICAS GE1 Y LA BREA	1000114391	324,294.66	6/10/2022	16/11/2022	321,046.24
226	PA2201161	ABR	ABR-PROC-30-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA 02 AÑOS DE OPERACIÓN DE VÁLVULAS MOTORIZADAS DE LOS CALDEROS GE-B-001- A/B/C DE LA UNIDAD GE DE UA&TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA	1000115498	465,450.62	17/10/2022	26/10/2022	465,293.13
227	PA2201226	ABR	ABR-PROC-31-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA VÁLVULAS AUTOMÁTICAS DEL PAQUETE NIS-Z-001 DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA.¿	1000116045	96,502.80	14/10/2022	27/10/2022	96,502.80
228	PA2201222	ABR	ABR-PROC-32-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LAS BOMBAS CENTRIFUGAS GOULDS PUMPS DE LA UNIDAD-OX DE LAS UA&TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERIA TALARA	1000115965	63,888.31	21/10/2022	27/10/2022	63,249.74
229	PA2201265	ABR	ABR-PROC-33-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONSULTORÍA PARA LA REVISIÓN Y/O VALIDACIÓN DE LA INFORMACIÓN A SER INCLUIDA EN EL ANÁLISIS DE RENTABILIDAD DEL PMRT, PREVIO A LA SOLICITUD DEL MONTO DE INVERSIÓN	1000116231	54,671.76	25/04/2022	25/04/2022	54,671.76
230	PA2201297	ABR	ABR-PROC-34-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RECOJO Y TRASVASE DE CATALIZADOR DE FCC EN HANGAR DE REFINERÍA TALARA Y DISPOSICIÓN FINAL DE SACAS VACIAS	1000116447	86,936.50	25/10/2022	23/11/2022	86,936.50
231	PA2201228	ABR	ABR-PROC-35-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN DE ANALIZADOR DE AZUFRE POR RAYOS X - LABORATORIO REFINERÍA TALARA	1000115875	132,339.40	25/10/2022	10/11/2022	132,339.40
232	PA2201321	ABR	ABR-PROC-36-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN SUBMARINA EN SWI - PMRT	1000116547	143,417.20	22/08/2022	25/08/2022	143,417.20
233	PA2201332	ABR	ABR-PROC-37-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSTALACION DE 02 MUERTOS EN EL ARREGLO DE LA BOYA A1 EN TSM DE REFINERÍA TALARA	1000116662	141,600.00	8/11/2022	12/12/2022	141,600.00
234	PA2201301	ABR	ABR-PROC-38-2022-OTL / PETROPERU	Servicio	SERVICIO DE INSTALACION DE GRILLETES, MUERTOS, ANCLA Y AMARRE A CADENA DE BOYA A1 EN TSM DE REFINERÍA TALARA.	1000116399	161,070.00	11/11/2022	12/12/2022	161,070.00
235	PA2201361	ABR	ABR-PROC-39-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REEMPLAZO DE CUELLO DE GANSO DE LA LSS DE TSM DE REFINERIA TALARA	1000116821	223,020.00	11/11/2022	12/12/2022	223,020.00
236	PA2201441	ABR	ABR-PROC-45-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONEXIÓN Y DESCONEXIÓN DE MANGUERAS Y BUCEO EN LA ATENCIÓN DE BUQUES EN EL TERMINAL SUBMARINO MULTIBOYAS DE REFINERÍA TALARA	1000117350	146,025.00	24/10/2022	6/12/2022	146,025.00
237	PA2200681	ABR	ABR-PROC-50-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EMERGENCIA PARA ATENCIÓN DE ALIMENTACIÓN EN COMEDORES AUTOSERVICIO DEL CLUB PUNTA ARENAS	1000117419	320,320.06	15/11/2022	14/12/2022	320,320.06
238	PA2200777	SEL	SEL-PROC-6-2022-OTL / PETROPERU-4	Bien	ADQUISICION DE ACIDO SULFURICO PARA REFINERIA TALARA	1000113093	7,480,312.52	27/12/2022	20/01/2023	CONVOCADO

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
239	PA2200777	SEL	SEL-PROC-6-2022-OTL / PETROPERU-3	Bien	ADQUISICION DE ACIDO SULFURICO PARA REFINERIA TALARA	1000113093	7,480,312.52	17/11/2022	15/12/2022	DESIERTO
240	PA2200433	SEL	SEL-PROC-18-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE VALVULAS PARA REFINACION TALARA	1000113755	180,944.03	29/12/2022	31/01/2023	CONVOCADO
241	PA2201051	SEL	SEL-PROC-31-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE CONSULTORÍA PARA LA ELABORACIÓN DE ESTUDIOS TÉCNICOS COMPLEMENTARIOS DEL RELLENO DE SEGURIDAD DE MILLA SEIS	1000114488	768,784.66	4/11/2022	16/12/2022	666,639.82
242	PA2200413	SEL	SEL-PROC-32-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE ÚTILES DE ESCRITORIO PARA REFINACIÓN TALARA	1000114220	172,541.96	17/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
243	PA2200934	SEL	SEL-PROC-36-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE VALVULAS MOTORIZADAS MOV PARA MUELLE DE CARGA LIQUIDA - REFINERÍA TALARA	1000113223	579,479.12	8/11/2022	23/01/2023	CONVOCADO
244	PA2201125	SEL	SEL-PROC-49-2022-OTL / PETROPERU-3	Servicio	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	1000115102	129,918.00	16/12/2022	12/01/2023	129,000.00
245	PA2201056	SEL	SEL-PROC-53-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE REPUESTOS CRITICOS PARA COMPRESORES DE AIRE EN REFINERIA TALARA	1000114546	75,003.16	15/11/2022	15/12/2022	DESIERTO
246	PA2200480	SEL	SEL-PROC-61-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE HERRAMIENTAS OPERATIVAS PARA REFINERIA TALARA	1000114566	99,775.96	29/12/2022	6/02/2023	CONVOCADO
247	PA2201015	SEL	SEL-PROC-75-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	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 TALARA, DISTRITO DE PARIÑAS, PROVINCIA DE TALARA, REGIÓN PIURA	1000115440	72,528.00	23/11/2022	17/01/2023	CONVOCADO
248	PA2201306	SEL	SEL-PROC-82-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE CAPACITACIÓN TÉCNICA EN COCINA, PANADERÍA Y PASTELERÍA / REPOSTERÍA, EN BENEFICIO DE LAS MUJERES DE LAS JVV DE PARIÑAS TALARA Y LA BREA-NEGRITOS.	1000116477	834,378.00	17/11/2022	13/12/2022	797,700.00
249	PA2201090	SEL	SEL-PROC-84-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DOTACIÓN E IMPLEMENTACIÓN DE UNA EMBARCACIÓN DE RESCATE PARA FORTALECER LOS PROCESOS DE SEGURIDAD A BORDO EN EL GREMIO DE PESCADORES ARTESANALES SAN PEDRO DE TALARA	1000114822	675,999.99	27/12/2022	2/02/2023	CONVOCADO
250	PA2201096	SEL	SEL-PROC-86-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE REEMPLAZO DE FIBRA OPTICA ENTRE PORTON 09 Y TANQUES TABLAZO	1000115431	187,420.00	22/12/2022	17/01/2023	CONVOCADO
251	PA2201312	SEL	SEL-PROC-88-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL COLISEO INCA PACHACUTEC ¿ ZONA DE INFLUENCIA DEL LOTE I.	1000116513	539,212.80	9/11/2022	27/12/2022	356,416.05
252	PA2200493	SEL	SEL-PROC-89-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE RONDAS MARÍTIMAS EN EL ÁREA ACUÁTICA DE LAS INSTALACIONES PORTUARIAS DE PETROPERÚ REFINERÍA TALARA	1000114429	2,814,526.68	29/12/2022	9/02/2023	CONVOCADO
253	PA2200493	SEL	SEL-PROC-89-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RONDAS MARÍTIMAS EN EL ÁREA ACUÁTICA DE LAS INSTALACIONES PORTUARIAS DE PETROPERÚ REFINERÍA TALARA	1000114429	2,814,526.68	28/10/2022	15/12/2022	DESIERTO
254	PA2201337	SEL	SEL-PROC-90-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE TOCUYO Y TRAPOS INDUSTRIALES PARA REFINERIA TALARA	1000116724	205,178.40	4/11/2022	28/11/2022	DESIERTO
255	PA2200019	SEL	SEL-PROC-91-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN Y EJECUCIÓN DEL PROGRAMA NAVIDEÑO DESPERTANDO SONRISAS EN BENEFICIO DE LOS NIÑOS DE TALARA	1000116984	217,999.70	10/11/2022	1/12/2022	210,000.00
256	PA2200431	SEL	SEL-PROC-92-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE MATERIALES DE LABORATORIO PARA REFINACION TALARA	1000116415	176,946.30	16/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
257	PA2201305	SEL	SEL-PROC-93-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS PARA TUBERIAS PARA REFINACION TALARA	1000116514	356,060.83	11/11/2022	6/12/2022	DESIERTO
258	PA2201368	SEL	SEL-PROC-94-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL DE MANIOBRAS EN UNIDADES DE FLOTA PESADA - REFINERÍA TALARA	1000116913	2,271,191.74	29/11/2022	17/01/2023	CONVOCADO
259	PA2201338	SEL	SEL-PROC-95-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE TUBERIA Y CONEXIONES PARA REFINERIA TALARA	1000116738	54,394.95	22/11/2022	20/12/2022	DESIERTO

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
260	PA2201308	SEL	SEL-PROC-96-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO DE LOSA DEPORTIVA UBICADA EN EL CONO NORTE, ÁREA DE INFLUENCIA DE LA PUESTA EN MARCHA DEL PMRT DEL DISTRITO DE PARIÑAS - TALARA	1000116988	195,207.50	18/11/2022	24/01/2023	CONVOCADO
261	PA2201311	SEL	SEL-PROC-97-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO DE LOSA DEPORTIVA EN LA ZONA DE NEGREIROS, ÁREA DE INFLUENCIA DE LA PUESTA EN MARCHA DEL PMRT, UBICADA EN LA URBANIZACIÓN LUIS NEGREIROS DEL DISTRITO DE PARIÑAS - TALARA.	1000116979	53,125.59	18/11/2022	24/01/2023	CONVOCADO
262	PA2201310	SEL	SEL-PROC-98-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO DE LOSAS DEPORTIVAS UBICADAS EN EL CONO SUR, ÁREA DE INFLUENCIA DE LA PUESTA EN MARCHA DEL PMRT DEL DISTRITO DE PARIÑAS - TALARA	1000116989	861,310.10	21/11/2022	1/02/2023	CONVOCADO
263	PA2201334	SEL	SEL-PROC-99-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	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	1000116990	937,262.48	21/11/2022	31/01/2023	CONVOCADO
264	PA2201302	SEL	SEL-PROC-100-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE VALVULA REGULADORA DE 6" DE ENTRADA DE GAS A REFINERIA TALARA	1000111546	136,753.74	22/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
265	PA2201331	SEL	SEL-PROC-101-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE APOYO PARA DICTADO DE CURSOS HSE PARA INGRESO DE PERSONAL A LAS INSTALACIONES DE SEDE TALARA	1000116642	596,193.47	23/11/2022	27/12/2022	DESIERTO
266	PA2201376	SEL	SEL-PROC-102-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO RECUPERACIÓN Y EL MANTENIMIENTO DE ESPACIOS PÚBLICOS, CON PARTICIPACIÓN COMUNITARIA, PRIORIZANDO ÁREAS DE JARDINES Y ZONAS VERDES DEL SECTOR CIUDAD SATELITE DEL DISTRITO DE PARIÑAS.	1000116937	966,248.31	23/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
267	PA2201383	SEL	SEL-PROC-103-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO, REPARACIÓN DE FLOTA AUTOMOTRIZ LIVIANA EN REFINERÍA TALARA (NORMATIVA APLICABLE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU S.A.)	1000116986	122,602.44	23/11/2022	27/12/2022	117,132.38
268	PA2201382	SEL	SEL-PROC-104-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE ISO OCTANO PARA REFINERIA TALARA	1000116982	240,907.48	28/11/2022	30/01/2023	CONVOCADO
269	PA2201171	SEL	SEL-PROC-105-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE WINCHAS DE MEDICIÓN PARA TOMA DE NIVELES EN TANQUES DE HIDROCARBUROS	1000115689	93,043.00	23/11/2022	28/12/2022	79,768.00
270	PA2201124	SEL	SEL-PROC-106-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE EDICIÓN DEL LIBRO SOBRE LA NUEVA REFINERÍA TALARA.	1000116566	61,501.60	29/12/2022	26/01/2023	CONVOCADO
271	PA2201124	SEL	SEL-PROC-106-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EDICIÓN DEL LIBRO SOBRE LA NUEVA REFINERÍA TALARA.	1000116566	61,501.60	29/11/2022	27/12/2022	DESIERTO
272	PA2201357	SEL	SEL-PROC-107-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE CÁMARAS DE SEGURIDAD EN LA POBLACIÓN DE TALARA.	1000116837	124,891.00	29/11/2022	13/02/2023	CONVOCADO
273	PA2201059	SEL	SEL-PROC-108-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE MANGUERAS PARA MUELLES Y LINEAS SUBMARINAS DE REFINERIA TALARA	1000114573	4,372,968.00	1/12/2022	2/02/2023	CONVOCADO
274	PA2201394	SEL	SEL-PROC-109-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE MANGUERAS PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023	1000117091	314,080.60	20/12/2022	31/01/2023	CONVOCADO
275	PA2201385	SEL	SEL-PROC-110-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE TUBERIAS DE ACERO PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES PARA REFINERIA TALARA	1000116983	304,960.84	6/12/2022	17/01/2023	CONVOCADO
276	PA2201390	SEL	SEL-PROC-111-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE VALVULAS DE ACERO PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023	1000117052	308,752.90	7/12/2022	19/01/2023	CONVOCADO
277	PA2201386	SEL	SEL-PROC-112-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE ACCESORIOS PARA TUBERIA PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023	1000116987	142,412.86	14/12/2022	17/01/2023	CONVOCADO
278	PA2201281	SEL	SEL-PROC-113-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE KITS DE PRUEBA DE GASES DE LOS DETECTORES DE GAS Y FLAMA DE LA ESTACION PARIÑAS Y ESTACION 59 OVERALES	1000116482	59,564.89	16/12/2022	20/01/2023	CONVOCADO
279	PA2201407	SEL	SEL-PROC-114-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE JUNTAS GIRATORIAS PARA REFINERIA TALARA	1000117186	416,304.00	20/12/2022	31/01/2023	CONVOCADO

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
280	PA2201401	SEL	SEL-PROC-115-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE PAQUETES EDUCATIVOS EN BENEFICIO DE LAS INSTITUCIONES EDUCATIVAS DE LOS DISTRITOS DE PARIÑAS Y LA BREA NEGRITOS DE LA PROVINCIA TALARA.	1000117110	370,080.96	16/12/2022	18/01/2023	CONVOCADO
281	PA2201405	SEL	SEL-PROC-116-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE ALCOHOL METILICO Y BUTANOL PARA DESTILACION EN REFINERIA TALARA	1000117202	122,221.57	21/12/2022	19/01/2023	CONVOCADO
282	PA2201362	SEL	SEL-PROC-117-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LAS BOMBAS RECIPROCANES DEL FABRICANTE PULSAFEEDER DE LA UNIDAD TKT DE LAS UA&TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA	1000116899	177,422.83	13/12/2022	13/01/2023	DESIERTO
283	PA2201406	SEL	SEL-PROC-118-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE EMPAQUES ESPIROMETALICOS PARA TALARA	1000117207	178,560.15	7/12/2022	16/01/2023	176,775.08
284	PA2200698	SEL	SEL-PROC-119-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PERNOS, ESPÁRRAGOS, TUERCAS Y ANILLOS PARA DOS AÑOS DE OPERACIÓN DE LOS EQUIPOS DE LAS UA&TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA	1000117079	1,083,989.11	15/12/2022	27/01/2023	CONVOCADO
285	PA2201389	SEL	SEL-PROC-120-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE PLANCHAS Y PERFILES DE ACERO PARA EL PLAN MAESTRO DE TANQUES 2023	1000117075	9,509,512.00	19/12/2022	10/02/2023	CONVOCADO
286	PA2200375	SEL	SEL-PROC-121-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INVENTARIO FÍSICO DE LOS ACTIVOS FIJOS DE REFINERÍA TALARA 2022	1000116968	79,303.15	7/12/2022	18/01/2023	CONVOCADO
287	PA2201399	SEL	SEL-PROC-123-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO RECUPERACIÓN Y EL MANTENIMIENTO DE ESPACIOS PÚBLICOS, CON PARTICIPACIÓN COMUNITARIA, PRIORIZANDO ÁREAS DE JARDINES Y ZONAS VERDES DEL SECTOR CONO NORTE DEL DISTRITO DE PARIÑAS.	1000117104	1,205,568.20	14/12/2022	14/02/2023	CONVOCADO
288	PA2201413	SEL	SEL-PROC-124-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE INSTRUMENTOS Y TRANSMISORES DE LAS UA&TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA	1000117223	57,945.85	19/12/2022	18/01/2023	CONVOCADO
289	PA2200663	SEL	SEL-PROC-125-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO FLOTA LIVIANA EN REFINERÍA TALARA	1000116754	2,212,369.00	22/12/2022	19/01/2023	CONVOCADO
290	PA2200655	SEL	SEL-PROC-126-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE MEDICIÓN DE NIVEL DE LOS TANQUES DE RFTL, MCL & BALASTRO, PVT Y PVP	1000114578	9,978,142.20	27/12/2022	10/02/2023	CONVOCADO
291	PA2200684	SEL	SEL-PROC-127-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE MANTENIMIENTO DE ASCENSORES EN REFINERÍA TALARA.	1000116970	628,068.80	27/12/2022	19/01/2023	DESIERTO
292	PA2200228	SEL	SEL-PROC-128-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS DE INSPECCIÓN PARA EL MANTENIMIENTO BASADO EN CONDICION DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA	1000117600	9,443,183.19	27/12/2022	10/02/2023	CONVOCADO
293	PA2201432	SEL	SEL-PROC-129-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO RECUPERACIÓN Y EL MANTENIMIENTO DE ESPACIOS PÚBLICOS, CON PARTICIPACIÓN COMUNITARIA, PRIORIZANDO ÁREAS DE JARDINES Y ZONAS VERDES DEL SECTOR CONO SUR DEL DISTRITO DE PARIÑAS.	1000117299	1,701,363.21	28/12/2022	6/02/2023	CONVOCADO
294	PA2201433	SEL	SEL-PROC-130-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO RECUPERACIÓN Y EL MANTENIMIENTO DE ESPACIOS PÚBLICOS, CON PARTICIPACIÓN COMUNITARIA, PRIORIZANDO ÁREAS DE JARDINES Y ZONAS VERDES DEL SECTOR TALARA CENTRO DEL DISTRITO DE PARIÑAS.	1000117300	1,954,218.58	29/12/2022	8/02/2023	CONVOCADO
295	PA2200661	SEL	SEL-PROC-131-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO DE ÁREAS VERDES EN REFINERÍA TALARA, PLANTAS Y PUNTA ARENAS.	1000116742	4,682,586.08	28/12/2022	31/01/2023	CONVOCADO
296	PA2200473	SEL	SEL-PROC-132-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE HERRAMIENTAS, EQUIPOS CONTRA INCENDIO Y EQUIPOS DE RESCATE PARA REFINERIA TALARA	1000117124	616,875.21	29/12/2022	8/02/2023	CONVOCADO
297	PA2201487	SEL	SEL-PROC-133-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE LUBRICANTES PARA UP DE REFINERIA TALARA	1000117685	1,172,811.73	28/12/2022	10/02/2023	CONVOCADO

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección ¹	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual ²	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
298	PA2201475	SEL	SEL-PROC-134-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA EL TRATAMIENTO DE LOS CALDEROS O-B1 ¿APIN¿, F-B1 ¿CO¿. BW-706 ¿B&W¿; SISTEMA DE BOMBAS DE AGUA SALADA Y SISTEMA DE ALMACENAMIENTO Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA TRATADA ¿ STA, EN REFINERÍA TALARA ADQUISICION DE LUBRICANTES PARA UP DE REFINERIA TALARA¿	1000117594	827,602.48	28/12/2022	2/02/2023	CONVOCADO
299	PA2201165	SEL	SEL-PROC-135-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TERCERIZACIÓN PARA LA ADMINISTRACIÓN DE LA OFICINA DE INFORMACIÓN Y PARTICIPACIÓN CIUDADANA (OIPC) DE PETROPERÚ EN EL MARCO DE LA EJECUCIÓN DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA (PMRT) Y LA PUESTA EN MARCHA DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA.	1000115430	4,447,989.99	29/12/2022	10/02/2023	CONVOCADO

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

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

N/A: No aplica

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

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

**EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE LOGÍSTICA**

ANEXO N° 7.2

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:PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo: DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte 31.12.2022

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual 2	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de vigencia Final	Monto Contratado Total S/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de Procedim. de Selección 1	N° procedimiento de selección								
1	Adjudicación Abreviada	ABR - 0157 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4600002740	AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AÉREOS, NACIONALES E INTERNACIONALES, PARA ATENDER LAS SOLICITUDES DE LAS OFICINAS DE LIMA, TALARA, PIURA E IQUITOS DE PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.	24/11/2022	24/11/2024	4,683,603.99	20102399154	CONTACT TOURS S.A.C.
2	Adjudicación Abreviada	ABR - 0161 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200086326	SERVICIO TEMPORAL DE GESTIÓN DE APLICACIONES	1/12/2022	1/01/2024	9,479,000.00	20503062756	RIVERCON.COM S.A.C
3	Adjudicación Abreviada	ABR - 0183 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200086409	IMPERMEABILIZACIÓN DE DIQUES DEL ÁREA ESTANCA DE LOS TANQUES 1D-04 Y 1D-05 EN ESTACIÓN 1 ONP	13/12/2022	11/01/2023	485,234.29	20525737188	ERICK CONSTRUCTORES E.I.R.L.
4	Adjudicación Abreviada	ABR - 0184 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200086097	TRANSPORTE TERRESTRE DE SLOP DESDE TERMINAL ETEN, TERMINAL SALAVERRY, TERMINAL CHIMBOTE, TERMINAL MOLLENDO Y TERMINAL CALLAO HASTA REFINERÍA CONCHÁN DE PETROPERÚ S.A.	30/09/2022	30/11/2022	170,700.00	20515703595	COTERA CARGO S.A.C.
5	Adjudicación Abreviada	ABR - 0187 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200086100	ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE ALMACENES TEMPORALES DE RESIDUOS PELIGROSOS, ÁREAS DE CAMPAMENTOS Y PUNTOS DE CONTROL EN CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 237+746 ORN DEL ONP	15/06/2022	11/12/2022	632,226.53	20600103734	SERVICIOS CORPORATIVOS ROLUZ EIRL
6	Adjudicación Abreviada	ABR - 0190 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200086313	ASESORÍA EXTERNA QUE COADYUVE A ESTABLECER PLAN DE MEJORA REPUTACIONAL EN MATERIA DE BUEN GOBIERNO CORPORATIVO - BGC	1/12/2022	13/02/2023	150,150.00		Morrow Sodali International LLC
7	Adjudicación Abreviada	ABR-0005-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086081	SERVICIO DE GESTIÓN OPERATIVA DEL PAQUETE 4 DE LAS UNIDADES AUXILIARES DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA.	28/11/2022	28/11/2042	2,468,702,853.12	20609041219	GM OPERACIONES S.A.C.
8	Adjudicación Abreviada	ABR-0012-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086478	INSPECCIÓN Y PRECINTADO DE CAMIONES CISTERNA EN PLANTAS ORIENTE	18/10/2022	18/01/2023	349,799.01	20528330941	O & T DE LA AMAZONIA S.A.C.
9	Adjudicación Abreviada	ABR-0014-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200086233	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A	1/10/2022	29/12/2022	1,002,192.23	20100901481	J & V RESGUARDO S.A.C.
10	Adjudicación Abreviada	ABR-0029-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086228	IMPLEMENTACIÓN DE INTERCAMBIO DE SEÑALES ENTRE SUBESTACIONES ELÉCTRICAS GE1 Y LA BREA	28/11/2022	11/06/2023	319,133.77	20605499725	SIEMENS S.A.C.
11	Adjudicación Abreviada	ABR-0034-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086126	SERVICIO DE RECOJO Y TRASVADE DE CATALIZADOR DE FCC EN HANGAR DE REFINERÍA TALARA Y DISPOSICIÓN FINAL DE SACAS VACIAS	7/09/2022	21/10/2022	86,936.50	20161354377	ARPE EIRL
12	Adjudicación Abreviada	ABR-0035-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086152	REPARACION DEL ANALIZADOR DE AZUFRE POR RAYOS X - LABORATORIO REFINERIA TALARA	14/11/2022	12/01/2023	132,339.40	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
13	Adjudicación Abreviada	ABR-0036-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086182	INSPECCION SUBMARINA EN SWI - PMRT	28/08/2022	30/08/2022	143,417.20	20600620577	PSA MARINE PERU OFFSHORE S.A.
14	Adjudicación Abreviada	ABR-0037-2022	SERVICIO	4200086217	SERVICIO DE INSTALACION DE 02 MUERTOS EN EL ARREGLO DE LA BOYA A1 EN TSM DE REFINERÍA TALARA	21/09/2022	24/09/2022	141,600.00	20600620577	PSA MARINE PERU OFFSHORE S.A.
15	Adjudicación Abreviada	ABR-0038-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086166	INDAGACION Y BUSQUEDA DE INFORMACION RELACIONADA CON LA AFECTACION Y DAÑOS A LA TUBERIA EN EL TRAMO I - OLEODUCTO NOR PERUANO.	31/08/2022	26/02/2023	269,744.46	20103143722	MULTISERMIR E.I.R.L.
16	Adjudicación Abreviada	ABR-0038-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086220	SERVICIO DE INSTALACION DE GRILLETES, MUERTOS, ANCLA Y AMARRE A CADENA DE BOYA A1 EN TSM DE REFINERÍA TALARA	6/09/2022	15/09/2022	161,070.00	20600620577	PSA MARINE PERU OFFSHORE S.A.
17	Adjudicación Abreviada	ABR-0039-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086196	SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA REPARACIÓN CON RMB EN LA PROGRESIVA KM 42+092 TRAMO I DEL ONP*	29/09/2022	7/11/2022	173,352.73	20603071230	CINVAL SOLUTIONS SERVICIOS GENERALE
18	Adjudicación Abreviada	ABR-0039-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086221	SERVICIO DE REEMPLAZO DE CUELLO DE GANSO DE LA LSS DE TSM DE REFINERIA TALARA	7/10/2022	12/10/2022	223,020.00	20600620577	PSA MARINE PERU OFFSHORE S.A.



Firmado digitalmente por:
MOTTA MEZARINA Ursula Maribel
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 02/02/2023 14:26:12-0500



Firmado digitalmente por:
FUNG QUINONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 30/03/2023 09:33:38-0500

19	Adjudicacion Abreviada	ABR-0040-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086262	FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACION DE GRAPA DE CONTENCIÓN Y RMB EN LA PROGRESIVA KM 235+239 TRAMO I DEL ONP.	28/07/2022	25/10/2022	82,889.13	20528194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.
20	Adjudicacion Abreviada	ABR-0041-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086295	\$\$SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 42+092 TRAMO I DEL ONP"	18/10/2022	16/11/2022	219,756.18	20513250445	INMAC PERU S.A.C.
21	Adjudicacion Abreviada	ABR-0042-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086298	\$\$SERVICIO DE RECUPERACIÓN DE RESIDUOS DE HIDROCARBURO EN ZONAS ALEDAÑAS AL CANAL DE FLOTACION EN CONTINGENCIA DEL KM 184+528 DEL TRAMO I DEL ONP"	19/07/2022	3/08/2022	158,984.17	20609266024	GRUPO REQUEJOS S.A.C
22	Adjudicacion Abreviada	ABR-0042-2022-OTL-PETROPERU	BIENES	4500038410	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA ANALIZADORES DEL PAQUETE NIS-Z-001 DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA	29/11/2022	6/02/2023	219,023.53	20510165561	INTRIAL S.A.C.
23	Adjudicacion Abreviada	ABR-0043-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086421	APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA INICIAL DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 404+650 DEL ONP	22/10/2022	27/11/2022	819,419.10	20600336691	NEGOCIOS & SERVICIOS FASODI E.I.R.L
24	Adjudicacion Abreviada	ABR-0044-2022-OLE/PETROPERU	BIENES	4500038448	\$\$ADQUISICIÓN DE UN (01) PAQUETE DE VÍVERES CONFORMADO POR 500 PACKS DE VÍVERES PARA LA ATENCIÓN DE LAS COMUNIDADES NATIVAS DE LA CONTINGENCIA KM 42+092 DEL TRAMO I DEL ONP"	20/09/2022	14/10/2022	122,795.00	20602541984	NEGOCIOS Y SERVICIOS GENERALES
25	Adjudicacion Abreviada	ABR-0045-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086457	FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACIÓN DE GRAPA DE CONTENCIÓN Y RMB EN LA PROGRESIVA KM 55+411 TRAMO I DEL ONP	22/11/2022	19/02/2023	137,807.42	20603071230	CINVAL SOLUTIONS SERVICIOS GENERALE
26	Adjudicacion Abreviada	ABR-0045-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086555	SERVICIO DE CONEXIÓN Y DESCONEXIÓN DE MANGUERAS Y BUCEO EN LA ATENCIÓN DE BUQUES EN EL TERMINAL SUBMARINO MULTIBOYAS DE REFINERÍA TALARA	28/10/2022	26/12/2022	146,025.00	20198459748	BUZOS DEL PACIFICO EIRL
27	Adjudicacion Abreviada	ABR-0046-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086524	\$\$SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 55+411 TRAMO I DEL ONP\$	10/12/2022	3/01/2023	214,733.03	20513250445	INMAC PERU S.A.C.
28	Adjudicacion Abreviada	ABR-0047-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086621	RECUPERACION DE RESIDUOS DE HIDROCARBURO EN CONTINGENCIA DEL KM 184+528 DEL TRAMO I DEL ONP.	23/06/2022	17/07/2022	323,789.98	20609266024	GRUPO REQUEJOS S.A.C
29	Adjudicacion Abreviada	ABR-0048-2022-OLE/PETROPERU	BIENES	4500038566	\$\$ADQUISICIÓN DE UN (01) PAQUETE DE VÍVERES CONFORMADO POR 17132 PACKS DE VÍVERES PARA LA ATENCIÓN DE LAS COMUNIDADES NATIVAS DE LA CONTINGENCIA KM 42+092 DEL TRAMO I DEL ONP"	16/10/2022	11/02/2023	3,181,840.70	20528194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.
30	Adjudicacion Abreviada	ABR-0049-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086653	\$\$SERVICIO DE GUARDIANÍA Y FACILIDADES DE TRANSPORTE DE MATERIALES PARA LA CONTINGENCIA DEL KM 24+259 DEL TRAMO I DEL ONP\$	24/06/2022	20/11/2022	304,750.00	20604092648	MEYI & PERALTA DE TODO SERVICIOS S.
31	Adjudicacion Abreviada	ABR-0050-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086669	CONTROL Y RESGUARDO DE ZONAS IDENTIFICADAS COMO SITIO IMPACTADO CON HIDROCARBUROS EN ZONA EXTERNA MORONA	3/10/2022	31/03/2023	496,988.60	20539115368	HERMES ORGANIZACION E.I.R.L.
32	Adjudicacion Abreviada	ABR-0050-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086632	SERVICIO DE EMERGENCIA PARA ATENCIÓN DE ALIMENTACIÓN EN COMEDORES AUTOSERVICIO DEL CLUB PUNTA ARENAS	15/11/2022	14/12/2022	320,320.06	20526226896	TALARA FOOD SOCIEDAD ANONIMA CERRAD
33	Adjudicacion Abreviada	ABR-0051-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086694	FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA CONTENCIÓN, CONSTRUCCION DE PORTICOS E INSTALACION DE RMB EN LA PROGRESIVA KM 104+910 DEL TRAMO I DEL ONP.	7/12/2022	4/02/2023	486,636.76	20603071230	CINVAL SOLUTIONS SERVICIOS GENERALE
34	Adjudicacion Abreviada	ABR-0052-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086755	\$\$SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 235+239 TRAMO I DEL ONP"	21/11/2022	20/12/2022	130,376.65	20513250445	INMAC PERU S.A.C.
35	Adjudicacion Abreviada	ABR-0053-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086760	RECUPERACION DE RESIDUOS DE HIDROCARBURO EN CONTINGENCIA DEL KM 24+259 DEL TRAMO I DEL ONP.	19/08/2022	17/09/2022	939,105.05	20600434366	SERVICIOS Y REPRESENTACIONES GENERA
36	Adjudicacion Abreviada	ABR-0095-2022-OFP/PETROPERU	BIENES	4200086387	Servicio integral de mantenimiento y logística del Campamento Base Morona - Lote 64	16/01/2023	16/01/2024	5,454,535.62		CONSORCIO CSM SELVA
37	Adjudicacion Abreviada	ABR-0126-2022-OFP-PETROPERU	BIENES	4200086142	Servicio Transporte de Combustibles por Ferrocarril desde Terminal Mollendo a Plantas Cusco y Juliaca	14/11/2022	14/11/2023	26,345,914.00	20431871808	PERURAIL S.A.

38	Adjudicacion Abreviada	ABR-0133-2022-OFP-PETROPERU	BIENES	4500038301	ADQUISICION DE ADITIVOS DE PERFORMANCE PARA LOS COMBUSTIBLES DIESEL B5 / DIESEL B5 S50	12/11/2022	12/08/2023	9,315,600.61	20107223810	PROMOTORA PANAMERICANA S.A.
39	Adjudicacion Abreviada	ABR-0152-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086490	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y HABILITACION DE VÁLVULAS DE DILUVIO EN EL TERMINAL MOLLENDINO Y PLANTA DE VENTAS JULIACA	15/12/2022	13/04/2023	868,816.18	20505935684	BERMAD PERU S.A.C.
40	Adjudicacion Abreviada	ABR-0164-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086089	ASISTENCIA OPERACIONAL PARA LA PUESTA EN MARCHA, ESTABILIZACION Y OPERACION NORMAL DE LA NUEVA REFINERIA TALARA	3/11/2022	3/11/2023	78,761,110.02	20606077751	CONSORCIO ODI
41	Adjudicacion Abreviada	ABR-0169-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086061	\$TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERU S.A."	24/08/2022	24/02/2023	1,859,880.00	20390386924	CORPORACION TRANSPORTE TERRESTRE S/
42	Adjudicacion Abreviada	ABR-0171-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086064	SERVICIO ACTUALIZACION DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIAS - LOTE 64"	22/09/2022	10/11/2022	85,552.42	20521268191	TEMA LITOCLEAN S.A.C.
43	Adjudicacion Abreviada	ABR-0174-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086200	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO 6000 HORAS TOP END A MOTOR ESTIBOR DE E/F NAUTA DE TRANSPORTES FLUVIAL DE REFINACION SELVA	21/11/2022	3/01/2023	134,359.11	20103913340	ORVISA SOCIEDAD ANONIMA
44	Adjudicacion Abreviada	ABR-0175-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086128	SERVICIO PARA LA PARTICIPACION DE PETROPERU EN EL X INGPET 2022	17/11/2022	18/11/2022	70,038.90	20471335640	GLOBAL EVENTOS & COMUNICACIONES
45	Adjudicacion Abreviada	ABR-0176-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086366	SERVICIO DE SOPORTE TÉCNICO OPERACIONAL A LOS SISTEMA DE CONTROL DE REFINERIA TALARA	2/12/2022	24/05/2024	18,353,829.74	20419309932	HONEYWELL PERU S.A.
46	Adjudicacion Abreviada	ABR-0177-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086358	SERVICIO DE CARACTERIZACION DE SITIOS CONTAMINADOS EN LAS LOCALIDADES SITUCHES 3X,4X Y CAMPAMENTO SARGENTO PUÑO - LOTE 64	1/12/2022	6/09/2023	1,301,907.00	20509921441	INERCO CONSULTORIA PERU S.A.C
47	Adjudicacion Abreviada	ABR-0178-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086054	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD <-> B100 DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A.	9/08/2022	9/02/2023	3,641,400.01	20601296226	ELIO GROUP S.A.C.
48	Adjudicacion Abreviada	ABR-0179-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086055	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD <-> B100 DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A.	13/08/2022	13/02/2023	1,015,932.20	20486399687	AUTOSERVICIOS LUCHIN E.I.R.L.
49	Adjudicacion Abreviada	ABR-0180-2022-OFP/PETROPERU-	SERVICIO	4200086328	SERVICIO DE SUPERVISION DE LA IDENTIFICACION DE ESTACIONES DE SERVICIO DE LA RED PETROPERU DE ACUERDO CON LA NUEVA IDENTIDAD VISUAL (INCLUYE ADECUACION DE TÓTEMAS EXISTENTES)- SOLPED N° 1000115898	29/11/2022	12/07/2023	1,020,554.39	20601137624	CONURMA INGENIEROS CONSULTORES S.L.
50	Adjudicacion Abreviada	ABR-0181-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086483	\$SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE INSTRUMENTACION DE NIVEL DE LOS TANQUES DE REFINERIA IQUITOS Y PLANTA DE VENTAS Y VERIFICACION DE MEDIDORES DE FLUJO MÁSICO DEL HORNO Y CALDEROS DE UDP DE REFINERIA IQUITOS	14/12/2022	14/02/2023	300,180.83	20100522030	EMERSON PROCESS MANAGEMENT DEL PER
51	Adjudicacion Abreviada	ABR-0182-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086067	\$TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERU S.A	24/08/2022	24/02/2023	1,745,700.00	20513208597	TRANSCORD S.R.L.
52	Adjudicacion Abreviada	ABR-0185-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086080	SERVICIO DE ACTUALIZACION DEL ESTUDIO DE RIESGO DE SEGURIDAD Y PLAN DE RESPUESTA DE EMERGENCIA -LOTE 1	20/09/2022	18/11/2022	217,710.00	20537149192	HIM PROYECTOS Y CONSULTORIAS S.A.C.
53	Adjudicacion Abreviada	ABR-0186-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086181	SERVICIO PARA LA PARTICIPACION DE PETROPERU COMO \$PATROCINADOR NACIONAL\$ DE LA 6ª EDICION DE LA CONFERENCIA ARPEL 2022	14/11/2022	16/11/2022	301,860.00	2.14686E+11	ARPEL
54	Adjudicacion Abreviada	ABR-0188-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086267	ABR-0188-2022-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE TRASLADO Y DISPOSICION DE AGUAS OLEOSAS DEL TERMINAL PISCO - SOLPED NRO 1000115790	25/06/2022	25/07/2022	155,760.00	20501819795	CAMISEA COMBUSTIBLES S.R.L
55	Adjudicacion Abreviada	ABR-0189-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086472	\$SERVICIO DE PROVISION, INSPECCION Y REPARACION DE BOMBAS SUBSUELO Y ACCESORIOS DE REPUESTOS - LOTE 1"	13/12/2022	21/10/2023	779,542.39	20543493946	KERUI PETROLEUM EQUIPMENT AND

56	Adjudicacion Abreviada	ABR-0191-2022-OFP-PETROPERÚ	BIENES	4500038427	ADQUISICIÓN DE EQUIPO ELECTIVO DEL TRAMO II Y III PARA LA IMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA* ITEM N°5	1/12/2022	31/03/2023	336,854.60	20268042211	NEOTEC CIENTIFICA S.A
57	Adjudicacion Abreviada	ABR-0192-2022-OFP-PETROPERÚ	SERVICIO	4200086224	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBUROS POR EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 24 + 320 TRAMO I DEL ONP.	15/06/2022	12/12/2022	1,302,790.89	20600434366	SERVICIOS Y REPRESENTACIONES GENERA
58	Adjudicacion Abreviada	ABR-0193-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086211	SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN DE LA LINEA DE INTEGRIDAD DE PETROPERU S.A.	15/11/2022	15/11/2024	264,000.00	20389359841	BDO CONSULTING S.A.C.
59	Adjudicacion Abreviada	ABR-0194-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086236	ABR-0194-2022-OFP/PETROPERU - SOLPED NRO 1000116877	2/08/2022	30/10/2022	560,657.17	20600103734	SERVICIOS CORPORATIVOS RÓLUZ EIRL
60	Adjudicacion Abreviada	ABR-0196-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086259	TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A	24/09/2022	30/09/2022	235,920.94	20369120817	TRANSPORTES M. CATALAN S.A.C.
61	Adjudicacion Abreviada	ABR-0197-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086284	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y LIMPIEZA DE LA LAGUNA DE REFINERÍA CONCHÁN	19/09/2022	23/09/2023	707,770.78	20563526786	LAMOR PERU S.A.C.
62	Adjudicacion Abreviada	ABR-0198-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086480	ABR-0198-2022-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE ALQUILER DE PANEL PUBLICITARIO - SOLPED N° 1000116980.	15/12/2022	14/04/2023	94,617.12	20378726876	PANELES NAPS S.R.L.
63	Adjudicacion Abreviada	ABR-0199-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086455	SERVICIO DE ALQUILER DE PANEL PUBLICITARIO 1	15/12/2022	13/04/2023	78,454.16	20545822696	PETTY DIGITAL SOCIEDAD ANONIMA CERR
64	Adjudicacion Abreviada	ABR-0200-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086388	SERVICIO DE MANTENIMIENTO ELECTRICO E INSTRUMENTACIÓN EN REFINERÍA CONCHÁN	5/12/2022	4/03/2023	852,101.60		CONSORCIO AGL-DLC
65	Adjudicacion Abreviada	ABR-0202-2022-OFP-PETROPERÚ	SERVICIO	4200086528	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL DICIEMBRE 2022 EN LOS TERMINALES MOLLENDO, ILO, PISCO Y EN LAS PLANTAS DE VENTA JULIACA Y CUSCO	20/12/2022	18/02/2023	104,800.00	20601473403	LIDERA EHSQ S.A.C.
66	Adjudicacion Abreviada	ABR-0203-2022-OFP-PETROPERÚ	SERVICIO	4200086431	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBUROS POR EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 183+595 TRAMO I DEL ONP	17/08/2022	2/10/2022	155,035.28	20603071230	CINVAL SOLUTIONS SERVICIOS GENERALE
67	Adjudicacion Abreviada	ABR-0204-2022-OFP-PETROPERÚ	BIENES	4500038487	ADQUISICION DE ACCESORIOS PARA EQUIPOS DE COMPUTO	14/12/2022	3/02/2023	184,729.60	20506489319	MUNDO TECNOLOGICO EIRL
68	Adjudicacion Abreviada	ABR-0204-2022-OFP-PETROPERÚ	BIENES	4500038584	ADQUISICIÓN DE 715 LAPTOPS PARA USO DE PERSONAL DE PETROPERÚ	4/10/2022	4/10/2022	52,992.03	20607883921	KYNDRYL PERU S.A.C.
69	Adjudicacion Abreviada	ABR-0205-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086747	ABR-0205-2022-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y SOPORTE DEL SISTEMA INFORMÁTICO DE GESTIÓN Y DESEMPEÑO AMBIENTAL (SIGDA) DE PETROPERÚ - SOLPED NRO 1000117487	28/12/2022	28/12/2023	139,500.01	20503594171	DOMINIOTECH SAC
70	Adjudicacion Abreviada	ABR-0207-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086557	SERVICIO ARRENDAMIENTO DE OFICINA EN LA CIUDAD DE TRUJILLO PARA LA UNIDAD NORTE, JEFATURA VENTAS REGIONALES, GERENCIA DPTO. VENTAS	27/12/2022	27/12/2024	53,040.00	10178193568	CABRERA PAREDES AZUCENA ANELIT
71	Adjudicacion Abreviada	ABR-0210-2022-OFP/PETROPERU	BIENES	4500038618	Adquisición de los activos de la Acometida de Gas Natural	29/12/2022	27/01/2023	908,424.20	20555456698	GASES DEL NORTE DEL PERU S.A.C.
72	Adjudicacion Abreviada	ABR-0211-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086660	ABR-0211-2022-OFP/PETROPERU - SERVICIO TRANSITORIO DE GESTIÓN DE APLICACIONES - SOLPED NRO 1000117663	1/11/2022	8/01/2023	1,144,620.58	20100075009	IBM DEL PERU S.A.C.
73	Adjudicacion Abreviada	ABR-0214-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086667	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL SETIEMBRE 2022 EN LOS TERMINALES ILO Y MOLLENDO Y LA PLANTA DE VENTA JULIACA	23/09/2022	20/12/2022	67,200.00	20556712493	ES4I ENVIRONMENTAL SERVICES FOR
74	Adjudicacion Abreviada	ABR-0215-2022-OFP-PETROPERÚ	SERVICIO	4200086675	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN LOS TERMINALES MOLLENDO, ILO Y PISCO Y EN LAS PLANTAS DE VENTA JULIACA Y CUSCO	25/06/2022	1/08/2022	146,310.01	20556712493	ES4I ENVIRONMENTAL SERVICES FOR
75	Adjudicacion Abreviada	ABR-0216-2022-OFP-PETROPERÚ	SERVICIO	4200086714	SERVICIO DE REPARACIÓN DE INFRAESTRUCTURA DE OFICINAS, VÍAS DE CIRCULACIÓN Y DESHIERBE DEL ESTABLECIMIENTO DE FACTURACIÓN EN PUERTO MALDONADO	28/11/2022	28/11/2022	124,844.00	20551475825	MINFASA S.A.C
76	Adjudicacion Abreviada	ABR-0217-2022-OFP-PETROPERÚ	SERVICIO	4200086761	SERVICIO DE SUCCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE AGUAS OLEOSAS DEL TERMINAL ILO	9/11/2022	18/11/2022	145,858.03	20602059309	NGENIERIA DE PROYECTOS AMBIENTALES

77	Adjudicacion Abreviada	ABR-0219-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086748	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE BIOCOMBUSTIBLES DESDE PLANTA SUCROALCOLERA HASTA PLANTAS Y TERMINALES DE PETROPERU S.A	31/10/2022	31/12/2022	144,067.00	20101939589	TRANSPORTE DE CARGA INTER REGIONAL
78	Adjudicacion Abreviada	ABR-0220-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086753	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE BIOCOMBUSTIBLES DESDE PLANTA SUCROALCOLERA HASTA PLANTAS Y TERMINALES DE PETROPERU S.A.	10/11/2022	9/01/2023	482,000.00	20510468032	C & C TRANSPORT CORPORATION SAC
79	Adjudicacion Abreviada	ABR-0221-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086759	SERVICIO DE REPARACION Y MANTENIMIENTO DE GRUPO ELECTROGENO DEL TERMINAL MOLLEND0	3/10/2022	17/10/2022	53,502.27	20543725821	DISTRIBUIDORA CUMMINS PERU S.A.C
80	Adjudicacion Abreviada	ABR-0222-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086822	ABR-00223-2022-OFP-\$Transporte Terrestre de Biocombustibles desde Planta Sucoalcolera hasta Plantas y Terminales de PETROPERU S.A." - SOLPED NRO 1000117757	22/11/2022	21/01/2023	46,480.00	20460325359	NEGERIB S.R.L.
81	Adjudicacion Abreviada	ABR-0222-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086768	TRANSPORTE TERRESTRE DE BIOCOMBUSTIBLES DESDE PLANTA SUCROALCOLERA HASTA PLANTAS Y TERMINALES DE PETROPERU S.A.	10/11/2022	10/01/2023	139,851.50	20482299564	RODRIGUEZ AVALOS S.A.C.
82	Adjudicacion Abreviada	ABR-0224-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086771	ABR-0224-2022-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE CONTROL, VERIFICACION EN LA ZONA CON REMANENTES DE HIDROCARBUROS EN EL KM. 408 DEL TRAMO II DEL ONP" - SOLPED NRO 1000117515	30/07/2022	27/12/2022	105,780.48	20350092138	SERVICIOS GENERALES SANCHEZ E.I.R.L
83	Adjudicacion Abreviada	ABR-0225-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086783	Transporte terrestre de Biocombustibles desde Planta Sucoalcolera hasta Plantas y Terminales de PETROPERU S.A.	16/11/2022	16/01/2023	73,260.01	20472604423	TRANSP DE CARGA Y SERVIC SANTA ROSA
84	Adjudicacion Abreviada	ABR-0226-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086811	ABR-0226-2022-OFP/PETROPERU - \$Transporte Terrestre de Biocombustibles desde Planta Sucoalcolera hasta Plantas y Terminales de PETROPERU S.A." - SOLPED NRO 1000117759	31/10/2022	30/12/2022	397,555.00	20481914796	EMPRESA DE TRANSPORTES DRAGON SAC
85	Adjudicacion Abreviada	ABR-028-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086305	REEMPLAZO DE CUELLO DE GANSO EN LSN-TSM-MCL - REFINERIA TALARA	16/08/2022	28/08/2022	94,400.00	20198459748	BUZOS DEL PACIFICO EIRL
86	Adjudicacion Abreviada	ABR-033-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086545	CONSULTORIA PARA LA REVISIÓN Y/O VALIDACIÓN DE LA INFORMACIÓN A SER INCLUIDA EN EL ANÁLISIS DE RENTABILIDAD DEL PMRT, PREVIO A LA SOLICITUD DEL MONTO DE INVERSIÓN	26/04/2022	2/05/2022	54,360.24	20522070611	DELOITTE CORPORATE FINANCE S.A.C.
87	Adjudicacion Abreviada	ABR-041-2022 - OTL - PETROPERU	BIENES	4500038372	ADQUISICIÓN DE REPUESTO DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN DE COMPRESORES DE TORNILLO DE PHP DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN DE REFINERIA TALARA	22/11/2022	29/07/2023	1,494,280.36	20606553618	HOWDEN PERU S.R.L.
88	Adjudicacion Abreviada	ABR-043-2022 - OTL - PETROPERU	BIENES	4500038461	ADQUISICIÓN DE AMINA NEUTRALIZANTE PARA LAS UNIDADES DE DESTILACIÓN PRIMARIA (DP1) Y DESTILACIÓN AL VACÍO (DV3) DE REFINERIA TALARA	20/09/2022	16/12/2022	598,699.57	20514184331	INTEROC SOCIEDAD ANONIMA
89	Adjudicacion Abreviada	ABR-046-2022 - OTL - PETROPERU	BIENES	4500038558	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LAS BOMBAS CENTRIFUGAS FLOWSERVE DE LA UNIDAD TKT DE LAS UA-< & -> TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERIA TALARA	23/12/2022	22/05/2023	549,283.03	20510970684	FLOWSERVE PERU S.A.C.
90	Adjudicacion Abreviada	ABR-047-2022 - OTL - PETROPERU	BIENES	4500038495	ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA CUBRIR LA BRECHA DE LAS UNIDADES DE DESTILACIÓN PRIMARIA (DP1) Y DESTILACIÓN AL VACÍO (DV3) DE REFINERIA TALARA	30/09/2022	9/01/2023	402,497.90	20100588642	HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A.
91	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM-0002-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4600002758	SERV.QUINQUENAL DE MTTO.CAMIONES E-ONE	7/01/2022	5/01/2027	2,770,941.52	20131308095	AMEZAGA ARELLANO S.A.C.INGENIEROS
92	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM-0004-2021-OTL/PETROPERU	BIENES	4600002566	CONTR.MARCO.SUPERV.EJECU.PROY.	21/11/2022	19/11/2027	120,471,635.08	20610155341	CONSORCIO AYESA- HMV
93	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM-0004-2021-OTL/PETROPERU	BIENES	4600002573	CONTR.MARCO.SUPERV.EJECU.PROY.	21/11/2022	19/11/2027	93,571,146.76	20544244184	ESTUDIOS TÉCNICOS S.A.S.
94	Complementaria	COMP - ABR - 0124 - 2022/PETROPERU	SERVICIO	4200086312	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA OTT 4200085548 (ABR-0124-2022-OFP/PETROPERU) SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERU S.A.	26/11/2022	26/01/2023	222,000.00	20460325359	NEGERIB S.R.L.
95	Complementaria	COMP SEL-0096-2019-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4600002755	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO N° 4400000416 SERVICIO DE AGENCIAMIENTO	21/12/2022	21/03/2023	93,370.51	20100010136	COSMOS AGENCIA MARITIMA SAC

96	Complementaria	COMP. SEL-0034-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086434	COMPLEMENTARIO DEL SERVICIO ANUAL DE MANTENIMIENTO INTEGRAL EN REFINERÍA TALARA - PROCESO N° SEL-034-2021-OTL/PETROPERU PRIMERA CONVOCATORIA	10/12/2022	8/04/2023	4,111,781.40	20608514601	CONS. BMR MANTENIM. ANUAL TALARA
97	Complementaria	COMP. SEL-009-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086399	COMPLEMENTARIO DEL SERVICIO DE RONDAS MARITIMAS EN EL AREA ACUATICA DE LAS INSTALACIONES PORTUARIAS DE PETROPERU REFINERIA TALARA Y PMRT DEL PROCESO N° SEL-009-2021-OTL/PETROPERU - PRIMERA CONVOCATORIA	7/12/2022	25/03/2023	266,469.48	20511772312	JAHIR SERVIS COMPANY S.A.C.
98	Complementaria	COMP-ABR-0121-2022-OFF-PETROPERU	SERVICIO	4200086323	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL 30% DEL CONTRATO N° 4200085542 DE LA ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ABR-0121-2022-OFF/PETROPERÚ - SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A.	28/11/2022	28/12/2022	236,160.00	20600826426	TRANSMADIELCA LOGISTICO SA.C.
99	Complementaria	COMP-COM-0020-2018-OFF-PETROPERU	SERVICIO	4200086371	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL 15% DEL CONTRATO N° 4100008582 DEL PROCESO POR COMPETENCIA N° COM-0020-2018-OFF/PETROPERÚ - SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE GASOLINA 84 Y DIESEL B5 S-50 DESDE TERMINAL MOLLENDO HASTA PLANTA JULIACA DE PETROPERÚ S.A.	26/12/2022	26/05/2023	3,101,850.00	20498697381	TRANSPORTES ELIO S.A.C.
100	Complementaria	COMPLEM. SEL-0052-2020-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086135	CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE TRANSPORTE DE PERSONAL TERMINAL ETEN.	11/11/2022	10/05/2023	45,603.13	20409401032	P&P CATERING SERVICE CONTRATISTAS
101	Complementaria	COMPLEM.SEL-0149-2019-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086309	CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO INTEGRAL DE IMPRENTA, DIGITALIZACION Y ESCANEOS EN REFINERIA TALARA	28/11/2022	27/05/2023	235,693.31	10038762295	SUCESION INDIVISA GUTIERREZ
102	Complementaria	COMPLEMENTARIO ABR-0046-2021-OFF/PP	SERVICIO	4200086255	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIO DEL SERVICIO DE SUPGRADE DE ENLACES INTERNET, DATOS A NIVEL NACIONAL Y CAMBIO FG EN TALARA,CONCHAN, IQUITOS, BAYOVAR, SELVA, PUCALLPA, YURIMAGUAS DE PETROPERÚ EQUIVALENTE AL 30% DEL MONTO CONTRACTUAL	18/11/2022	14/04/2023	285,691.65	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
103	Complementaria	COMPLEMENTARIO ABR-0122-2022-OFF/PP	SERVICIO	4200086276	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERU S.A.	22/11/2022	22/12/2022	226,800.00	20510468032	C & C TRANSPORT CORPORATION SAC
104	Complementaria	COMP-SEL- 0084 - 2019 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200086503	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE ENVASADO Y DESPACHO DE ASFALTOS EN CILINDROS METALICOS EN PLANTA CONCHAN (COMPLEMENTARIO DE SEL-0084-2019-OPC)	17/12/2022	5/04/2023	253,731.60	20519167434	WORLD SURVEY SERVICES PERU S.A.C.
105	Complementaria	COMP-SEL-0020-2020-OFF-PETROPERU	SERVICIO	4200086260	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL 20% DEL CONTRATO N° 4100009644 DE LA ADJUDICACIÓN SELECTIVA N° SEL-0020-2020-OFF/PETROPERÚ - SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE GASOLINA 95 DESDE LA PLANTA CONCHÁN/TERMINAL PISCO/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ILO PETROPERÚ S.A.	18/11/2022	18/02/2023	1,163,080.00	20498697381	TRANSPORTES ELIO S.A.C.
106	Complementaria	COMP-SEL-0042-2020-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086395	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO BIENAL DE CONTROL Y SUPERVISIÓN DEL CONTRATO DE ALIMENTACIÓN EN EL COMEDOR AUTOSERVICIO DEL CLUB PUNTA ARENAS	6/12/2022	3/06/2023	111,461.56	20525299997	ABRAXAS PETROLEUM SERVICES S.A.C.
107	Complementaria	COMP-SEL-0071-2018-OFF/PETROPERÚ	SERVICIO	4200086509	CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO 4100007813- N°SEL-0071-2018-OFF/PETROPERÚ- \$SERVICIO DE PRACTICAJE EN LA ZONA NORTE DEL LITORAL (ETEN, SALAVERRY Y CHIMBOTE)*	17/12/2022	16/03/2023	146,810.44	20195649244	SERVICIOS DE PRACTICAJE MARITIMO
108	Complementaria	COMP-SEL-0073-2020-OFF/PETROPERU	SERVICIO	4200086232	SERVICIO CORPORATIVO DE PRIMARIO PRINCIPAL PARA PETROPERÚ	16/11/2022	15/06/2023	28,984.64	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
109	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0009 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200086058	SERVICIO DE PROCURA, MONTAJE Y PUESTA EN MARCHA DE GRUPO ELECTRÓGENO EN SSEE DE TERMINAL PORTUARIO EN REFINERÍA CONCHÁN	2/11/2022	30/01/2023	817,199.44		Consorcio phoenix

110	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0028- 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200086242	SERVICIO DE INSPECTORÍA A BUQUES TANQUE EN EL TERMINAL PORTUARIO MULTIBOYAS DE REFINERÍA CONCHÁN	19/11/2022	17/11/2024	1,451,683.22	20101967019	SAYBOLT PERU S.A.C.
111	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0031 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200086125	SERVICIO DE INSTALACIÓN DE POSTES DE ILUMINACIÓN VIAL EN COTA ALTA DE REFINERÍA CONCHÁN	10/11/2022	7/02/2023	556,448.00		Consorcio phoenix
112	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0033- 2022 - OPC / PETROPERÚ	BIENES	4500038393	EQUIPO ESPECTROFOTÓMETRO ETANOL ASTM D5845 MARCA: LUMEX INSTRUMENTS MODELO: INFRALUM FT-08	25/11/2022	24/03/2023	140,657.18	20538630781	MS CONSULTORIA EMPRESARIAL S.A.C
113	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0033- 2022 - OPC / PETROPERÚ	BIENES	4500038394	EQUIPO ESPECTROFOTÓMETRO FAME EN DIESEL ASTM D7371 MARCA: PAC PROCEDENCIA AMERICANA MODELO: OPTIFUEL	25/11/2022	24/03/2023	440,116.40	20268042211	NEOTEC CIENTIFICA S.A
114	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0033- 2022 - OPC / PETROPERÚ	BIENES	4500038395	EQUIPO DE RAYOS X ASTM D7220 – ASTM 4294 MARCA: HORIBA MODELO: MESA 7220V2	25/11/2022	24/03/2023	392,800.00	20292025671	ASESORIAS Y REPRESENTACIONES ANALITICAS SRL
115	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0034- 2022 - OPC / PETROPERÚ	BIENES	4500038435	EQUIPO DE PVR, EQUIPO MICROSEPAROMETRO PORTATIL (WSIM), EQUIPO VISCOSIMETRO AUTOMATICO	2/12/2022	31/03/2023	530,159.00	20268042211	NEOTEC CIENTIFICA S.A
116	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0042- 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200086459	SERVICIO DE LIMPIEZA INDUSTRIAL EN EL LABORATORIO DE REFINACION CONCHAN	14/12/2022	12/12/2024	111,292.80	20483932414	CORPORACION A & A S.A.C
117	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0043- 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200086273	SERVICIO DE SUMINISTRO Y DISTRIBUCIÓN DE \$COMBOS NAVIDEÑOS PARA CAMPAÑA NAVIDEÑA DIRIGIDA A NIÑOS DE LA ZONA DE INFLUENCIA DE REFINERÍA CONCHÁN	23/11/2022	22/12/2022	90,000.00	10226602386	MALPARTIDA ALDAVA MELO
118	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0064 - 2022 - OFF / PETROPERU	SERVICIO	4200086450	CONSULTORIA ESPECIALIZADA PARA REDISEÑO DEL MODELO DEL SERVICIO DE GESTIÓN DE APLICACIONES PARA SU CONTRATACIÓN PARA PETROPERÚ	15/12/2022	14/03/2023	147,000.00	20389359841	BDO CONSULTING S.A.C.
119	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0064 - 2022 - OFF / PETROPERU	SERVICIO	4200086299	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL – LOTE 64	3/01/2023	3/01/2024	287,402.92	20600651901	ANALYTICAL LABORATORY E.I.R.L.
120	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0069 - 2022 - OFF / PETROPERU	SERVICIO	4200086120	PRESERVACIÓN Y CONSERVACIÓN DE EQUIPOS DEL PROYECTO NUEVO TERMINAL ILO	21/11/2022	18/07/2023	3,255,831.46		CONSORCIO SJT VYL
121	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0094 - 2022 - OFF / PETROPERU	SERVICIO	4200086529	SERVICIO DE MONITOREO Y CAPACITACIÓN EN LAS ESTACIONES DE SERVICIOS AFILIADAS A LA RED PETROPERÚ	21/12/2022	21/12/2023	358,000.00	20565237072	V & M CONSULTORIA Y COACHING SAC
122	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0101 - 2022 - OFF / PETROPERU	SERVICIO	4200086415	ALQUILER DE UPS DE 10 KVA Y UN AIRE DE PRECISIÓN DE 10 KW	2/01/2023	2/04/2028	840,660.00	20546803849	COMTECSA DEL PERU S.A.C.
123	Adjudicacion Selectiva	SEL-0011-2022-OPS/PETROPERU-2DA CONV	SERVICIO	4200086350	PINTADO Y SEÑALIZACIÓN DE RUTA DE SEGURIDAD DE TRÁNSITO VEHICULAR Y PEATONAL, ESTACIONAMIENTO INTERIOR, FACHADA, OFICINAS Y ALMACÉN DE DOCUMENTOS/MATERIALES EN PLANTA PUCALLPA	1/12/2022	30/12/2022	45,500.00	20451380894	SERV.GENERALES VIRGEN DEL CHAPI EIR
124	Adjudicacion Selectiva	SEL-0013-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086106	\$\$SERVICIO DE MANTENIMIENTO A LAS ESTRUCTURAS DE ESTABILIZACION Y LOS SISTEMAS DE DRENAJE EN LA TUBERIA DESCUBIERTA EN PROGRESIVAS DEL TRAMO II – ORIENTE DEL ONP”	14/11/2022	12/11/2024	1,375,095.48		CONSORCIO URANO
125	Adjudicacion Selectiva	SEL-0015-2022-OPS/PETROPERU-2DA CONV	SERVICIO	4200086071	TRATAMIENTO DE RESIDUOS ORGÁNICOS DE COMEDORES, MEDIANTE LA TÉCNICA DEL COMPOSTAJE, MANTENIMIENTO DEL ÁREA DE COMPOSTAJE, LAGUNA ARTIFICIAL, SUS ÁREAS COLINDANTES Y ALMACÉN CENTRAL DE RESIDUOS PELIGROSOS EN REFINERÍA IQUITOS	7/11/2022	5/11/2024	329,950.00	10403449992	RENGIFO MELENDEZ MIGUEL ALFREDO
126	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086282	\$\$SERVICIO CAMBIO DE TRAMO DE TUBERÍA 24S DE DIÁMETRO EN LA PROGRESIVA KM 95+712 DEL TRAMO I DEL ONP”	3/05/2023	10/08/2023	7,058,376.48	20296637697	BIDDLE INC S.A.C.
127	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2022-OPC/PETROPERÚ 2DA CONV	SERVICIO	4200086352	SERVICIO DE TRABAJOS CORRECTIVOS PARA EL SISTEMA ELÉCTRICO EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN DE LA SUB ESTACIÓN ELÉCTRICA DE REFINERÍA CONCHAN	15/12/2022	3/01/2023	146,202.00		AGL-DLC INGENIEROS
128	Adjudicacion Selectiva	SEL-0022-2022-OPS/PETROPERU-2DA CONV	BIENES	4500038565	ADQUISICIÓN DE ISOCTANO ESTANDAR REFERENCIA PRIMARIO Y N-HEPTANO ESTANDAR DE REFERENCIA PRIMARIO PARA LABORATORIO DE REFINERÍA IQUITOS	28/12/2022	27/03/2023	89,768.74	20601479452	GENERATION SOLUTIONS PERU S.A.C
129	Adjudicacion Selectiva	SEL-0025-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086212	MANTENIMIENTO BIENAL DE ELECTRICIDAD DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE REFINACIÓN SELVA	28/11/2022	16/11/2024	3,499,980.00	20451364422	ING.MTO & CONSTRUC SAC CONTR.GRALES
130	Adjudicacion Selectiva	SEL-0027-2022-OPC/PETROPERÚ 1ERA CONV	SERVICIO	4200086218	SERVICIO DE FABRICACIÓN E INSTALACION DE ESCALERAS Y PASARELAS EN PLANTA DE PROCESOS	23/11/2022	21/01/2023	229,816.80	20511006547	IMC INGENIEROS S.A.C.
131	Adjudicacion Selectiva	SEL-0028-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086662	GAVIA POR APOYO A LA OPERACIONES MARITIMAS Y PORTUARIAS DEL TERMINAL BAYÓVAR - 3 AÑOS	29/12/2022	27/12/2025	2,761,923.52	20101395031	TRABAJOS MARITIMOS S.A.
132	Adjudicacion Selectiva	SEL-0029-2022-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV	BIENES	4500038420	ADQUISICION DE RADIOS PORTATILES VHF PARA ESTACIONES DEL ONP.	1/12/2022	29/05/2023	330,237.04	20520755307	CAMED COMUNICACIONES SOCIEDAD ANONIM

133	Adjudicacion Selectiva	SEL-0029-2022-OPC / PETROPERU-1	SERVICIO	4200086096	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO INDUSTRIAL EN REFINERIA CONCHAN	14/11/2022	13/11/2023	349,425.06	20483814641	MORE S.R.L. CONTRATISTAS GENERALES
134	Adjudicacion Selectiva	SEL-0030-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086254	DESBROCE Y RECOJO DE MALEZA DE AREAS VERDES EN ZONA EXTERIOR Y ALREDEDORES DE REFINERIA IQUITOS	21/11/2022	20/11/2025	1,543,909.02	20600123166	GLOBAL SERVICES VILLACREZ S.R.L.
135	Adjudicacion Selectiva	SEL-0031-2022-OLE/PETROPERU-PRIMERA C	SERVICIO	4200086526	TRANSPORTE FLUVIAL PARA PERSONAL DE PATRULLAJE, MONITOREO AMBIENTAL DEL ONP, TRANSPORTE DE CONTRATISTAS Y ATENCIONES DE ASUNTOS ESPECIALES.	21/12/2022	19/12/2025	2,491,038.01	20393929252	EMPRESA MAGIN PIO S.A.C.
136	Adjudicacion Selectiva	SEL-0033-2022-OTL/PETROPERU - 2	SERVICIO	4200086226	PINTADO DE MAQUINAS HERRAMIENTAS DE TALLERES DE MANTENIMIENTO MECANICO EN REFINERIA TALARA	28/11/2022	26/01/2023	50,920.32	20544947002	GENERAL SERVICE MAGU S.A.C
137	Adjudicacion Selectiva	SEL-0034-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086165	MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE LOS EQUIPOS AIRE ACONDICIONADOS DE UNIDAD PLANTA TARAPOTO - YURIMAGUAS	6/12/2022	5/12/2024	67,830.36	20483814641	MORE S.R.L. CONTRATISTAS GENERALES
138	Adjudicacion Selectiva	SEL-0035-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086154	EVALUACION TECNICA DEL ESTADO SITUACIONAL NORMATIVO DE LAS SUBESTACIONES ELECTRICAS DE LA REFINERIA IQUITOS	28/11/2022	27/12/2022	124,862.44	20517895041	C & Z INGENIERIA DE SERVICIOS SOCIE
139	Adjudicacion Selectiva	SEL-0037-2022-OPC/PETROPERU 1ERA	BIENES	4500038412	ADQUISICION DE CADENAS Y GRILLETES	30/11/2022	18/04/2023	95,052.72	20290561451	MAN TRADING CORP S.A.
140	Adjudicacion Selectiva	SEL-0039-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086544	MANTENIMIENTO BIANUAL DE INSTRUMENTACION DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE REFINACION SELVA	3/01/2023	2/01/2025	4,002,120.00	20451364422	ING.MTO & CONSTRUC SAC CONTR.GRALES
141	Adjudicacion Selectiva	SEL-0041-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086749	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACION EN AMBIENTES DE ZONA INDUSTRIAL Y ZONA DE VIVIENDA EN ESTACION 6	14/01/2023	27/02/2023	163,000.00	20600672143	SERVENCAS SRL
142	Adjudicacion Selectiva	SEL-0042-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086527	SERVICIO DE ELABORACION DE DISEÑO DE PAVIMENTOS DEL ACCESO A ZONA INDUSTRIAL Y PATIO DE TANQUES DEL TERMINAL BAYÓVAR	27/12/2022	24/02/2023	152,928.00	20530345514	ARLU CONSTRUCTORES Y CONSULTORES
143	Adjudicacion Selectiva	SEL-0043-2022-OF/PP ZDA CONVOCATORIA	SERVICIO	4200086094	SERVICIO DE MANTENIMIENTO, RECARGA Y PRUEBA HIDROSTATICA DE EXTINTORES DE OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERU	2/11/2022	2/11/2025	68,679.78	20259261024	DIVISION 911 - SOS S.A.C.
144	Adjudicacion Selectiva	SEL-0044-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086656	CONTROL, VERIFICACION EN ZONA CON REMANENTES DE HIDROCARBUROS EN EL KM. 408 DEL TRAMO II DEL ONP	27/12/2022	26/12/2023	366,459.00	20350092138	SERVICIOS GENERALES SANCHEZ E.I.R.L
145	Adjudicacion Selectiva	SEL-0044-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038470	ADQUISICION DE 02 VENTILAS DE EMERGENCIA PARA TANQUES DE PLANTA YURIMAGUAS	13/12/2022	12/03/2023	67,570.79	20102026471	ABASTECEDORES Y SERVICIOS INDUSTRIA
146	Adjudicacion Selectiva	SEL-0049-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038542	ADQUISICION DE ARTICULOS DE FERRETERIA PARA REFINACION SELVA	10/01/2023	8/02/2023	108,276.75	20603268564	MDM SUPPLY AND SERVICES S.A.C
147	Adjudicacion Selectiva	SEL-0050-2022-OF/PP	BIENES	4200086235	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA OFICINA PRINCIPAL, OPERACIONES CONCHAN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A.	25/11/2022	24/05/2024	8,043,497.16	20546468101	GRUPO GURKAS S.A.C.
148	Adjudicacion Selectiva	SEL-0051-2021-OLE/PETROPERU-SEGUNDA	BIENES	4500038422	ADQUISICION DE LAVADORAS Y SECADORAS INDUSTRIALES PARA LA ZONA DE VIVIENDAS DE LAS ESTACIONES DEL ONP.	1/12/2022	30/03/2023	425,500.00	20418933381	CORPORACION EFAMEINSA E INGENIERIA
149	Adjudicacion Selectiva	SEL-0055-0022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086762	OBRA CONSTRUCCION DE POZAS DE CONFINAMIENTO EN RELLENO DE SEGURIDAD MILLA SEIS	9/01/2023	18/05/2023	3,038,530.77	20102937661	VULCANO S.R.L
150	Adjudicacion Selectiva	SEL-0057-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086084	SERVICIO DE LAVADO DE BOTELLAS DE MUESTREO Y CONTROL DE CONTRAMUESTRAS EN EL LABORATORIO DE REFINERIA TALARA	4/11/2022	3/11/2023	214,204.36	20483932414	CORPORACION A & A S.A.C
151	Adjudicacion Selectiva	SEL-0059-2022 - OTL - PETROPERU	BIENES	4500038282	ADQUISICION DE TELAS FILTRANTES PARA TORTA DE CATALIZADOR HUMEDO DE LA UNIDAD FCC- REFINERIA TALARA	8/11/2022	21/01/2023	63,268.94	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
152	Adjudicacion Selectiva	SEL-0060-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500038280	ADQUISICION DE MATERIALES PARA REEMPLAZO DE LINEA DE SUMINISTRO ELECTRICO DE POTENCIA DE BOMBA P100C - DP1	22/11/2022	21/12/2022	83,278.50	20493117026	Engineering & Technology SAC
153	Adjudicacion Selectiva	SEL-0061-2022-OTL/PP	BIENES	4500038323	ADQUISICION HERRAMIENTAS OPERATIVAS	23/11/2022	6/02/2023	213,601.90	20600667875	HAN FLOW S.A.
154	Adjudicacion Selectiva	SEL-0061-2022-OTL/PP	BIENES	4500038324	ADQUISICION HERRAMIENTAS OPERATIVAS	23/11/2022	6/02/2023	221,081.54	10026588702	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO
155	Adjudicacion Selectiva	SEL-0063-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086370	SERVICIO DE MONITOREO OCUPACIONAL DE AGENTES FISICOS, QUIMICOS, BIOLÓGICOS, DISERGONÓMICOS Y PSICOSOCIALES EN LA REFINERIA TALARA.	12/12/2022	2/03/2023	95,078.19	20547500645	OUTSOURCING GREEN S.A.C
156	Adjudicacion Selectiva	SEL-0066-2022 - OTL - PETROPERU	BIENES	4500038292	ADQUISICION DE ACOPLAMIENTO FLEXIBLE Y KITS DE REPARACION PARA REFINERIA TALARA	10/11/2022	8/01/2023	35,775.52	20552977549	AYNI INDUSTRIAL S.A.C.
157	Adjudicacion Selectiva	SEL-0068-2022 - OTL - PETROPERU	BIENES	4500038476	ADQUISICION DE BOX TARIMA, COLCHON Y ROPA DE CAMA PARA EL PERSONAL EN REFINERIA TALARA	15/12/2022	28/01/2023	105,406.52	20603268564	MDM SUPPLY AND SERVICES S.A.C
158	Adjudicacion Selectiva	SEL-0068-2022 - OTL - PETROPERU	BIENES	4500038477	ADQUISICION DE BOX TARIMA, COLCHON Y ROPA DE CAMA PARA EL PERSONAL EN REFINERIA TALARA	15/12/2022	28/01/2023	49,560.00	20549793399	RSR NEGOCIACIONES E.I.R.L.
159	Adjudicacion Selectiva	SEL-0068-2022-OF/PP/PETROPERU - ITEM 1	BIENES	4200086155	SERVICIO DE IDENTIFICACION DE ESTACIONES DE SERVICIO DE LA RED PETROPERU DE ACUERDO CON LA NUEVA IDENTIDAD VISUAL (INCLUYE ADECUACION DE TÓTEMAS EXISTENTES) - ITEM N° 1	14/11/2022	28/05/2023	8,361,651.91		CONSORCIO RNB - PERCHING - PUCCIO

160	Adjudicacion Selectiva	SEL-0068-2022-OFP/PETROPERU - ITEM 2	BIENES	4200086156	SERVICIO DE IDENTIFICACIÓN DE ESTACIONES DE SERVICIO DE LA RED PETROPERÚ DE ACUERDO CON LA NUEVA IDENTIDAD VISUAL	14/11/2022	28/05/2023	8,364,271.50		CONSORCIO RNB - PERCHING - PUCCIO
161	Adjudicacion Selectiva	SEL-0070-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086491	SERVICIO DE TRANSPORTE DEL PERSONAL TERMINAL ETEN.	1/01/2023	31/12/2024	191,707.71	20409401032	P&P CATERING SERVICE CONTRATISTAS
162	Adjudicacion Selectiva	SEL-0071-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086322	CONTROL DE ACCESOS EN REFINERÍA TALARA	19/12/2022	18/12/2023	2,016,154.61	20348217551	IDENTITRONICS S.A.C.
163	Adjudicacion Selectiva	SEL-0072-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086453	SERVICIO DE ALIMENTACIÓN EN COMEDORES AUTOSERVICIO DEL CLUB PUNTA ARENAS.	15/12/2022	14/12/2024	8,800,412.35	20526226896	TALARA FOOD SOCIEDAD ANONIMA CERRAD
164	Adjudicacion Selectiva	SEL-0073-2022-OFP/PP 2DA CONVOCATORIA	SERVICIO	4200086093	SERVICIO DE VIGILANCIA DIGITAL Y ANTIPIHISHING EN INTERNET Y REDES SOCIALES	2/11/2022	2/11/2023	83,499.99	20546970826	KUNAK CONSULTING S.A.C
165	Adjudicacion Selectiva	SEL-0074-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086219	SERVICIO DE CAMPAÑAS MÉDICAS GRATUITAS EN BENEFICIO DE LOS POBLADORES DE TALARA Y LA BREA-NEGRITOS	28/11/2022	26/01/2023	856,054.53	20604445818	GD Servicios Medicos y Ambulancias
166	Adjudicacion Selectiva	SEL-0075-2022-OFP/PP	SERVICIO	4200086109	SERVICIO DE INSPECCION PARA ADECUACION AL DS-017-2013-EM (DS-052-93-EM) EN LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR	7/11/2022	6/03/2023	2,379,328.01	20111025739	AHORRO DE ENERGIA Y MANTENIMIENT IN
167	Adjudicacion Selectiva	SEL-0080-2022-OTL	BIENES	4500038515	ADQUISICION DE JUNTAS Y EMPAQUETADURAS ESPIDROMETALICAS DE DIVERSAS MEDIDAS PARA REFINERÍA TALARA	22/12/2022	20/02/2023	60,755.61	20379247688	REIMAC INTERNACIONAL S.A.
168	Adjudicacion Selectiva	SEL-0082-2022-OTL/PETROPERU. 2DA CONV	SERVICIO	4200086674	SERVICIO DE CAPACITACIÓN TÉCNICA EN COCINA, PANADERÍA Y PASTELERÍA/REPOSTERÍA EN BENEFICIO DE LAS MUJERES DE LAS JUVV DE PARIÑAS TALARA Y LA BREA-NEGRITOS	6/02/2023	2/11/2023	797,700.00	20131376503	SERV.NAC.DE ADIESTR.EN TRABAJO
169	Adjudicacion Selectiva	SEL-0088-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086502	SEL-0088-2022 OFP/PP - SERVICIO DE EVALUACIÓN MÉDICA DE SALUD OCUPACIONAL - CONCHÁN- SOLPED Nro 1000115703	16/12/2022	14/06/2023	141,142.24	20100339936	MEDICINA EXTERNA S.A.
170	Adjudicacion Selectiva	SEL-0090-2022-OFP/PETROPERU - 2C	SERVICIO	4200086065	SERVICIO DE LEVANTAMIENTO DE INFORMACIÓN Y ACTIVACIONES PARA GRUPO SAN JOSÉ SAC.	29/10/2022	31/12/2022	130,400.19	20486368617	AVI MULTIMEDIOS E.I.R.L.
171	Adjudicacion Selectiva	SEL-0091-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086504	IMPLEMENTACIÓN Y EJECUCIÓN DEL PROGRAMA NAVIDEÑO DESPERTANDO SONRISAS EN BENEFICIO DE LOS NIÑOS DE TALARA	19/12/2022	23/12/2022	210,000.00	20603112394	CRYSTAL CAPITAL - AMG E.I.R.L.
172	Adjudicacion Selectiva	SEL-0100-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086287	SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN DE LICENCIAS DE SOFTWARE MICROSOFT PROJECT Y MICROSOFT VISIO PARA USO DE USUARIOS DE PETROPERÚ	28/11/2022	27/11/2023	98,891.93	20566119324	SEIDOR TECHNOLOGIES PERU S.A.C.
173	Adjudicacion Selectiva	SEL-0111-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086449	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y SOPORTE TÉCNICO PARA LICENCIAS DE SOFTWARE DE IBM: COGNOS, INFOSPHERE, DB2, ILMT	13/12/2022	13/12/2023	2,456,583.71	20517506835	DWCONSULWARE DE PERU S.A.
174	Adjudicacion Selectiva	SEL-0112-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086622	SERVICIO DE COMMUNITY MANAGER DEL ECOSISTEMA DIGITAL DE PETROPERU - COMERCIAL 2022-2023	3/01/2023	2/01/2024	248,900.00	20600369050	FULL CONTACT PUBLICIDAD S.A.C.
175	Adjudicacion Selectiva	SEL-0119-2020-OFP/PETROPERU	BIENES	4500038510	ADQUISICION DE PRECINTOS DE SEGURIDAD PARA LOS TERMINALES Y PLANTAS DE VENTA A NIVEL NACIONAL	22/12/2022	22/12/2023	724,012.84	20109464849	CORPORACION SEALER'S S.A.
176	Adjudicacion Selectiva	SEL-0121-2020-OFP/PETROPERU	BIENES	4500038436	ADQUISICIÓN DE JUGUETES PARA LOS HIJOS DE LOS TRABAJADORES DE LAS SEDES: TALARA, PIURA, CONCHÁN, OFICINA PRINCIPAL, PLANTAS Y TERMINALES NAVIDAD 2022 PETROPERÚ S.A.	2/12/2022	6/12/2022	102,594.18	20100049181	TAI LOY S.A.
177	Adjudicacion Selectiva	SEL-0123-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086438	SERVICIO DE SUMINISTRO, ARMADO Y DISTRIBUCIÓN DE COMBOS NAVIDEÑOS PARA CAMPAÑA NAVIDEÑA DIRIGIDA A NIÑOS Y NIÑAS QUE RESIDEN EN LAS OPERACIONES DE PLANTAS Y TERMINALES CENTRO Y SUR DEL AREA DE INFLUENCIA DE PETROPERU - SOLPED NRO 1000116687	7/12/2022	7/01/2023	150,000.00	10226602386	MALPARTIDA ALDAVA MELO
178	Adjudicacion Selectiva	SEL-0126-2020-OFP/PETROPERU	BIENES	4500038437	TARJETAS DE CONSUMO	2/12/2022	6/12/2022	566,566.46	20507852549	SODEXO PASS PERU S.A.C.
179	Adjudicacion Selectiva	SEL-025-2022-OTL/PETROPERU-SEGUNDA C	BIENES	4500038313	ADQUISICIÓN DE FORMATOS IMPRESOS PARA REPOSICIÓN DE STOCK EN REFINERÍA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA	15/11/2022	14/05/2023	458,336.19	20525641318	CG SERVICIOS E.I.R.L.
180	Adjudicacion Selectiva	SEL-026-2022-OTL/PETROPERU-SEGUNDA C	SERVICIO	4200086141	PRODUCCIÓN, MONTAJE Y MANTENIMIENTO DE PANEL PUBLICITARIO; Y RENOVACIÓN DE VINILOS AUTODHESIVOS LAMINADOS. SEGUNDA CONVOCATORIA	19/12/2022	18/12/2023	85,000.00	20526024835	DARDO COMUNICACIONES DE MARKETING
181	Adjudicacion Selectiva	SEL-058-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086418	CONSULTORÍA PARA LA SUPERVISION DE LA OBRA: CONSTRUCCIÓN DE POZAS DE CONFINAMIENTO EN RELLENO DE SEGURIDAD MILLA SEIS	23/01/2023	11/06/2023	86,444.94	20525510051	CV CONSULTORIA CONSTRUCCION Y SERVI
182	Adjudicacion Selectiva	SEL-069-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086210	HABILITACIÓN DE MONITOREO E INSTALACIÓN DE KITS DE REPUESTOS DE AACC Y UPS DE DATA CENTER EN REFINERÍA TALARA	22/11/2022	19/02/2023	175,055.19	20546803849	COMTECSA DEL PERU S.A.C.
183	Adjudicacion Selectiva	SEL-079-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086690	ANUAL DE MANTENIMIENTO, CALIBRACIÓN Y AJUSTE DE CONTÓMETROS DE LAS ISLAS DE DESPACHO DE PLANTA EL MILAGRO	1/05/2023	30/04/2024	136,361.86	20471742792	METROLOGIA E INGENIERIA LINO S.A.C.

184	Adjudicacion Selectiva	SEL-40-1-0026-2021-GDQO-JOEP	SERVICIO	4200086158	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL CONTRATO PRINCIPAL N° 4100010120 PARA LA PRESTACION DEL \$SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL PARA PERSONAL DE PATRULLAJE, MONITOREO AMBIENTAL DEL ONP, TRANSPORTE DE CONTRATISTAS Y ATENCIONES DE ASUNTOS ESPECIALES.	11/11/2022	9/01/2023	195,858.00	20393929252	EMPRESA MAGIN PIO S.A.C.
185	Adjudicacion Selectiva	SEL-40-1-0075-2019-JOPT-OOR	SERVICIO	4200086160	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL CONTRATO PRINCIPAL N° 4100009254 PARA LA PRESTACION DEL \$SERVICIO BIANUAL DE DESBROCE MECANIZADO EN ZONA INDUSTRIAL, ZONA DE VIVIENDA, INSTALACION PORTUARIA, PLAYA DE TANQUES DE TURBO A1, ZONA DE HELIPUERTOS Y OTROS DE LA ESTACION 1 DEL ONPS.	14/11/2022	12/05/2023	60,860.04	20493410831	GUACAMAYO SERVICE S.C.R.L.

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

1 TIPO DE PROCEDIMIENTO DE SELECCIÓN	
ABR	Adjudicación Abreviada
AMC - Cent. Disp. Com. Final Ley 30114	Adjudicación de Menor Cuantía - Centésima Disposición Complementaria Final de la Ley N° 30114
AMC - DU 004-2014	Adjudicación de Menor Cuantía - Decreto de Urgencia N° 004-2014
AMC - DU 130-2001	Adjudicación de Menor Cuantía - Decreto de Urgencia N° 130-2001
AMC - DL 1023	Adjudicación de Menor Cuantía - Decreto Legislativo N° 1023
AMC - Ley 26859	Adjudicación de Menor Cuantía - Ley N° 26859
AMC - Ley 27638	Adjudicación de Menor Cuantía - Ley N° 27638
AMC - Ley N° 30191	Adjudicación de Menor Cuantía - Ley N° 30191
AMC - Ley N° 30306	Adjudicación de Menor Cuantía - Ley N° 30306
AMC - Oct. Disp. Com. Final del DL 1017	Adjudicación de Menor Cuantía - Octava Disposición Complementaria final del DL N° 1017
ACM	Adjudicación para Contrato Marco
AS	Adjudicación Simplificada
AS - Dec. Disp. Com. Final Reg. Ley 30225	Adjudicación Simplificada - Décima Disposición Complementaria Final Reg. Ley 30225
AS-DS288-2019EF	Adjudicación Simplificada - DS288-2019-EF
AS-Ley31125	Adjudicación Simplificada - Ley N° 31125

2 OBJETO CONTRACTUAL	
Bien	Productos físicos, incluye
Consultoria de Obra	Son productos no físicos, incluye la elaboración de expediente técnico de obra.
Obra	Productos físicos, incluye construcción, remodelación.
Servicio	Son productos no físicos, incluye servicios en general.

AS-Ley26859	Adjudicación Simplificada - Ley N° 26859
AS-Ley 30556	Adjudicación Simplificada - Ley N° 30556
AS - 7ma. Disp. Com. Final Reg. Ley 30225	Adjudicación Simplificada - Séptima Disposición Complementaria Final Reg. Ley 30225
AS-DU114 2020	Adjudicación Simplificada-Decreto de Urgencia 114-2020
AS-DL 1325	Adjudicación Simplificada-Decreto Legislativo N° 1325
AS-DL 1355	Adjudicación Simplificada-Decreto Legislativo N° 1355
AS-Homologacion	Adjudicación Simplificada-Homologación
COMPRE	Comparación de Precios
COMPRE-DL 1314	Comparación de Precios-Decreto Legislativo N° 1314
Compras por catálogo CM	Compras por catálogo (Convenio Marco)
CPA	Concurso de Proyectos Arquitectónicos
CP	Concurso Público
CP-DS288-2019EF	Concurso Público - DS288-2019-EF
DIRECTA	Contratación Directa
DIR	Contratación Directa (Petroperú)
INTER	Contratación Internacional
CMA	Contratación por Competencia Mayor
CME	Contratación por Competencia Menor
CONV	Convenio
Conv. Colaboración	Convenios de Colaboración y otros de naturaleza análoga
Entre Estados	Entre Estados
EX-CE	Extensión de Catálogo Electrónico
IM-CE	Implementación de Catálogo Electrónico
IN-PROV	Incorporación de Proveedores
LP	Licitación Pública
PAB	Procedimiento de Contratación para Proceso Abierto
PLC	Procedimiento de Contratación para Proceso Lista Corta
PEC	Procedimiento Especial de Contratación
PEC-NCPD	Procedimiento Especial de Contratación-Nueva Convocatoria por
PES	Procedimiento Especial de Selección
COM	Proceso por Competencia
RES	Regimen Especial
SCI	Selección de Consultores Individuales
Serv. Pub.	Servicios Públicos
SIE	Subasta Inversa Electrónica
SIEC	Subasta Inversa Electrónica Corporativa
MENOR 8UIT CCF	Supuesto de inaplicación menor o igual a 8 UIT (Compras
Precisar	Colocar el tipo de Procedimiento de Selección que corresponda

Otros							
-------	--	--	--	--	--	--	--

Notas

- (*) Corresponde a las remuneraciones pagadas al personal en planilla del mes de Enero 2022 - Incluye pago de Bono de Cierre de Pacto y Reintegros por este concepto
- (1) Incluye personal a Plazo Indeterminado, Plazo Fijo y Medida Cautelar
- (2) Incluye a personal de Nivel 2 (Gerentes y Secretario General)
- (3) Incluye a personal de Nivel 3 (Gerentes Dpto. y Asesor)
- (4) Incluye a personal de Nivel 4 (Jefes) y Nivel 5 (Supervisores)
- (5) Incluye a personal de Nivel 6 (Empleados)
- (6) Incluye a personal Plazo fijo y Medida Cautelar
- (7) Incluye a personal de Dirección y Confianza
- (8) No se cuenta con dicha información.
- (9) No aplica, administración y pago corresponde a la ONP.

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

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

N/A: No aplica

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

	Firmado digitalmente por: QUINO CELI Jorge Eduardo PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE Lima-Lima Motivo: Aprobado Fecha: 26/01/2023 14:15:21-0500
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 - Dis : Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa : Carlos Edgar Vives Suárez
Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte : 31.12.2022

N°	Código Único - SINABIP	Tipo de Inmueble / Predio ¹	Descripción del Inmueble / Nombre del Local / Denominación_inmueble	Situación Física ²	Uso Genérico ³	Uso Específico ⁴	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 ⁵ (Inmueble y Predio: bajo su dominio - propiedad / bajo su administración - afectación en uso)	Inscrito en Registros Públicos ⁶	Tipo de cargas ⁷	Tipo de Acto de Gravamen ⁸	

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.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO


Firmado digitalmente por:
 SUAREZ CARLO Luis Alberto
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
 PE
 Lima-Lima
 Motivo: Aprobado
 Fecha: 23/01/2023 12:26:53-0500
 FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE


Firmado digitalmente por:
 ARRUE CHAVEZ Carlos
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
 PE
 Lima-Lima
 Motivo: Aprobado
 Fecha: 20/01/2023 16:50:17-0500



Firmado digitalmente por:
 FUNG QUINONES Beatriz
 Cristina FAU 20100128218 soft
 Motivo: En señal de conformidad
 Fecha: 30/03/2023 09:19:37-0500

**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 : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte : 31.12.2022

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
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
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. de 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. de Finanzas y Tesorería	En Operación	2022
13	Sistema de Condiciones de Operaciones (SCOT)	Registro de los 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 Dpto. de Refinación Talara	En Operación	2022
15	Sistema de Trámite Documentario y Correspondencia (SISTCORR)	Trámite documentario, correspondencia interna y correspondencia gerencia general Sobre plataforma Filenet	Gerencia Dpto. de 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 PETROPERÚES Beatriz Cristina FAU 20100128218 soft	Gerencia Dpto. de Comunicaciones	En Operación	2022



Firma digital de
 Beatriz Cristina FAU 20100128218 soft
 Motivo: Señal de conformidad
 Fecha: 30/03/2023 09:19:07-0500

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
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
24	Sistema Integral de Desarrollo Personal (SIDP)	Sistema para la gestión del desarrollo de Personal. Actualmente cuenta con los módulos de capacitación al personal, evaluación, planes de reemplaz/sucesion, Terna de sucesores.	Gerencia Dpto. Gestión de Talento	En Operación	2022
34	Portal web de PETROPERÚ (WebPP)	Portal oficial de Petroleos del Perú - PETROPERÚ S.A	Gerencia Dpto. Comunicaciones	En Operación	2022
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
40	Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental (SIGDA)	Información del Proceso del Sistema Integral de Gestión Ambiental	Gerencia QHSSE Comercial y Distribución	Dpto. OLE, y En Operación	2022
45	PETRRUTAS	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
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 información, y obtener las aprobaciones de acuerdo al flujo automatizado	Gerencia Tecnologías de Información	Dpto. de 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
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
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

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
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
125	Consulta pago a proveedores (CPP)	Consulta del estado de pago para proveedores	Corporativo	En Operación	2022
126	Sistema de Control de Visistas 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
128	Mesa de Partes Virtual (MPV)	Permite a los usuarios externos (proveedores, clientes y público en general) remitir documentación a nuestras dependencias directamente o a través de la Oficina de Trámite Documentario. Tiene opciones de visualizar el estado de atención de las correspondencias.	Corporativo	En Operación	2022

REGLA

1	Nombre de cada Aplicación Informática
2	Precisión del Objetivo de la Aplicación Informática
3	Precisar la Unidad Orgánica/Oficina/Area Propietaria que administra la Aplicación Informática
4	Estado: Análisis y Diseño/ En Desarrollo/ En Operación / Descontinuado (en los últimos 3 años)
5	Precisión de último año de actualización

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

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

N/A: No aplica

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

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



**EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE CONTROL**

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

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

Titular de la empresa: Carlos Edgar Vives Suárez
Cargo: PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo: DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte: 31.12.2022

Año	Servicio de control simultáneo	DATOS DEL INFORME				SITUACIONES ADVERSAS EN PROCESO Y SIN ACCIONES		
		N° de Informe	Título del Informe	Fecha Emisión	Fecha Publicación	N° de orden en el informe	Descripción	Estado de la Situación Adversa
2022	Orientación de Oficio	005-2022-OCI/0084-SOO	"Proceso de contratación y ejecución del Contrato n° 4100009030 "Servicio de roce y limpieza del derecho de vía y sistema de alerta temprana" km. 371+147 al km. 464+023 (Sector 2 Tramo II ONP) y ejecución del Contrato n° 4100009049 "Servicio de roce y limpieza del derecho de vía y sistema de alerta temprana" km 000-200 al 39+507 (Sector 1 Tramo I ONP)".	30.03.2022	31.03.2022	1	1. La empresa MIKAYU tuvo impedimento para contratar con el Estado cuando se presentó al proceso SEL-0083-2019-0FP/PETROPERU - Primera Convocatoria "Servicio de roce y limpieza del derecho de vía y sistema de alerta temprana Km. 371+147 al Km. 464+023 - Sector 2 del Tramo II del ONP", no obstante, no se ha comunicado esta situación al Tribunal de Contrataciones del Estado para la aplicación de sanción correspondiente, propiciando que la empresa contratista pueda continuar participando en los procesos de selección convocados por PETROPERU.	No corregido
2022	Visita de Control	009-2022-OCI/0084-SVC	"Servicio de mantenimiento de brazos de carga 12L1, 12L2, 12L3 y 12L4 del muelle de Terminal Bayovar del ONP"	12.05.2022	13.05.2022	1	1. Deficiente evaluación de la propuesta técnica presentada por el postor Corporación Cruz S.A.C. en el proceso de contratación SEL-0135-2020-0FP/PETROPERU "Servicio de Mantenimiento Mayor de los Brazos de Carga 12L1, 12L2, 12L3 y 12L4 del Muelle de Terminal Bayovar del ONP", habría presuntamente afectado la transparencia del proceso de contratación poniendo en riesgo potencial la calidad en el desarrollo del servicio.	Con acciones
2022	Visita de Control	014-2022-OCI/0084-SVC (Reporte de Avance ante situaciones adversas N° 01-2022-OCI-JAOL-2-0084-2022-003).	Reporte de Avance ante situaciones adversas N° 01-2022-OCI-JAOL-2-0084-2022-003 "Servicio de evaluación preliminar, limpieza, remediación y disposición final de residuos sólidos, generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km. 373+262 del tramo II del ONP".	14.07.2022	15.07.2022	1	1. La Contratista a cargo del "Servicio de evaluación preliminar, limpieza, remediación y disposición final de residuos sólidos, generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km. 373+262 del tramo II del ONP" no ha presentado las Garantías (de Fiel Cumplimiento y Obligaciones Laborales y Beneficios Colaterales) y Polizas de Seguro dentro del plazo establecido en las Condiciones Técnicas requeridas según la OTT N° 4200084641, situación que genera el riesgo que PETROPERU S.A. no cuente con el respaldo de las garantías ante una eventualidad que afecte la ejecución del Servicio en tiempo y costo.	No corregido
2022	Orientación de Oficio	016-2022-OCI/0084-SOO	Verificación de las cartas fianzas presentadas por las empresas CORPORATION DIESEL BACK S.A.C. y FUEL ENERGY CORPORATION S.A.C.	12.08.2022	15.08.2022	1	1. Discordancia entre lo dispuesto en el Lineamiento de Créditos y Cobranzas, código LINAI-022, v.2 y el Procedimiento Administración Cartas Fianzas recibidas de clientes, proveedores o contratistas, código PA1-FIN-406, v.1 (al cual hace referencia el mismo Lineamiento), respecto a la función de verificar las cartas fianzas emitidas a favor de PETROPERU S.A., falta de precisión sobre las acciones, tareas y actividades que comprende dicha función, y ausencia de implementación de mecanismos de control que permitan gestionar las cartas fianzas de modo eficiente, económico y eficaz, a fin cauterar los intereses de PETROPERU S.A.	No corregido
2022	Orientación de Oficio	016-2022-OCI/0084-SOO	Verificación de las cartas fianzas presentadas por las empresas CORPORATION DIESEL BACK S.A.C. y FUEL ENERGY CORPORATION S.A.C.	12.08.2022	15.08.2022	2	2. Documentos normativos que regulan los procesos de otorgamiento de créditos y de gestión de cartas fianzas carecen de controles, al haber sido elaborados y aprobados prescindiendo de la Política Integrada de Control Interno y Política de Control Interno, aprobadas por el Directorio de PETROPERU S.A., lo que evidencia que en ellos no se ha observado una identificación y evaluación de riesgos que permitan su adecuado tratamiento y el desarrollo de Actividades de Control dirigidas a cauterar los intereses, recursos y objetivos de la empresa.	No corregido
2022	Orientación de Oficio	017-2022-OCI/0084-SOO	Actividades efectuadas para la atención de la contingencia ambiental del km. 67+240 del Tramo I del ONP.	19.08.2022	22.08.2022	1	1. Los rangos de evaluación para el factor experiencia del equipo de trabajo - "personal propuesto (obligatorio)", previstos en el anexo n° 1 de las bases del proceso de designación de corredor de seguros de PETROPERU, no establecen parámetros objetivos ni razonables para asignar puntaje, lo que podría vulnerar o limitar la participación de postores y su tratamiento en condiciones de igualdad.	No corregido
2022	Orientación de Oficio	017-2022-OCI/0084-SOO	Actividades efectuadas para la atención de la contingencia ambiental del km. 67+240 del Tramo I del ONP.	19.08.2022	22.08.2022	2	2. El acta de evaluación técnica y calificación, que incluye el formato de resultado final de la evaluación, en el marco del proceso de designación de corredor de seguros convocado en mayo de 2022, no sustenta con transparencia y objetividad la calificación efectuada, así como, los motivos que conllevaron a la descalificación de postores, afectando de manera directa la participación en condiciones de igualdad.	No corregido
2022	Orientación de Oficio	017-2022-OCI/0084-SOO	Actividades efectuadas para la atención de la contingencia ambiental del km. 67+240 del Tramo I del ONP.	19.08.2022	22.08.2022	3	3. La evaluación y calificación del inspector de riesgos senior, personal obligatorio propuesto por el postor arthur j. gallagher peru corredores de seguros s.a., en el marco del proceso de designación de corredor de seguros, se realizó en base a una exigencia no establecida en las bases, lo cual afecta la objetividad del proceso y no garantiza la imparcialidad de las decisiones de la entidad.	No corregido
2022	Orientación de Oficio	017-2022-OCI/0084-SOO	Actividades efectuadas para la atención de la contingencia ambiental del km. 67+240 del Tramo I del ONP.	19.08.2022	22.08.2022	4	4. Propuestas técnicas de los postores en el marco de proceso de designación de corredor de seguros incumplieron con el numeral 13 "Requerimientos para realizar el servicio - equipo de trabajo" y Formato n° 07, establecidos en las bases; sin embargo, resultado uno designado, afectándose la transparencia en las actuaciones y vigilancia debida de la libre competencia.	No corregido
2022	Orientación de Oficio	017-2022-OCI/0084-SOO	Actividades efectuadas para la atención de la contingencia ambiental del km. 67+240 del Tramo I del ONP.	19.08.2022	22.08.2022	5	5. Las bases del proceso establecen las reglas definitivas, así, establece la presentación obligatoria de formatos para la propuesta técnica, los que se evaluaron sin observar previamente el cumplimiento de lo mínimo señalado en el numeral 13, afectando la credibilidad de la gestión del proceso, así como la objetividad y transparencia.	No corregido



Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 30/03/2023 09:18:28-0500

2022	Orientación de Oficio	018-2022-OCI/0084-SOO	"Seguimiento a la implementación de la Recomendación N° 5 del Informe de Auditoría N° 014-2017-2-0084"	19.09.2022	20.09.2022	1	1. Acciones adoptadas para la implementación de la Recomendación N° 5 del Informe de Auditoría N° 014-2017-2-0084 a la obra "Construcción de los Edificios Sede Administrativa y laboratorio en Refinería Talara - PETROPERU" exceden el plazo establecido en la normativa vigente, con el riesgo de pérdida del resarcimiento por posibles sobrecostos de obra no determinados pudiendo materializarse la prescripción.	No corregido
------	-----------------------	-----------------------	--	------------	------------	---	--	--------------

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)
------------------------------------	--------------

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.

	Firmado digitalmente por:
	ESPINO MENACHO Percy Ronald FAU 20100128218 soft Motivo: Soy el autor del documento Fecha: 29/03/2023 16:35:54-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTION DE CONTROL

ANEXO N° 11.2
Resumen General Por Servicios de Control Posterior

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú PETROPERU S.A.
Departamento - Provincia: Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa: Carlos Vives Suárez
Cargo: Presidente del Directorio
Periodo en el cargo: DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte: 31.12.2022

Año	Servicio de Control Posterior	DATOS DEL INFORME DE CONTROL POSTERIOR				RECOMENDACIONES PENDIENTE Y EN PROCESO			
		N° de Informe	Título del Informe	Fecha Emisión	Fecha Publicación	N° de orden en el informe de Control	Descripción	Fecha de Vencimiento	Estado de la Recomendación
2022	Servicio de Control Específico	019-2022-2-0084-SCE	PENALIDADES NO COBRADAS DURANTE LA EJECUCION DE LAS ORDENES DE COMPRA N° 40000494 Y N° 400005058 PARA LA ADQUISICION DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACION DE LA NUEVA REFINERIA TALARA	20.12.2022	20.12.2022	2-0084-2022-004	1. Realizar las acciones tendientes a fin de que el órgano competente efectúe el deslinde de las responsabilidades que correspondan, de los funcionarios comprendidos en los hechos observados del presente Informe de Control Específico, de acuerdo con las normas que regulan la materia. 2. Disponer, a través de los órganos que ejerzan la representación legal para la defensa jurídica de los intereses del Estado, el inicio de las acciones civiles contra los funcionarios comprendidos en los hechos de las irregularidades nos 1 y 2 del Informe de Control Específico con la finalidad que se determinen las responsabilidades que correspondan.	20.12.2024	Pendiente
2022	Servicio de Control Específico	020-2022-2-0084-SCE	INCUMPLIMIENTO CON MANTENER LAS EXISTENCIAS MEDIDAS MÍNIMAS REGULAMENARIAS DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) GENERO LA APLICACION DE MULTAS POR OSNERGMIN POR S/ 2 141,400.00	16.12.2022	16.12.2022	2-0084-2022-001	1. Disponer el inicio de las acciones legales civiles, contra los funcionarios y servidores comprendidos en los hechos con evidencias de irregularidad del presente Informe de Control Específico, a través de los órganos que ejerzan la representación legal para la defensa jurídica de los intereses del Estado	16.12.2024	Pendiente
2022	Servicio de Control Específico	021-2022-2-0084-SCE	MULTAS IMPUESTAS POR OSNERGMIN, COMO RESULTADO DE ACCIONES DE SUPERVISION DE LOS AÑOS 2017 Y 2018, AL CUMPLIMIENTO DE LAS NORMAS TECNICAS Y DE SEGURIDAD PARA LAS ACTIVIDADES DE HIDROCARBUROS EN LA PL	20.12.2022	20.12.2022	2-0084-2022-002	1. Disponer el inicio a las acciones legales civiles que correspondan contra los funcionarios comprendidos en los hechos con evidencias de irregularidad del presente Informe de Control Específico.	20.12.2024	Pendiente
2022	Servicio de Control Específico	022-2022-2-0084-SCE	APROBACION DE LA UBICACION FINAL PARA LA INSTALACION DE LA VALVULA 4 DEL TRAMO I DEL ONP, EN EL MARCO DE LA EJECUCION DEL CONTRATO N° 410009019 SUSCRITO CON LA EMPRESA BIDDLE INC. S.A.C. EL 18 DE O	22.12.2022	22.12.2022	2-0084-2022-003	1. Realizar las acciones tendientes a fin que el órgano competente efectúe el deslinde de las responsabilidades que correspondan, de los funcionarios de Petróleos del Perú - PETROPERU S.A. comprendidos en los hechos observados del presente Informe de Control Específico, de acuerdo a las normas que regulan la materia. 2. Disponer, a través de los órganos que ejerzan la representación legal para la defensa jurídica de los intereses del Estado, el inicio de las acciones civiles que correspondan contra los funcionarios comprendidos en los hechos con evidencias de irregularidad del presente Informe de Control Específico con la finalidad que se determinen las responsabilidades que correspondan.	22.12.2024	Pendiente
2022	Acción de Oficio Posterior	003-2022-2-0084-AOP	CONTRATACION DE SERVICIO DE ASESORIA Y OTROS PARA REVISION DE LA ADMINISTRACION DE LAS RENDICIONES DE CUENTA DEL PERSONAL DE PETROPERU S.A.*	28.12.2022	28.12.2022	2-0084-2022-012	Hacer de conocimiento del Presidente de Petróleos del Perú - PETROPERU S.A. a efecto que se adopten las acciones que correspondan, en el marco de sus competencias, a fin de superar los hechos irregulares evidenciados como resultado de la Acción de Oficio Posterior.	28.12.2024	Pendiente

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: Soy el autor del documento
Fecha: 29/03/2023 16:36:40-0500



Firmado digitalmente por:
FUNG QUINONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 30/03/2023 09:17:55-0500



Firmado digitalmente por:
 ORTEGA MALCA Cristina Silvia
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
 PE
 Lima-Lima
 Motivo: Aprobado
 Fecha: 23/01/2023 16:49:22-0500

EMPRESAS
 SECCION I
 GESTION DE CONTROL

ANEXO 11.3

IMPLEMENTACION DEL SISTEMA NACIONAL DE CONTROL

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

Titular de la empresa : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
 Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
 Periodo en el cargo : 28.10.2022 A LA FECHA
 Fecha de corte : 31.12.2022

Presentación de entregables

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

Estado de Medidas de Remediación

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

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



Firmado digitalmente por:
 FUNG QUIÑONES Beatriz
 Cristina FAU 20100128218 soft
 Motivo: En señal de conformidad
 Fecha: 30/03/2023 09:17:09-0500

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
CARGO : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
PERIODO EN EL CARGO : DEL 28.10.2022 A LA FECHA

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 ¹	2020 ¹	2021 ¹	2022 ¹	Sentido esperado del indicador	Sector del Indicador	Ámbito Territorial del Indicador	Fórmula del Indicador	Fuente	
											URL / Documento	Observaciones
A	B	C				D	E	F	G	H	I	
1	Participación de mercado	%	44	44	36	31	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	Ventas de combustibles mercado interno Petroperú / Ventas combustibles total país x 100		
3	Avance físico del PMRT/cronograma	%	85.27	92.74	96.79	98.5	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	Actividades ejecutadas / Actividades programadas 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).
4	Margen EBITDA	%	8.5	4.2	6.7	-1.9	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	EBITDA / Ingresos totales x 100		
5	EBITDA	MMUS\$	394	131	281.5	-105.8	Ascendente	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	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	Utilidad neta / Patrimonio total x 100		
7	ROIC	%	3.6	0.8	2.2	-1.9	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	EBIT*(1- λ)/(Deuda Financiera+Patrimonio Neto) x 100		

¹Se muestra el valor de los indicadores en un periodo de 3 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.

 <p>Firmado digitalmente por: FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina FAU 20100128218 soft Motivo: En señal de conformidad Fecha: 30/03/2023 09:18:11</p>	 <p>Firmado digitalmente por: BALLARTA MUÑOZ Alejandro Benjamin FAU 20100128218 soft Motivo: En señal de conformidad Fecha: 29/03/2023 16:19:34-0500</p>
<p>FIRMA DEL ENCARGADO RESPONSABLE</p> <p>NOMBRES Y APELLIDOS</p> <p>CARGO:</p>	

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

Código: 123456

Fecha de Aprobación: dd/mm/2022 00:00 a.m



Firmado digitalmente por:
RAMOS CHERO Andres
Miguel FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 29/03/2023 16:24:06-0500



Firmado digitalmente por:
LOPEZ SAAVEDRA Rita
Lorena FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 29/03/2023 16:28:19-0500

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 : PRESIDENTE DE DIRECTORIO

PERIODO EN EL CARGO : 28.10.2022 – A LA FECHA

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

Leyenda:

(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.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE NOMBRES Y APELLIDOS: CARGO:



Firmado digitalmente por:
 FUNG QUIÑONES Beatriz
 Cristina FAU 20100128218 soft
 Motivo: En señal de conformidad
 Fecha: 30/03/2023 09:48:17-0500

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

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

ANEXO 14

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

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

TITULAR DE LA EMPRESA : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
CARGO : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
PERIODO EN EL CARGO : 28.10.2022 – A LA FECHA

SECTOR 01: ENERGÍA
GRUPO 01.01: HIDROCARBUROS
SERVICIO 01.01.01: HIDROCARBUROS
TIPO DE SERVICIO COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES

1. ¿Qué decisiones ha tomado en el período en el cargo para incrementar la **cobertura** en el servicio **COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES**

- 1.1. Estado en que se encontró el servicio publico
 - La participación de Petroperú en el mercado de combustibles del periodo enero - octubre 2022 fue de 32%. Asimismo, para gasolinas es 48% y diesel 37%.
 - 1.2. Principales indicadores
 - Participación de Mercado estimada para el periodo enero – diciembre 2022 fue 31%, siendo para gasolinas 47% y diesel 36%.
 - 1.3. Medidas adoptadas
 - Se sostuvieron coordinaciones con las diferentes áreas de la empresa a fin de sostener los volúmenes de los clientes frente a las restricciones volumétricas por falta de inventario debido a la situación financiera (dificultades de liquidez).
 - 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
 - Restricción de ventas en las diferentes plantas a nivel nacional.
 - Afectación de ventas por manifestaciones sociales y bloqueo de carreteras en diciembre 2022.
 - Restricciones presupuestarias.
 - Competencia agresiva y con fácil acceso a través de los Terminales de Petroperú bajo la condición Open Access, sin realizar inversiones en infraestructura, lo cual genera una desventaja comparativa.
- (Texto hasta 6000 caracteres (2 páginas))

Se declara haber respondido considerando los siguientes aspectos:

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

FIRMA DEL TITULAR DE LA ENTIDAD

NOMBRES Y APELLIDOS:

CARGO:



FIRMA
DIGITAL

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de
conformidad
Fecha: 30/03/2023 09:46:51 -0500

[Repetir Evaluación por cada Servicio Público Brindado]

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.



Firmado digitalmente por:
LOZANO OLORTEGUI Richard Mike
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 28/01/2023 00:10:00-0500