NOTARIA HOPKINS
Av. Roosevelt 5786 (Av. República de Panamá)
Telf. 2404866 - 2789846 3938347
www.notariahopkins.com

NOTARIA PAINO
AV. ARAMBURÚ 668 LIMA 34
CENTRAL TELEFÓNICA 618-5151

INFORME

TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

DE EMPRESA DEL ESTADO

PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.

San Isidro – Lima – Lima

Octubre 2022



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

La información registrada en el presente informe tiene la condición de declaración jurada y el que suscribe se responsabiliza por su contenido y sus anexos.

PAL DORSO

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

CRISTINA FUNG Q
Gerente General (e)
Ficha: 55203

EDGARDOHOPKINSTORRESABOGADO-NOTARIODELIMA

NOTARIA HOPKINS
Av. Roosevelt 5786 - Miraflores
Telf.: 240-4866 - 278-9846 - 393-8347
Email: notaria@notariahopkins.com

INFORME DE TRANSFERENCIA DE GESTIÓN DE EMPRESA DEL ESTADO

I. **RESUMEN EJECUTIVO**

1.1 Naturaleza Jurídica y Base Legal.

1.2 Objeto Social.

1.3 Estructura accionaria. Designación y composición del Directorio.

1.4 Síntesis de la gestión en la Empresa.

II. **INFORMACIÓN GENERAL DEL PROCESO DE TRANSFERENCIA DE GESTIÓN DE LA EMPRESA**

2.1 Información General de Titular de la Empresa.

2.2 Visión, Misión, Valores, Principios, Organigrama, Fundamentos estratégicos.

2.3 Situación y contexto que haya potencializado u obstaculizado la consecución de su misión institucional durante el periodo a reportar.

2.4 Resultados obtenidos al final de la Gestión

2.5 Asuntos de prioritaria atención institucional o agenda pendiente

a. Asuntos relevantes y/o urgentes prioritarios de atención de la Empresa en curso.

b. Recomendaciones para la adecuada continuación de la Empresa.

III. **SECCIÓN: TRANSFERENCIA DE GESTIÓN**

3.1 Asuntos de prioritaria atención de la gestión de la Empresa.

3.2 Servicios Básicos en locales de la Empresa.

3.3 Negociación colectiva con los trabajadores de la Empresa.

3.4 Instrumentos de gestión de la Empresa en proceso de elaboración.

3.5 Conflictos Sociales que afecta a la Empresa.

3.6 Gestión Documental.

IV. **ANEXO A: ACTAS Y DOCUMENTO DEL EQUIPO DE TRANSFERENCIA DEL TITULAR SALIENTE (*)**

4.1 Documento de Conformación del Equipo de Transferencia del Titular Saliente

4.2 Acta de Instalación del Equipo de Transferencia del Titular Saliente.

4.3 Acta de Instalación de la Comisión de Transferencia.

V. **ANEXOS B: INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES**

CRISTINA FUNG Q.
Petroperu
Ficha: 55203
Gerente General (e)

NOTARIA PAINO

Av. Aramburú 668 Surquillo, Lima, Perú.
Central Telefónica: 618-5151
alfredo@notariapaino.com.pe
www.notariapaino.com.pe

EL ANVERSO CORRESPONDE A:

NOTARIA HOPKINS
Av. Roosevelt 5786 - Miraflores
Telf.: 240-4866 - 278-9846 - 393-8347
Email: notaria@notariahopkins.com
www.notariahopkins.com

EDGARDO HOPKINS TORRES – NOTARIO DE LIMA

CERTIFICO, QUE LA FIRMA QUE ANTECEDE CORRESPONDE A **BEATRIZ CRISTINA FUNG QUIÑONEZ**, IDENTIFICADA CON **D.N.I. N° 15732870**, QUIEN PROCEDE EN REPRESENTACIÓN DE **PETROLEOS DEL PERU- PETROPERU S.A.**, SEGÚN PODER INSCRITO EN LA **PARTIDA N° 11014754** DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LIMA. DE TODO LO QUE DOY FE. ==========

DE CONFORMIDAD CON EL ARTICULO 108° DEL DECRETO LEGISLATIVO N° 1049, EL NOTARIO CERTIFICA LA FIRMA MAS NO EL CONTENIDO DEL PRESENTE DOCUMENTO, NO ASUMIENDO RESPONSABILIDAD SOBRE EL MISMO. ========

MIRAFLORES, 15 DE NOVIEMBRE DE 2022. ==========

EDGARDO HOPKINS TORRES
ABOGADO - NOTARIO DE LIMA

NOTARIA HOPKINS
NOTARIO DE LIMA

NOTARIA
PAINO

Av. Aramburú 668 Surquillo, Lima, Perú.
Central Telefónica: 618-5151
alfredo@notariapaino.com.pe
www.notariapaino.com.pe

CERTIFICO: QUE LA FIRMA QUE APARECE AL ANVERSO CORRESPONDE A: **CAMPODONICO SANCHEZ HUMBERTO JUAN DAVID**, IDENTIFICADO(A) CON DNI N° 06750288. SE CERTIFICA LA FIRMA MAS NO EL CONTENIDO, RESPECTO DEL CUAL EL NOTARIO NO ASUME RESPONSABILIDAD, CONFORME A LO DISPUESTO EN EL ART. 108 DE LA LEY DEL NOTARIADO.

LIMA, 17 DE NOVIEMBRE DEL 2022

Verifique su legalización en línea, escaneando el código QR.

Firma el presente documento el Dr. Paul Jhon Hinojosa Carrillo, en reemplazo del Dr. Alfredo Paino Scarpati, según licencia concedida por el Colegio de Notarios de Lima.

COLEGIO DE NOTARIOS DE LIMA

PAUL JHON HINOJOSA CARRILLO
Notario de Lima

APAINO

I.Resumen Ejecutivo

1.1 Naturaleza Jurídica y Base Legal

PETROPERÚ S.A. es una Empresa estatal de derecho privado del sector Energía y Minas, cuyo objeto social es llevar a cabo las actividades de hidrocarburos que establece la Ley Nº 26221 (Ley Orgánica de Hidrocarburos), en todas las fases de la industria y comercio de los hidrocarburos, incluyendo sus derivados, la industria petroquímica básica e intermedia, y otras formas de energía.

El estatuto social de Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A. fue aprobado por la Junta General de Accionistas el 18 de octubre de 2010, en el cual se establece que la Empresa tiene como objetivo realizar actividades de acuerdo con lo dispuesto en la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

En el ejercicio de su objeto social, PETROPERÚ S.A. actúa con plena autonomía económica, financiera y administrativa, y de acuerdo con los objetivos, políticas y estrategias aprobadas por el MINEM. Además, puede realizar y celebrar toda clase de actos, contratos y regirse en sus operaciones de comercio exterior, por los usos y costumbres del comercio internacional y por las normas del derecho internacional y la industria de hidrocarburos generalmente aceptadas.

1.2 Objeto Social

El Objeto Social de PETROPERÚ S.A. es llevar a cabo actividades de hidrocarburos que establece la Ley Orgánica de Hidrocarburos, Ley N° 26221, en todas las fases de la industria y comercio del petróleo, incluyendo sus derivados, petroquímica básica e intermedia y otras formas de energía.

En el ejercicio de su Objeto Social, PETROPERÚ S.A. actúa con autonomía económica, financiera y administrativa y con arreglo a los objetivos anuales y quinquenales que apruebe el Ministerio de Energía y Minas. Los actos y contratos que realice para el cumplimiento de su fin social se sujetarán a lo dispuesto por las normas sobre la materia, el presente Estatuto Social, sus reglamentos internos, los acuerdos de directorio, y se encuentran sujetos a las normas del Sistema Nacional de Control. Las operaciones de comercio exterior de PETROPERÚ S.A. se regirán por los usos y costumbres del comercio internacional y por las normas de derecho internacional y de la industria de hidrocarburos y de energía generalmente aceptadas.

1.3 Estructura accionaria. Designación y composición del Directorio

PETROPERÚ S.A. es una Sociedad Anónima, de propiedad íntegramente del Estado Peruano, este es el único titular del total de sus acciones, siendo representado en la Junta General de Accionistas a través de cinco miembros[1]:

- Ministro de Energía y Minas, quien preside la Junta.
- Ministro de Economía y Finanzas.
- Viceministro de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas.
- Viceministro de Hacienda del Ministerio de Economía y Finanzas.
- Secretario General del Ministerio de Energía y Minas.

Cada integrante de la Junta General de Accionistas ejerce la representación del 20% de las acciones del capital social.

[1] De conformidad con lo establecido en el Decreto Supremo N° 014-2018-EM.

Al cierre del ejercicio 2021, PETROPERÚ S.A. mantiene un capital social inscrito de S/. 5,368´412,525 representados por igual número de acciones, con valor nominal de S/. 1.00 (Un sol) cada acción, y distribuidas de la siguiente manera: Clase A: 4,294´730,020 y Clase B: 1,073´682,505.

Por otra parte, el 23 de setiembre de 2022 la Junta General de Accionistas aprobó el aumento de capital social de PETROPERÚ S.A. a la suma de S/ 5,572'168,000 como resultado de la capitalización de la utilidad distribuible del ejercicio económico 2021, quedando distribuidas las acciones de la siguiente manera: Clase A: 4,457'734,400 y Clase B: 1,114'433,600. Actualmente se están realizando las gestiones para registrar el aumento de capital.

Por su parte, el Directorio se conforma de la siguiente manera: (a) cinco (5) directores, son designados por la Junta General de Accionistas, siendo uno de ellos designado como Presidente del Directorio, quién ejercerá su labor a tiempo completo. Estos directores son designados por un periodo de tres (3) años, renovables y (b) un (1) director es designado por los trabajadores de PETROPERÚ S.A., en elección universal, directa y secreta, supervisada por la Oficina Nacional de Procesos Electorales – ONPE y posteriormente ratificado por la Junta General de Accionistas. El Director es elegido para un período de dos (2) años.

Al 02 de abril de 2022, el Directorio se encontraba conformado por los siguientes miembros:

- Humberto Campodónico Sánchez – Presidente de Directorio y Director Independiente.
- Carlos Vives Suárez – Vicepresidente y Director Independiente.
- Víctor Murillo Huamán – Director no Independiente.
- José Olivares Canchari – Director no Independiente.
- Luis Gonzales Talledo – Director no Independiente.
- Óscar Electo Vera Gargurevich - Director Representante de los Trabajadores

El 12 de setiembre de 2022, el señor Luis Gonzales Talledo presentó su renuncia como miembro del Directorio de PETROPERÚ S.A., quedando el colegiado conformado por cinco miembros.

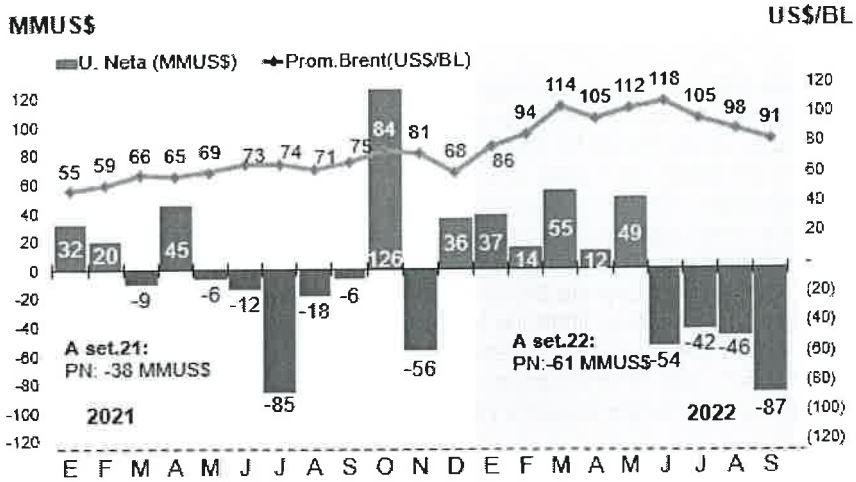
En sesión de Junta General de Accionistas del 26 de octubre de 2022 se aprobó designar, a partir del 27 de octubre de 2022, como miembro del Directorio de PETROPERÚ S.A. al señor Edmundo Raúl Antonio Lizarzaburu Bolaños.

1.4 Síntesis de la gestión de la Empresa

Al cierre de setiembre, se registró una mayor pérdida neta acumulada de -61 MMUS$ respecto a setiembre 2021 (-38 MMUS$), debido principalmente a: i) menores ventas en el mercado interno (85.7 vs 89.7 MBDC a set.21) por falta de disponibilidad de inventarios dado los problemas de liquidez desde marzo, que no permite honrar la deuda a proveedores de crudo y productos importados; así como los continuos cierres de puerto, ii) inferiores márgenes en la comercialización de producto (diferencia precio venta menos compra 7.7 vs 11.9 US$BL a set.21) por descuentos comerciales otorgados para hacer frente a la competencia y sobrecostos en importaciones generados por los problemas de liquidez, iii) operación no optimizada del PMRT por encontrarse en secuencia de arranque, iv) pérdida operativa en el ONP de 39 MMUS$ y los costos por contingencias; no obstante, ha sido contrarrestado con el menor valor del tipo de cambio, que ha impactado favorablemente en la determinación de: a) provisión del impuesto a la renta diferido (-8 vs -196 MMUS$ a set.21) y b) ganancia por el diferencial cambiario (41 vs -100 MMUS$ a set.21).

CRISTINA FUNG Q.
Petroperu
Ficha 55203
Gerente General (e)

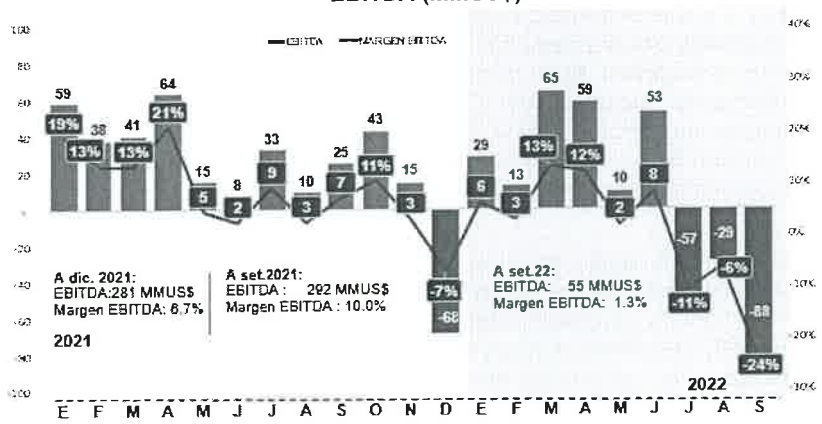
Utilidad Neta (MMUS$)



Al cierre de setiembre 2022 se registró un menor margen EBITDA de 1.3% vs 10.0 % a set.21, debido al menor margen bruto (3.8% vs 12.8% a set.21), originado por la menor eficiencia del costo de ventas (96.2% vs 87.2% de los ingresos a set.21). Por otra parte, durante el 1T 22 no se actualizaron los precios de lista en la misma proporción que los precios internacionales por decisiones de la Anterior Administración.

El EBITDA registrado a setiembre (55 MMUS$) es el resultado de los tres segmentos de negocio: 54 MMUS$ en Comercialización y Refinación, 14 MMUS$ en las Unidades Alquiladas y -13 MMUS$ en el ONP. Cabe indicar que el EBITDA de Operaciones Talara al mes de setiembre fue de -94 MMUS$, como consecuencia del arranque gradual de la Nueva Refinería Talara (NRT), por no tenerse una operación optimizada y mayores costos operativos registrados, por lo que se estima una reducción importante del EBITDA Corporativo del cierre del 2022.

EBITDA (MMUS$)



En cuanto a la situación financiera a setiembre 2022, el activo total mostró un incremento de 16% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente por aumento del activo fijo (avance en la construcción del PMRT), incremento de existencias por mayor volumen (9,164 vs 8,140 MBL a set.21) a precios promedio más altos (96.63 vs 68.79 US$/BL a set.21), las otras cuentas por cobrar y el Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles.

Por otro lado, el pasivo total mostró un incremento respecto al mismo periodo del año anterior en 19% principalmente por el incremento del financiamiento de corto plazo realizado por el apoyo transitorio por parte del Tesoro Público (750 MMUS$ vía financiamiento directo y 500 MMS/ mediante documentos cancelatorios) requeridos por

falta de liquidez, así como por la mayor deuda bancaria y cuentas por pagar comerciales. Con respecto al Patrimonio Neto, tuvo un incremento del 3% debido a la utilidad acumulada obtenida de oct.21 a set.22.

Respecto al flujo de caja, a setiembre se registró un déficit operativo contrario al saldo positivo registrado en el periodo anterior (-2,374 vs 1,492 MMS/ a set.21), como consecuencia de los mayores egresos de operación (+72%), ocasionado principalmente por la concentración de pagos a los proveedores de compras de crudo y productos importados debido al cambio de política de pagos efectuada por la anterior Administración, mayor requerimiento de capital de trabajo para arranque del PMRT, montos adeudados por el FEPC, menores márgenes comerciales y mayores pagos de tributos que no pueden aplicarse. Como consecuencia del cambio de la política de pagos y las restricciones en las líneas bancarias, se viene difiriendo los pagos a proveedores, generándose intereses por el retraso en los pagos. Cabe mencionar que en junio se agotaron los fondos recibidos del Tesoro Público por financiamiento directo (750 MMUS$) y, por los documentos cancelatorios, a setiembre se han utilizado los 500 MMS/, obtenidos mediante D.U. N°010-2022.

Al cierre de setiembre, se tiene una deuda vencida de 617 MMUS$ por las importaciones de crudo y productos derivados. Las ofertas de proveedores internacionales consideran otorgamiento de plazos de pago superiores a 30 días, condicionado a emisión de Carta de Crédito, que no es posible asegurar por restricciones de líneas bancarias. La Falta de pago a proveedores ocasiona reducción de ofertas en concursos internacionales, incrementando costos y riesgo en el abastecimiento de combustibles. Se registraron 11 cargamentos suspendidos del proveedor Valero, debido a la falta de línea de crédito y se generaron costos por demora en la descarga de cargamentos por 21.5 MMUS$.

En el mes de setiembre se presentaron cierres de puerto que han dificultado la atención de la demanda y considerando que no se tienen los niveles de inventarios necesarios para dar seguridad en el suministro similares a los niveles que se mantenían antes de marzo 2022, por los problemas de liquidez que enfrenta la compañía, se tiene de manera permanente el riesgo de que un prolongado cierre de puertos genere un desabastecimiento en el mercado.

Ante esta situación y con la finalidad de afrontar la difícil situación económica y financiera en la Empresa, durante el periodo de gestión analizado, la Administración ejecutó Planes de acción en los aspectos económico, financiero, comercial, operativo, administrativo y Gobernanza de la Empresa. Al respecto, los principales avances son: la obtención de los Estados Financieros auditados del Ejercicio 2021 a cargo de la auditora PwC, el consentimiento de los bonistas y CESCE para la prórroga de la presentación de los estados financieros, emisión del D.S N°010-2022 que establece el préstamo de corto plazo de 750 MMUS$ y documentos cancelatorios hasta por 500 MMS/.

Así también, con la finalidad de mantener el normal abastecimiento del mercado de combustibles y mitigar los riesgos de un posible desabastecimiento de combustibles a nivel nacional, se gestionó la aprobación del D.U. N°023-2022 de fecha 26.10.22, mediante el cual se otorgó a PETROPERÚ S.A. un aporte de capital por 4,000 MMS/ y garantías hasta por 500 MMUS$, que confiere 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.

En lo concerniente al presupuesto de inversiones, la ejecución a set.22 ascendió a 386 MMUS$, lo cual representa un cumplimiento del 98% del presupuesto aprobado para el mismo periodo (394 MMUS$). La desviación en las inversiones corrientes se debe principalmente a retrasos en los proyectos de Oleoducto.

El Proyecto Modernización de Refinería Talara, registró un avance físico global de 98.26% vs 100% programado, debido a retrasos en el inicio de los trabajos de precomisionado y comisionado de los Sistemas de Craqueo Catalítico (FCC) y Recuperación de Gases I (RG1) ya que aún se encuentran en la fase constructiva; así como demoras asociadas a la construcción de las calderas. El proyecto tiene un avance económico de 134.2% del

CRISTINA FUNG G.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

presupuesto aprobado a set.22. En agosto se recibió la Unidad de Destilación Primaria y desde fines de octubre se realizan las pruebas de garantía en las Unidades de Destilación al Vacío y Producción de Hidrógeno.

Mediante el D.S N.º 029-2020-EM, PETROPERÚ asumió por encargo del Ejecutivo, la administración provisional de la Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur Oeste. El 27.07.2022 se firmó el Convenio específico de retribución económica por las actividades materia del encargo especial con MINEM.

2 Información general del proceso de Transferencia de Gestión de la Empresa

2.1 Información General de Titular de la Empresa

Código de la Empresa:	0084		
Nombre de la Empresa:	PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.		
Apellidos y nombres del Titular de la Empresa:	CAMPODÓNICO SANCHEZ HUMBERTO JUAN DAVID		
Cargo del Titular	PRESIDENTE DEL DIRECTORIO		
Fecha de inicio de gestión:	02.04.2022	N° Documento de Nombramiento o designación	Partida Registral N° 11014754 – Zona Registral N° IX-SEDE LIMA.
Fecha de cese de gestión:(*)	27.10.2022	Nro. Documento de Cese, de corresponder. (*)	Partida Registral N° 11014754 – Zona Registral N° IX-SEDE LIMA.
Fecha de inicio del periodo reportado:	02.04.2022	Fecha de fin del periodo reportado:	27.10.2022
Fecha de Generación (**):	14.11.2022		

(*) Cuando corresponda.
(**) El Aplicativo Informático llenará dicho campo de forma automática al término del proceso.

CRISTINA FUNG Q. Petroperu Ficha 55203 Gerente General (e)

2.2 Visión, Misión, Valores, Principios, Organigrama, Fundamentos estratégicos

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

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.

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.

Principios
Satisfacción del cliente interno y externo, respeto, innovación y mejora continua, trabajo en equipo, responsabilidad social, protección ambiental, transparencia y seguridad.

Fundamentos Estratégicos
Los Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023 de PETROPERÚ aprobados por el Directorio de PETROPERÚ y el Ministerio de Energía y Minas, mediante Acuerdo de Directorio N° 085-2018-PP del 01.10.2018 y Resolución Ministerial N°048-2019-MEM/DM, publicado en el Diario "El Peruano" el 21.02.2019, respectivamente, son los siguientes:

- Abastecer el mercado en forma eficiente.
- Operar en forma eficiente, segura, preservando el ambiente y generando productos y servicios de alta calidad.
- Sostenibilidad Financiera de PETROPERÚ.
- Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones.
- Fortalecer PETROPERÚ a través de la gestión del talento humano y un buen gobierno corporativo.

Organigrama
ANEXO 1.A ORGANIGRAMA

CRISTINA FUNG Q. Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

2.3 Situación y contexto que haya potencializado u obstaculizado la consecución de su misión institucional durante el periodo a reportar. (Situación desde el inicio de la gestión a la fecha corte).

Durante el periodo de gestión reportado (abril a octubre 2022), la Compañía afrontó una serie de problemáticas ocasionadas por las políticas internas implementadas durante el periodo octubre 2021 a marzo 2022, que impactaron negativamente en la situación económica, financiera, comercial, operativa, administrativa y en la gobernanza de PETROPERÚ S.A.

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 Gaveglio, 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.

- Como consecuencia de esta situación, así como por noticias relacionadas a PETROPERÚ S.A. sobre diferentes manejos que requieren una mayor clarificación (caso HPO -Biodiesel), las líneas de crédito de la banca local e internacional continúan restringidas para PETROPERÚ S.A. Si bien es cierto se ha logrado renovar y conseguir nuevas líneas de crédito por 1,047 MMUS$, teniendo habilitado en total 1,627 MMUS$, esto resulta insuficiente para la operatividad del negocio de PETROPERÚ S.A.

Situación de la Disponibilidad de Líneas de Crédito al 30.09.2022

RESUMEN	MMUSD	%
Líneas al 100% Utilizadas del monto aprobado	1,347,413,764	47%
Líneas por utilizar (*)(**)	280,000,000	10%
LC: Limitadas a EEFF Auditados/Proyecciones de Caja/ ESG	1,087,412,112	38%
LC: Comité Riesgo, Crédito, Legal	135,000,000	5%
TOTAL	**2,849,825,876**	

(**) US$125MM de SUMITOMO se utilizará para Brige Loan de financiamiento LP+USD60MM SBLC+USD20MM JPM

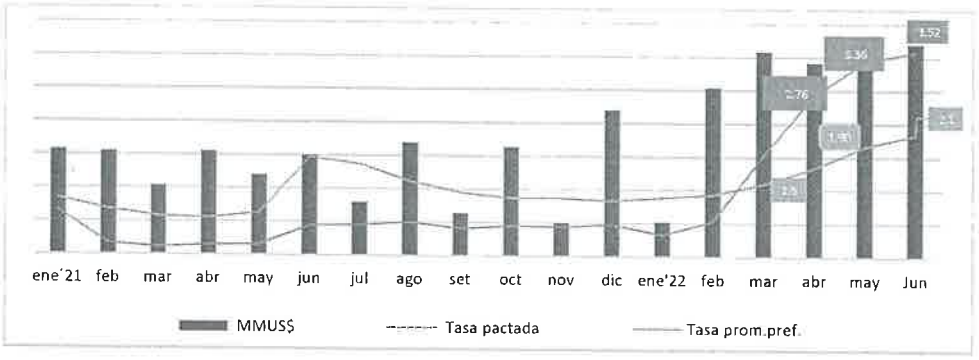
- La restricción de líneas de crédito no ha permitido reducir la deuda a proveedores internacionales, además de no posibilitar la emisión de Cartas de Crédito solicitadas por los mismos, afectando el suministro de crudo y combustibles para PETROPERÚ, ya que las descargas están siendo condicionadas al 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 vienen pactando financiamientos bancarios a tasas por encima del mercado bancario. Cabe mencionar

CRISTINA FUNG Q. Petroperú Ficha: 55203 Gerente General (e)

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, tal como se muestra en el siguiente gráfico:

Tasas pactadas PP vs Tasas promedio mercado bancario 2021 – a junio 2022



- Esta situación se agravó dado que la anterior Administración 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 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.

CRISTIAN FUNG D.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

La Empresa ha cuantificado los impactos negativos de las decisiones de la Anterior Administración, que totalizan 74.2 MMUS$ a julio 2022, que incorpora los siguientes conceptos: menores ventas y márgenes, pago de demoras por restricciones en descargas de buques, cambio de puerto de buques de importación, otros costos logísticos (alijes, transporte terrestre, reconocimiento de fletes a clientes), mayores costos para concretar financiamientos de corto plazo, reconocimiento de intereses por pago de facturas a proveedores fuera de plazo, pago de Consent Fee a bonistas y gastos en servicios de asesoría, costo de servicio de asesoría legal para Consent Solicitation Contrato CESCE, mayor costo de honorarios de PWC, contratación de servicio de revisión y análisis de los procesos de licitación y adjudicación a terceros por PETROPERÚ durante el período octubre-diciembre 2021 (contrato con Deloitte) y homologación de beneficios a todo el personal.

Es preciso mencionar que los impactos económicos desfavorables mencionados, aún continúan para la Compañía.

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

- La falta de liquidez de caja, para honrar el compromiso de pago a proveedores generó una deuda vencida y acumulada de hasta USD 750 MM aproximadamente. Al 27.10.2022 se tiene las siguientes obligaciones:

MES	DIA	PRODUCTO	N° EMBARQUE	PROVEEDOR	BUQUE TANQUE	VOLUMEN (BBLS)	MONTO US$
MAYO	30	CRUDO	004-2022	PETROCHINA	SEAWAYS LEYTE	340,000.00	34,840,555.10
AGOSTO	2	ULSD	035-2022	BB ENERGY	JULIA L	320,000.00	37,950,281.02
AGOSTO	6	ULSD	036-2022	CHEVRON	SEAWAYS ATHENS	320,000.00	56,539,399.32
AGOSTO	24	NCC/HOGBS/NAFTA	011/010/005-2022	MARATHON	ELKA HERCULES	320,000.00	25,001,313.37
AGOSTO	26	DIESEL B5 S-50	006-2022	PHILLIPS 66	VIRGO	320,000.00	47,751,301.07
AGOSTO	19	GLP	007A-2022	GEOGAS	QUEEN ZENOBIA	4000 TM	3,382,894.03
AGOSTO	27	GLP	007B-2022	GEOGAS	QUEEN ZENOBIA	4000 TM	3,344,995.02
SETIEMBRE	6	GLP	007C-2022	GEOGAS	QUEEN ZENOBIA	4000 TM	3,367,982.92
SETIEMBRE	3	NCC+HOGBS	012/011-2022	MARATHON	LONE STAR MARINER	320,000.00	43,767,906.36
SETIEMBRE	8	ULSD	039-2022	EXXON	ENERGY PUMA	320,000.00	20,321.70
SETIEMBRE	14	B100	003-2022	REPSOL	SOLAR CATIE	120,000.00	32,310,080.98
SETIEMBRE	15	ULSD	040-2022	EXXON	SEAWAYS HERCULES	320,000.00	363,229.81
SETIEMBRE	25	DIESEL B5 S-50	004-2022	BP PRODUCTS	OLYMPIOS	320,000.00	32,147,546.08
SETIEMBRE	26	DIESEL B5 S-50	005-2022	BP PRODUCTS	TORM STRONG	320,000.00	60,187,564.75
SETIEMBRE	26	DIESEL B5 S-50	007-2022	PHILLIPS 66	PLOVER PACIFIC	320,000.00	51,397,173.49
OCTUBRE	10	CRUDO NAPO	009-2022	PETROECUADOR	ANTIPOLIS	360,000.00	25,429,143.16
OCTUBRE	20	ULSD	044-2022	CITGO	SEA HERMES I	320,000.00	23,762,844.40
OCTUBRE	25	ULSD	046-2022	CHEVRON	SEAWAYS GALLE	320,000.00	42,562,066.18
OCTUBRE	27	G90/G84	007/003-2022	MARATHON	PELICAN MARINER	320,000.00	37,774,398.03
						Pagos vencidos al 27.10	561,900,996.79

Adicionalmente, la falta de pagos oportunos por la falta de liquidez generó una brecha en la atención para efectuar adquisiciones adicionales de urgencia. Esta afectación del flujo de caja generó que los proveedores que tenían contratos de entrega desde el mes de mayo en adelante, en la mayoría de los casos exijan pagos con plazo a 30 días y garantizados con carta de crédito o prepago. Asimismo, se redujo la participación de los proveedores internacionales en los concursos de precios.

- Las importaciones de crudo, productos refinados y biocombustibles que se adquirieron en el mercado internacional desde el mes de abril se muestran a continuación, indicando su modalidad y plazo de pago:

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

Tender	Fecha de recepción de ofertas	Productos	Volumen (Miles de Bbls)	Firma	Condiciones de pago
26	6/04/2022	JET+ULSD	210	CHEVRON	CC 30d
27	20/04/2022	CRUDO	360	REPSOL	OL 30d
		CRUDO	360	PETROCHINA	CC 30d
		CRUDO	360	PETROCHINA	CC 30d
29	27/04/2022	B100	100	PETROCHINA	OL 30d
		B100	100	PETROCHINA	OL 30d
30	11/05/2022	ULSD	320	SHELL	OL 30d
		ULSD	320	BB ENERGY	OL 120d
33	17/05/2022	G90+G84	320	TRAFIGURA	OL 60d
34	26/05/2022	ULSD	320	BB ENERGY	OL 30d
35		ULSD+JET	320	TRAFIGURA	CC 30d
		AVGAS	5	EXXON MOBIL	CC 30d
		ULSD	320	BB ENERGY	OL 180d
		ULSD	320	CHEVRON	CC 30d
39	14/06/2022	B100	160	REPSOL	OL 30d
		B100	160	REPSOL	CC 30d
41	15/06/2022	ULSD	320	EXXON MOBIL	SBCC 30d
		ULSD	320	EXXON MOBIL	SBCC 30d
		ULSD	320	EXXON MOBIL	SBCC 30d
		ULSD	320	EXXON MOBIL	SBCC 30d
42	17/06/2022	G90+HOGBS+NV	320	TRAFIGURA	CC 30d
		G90+G84	320	TRAFIGURA	CC 30d
44	12/07/2022	GLP TM	24	GEOGAS	CC 180d
45	19/07/2022	ULSD	320	BB ENERGY	OL 120d
		ULSD	320	BB ENERGY	OL 120d
		ULSD	320	CITGO	SBCC 30d
47	1/08/2022	HOGBS+NCC	320	TRAFIGURA	CC 120d
50	17/08/2022	Diesel B5S50	320	EXXON MOBIL	OL 30d
		ULSD+JET	320	EXXON MOBIL	OL 45d
51	19/08/2022	HOGBS+NCC	320	MARATHON	SBCC 30d
52	24/08/2022	ULSD	320	CHEVRON	OL 30d
		ULSD	320	EXXON MOBIL	SBCC 30d
53	25/08/2022	NHT	200	NOVUM	CC 120d
56	13/09/2022	ULSD	320	TRAFIGURA	CC 180d
		ULSD	320	TRAFIGURA	CC 120d
59	22/09/2022	GLP TM	11	GEOGAS	CC 180d
61	3/10/2022	ULSD	320	TARTAN	CC 120d
63	11/10/2022	NCC+HOGBS	320	TRAFIGURA	OL 180d
		G90+G84	320	TRAFIGURA	OL 120d

- En el mes de marzo se incumplió con el pago oportuno a SUNAT-ADUANAS, por derechos de importación, por un monto total de S/ 379 MM, lo que causó la pérdida de la garantía nominal por un valor de USD 570 MM por 5 días, paralizando temporalmente las nacionalizaciones de las importaciones del mes de abril.
- Durante el periodo de gestión reportado, se tuvieron cargamentos suspendidos debido a la falta de línea de crédito para la emisión de Cartas de Crédito o la imposibilidad de realizar prepagos, dados los problemas de liquidez de la Compañía.
- Los continuos cierres de puerto demandaron mayores volúmenes de transferencias terrestres e incremento de flota para poder atender nuevas necesidades de transferencias por rutas alternas a los Terminales y Plantas, con la finalidad que no se queden desbastecidos para atender sus demandas locales.
- Durante el periodo reportado, se presentaron restricciones en las rutas nacionales por la convulsión y reclamos sociales de las comunidades y sectores de transporte y agricultura que bloquean carreteras y producen retrasos en la flota cargada hacia las plantas receptoras, así como el retorno de estas hacia las plantas despachadoras.
- El alto incremento de los precios de los combustibles, repuestos y materiales para el transporte, así como la inflación, generaron 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 un riesgo potencial de reclamos en los precios que podrían afectar las operaciones.
- Se recibieron comunicaciones de los transportistas por falta de pago de sus facturas con fecha de pago vencidas, señalando que se tiene el riesgo de parar los servicios. En ese sentido, se enfrentó el riesgo que los proveedores declaren en default a PETROPERÚ S.A., como en el caso del proveedor Trafigura, quien el 29.09.2022 indicó que declararía el default por el perjuicio financiero que se le ha causado, dado el incumplimiento de la fecha de pago pactada, refinanciada previamente por un monto de 38 MMUS$, por lo que los pocos recursos que generó la compañía tuvieron que ser destinados al pago de esta deuda no pudiendo destinarlo a la descarga de un nuevo buque.

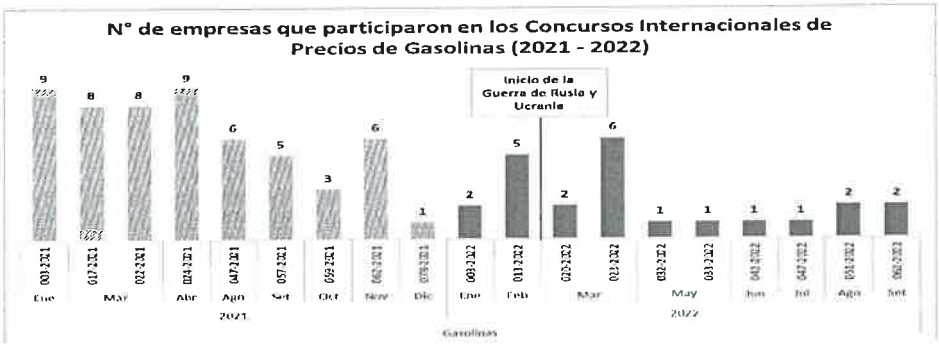
  De ocurrir la declaración de default por parte de algún proveedor podría haber una nueva revisión de la calificación de riesgo de la Empresa, con una restricción adicional en las líneas de crédito, así como un probable impacto sobre el contrato de crédito con financiamiento CESCE, ya que podría calificarse como un incumplimiento.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

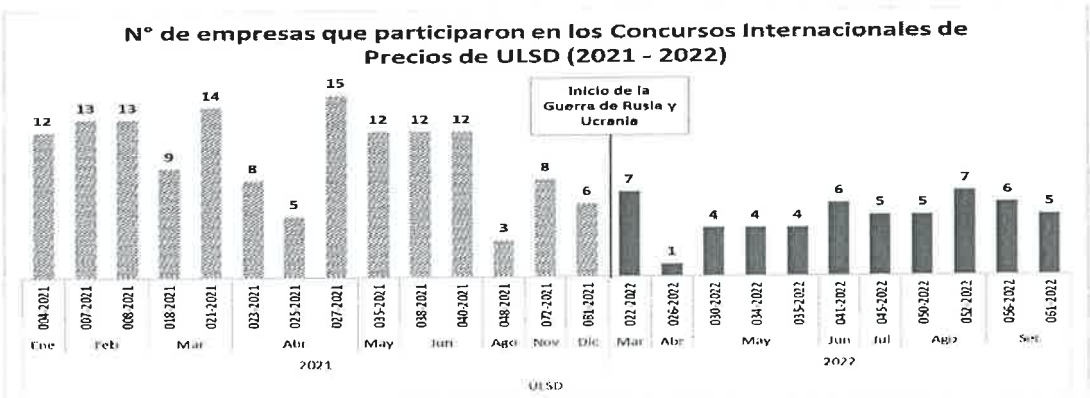
El riesgo de que todos los proveedores impagos iniciasen acciones de embargo en cadena por falta de pago fue un riesgo latente, que podría haber bloquear las cuentas de PETROPERÚ restringiendo más la liquidez. Asimismo, los otros proveedores podrían tomar la decisión de llevarse los cargamentos que están fondeados en bahía o que se encuentran en tránsito, lo que ocasionaría una inevitable quiebra de inventarios, pues no se contaría con el tiempo suficiente para importar crudo/productos desde el extranjero.

Cabe señalar que, no se logró reducir la deuda a proveedores aún con el apoyo financiero otorgado con D.U. N° 010-2022 en mayo 2022 (Préstamo transitorio por 750 MMUS$ + Documentos Cancelatorios por 500 MMS/ mensuales) debido a la reducción de los márgenes en la venta de productos (por otorgamiento de mayores descuentos para hacer frente a la competencia, sobrecostos generados por demoras en descargas de buques de importación y precios más elevados de compra, debido a incremento de la percepción de riesgo de PETROPERÚ S.A. y necesidad de ampliar los plazos de pago a proveedores), reducción drástica de ventas, afectación de la liquidez por no recuperar los montos adeudados por el Fondo de Estabilización de Precios (aprox. 771 MMS/), pérdida operativa en el negocio de transporte del ONP de -39 MMUS$ a setiembre 2022 y operación no optimizada de la Nueva Refinería Talara por encontrarse en su secuencia de arranque, entre otros.

- Durante el año 2021 la participación de Empresas en los Concursos Internacionales de Precios de Gasolinas era en promedio de 6 compañías por Tender. Sin embargo, para el año 2022 (enero-septiembre) esta participación se redujo en un 66%, siendo 2 compañías en promedio; a partir del 24 febrero debido al inicio de la guerra de Rusia y Ucrania, y posteriormente a las restricciones de pago durante mayo-septiembre 2022, en promedio 1.5 Empresas por concurso internacional.



Asimismo, la participación de Empresas en los Concursos Internacionales de Precios de Diesel (ULSD) durante el año 2021 era en promedio de 10 compañías por Tender, mientras que durante el año 2022 hubo una reducción de 58%, siendo en promedio 4 compañías, debido principalmente a la guerra de Rusia y Ucrania, y posteriormente las restricciones de pago durante abril-septiembre 2022.



CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

Durante el periodo de gestión analizado, se declararon desiertos seis (06) Concursos Internacionales de Precios en los cuales no se recibieron ofertas para los cargamentos licitados de importación de productos, y en otros dos (02) casos se recibió ofertas solo para un cargamento del total solicitado.

- El no poder efectuar pagos a corto plazo (30 días) por restricciones de caja y la imposibilidad de contar con cartas de crédito generó un precio de importación mayor, representando un incremento de los desembolsos por cargamento.

- Por otro lado, en el período se tuvieron treinta y uno (31) cargamentos, cuya descarga estuvo condicionada al pago de las obligaciones vencidas, generando hasta octubre, una sobrestadía acumulada equivalente a USD 28.1 MM.

  De los 31 buques que estuvieron con descarga condicionada a pago al 27.10.2022, se mantienen 11 buques pendientes de descarga, dicha condición viene generando una sobrestadía acumulada equivalente a USD 13.5 MM.

- Restricciones en la contratación a plazo fijo bajo la modalidad de servicio específico, para el proyecto Mejora de Fletamento Internacional: 01 Profesional senior altamente especializado.

- Es importante mencionar que, de enero a junio 2022, PETROPERÚ S.A. mantuvo su liderazgo con relación al precio de importación de los cargamentos de Diesel y gasolinas; sin embargo, esta situación cambió, dado los mayores diferenciales que vienen ofertando los proveedores, así como la limitada oferta, por los problemas descritos anteriormente.

  Es preciso indicar que la Administración evaluó retirar los descuentos comerciales para ampliar los márgenes en la comercialización de productos; no obstante, la Gerencia Comercial estimó que, de efectuar dicha acción, los niveles de venta de gasolinas y Diesel se reducirían significativamente, bajo los siguientes supuestos:

  - Mayoristas: comprarían reducidamente solo en Talara/Piura y Conchán
  - Retail: comprarían 100% en selva y en bajos niveles en algunas plantas como Talara/Piura y Conchán.
  - Industria/Consumo: solo compraría la PNP/FFAA.

Cabe señalar que, si los clientes nos compran en Plantas de zona de competencia (lugares en donde hay otros suministradores), solo sería de forma temporal, hasta que los competidores levanten sus limitaciones de inventario y almacenamiento. Luego es probable que los volúmenes continuaran cayendo.

Asimismo, recuperar las ventas sería una tarea difícil, ya que los competidores trataran de cerrar lo antes posible con afiliaciones y contratos de mediano y largo plazo, sobre todo estando próxima la operación plena de la Nueva Refinería Talara y cuya meta corporativa era contar con una demanda suficiente para colocar toda la producción de dicha planta desde un inicio (aprox. 40 MBDC de Diesel bajo azufre y 25.0 MBDC de gasolina).

Por otra parte, esta es una acción que no puede implementarse de manera inmediata, dado que podría generar el riesgo de desabastecimiento.

- 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.

CRISTIAN FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- 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.

- Desde abril 2022 a octubre, se han registrado 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 han acumulado hasta 4 semanas de retraso, lo cual ha conllevado a reclamos y envíos de cartas notariales por parte de los proveedores por el incumplimiento de los pagos, así como, por ejemplo: paralizaciones por dos (2) a tres (3) días en las transferencias a El Milagro, Tarapoto, Pucallpa, Terranova y Piura, hasta que se concreten los pagos respectivos.

- Como consecuencia de las restricciones de descarga de crudo y productos, durante el periodo de gestión analizado se mantuvieron niveles críticos de inventarios en los principales terminales desde los cuales se abastecen productos a nivel nacional, principalmente en Diesel, gasolinas y alcohol carburante:

Los niveles de inventarios al 26.10.2022 se muestran a continuación:

a) Diesel

Inventarios en Tanques + Descargas Autorizadas

Planta	Inv. Disponible (MB)	Pronóstico Demanda (MBDC)	Cobertura (días)	Cobertura (fecha)
CONCHÁN	122.9	8.9	10	4/11/2022
TALARA	31.8	6.5	17	11/11/2022
MOLLENDO	85.0	8.6	10	4/11/2022
CALLAO	28.0	5.2	5	30/10/2022
SALAVERRY	0.7	0.6	1	26/10/2022
ETEN	16.3	3.4	9	3/11/2022

b) Gasolinas

Inventarios en Tanques

Planta	Producto	Inv. Disponible (MB)	Pronóstico Demanda (MBDC)	Cobertura (días)	Cobertura (fecha)
MOLLENDO	G-90	17.1	0.9	19	13/11/2022
	G-84	30.3	1.2	26	20/11/2022
TALARA	G-90	88.0	4.4	20	14/11/2022
	G-84	54.2	1.7	31	25/11/2022
CONCHÁN	G-97	6.3	0.7	10	4/11/2022
	G-95	23.2	3.7	6	31/10/2022
	G-90	26.9	10.2	3	28/10/2022
	G-84	13.5	0.6	23	17/11/2022

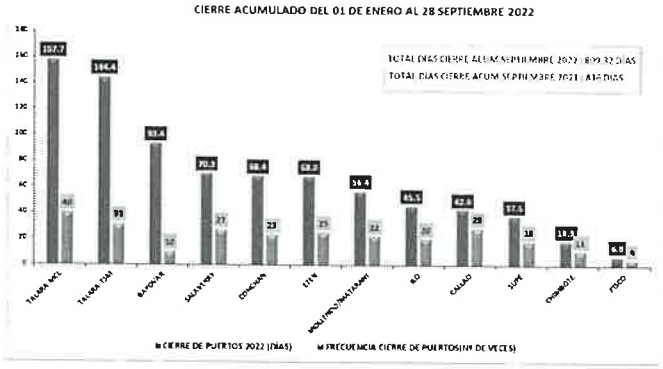
c) Alcohol Carburante

Inventarios en Tanques

Planta	Producto	Inv. Disponible (MB)	Pronóstico Demanda (MBDC)	Cobertura (días)	Cobertura (fecha)
TALARA	DFE	1.3	0.22	6	31/10/2022
CONCHÁN		7.6	1.00	8	2/11/2022

La situación de los inventarios se agravó con los continuos cierres de puertos que vienen ocurriendo en todo el litoral, los mismos que han sido más frecuentes respecto al año anterior y que también generan costos de sobreestadías:

CRISTINA [illegible] Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)



Asimismo, para no quebrar inventarios y mantener el suministro, se requirió continuar con la convocatoria de concursos internacionales de precios para adquirir los cargamentos necesarios; no obstante, esto implicará que la Empresa asuma los sobrecostos mencionados anteriormente, reduciendo aún más los márgenes de comercialización de combustibles y; por tanto, la utilidad operativa de PETROPERÚ S.A.

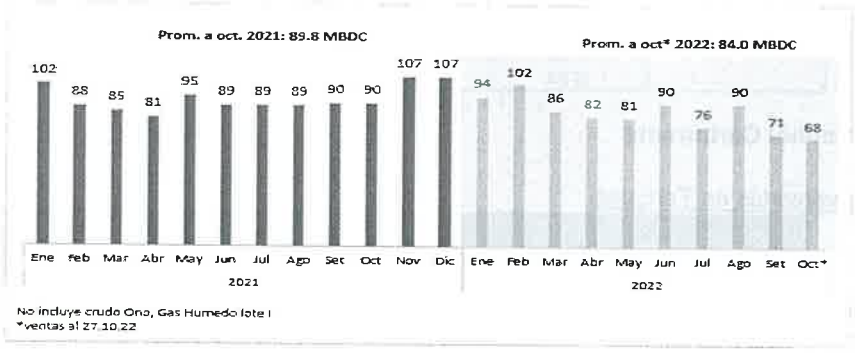
- Falta de disponibilidad de producto por no contar con autorización de descarga de importaciones, debido a la falta de pago.

- 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.

Gerencia Corporativa Comercial

- Dada las restricciones en las descargas de crudo y productos y los bajos niveles de inventarios, en el periodo analizado, se restringieron las ventas a los clientes de todos los sectores y se priorizaron las ventas mediante criterios tales como: inventario disponible, volumen de compras, estructura del sistema logístico, relevancia del cliente en cada sector, si cuenta con contrato de suministro, si no cuenta con alternativas de suministro (zonas de posición de dominio), etc., llegando incluso a no realizar ventas a los clientes con los que no tenemos contratos. Por consecuencia, al 27.10.2022, las ventas al mercado interno de combustibles fueron de aprox. 84 MBDC a diferencia del mismo periodo del año 2021 (89.8 MBDC).

Volumen de ventas en el mercado interno (MBDC)

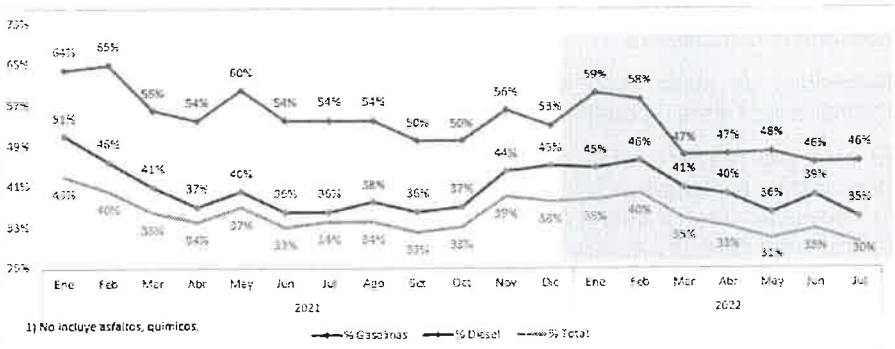


La restricción de las ventas a los clientes generó que migren la totalidad de sus compras (combo: Diesel + gasolinas) a otras plantas de ventas donde la competencia si dispone de la totalidad de los productos y además otorga mejores condiciones comerciales (crédito sin garantía, mayores plazos de pago y mejores descuentos en gasoholes), lo cual impactó en la participación de mercado, que disminuyó de 39% en enero 2022 a 27% en setiembre 2022.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

PETROPERÚ tiene dificultades para competir en aspectos de precios, descuentos y plazos de créditos debido a las mejores condiciones que ofrece la competencia, además de la falta de inventario, por lo que los clientes están optando por contar con varios proveedores, afectando nuestro nivel de participación de mercado.

Participación de Mercado Total, de Gasolinas y Diesel (%)



- Los incumplimientos en la entrega de Biodiesel B100 por parte del proveedor local Heaven Petroleum Operators S.A.[2], originaron una reducción drástica de las ventas de Diesel en el mes de marzo. El 11.03.2022, PETROPERÚ obtuvo una excepción por parte del MINEM para comercializar Diesel sin B100; no obstante, ello generó reclamos de clientes, de la Sociedad de Minería y Petróleo y de los Operadores de Terminales Norte y Centro.

  Con Carta GDDI-2209-2022 del 18.08.2022, PETROPERÚ S.A. remitió comunicación a la Empresa Heaven Petroleum Operators S.A., detallando los gastos incurridos como consecuencia del incumplimiento contractual, solicitando la indemnización correspondiente en cumplimiento de los contratos de suministro de Biodiesel B100 realizados, de acuerdo con el siguiente detalle:

Item	Concepto	Importe US$ (Sin IGV)
1	Gasto de transporte por transferencia desde Planta Conchán a Terminal Callao	3,494.23
2	Diferencial de precio compra directa de B-100 periodo marzo - abril 2022	5,274,706.15
	Total Dólares	5,278,200.38

Item	Concepto	Importe S/ (Sin IGV)
1	Impactos negativos en medios de comunicación	18,687,897.80
2	Creación de Tanques virtuales en ERP SAP	10,423.56
3	Transferencias de Transporte Terrestre (Volumen 6.14 MB)	234,957.63
4	Transferencias de Transporte Terrestre (Volumen 14.32 MB)	542,761.39
5	Ventas perdidas por nuestros clientes mayoristas	2,876,423.30
	Total Soles	22,352,463.68

Fuente: Carta GDDI-2209-2022 del 18.08.2022

- Durante el periodo de gestión evaluado, se registró una reducción importante de los volúmenes de compra 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.
- La situación financiera de la Empresa, generó limitaciones en el inventario de 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.
- Afectación de la percepción de los clientes para iniciar y/o mantener relaciones comerciales, suscribir contratos; debido a la excesiva exposición mediática negativa de la Empresa, generada por la anterior Administración. Desde abril 2022, se vienen reconstruyendo las relaciones, no obstante, los problemas de inventario por falta de liquidez dificultan esta tarea, al no poder asegurar el suministro para los clientes.

[2] Los acuerdos comerciales con HPO están siendo investigados por la Contraloría General de la República, Procuraduria General del Estado, Procuraduría Especializada en Delitos de Corrupción, Congreso de la Republica y Ciudadanía, a través del Portal de Transparencia.

CRISTINA PUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- Retraso en el cambio de identidad visual de la Red PETROPERÚ, por nueva revisión y actualización de las condiciones técnicas solicitadas por la Gerencia Corporativa Comercial en el periodo enero/febrero 2022 y suspensión temporal del proceso ante directivas establecidas por la Anterior Administración, al no considerarse prioritario (marzo 2022).
- 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 disponibilidad de productos terminados desde la nueva Refinería de Talara, la cual aún no ingresa en operaciones.
- El mercado requiere altos niveles de financiamiento a través de días de crédito y descuentos, por lo que, a fin de hacer frente a la competencia, la Empresa se ha visto en la necesidad de incrementar significativamente los niveles de descuento comerciales (incremento de enero a junio 2022: DB5S50 vehicular: 0.50 a 0.67 Soles/galón DB5S50 industrial: de 1.26 a 2.13 Soles/galón y Gasohol 90: de 0.70 a 1.81 Soles/galón).
- La anterior Administración otorgó al cliente LATAM el crédito a 30 días sin garantía, sin considerar el procedimiento aplicable, por lo que la Empresa ha enfrentado reclamos de dicho cliente, exigiendo que PETROPERÚ cumpla con los acuerdos comerciales. La Nueva Administración aprobó honrar el acuerdo comercial con LATAM, dado los riesgos identificados, descritos en el Informe Complementario N° GCCM-0163-2022 al Informe Comercial N° GCCM-GDVE-086-2022 del 22.04.2022. Asimismo, mediante memorando N° GCCM-0433-2022 del 29.04.2022 se solicitó a la Gerencia Corporativa Recursos Humanos realizar el análisis de lo actuado respecto al otorgamiento de la línea de crédito a LATAM, para el deslinde de responsabilidad que corresponda.
- En el periodo enero-marzo 2022, los precios de lista de los productos no afectos al FEPC no se actualizaron a la misma velocidad que los precios internacionales, principalmente Gasolinas 97/95, Gasoholes 97/95/90, Diesel Industrial, Petróleo Industrial 6 y Petróleo Industrial 500, originando un retraso en los precios de lista y la reducción del diferencial entre precio de venta y compra. La Nueva Administración aplicó una estrategia de recuperación de precios a partir de abril 2022, logrando el alineamiento de estos al precio de paridad de importación de PETROPERÚ:

Índice de Precios de Lista vs. Paridad Importación PETROPERÚ para productos no afectos al Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles

Fecha	G97	G95	G90	Diesel B5 S-50	RES 6	RES 500
Ene-22	0.96	0.96	0.96	0.92	0.99	0.99
Feb-22	0.94	0.94	0.94	0.94	1.00	1.00
Mar-22	0.97	0.97	0.97	0.93	0.97	0.98
Abr-22	1.00	1.00	1.01	0.92	1.03	1.04
May-22	0.98	0.99	1.00	0.98	1.04	1.05
Jun-22	0.98	0.99	1.01	0.95	1.02	1.03
Jul-22	1.06	1.07	1.06	1.02	1.02	1.03
Ago-22	1.08	1.10	1.09	1.02	1.05	1.06
Set-22	1.05	1.07	1.07	1.05	1.02	1.04
Oct-22	1.02	1.03	1.02	0.98	1.00	1.01
Promedio	**1.00**	**1.01**	**1.01**	**0.97**	**1.01**	**1.02**

Gerencia Exploración y Oleoducto

Gerencia Exploración:

- La gestión de PETROPERÚ en las actividades del "Upstream" se realiza en el marco de su política de participación mediante su asociación con Empresas petroleras por las que éstas asumen la operación directa de las actividades EP, el riesgo exploratorio y el financiamiento parcial de la alícuota de PETROPERÚ en gastos e inversiones.

CRISTINA FUNG Q. Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

- Respecto a la participación de PETROPERÚ en el Lote 192, aún está pendiente la suscripción del Contrato de Licencia dado que PETROPERÚ debe realizar gestiones que podrían demorar como mínimo 3 meses- con el Ministerio de Economía y Finanzas, así como con la Contraloría, a fin de poder emitir una fianza mayor a 1 año. Asimismo, existe una problemática en torno a la situación actual de los Activos del Lote 192, dado que se requieren inversiones significativas. Esta problemática debe ser solucionada en los niveles que correspondan antes que el Directorio de PETROPERÚ otorgue la autorización para suscribir el proyecto de Contrato de Licencia del Lote 192.
- De otro lado, se espera resultados de la Auditoria de Cumplimiento realizada por la Contraloría General de la República respecto a la selección de la empresa Altamesa Energy Canada Inc. como socio en el Lote 192.
- Se encuentra pendiente de resolver la controversia con PERUPETRO sobre su responsabilidad del estado situacional de los activos y el mayor gasto que demandará a PETROPERÚ, reiniciar las actividades de producción.
- Durante el período que se reporta, la gestión de PETROPERÚ se concentró en contratar los servicios para iniciar la elaboración del Estudio de Impacto Ambiental (EIA) para el desarrollo, así como en formalizar nuestra participación en el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192.
- En lo que se refiere al primer objetivo, si bien ya se ha iniciado el servicio para la elaboración del EIA, aún continúa pendiente que MINEM, MINCUL y SERFOR se pongan de acuerdo en que no se requiere un proceso de la consulta previa en el Lote 64, dado que esta indefinición podría frenar el desarrollo del proyecto en el lote 64.

Gerencia Oleoducto:

Con relación a la gestión, es importante mencionar que desde marzo 2020, como parte de los dispositivos legales emitidos por el Gobierno Peruano para evitar la propagación del COVID-19 en el territorio nacional, se establecieron medidas para el trabajo remoto para personal perteneciente al grupo de riesgo; por lo que, considerando que el 75% del personal que labora en las estaciones se encuentra dentro de dicho grupo, se decidió suspender temporalmente las operaciones a partir del 30.04.2020 y desmovilizar al personal. Esta paralización temporal de operaciones del ONP, también fue generada por la paralización de la producción de lotes petroleros (menores volúmenes de crudo) de la Selva Norte, operados por los clientes del sistema de transporte, debido a problemas sociales con las comunidades nativas (FRONTERA) y por la caída abrupta del precio del petróleo crudo en los mercados internacionales (PERENCO).

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

Al cierre de setiembre, se han registrado 13 contingencias ambientales, de las cuales 11 han sido causadas por corte intencional con herramienta mecánica a la tubería realizado por terceros. La ocurrencia de estas contingencias exige la realización de trabajos de contención, mantenimiento, reparación y limpieza y remediación; que implican desembolsos económicos que afectan el Estado de Resultados del Negocio de Transporte ONP, sumado al impedimento de ejecución de actividades que garantizan la operatividad del ducto y limitan el transporte de hidrocarburos por el Oleoducto.

En el Tramo I se registró un menor volumen transportado (1.9 MBD Real vs. 3.3 MBD Plan) debido a las siguientes razones:

CRISTINA FUNG Q.
Petroperu
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- Enero 2022: Contingencia suscitada en el km 59+141 (21.01.2022); luego de la colocación de la grapa a la tubería y de la prueba de bombeo realizada, el 31.01.2022 se reinició el bombeo en este Tramo.
- Marzo 2022: El 22.03.2022 se comunicó la alerta por pérdida de contención en el Tramo I, por lo que se procedió al cierre de la Válvula de Bloqueo ESD ubicada en el km 75, lográndose la reducción de la presión en el segmento km 0 al km 75 retornándose crudo al tanque 1D2. El 28 y 31.03.2022 se identificaron cortes a la tubería en las progresivas km 20+189 y 24+320 Tramo I del ONP, respectivamente.
- Mayo 2022: El 03.05.2022 se identificó una contingencia en la progresiva del km 184+528, cuyo evento es compatible con un corte intencional a la tubería por hecho de terceros. El 04.05.2022, previa reunión y autorización de la comunidad, se instaló la grapa y posterior a ello se instalaron las barreras de contención en la zona.
- Junio 2022: El 25.06.2022, se detectó un corte en el km 24+259 (aprox. a 70 metros aguas abajo del km 24+320), lográndose obturar temporalmente con un elemento de madera y el 30.06.2022 se instaló la grapa ROMACON.
- Julio 2022: El 01.07.2022 se registró la contingencia por Hecho de Terceros en el km 67+240 en la cual se obturaron 32 cortes (26 pasantes y 6 no pasantes). El 07.07.2022 en el km 55+396 y el 29.07.2022 en el km 235+239 donde se obturaron 6 cortes, estos últimos también causados por Hechos de Terceros ocasionados por corte intencional a la tubería del ONP.
- Agosto: No se presentaron contingencias.
- Setiembre: El 04.09.2022 se registró la contingencia en el km 104+910 y el 16.09.2022 se confirmó corte intencional a la tubería en la contingencia km 42+092 causado, ambos causados por hecho de terceros.

Respecto al Tramo II para el mismo período, se registra un menor volumen transportado (2.8 MBD Real vs. 10.0 MBD Plan) debido a contingencias suscitadas en las progresivas 373+200 Tramo II (31.12.2021), 59+141 Tramo I (21.01.2022) y 609+548 Tramo II (27.01.2022); así como por la falla en el equipo 7GT1 (26.01.2022) que paralizó el bombeo en el Tramo II. En adición a las contingencias presentadas (del 03 al 05.03.2022) en las progresivas km 563, km 576, km 577 y km 588 a causa de las lluvias intensas y frecuentes que originaron el incremento del nivel del Río Chamaya, erosión acelerada de su cauce, pérdida del derecho de vía, exposición de la tubería e inundación de la válvula de Bloqueo ESD N°3 ubicada en el km 466+096 y la afectación de la defensa ribereña a la altura de la válvula de Bloqueo ESD N°4 ubicada en el km 558+923 ambas del Tramo II del ONP. El 01.06.2022 se reinició bombeo del Tramo II hasta el 07.06.2022, cumpliéndose el programa de bombeo para junio 2022. En julio, agosto y setiembre, debido a la paralización del Tramo I y por los bajos inventarios de crudo en Estación 5, no se programó bombeo.

Gerencia Administración:

Gerencia Departamento Tecnologías de Información

Al inicio del periodo se recibió una gestión con importantes atrasos en los siguientes aspectos relevantes:

- Cuestionamiento sobre bases no objetivas a servicios esenciales de infraestructura crítica que generaron limitantes para solventar oportunamente los procesos de contratación requeridos, teniendo que pasar por sustentos y escalamientos en plazos que no eran concordantes con la atención de la necesidad. En esta coyuntura, se impactaron los servicios de enlaces de datos de Oleoducto (corporativo y válvulas), mantenimientos de software de uso esencial en la Empresa (como la plataforma Cognos), provisión de radios VHF y UHF para Iquitos, soporte funcional al Portal Altoke, soporte, desarrollo y mantenimiento de la gestión de aplicaciones SAP, web, gestión documental y BI, entre otros servicios que lamentablemente, presentaron atrasos irrecuperables.
- No se avanzó con la formulación del Plan Estratégico TIC 2023-2025 según lo planificado, si bien se extendió el PETIC 2018-2021 al 2022, los proyectos no tuvieron

CRISTINA FUNG Q. Petroperú Ficha: 55203 Gerente General (e)

una gestión eficiente pese a que se incorporaron recursos externos durante el primer trimestre 2022.

- Existía un planteamiento formal de reorganización, muy alejado de la necesidad operativa con muy pobre enfoque al core business de la Empresa, desbalanceada en el soporte TIC al negocio, y sin que se cubra la brecha que administra TIC respecto a las necesidades de la Nueva Refinería Talara.
- Contratos de servicio específico que no habían sido supervisados requiriéndose un reenfoque y reorientación de entregables para aprovechar los esfuerzos en beneficio de la Empresa.
- Clima laboral, afectado por la Anterior Administración, generando distracciones no alineadas al trabajo profesional, ágil, objetivo y técnico.
- Afectación en el pago a los proveedores por el descalce en la cadena de ingresos y pagos de la compañía.
- Afectación reputacional de la compañía, dificultad para lograr credibilidad de parte del mercado de oferentes de tecnología, sobre todo para servicios de consultoría.

Gerencia Departamento Logística

- La suspensión de las convocatorias internas y no cobertura de plazas vacantes impactó en la gestión de personal del área, debido a no contar con la cantidad de personal necesario según Organización aprobada. Asimismo, las convocatorias externas están limitadas a temas operativos, lo cual genera brechas en la atención oportuna de los requerimientos, debido a no contar con el personal necesario para ello.
- Los problemas suscitados en la utilización del portal SUPLOS, que llevaron a que, por disposición interna, se reduzca al mínimo del uso del portal que, lo cual incrementó horas hombre para el escaneo de propuestas.
- Los cambios procedimentales efectuados hasta finales de abril aproximadamente impactaron en la aplicación de los procedimientos y lineamientos por parte del personal, lo que requieren de mayor capacitación, para minimizar el riesgo de devoluciones u observaciones de los requerimientos, y demoras en la atención de los mismos.
- Suspensión de contrataciones de la Administración anterior trajo como consecuencia retraso en la ejecución de PAAC.
- Falta de levantamiento de observaciones en la entrega oficial de los nuevos almacenes por parte de PMRT a Gerencia Departamento Logística.
- Falta de personal calificado para atender todos los frentes de la Jefatura Inventarios y Almacenes.

Gerencia Departamento Seguridad

- Pagos pendientes de facturas por los Servicios de Vigilancia Privada, Rescate y Contraincendio en las instalaciones de PETROPERÚ S.A.
- Al cierre del reporte se cuenta con un total de S/ 4,018,286 pendientes de pagos por los servicios de Vigilancia Privada, Rescate y Contraincendios en las instalaciones de PETROPERÚ. Esta condición está originando la siguiente problemática:
  - Procesos de contratación (selectivo, abreviados, emergencias, riesgos) desiertos por negativa en participación de las Empresas por falta de pago. Vigilancia en Plantas y Terminales vence el 15.11.2022.
  - Renovaciones de cartas fianzas
  - Contingencias laborales
  - Interrupción de servicio esencial
  - 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 crear un reporte único para optimizar la Gestión de Seguridad Industrial, Patrimonial, Seguridad de Procesos y Modelo de Gestión CASS.
  - Restricción de personal por tema de vulnerabilidad por Emergencia Sanitaria, lo cual dificulta el avance programado de las actividades.
  - Coyuntura por la Covid-19: ausencia de reuniones presenciales, descansos médicos de trabajadores.
  - Procesos administrativos internos lentos y engorrosos, que toman mucho tiempo para lograr la contratación de los servicios requeridos
  - Organización de Protección Patrimonial limitada para las Estaciones del ONP y el derecho de vía del ONP (1,108 Km.).
  - Toma de Estaciones por conflictos sociales de las comunidades nativas que obedecen a otros pedidos por falta de atención del Gobierno Central.
  - Cuadros de personal incompletos. Causales: permiso sindical, permiso por cargo público (regidor municipal), asignación a otras áreas, descansos médicos, un cuadro CAP fue transferido a Gerencia Ambiental.

Gerencia Comunicaciones y Relaciones Institucionales

En relación con los medios de comunicación e interacción, durante este periodo la Empresa ha sufrido una serie de crisis mediática, iniciada en diciembre con las denuncias públicas por presuntos actos de corrupción y que se han mantenido como consecuencia de las decisiones adoptadas por la Administración Anterior, muchas de ellas contrapuestas a los principios de Buen Gobierno Corporativo.

Frente a estos escenarios adversos, se han implementado una serie de acciones de comunicación, con el fin de mantener informadas a sus grupos de interés y recuperar la confianza y la reputación de la Empresa. En ese sentido, PETROPERÚ ha tenido una mayor participación en medios tradicionales mediante entrevistas, así como a través de la difusión de notas de prensa y comunicados informando sobre las gestiones realizadas por el nuevo Directorio y la Administración.

Como parte de las actividades realizadas, en abril se dio amplia difusión al inicio del proceso de arranque gradual y progresivo de la Nueva Refinería Talara (NRT), actividad que ha ido acompañada de una campaña de contenidos que fue difundida en canales propios y medios de comunicación. Esta campaña informativa se ha mantenido en los siguientes meses, informando sobre el aporte de la NRT al país cuando inicie su operación comercial.

En paralelo, se ha mantenido una campaña informativa en redes sociales sobre las acciones desplegadas por la Empresa para hacer frente a las contingencias ambientales provocadas por personas inescrupulosas en diferentes puntos del Oleoducto Norperuano, además de denunciar antes las autoridades competentes estos atentados a este Activo Crítico Nacional.

También se han generado contenidos propios orientados a recuperar la confianza entre los grupos de interés de la Empresa, principalmente luego de la desconfianza que generó en el mercado financiero el no contar con Estados Financieros Auditados del ejercicio 2021, en el

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

plazo regular, lo cual llevó a PETROPERÚ a enfrentar rebajas de grado de inversión y calificación crediticia por parte de las clasificadoras de riesgo, situación que generó el cierre de las líneas de crédito que la Empresa mantenía con la banca local e internacional.

Asimismo, se ha informado oportunamente de las acciones que permitieron lograr en setiembre la obtención del dictamen favorable en la auditoría externa a los Estados Financieros 2021, hecho que viene teniendo un incremento progresivo de las líneas de crédito bancarias para el adecuado control de sus operaciones.

En los últimos meses, nuestra gestión ha estado orientada a dar a conocer los esfuerzos desplegados por la Empresa a fin de evitar el desabastecimiento de combustibles a nivel nacional, situación que se ha venido fortaleciendo luego de las medidas extraordinarias en materia económica y financiera dictadas por el Estado a través del Decreto de Urgencia (DU) N° 010-2022 y DU N° 023-2022, en todas sus plantas de ventas a nivel nacional, la cual generó una serie de críticas contra la Empresa.

Actualmente, se viene trabajando en la inminente puesta en operación comercial de la NRT en diciembre próximo, así como informar de las acciones que viene implementando la Administración para revertir los efectos generados por la crisis que enfrenta la Empresa para cumplir a cabalidad su misión de abastecer el mercado nacional con productos de calidad y mejorar sustancialmente su rentabilidad y liquidez.

En el ámbito interno se debe mencionar que, el contexto de crisis de PETROPERÚ genera un incremento en los niveles de desconfianza e incertidumbre entre los trabajadores, no obstante, este escenario crítico genera una oportunidad de difusión pues se incrementa la necesidad de información y un mayor consumo de los contenidos internos, así también se trabaja en una campaña que ponga en valor la capacidad y sentido de pertenencia del trabajador de PETROPERÚ y su contribución en el proceso de recuperación de la Empresa. En ese sentido, se realizaron comunicaciones vinculadas a las acciones emprendidas para la recuperación de la organización.

En lo referente a la Gestión Cultural, la nueva normalidad permite desarrollar actividades presenciales, sin dejar de realizar la transmisión virtual de la misma, convirtiéndola en una actividad mixta, lo cual genera un mayor alcance e interacción en redes sociales.

Oficialía de Cumplimiento

Limitaciones para la gestión del SPLAFT

- La información de los clientes registrada en el ERP-SAP es limitada y la información disponible es de baja calidad, para efecto del análisis de las variables de los factores de riesgos LA/FT, es decir información del cliente, producto y zona geográfica.
- No existe una estandarización en las exigencias de información por parte de las áreas que se vinculan con los socios de negocio (como clientes, proveedores o socios) para iniciar el relacionamiento con terceros. No contándose, en muchos casos, con archivos digitalizados completos respecto a cada socio de negocio con el que se relaciona la Empresa.

Limitaciones para la gestión del Modelo de Prevención de Delitos

- El proceso de contratación del servicio de "consultoría para diagnóstico y actualización de la implementación del sistema de gestión antisoborno según la norma ISO 37001:2016, en los procesos de compras de hidrocarburos y biocombustibles, y compras y contrataciones", en el mes de Julio se declaró desierto.
- Está pendiente la actualización del mapa de proceso para viabilizar la implementación del Sistema de Gestión Antisoborno, como parte del Modelo de Prevención de Delitos.
- No existe una estandarización en las exigencias de información por parte de las áreas que se vinculan con los socios de negocio (como clientes, proveedores o socios) para iniciar el relacionamiento con terceros.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

Gerencia Procesos y Riesgos

- Debido a los cambios organizacionales y movimientos de personal producidos en enero 2022, se produjo una disminución de la capacidad operativa del área encargada de atender las denuncias, produciendo dificultades en la atención oportuna de estas.

- En el Reglamento de Organización y Funciones vigente la función de integridad se encuentra en la Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos, no obstante, la organización complementaria de la Jefatura de Integridad y Transparencia sigue dependiendo de la Oficialía de Cumplimiento, lo cual dificulta una gestión articulada del Sistema de Integridad.

2.4 Resultados obtenidos al final de la Gestión.

Al cierre de setiembre, se registró una mayor pérdida neta acumulada de -61 MMUS$ respecto a setiembre 2021 (-38 MMUS$), debido principalmente a:

i) Menores ventas en el mercado interno (85.7 vs 89.7 MBDC a set.21) por falta de disponibilidad de inventarios dado los problemas de liquidez desde marzo, que no permite honrar deuda a proveedores de crudo y productos importados; así como los continuos cierres de puerto.

ii) Inferiores márgenes en la comercialización de producto (diferencia precio venta menos compra 7.7 vs 11.9 US$BL a set.21) por descuentos comerciales otorgados para hacer frente a la competencia y sobrecostos en importaciones generados por los problemas de liquidez.

iii) Operación no optimizada del PMRT por encontrarse en secuencia de arranque.

iv) Pérdida operativa en el ONP de 39 MMUS$ y los costos por contingencias.

v) Menor valor del tipo de cambio, que ha impactado favorablemente en la determinación de: a) provisión del impuesto a la renta diferido (-8 vs -196 MMUS$ a set.21) y b) ganancia por el diferencial cambiario (41 vs -100 MMUS$ a set.21).

Con relación al desempeño operativo, se registró a setiembre 2022, un margen EBITDA de 1.3%, menor al registrado a setiembre 2021 (10.0%).

En cuanto a la situación financiera a setiembre 2022, el activo total mostró un incremento de 16% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente por aumento del activo fijo (avance en la construcción del PMRT), incremento de existencias por mayor volumen (9,164 vs 8,140 MBL a set.21) a precios promedio más altos (96.63 vs 68.79 US$/BL a set.21), las otras cuentas por cobrar y el Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles.

Por otro lado, el pasivo total mostró un incremento respecto al mismo periodo del año anterior en 19% principalmente por el incremento del financiamiento de corto plazo realizado por el apoyo transitorio por parte del Tesoro Público (750 MMUS$ vía financiamiento directo y 500 MMS/ mediante documentos cancelatorios) requeridos por falta de liquidez, así como por la mayor deuda bancaria y cuentas por pagar comerciales. Con respecto al Patrimonio Neto, tuvo un incremento del 3% debido a la utilidad acumulada obtenida de oct.21 a set.22.

Respecto al flujo de caja, a setiembre se registró un déficit operativo contrario al saldo positivo registrado en el periodo anterior (-2,374 vs 1,492 MMS/ a set.21), como consecuencia de los mayores egresos de operación (+72%), ocasionado principalmente por la concentración de pagos a los proveedores de compras de crudo y productos importados debido al cambio de política de pagos efectuada por la anterior Administración, mayor requerimiento de capital de trabajo para arranque del PMRT, montos adeudados por el FEPC, menores márgenes comerciales y mayores pagos de tributos que no pueden aplicarse. Como consecuencia del cambio de la política de pagos y las restricciones en las líneas bancarias, se viene difiriendo los pagos a proveedores, generándose intereses por el retraso en los pagos. Cabe mencionar que en junio se agotaron los fondos recibidos del Tesoro Público por financiamiento directo (750 MMUS$) y, por los documentos cancelatorios, a setiembre se han utilizado los 500 MMS/, obtenidos mediante D.U. N°010-2022.

CRISTIAN FUNG Q. Petroperú Ficha: 55203 Gerente General (e)

Con la finalidad de afrontar la difícil situación económica y financiera en la Empresa, la Administración implementó un Plan de Sostenibilidad Corporativa y viene ejecutando Planes de acción en los aspectos económico, financiero, comercial, operativo, administrativo y Gobernanza de la Empresa.

En lo concerniente al presupuesto de inversiones, la ejecución a set.22 ascendió a 386 MMUS$, lo cual representa un cumplimiento del 98% del presupuesto aprobado para el mismo periodo (394 MMUS$). En cuanto a los proyectos de inversión e inversiones corrientes, se han ejecutado el 122% y 35%, respectivamente del presupuesto del periodo. La desviación en las inversiones corrientes se debe principalmente a retrasos en los proyectos de Oleoducto.

El Proyecto Modernización de Refinería Talara, registró un avance físico global de 98.26% vs 100% programado, debido a retrasos en el inicio de los trabajos de precomisionado y comisionado de los Sistemas de Craqueo Catalítico (FCC) y Recuperación de Gases I (RG1) ya que aún se encuentran en la fase constructiva; así como demoras asociadas a la construcción de las calderas. El proyecto tiene un avance económico de 134.2% del presupuesto aprobado a set.22. En agosto se recibió la Unidad de Destilación Primaria y desde fines de octubre se realizan las pruebas de garantía en las Unidades de Destilación al Vacío y Producción de Hidrógeno.

Como consecuencia y con la finalidad de afrontar la difícil situación económica, financiera y operativa en la Empresa, la Administración implementó un Plan de Sostenibilidad Corporativa y viene ejecutando Planes de acción en los aspectos económico, financiero, comercial, operativo, administrativo y Gobernanza de la Empresa. Los principales resultados obtenidos al fin de la gestión fueron los siguientes:

- El 02.05.2022 se publicó en la SMV los Estados Financieros al Primer Trimestre 2022, el 02.05.22
- El 03.05.22, se firmó el contrato con la Empresa PWC para la auditoría externa del Ejercicio 2021.
- Con Decreto de Urgencia DU-010-2022 de fecha 12.05.22, se logró recibir el apoyo financiero de corto plazo por 750 MMUS$ y emisión de documentos cancelatorios hasta por 500 MMS/ por mes.
- A setiembre, se logró recuperar 410 MMS/ de la SUNAT.
- Se viene realizando coordinaciones con las diferentes entidades bancarias a fin de recuperar las líneas de crédito restringidas y suspendidas y que a setiembre 2022, se ha logrado la renovación e incremento de líneas por 1,047 MMUS$, teniendo habilitado en total 1,627 MMUS$.
- El 26.05.22, se llevó a cabo una reunión con la clasificadora de riesgo Moody's a fin de solicitar una cotización sobre el servicio relacionado a la emisión de un Indicative Rating – Private (Rating Indicativo Privado), con la finalidad de poder suscribir un contrato para este servicio y conocer la calificación que otorgaría a los instrumentos de largo plazo de la Empresa. En base al resultado, se evaluará la posibilidad de contratarla como una tercera clasificadora de riesgos internacional que clasificará anualmente a la Empresa.
- El 30.05.22, las entidades del Gobierno español y el sindicato de bancos aprobaron la solicitud de enmienda al Contrato de Crédito, con la finalidad de extender el plazo de presentación de los Estados Financieros auditados correspondientes al Ejercicio 2021 hasta el 30 de septiembre del 2022. Este logro permitirá continuar en el firme proceso de recuperación de PETROPERÚ para su sostenibilidad financiera.
- El 31.05.22, se logró el consentimiento de los bonistas para la entrega de los Estados Financieros 2021 hasta setiembre 2022, dentro del proceso de recuperación de la sostenibilidad financiera de la Empresa y la confianza de los mercados internacionales de deuda.
- El 06.07.22, la clasificadora de riesgo S&P, mantuvo a PETROPERÚ la clasificación de riesgo BB y las retiró de revisión especial por exoneración sobre una restricción financiera.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- Se revisa el presupuesto de gastos 2022, como meta se estima una reducción aproximadamente de 280 MMUS$.
- En agosto 2022, se recibió la Unidad de Destilación Primaria. En proceso de arranque gradual y progresivo de Nueva Refinería Talara desde abril 2022.
- El Ejecutivo presentó Proyecto de Ley de Endeudamiento, que incluye ampliar el plazo de rembolso del Apoyo Financiero por 750 MMUS$ del 31.12.222 al 31.12.24 y la extensión del plazo de emisión de los documentos cancelatorios de hasta por 500 MMS/ mensuales, del 31.12.22 al 31.12.23.
- En el marco del Crédito con garantía CESCE, se aprobaron modificar los niveles de los indicadores financieros: i) Deuda Neta / Patrimonio y ii) Cobertura de Servicio de Deuda.
- Se aprobaron los Estados Financieros correspondientes al ejercicio 2021 por la auditoría PWC, mediante AD N°090-2022-PP y fueron publicados en la SMV el 14.09.22
- Con Acuerdo de Directorio N°093-2022-PP del 19.09.22, se aprobaron la Memoria Anual y anexos sobre Informe de Cumplimiento de los Principios de Buen Gobierno Corporativo para las Sociedades Peruanas sobre Reporte de Sostenibilidad Corporativa, del ejercicio 2021.
- Se gestionó ante los accionistas de PETROPERÚ S.A., un aporte excepcional de capital por 4,000 MMS/ y una garantía por 500 MMUS$ en respaldo de las operaciones de importación de hidrocarburos y biocombustibles para que PETROPERÚ continúe cumpliendo su rol estratégico, atendiendo un mercado importante y llegando a las zonas más alejadas del país. Como resultado, el 26.10.2022, el Ejecutivo aprobó el Decreto de Urgencia Nº 023-2022.
- Se gestionó en el Directorio, una propuesta de proyecto de ley para el fortalecimiento y designación de los directores en PETROPERÚ S.A., con base a criterios objetivos y mediante procedimientos transparentes y auditables, garantizando su independencia. El Directorio y la Administración continúan realizando las acciones necesarias para impulsar su fortalecimiento, a fin de asegurar su sostenibilidad y continuar cumpliendo su rol estratégico de garantizar el abastecimiento de combustibles en todo el país.

Gerencia Comercial

- A pesar del incremento de la agresividad de la competencia, PETROPERÚ S.A. continúa siendo líder en el mercado, con una participación de mercado a octubre, de 37% en Diesel y 48% en gasolinas, dos de los principales productos del mercado de combustibles. Así también, la participación de las ventas del canal directo respecto a las ventas totales fue de 77%.

- A octubre el número de estaciones de servicio afiliadas a la RED PETROPERÚ fue de 716 estaciones afiliadas, habiendo incrementado en 16 estaciones de servicio respecto al cierre del 2021.

- Las principales acciones para lograr el incremento de la participación de mercado se describen a continuación:

  - Recuperar la confianza de los clientes con la garantía de suministro: se están realizando acciones para normalizar la disponibilidad de producto de manera sostenida en las Plantas de Venta y Terminales a nivel nacional.

  - Incrementar el valor de la marca: se vienen trabajando en lograr mayor presencia de la marca en el mercado a través de la RED PETROPERÚ, para lo cual es importante que todas las estaciones afiliadas cuenten con la nueva imagen.

  - Incrementar las ventas directas: para lo cual se está potenciando la venta a estaciones blancas y a clientes industriales.

  - Asegurar el canal mayorista: ofertando mejores condiciones comerciales y garantizando el suministro continuo a nivel nacional.

CRISTINA FUNG Q. Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

- Acciones con áreas comerciales
  Implementación de estrategias de reducción de costos fijos (ahorros) que permitan financiar los descuentos incrementales necesarios para la recuperación de las ventas, acercamiento a mayoristas y CEO's de los principales clientes y definir modalidades de participación en comercialización minorista de combustibles.

De otro lado, se viene trabajando en la consolidación del posicionamiento de productos y servicios premium para el año 2022, conformada por cuatro actividades que se encuentran en proceso:

- Cambio de Identidad Visual
  A la fecha, 122 Estaciones de Servicio (EE.SS.) cuentan con la nueva identidad visual; actualmente, se ejecuta un Plan de identidad de la marca PETROPERÚ, que contempla la implementación de 250 EE.SS. y la colocación de 75 nuevos tótems para el 2022.

- Tienda de Conveniencia "VAO"
  Actualmente, se han inaugurado 06 tiendas VAO de las 08 previstas para el 2022.

- Nuevos Productos y Servicios - Portal de Atención al cliente para realizar pedidos de combustibles "Altoke"
  A la fecha, se ha implementado en 06 Plantas de Ventas, teniendo como meta prevista un total de 18 para el 2022.

- Nuevos Productos y Servicios – Gasolinas y Gasoholes Regular y Premium.
  Mediante Resoluciones Directorales N° 146-2022-MINEM/DGH y 148-2022-MINEM/DGH (25.05.2022), se obtuvieron los registros para comercialización de los combustibles Gasohol Regular y Gasolina Premium. Sin embargo, mediante el D.S. N° 006-2022-EM se amplió la aplicación de norma hasta el 01.01.2023.

Gerencia Cadena de Suministro

- Se logró mantener el suministro de productos refinados importados para evitar el quiebre de inventarios, coordinando con los proveedores y las dependencias correspondientes, a fin de diferir pagos y negociando pagos parciales para que los proveedores autoricen la descarga parcial de los buques que estuvieron en espera de descarga, desde finales de marzo 2022.

- El 21.04.2022 se logró concretar un contrato de suministro de Crudo Napo directamente con PETROECUADOR para la entrega de uno (1) a dos (2) cargamentos mensuales durante 11 meses en condiciones FOB a partir del mes de junio 2022.

- Se firmó un nuevo contrato con la Empresa Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) para el suministro de los siguientes lotes, a partir del 22.04.2022:

LOTE	DESCRIPCIÓN	CANTIDAD (BBLS)	CONDICIÓN DE ENTREGA	MONTO TOTAL USD HASTA	PLAZO DE ENTREGA O EJECUCIÓN
1	SUMINISTRO DE DIESEL OIL 1	94,347	FCA PLANTAS EN CALLAO	17.344.164,17	PLAZO: EL CONTRATO A SUSCRIBIRSE TENDRÁ UN PLAZO COMPUTABLE A PARTIR DE SU SUSCRIPCIÓN HASTA 90 DÍAS CALENDARIO.
2	SUMINISTRO DE DIESEL OIL 2	66,043	FCA PLANTAS EN MOLLENDO	14.190.802,55	
			FCA PLANTAS EN CONCHAN		
3	SUMINISTRO DE DIESEL OIL 3	245,303	FCA PLANTAS EN ILO	53.207.357,23	
4	SUMINISTRO DE INSUMOS Y ADITIVOS	132,086	FCA PLANTAS EN MOLLENDO	22.186.057,82	
			FCA PLANTAS EN CONCHAN		

- Dichos contratos fueron prorrogados hasta el 15.10.2022.

CRISTINA TUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

- El siguiente proceso se encuentra en la etapa de suscripción de contrato, fecha tentativa para la suscripción 05.11.2022.

LOTE	DESCRIPCIÓN	CANTIDAD (BBLS)	CONDICIÓN DE ENTREGA	MONTO TOTAL USD HASTA	PLAZO DE ENTREGA O EJECUCIÓN
1	SUMINISTRO DE INSUMOS Y ADITIVOS	220,143	FCA CONCHÁN FCA MOLLENDO	35.771.750	NOVIEMBRE - DICIEMBRE 2022

- En abril se recompuso el equipo técnico administrativo encargado de la gestión de la Gerencia Departamento de Compras de Hidrocarburos, con el propósito de recuperar la confianza de los proveedores.

- Se logró tener más disponibilidad y mejorar la optimización de la flota terrestre permitiendo bajar el riesgo de quiebre de inventarios en los Terminales y Plantas de PETROPERÚ, a través de la incorporación de rutas alternas en los contratos.

- Se efectuó una mayor sensibilización en los aspectos de seguridad en el transporte de combustibles, a través de diversas actividades como las paradas y campañas de seguridad realizadas en el periodo 2021, los comités centrales y evaluaciones de desempeño de las Empresas transportistas, y para el 2022 se tiene un plan agresivo de seguridad en el transporte terrestre, marítimo y fluvial.

- Se implementó un mayor control de las variaciones de tránsito, donde se dispone de información de las descargas en menores tiempos, lo cual permite revisar desviaciones con las Empresas de transporte.

- Uso del 100% de la capacidad operativa de las barcazas, generando un ahorro importante al requerir menor cantidad para transportar los combustibles a las diferentes plantas.

- Optimización de la logística del transporte marítimo, en rutas de cabotaje (norte, centro y sur), ahorro en millas navegadas, estadía de los buques en puerto, con una mejor performance lo que incide en un menor consumo de combustible uso propio de las naves, eficiencias en la carga/descarga y transporte de mayor volumen, permitiendo tener los terminales del litoral abastecidos.

- Se anticipó a los picos de demanda para evitar quiebres de inventarios en las principales plantas de la zona norte. Asimismo, se establecieron rutas alternas para el abastecimiento a las plantas: El Milagro, Tarapoto y Yurimaguas, a fin de continuar con el suministro de los combustibles a estas zonas a pesar de las restricciones por colapso de las vías y puentes, así como condiciones climáticas de derrumbes y convulsión social por paros de comunidades, transportistas y agricultores.

- 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.

- A nivel Gerencia Corporativa Cadena de Suministro se realizaron procesos de Reducción y Modificación Presupuestal, obteniendo como resultado una reducción 330 MMS/ (al cierre de octubre 2022), monto que contribuye a la optimización de gastos de nuestra Gerencia con impacto a nivel corporativo.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

- 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 Operaciones:

Gerencia Dpto. Refinación Conchán

a) Auditoría externa para la Recertificación del modelo de Gestión Corporativo CASS:
Del 18 al 22 de abril de 2022, se realizó la Auditoría externa para la Recertificación del Modelo de Gestión Corporativo CASS por la Cía. SGS en la Refinería Conchán, la cual se desarrolló sin contratiempo y con resultados favorables.

b) SEDAPAL dio por aceptado la resolución del TRAS:
La cual indica que el cobro por el uso de agua de la laguna no corresponde realizar a SEDAPAL, por lo tanto, se ordenó eliminar los cobros correspondientes a periodos anteriores. El agua utilizada por Refinería Conchán proviene de una laguna natural. Ante ello, la competencia de exigir el cobro por el uso del agua es de la Autoridad Nacional del Agua y no de SEDAPAL, el cual es significativamente menor.

c) Esquema de producción para obtener dos tipos de Diesel de alto azufre que permita reducir el uso de ULSD:
En junio se estableció el esquema de producción para obtener dos tipos de Diesel de alto azufre que permita reducir el uso de ULSD, el cual es importado y aprovechar las especificaciones de calidad del Diesel YPFB:
- Diesel 2 a partir de la maximización de la producción con el 90% de la destilación > a 360 °C; al segregar el GOL.
- Diesel 2 con el 90% de la destilación <= 360 °C

d) Unidad Laboratorio brindó servicios de análisis a terceros:
En el mes de junio la Unidad Laboratorio brindó servicios de análisis a terceros, lo cual permitió aprovechar los equipos adquiridos y generar otros ingresos para la operación.

e) Primera ventana del recorrido del amarradero con una duración de 5 días:
En julio se logró el reemplazo de mangueras 1 y 2 de la Línea Submarina N° 1. Se realizó la reubicación del boyarín troncal de la Línea Submarina N° 2.

f) Reubicación del Boyarín troncal de las tuberías quedando habilitado el Terminal submarino:
En agosto se realizó el trabajo de reubicación del Boyarín troncal de las tuberías quedando habilitado el Terminal submarino para continuar con la atención de los Buques.

Gerencia Dpto. Refinación Selva

a) Sistema de Mezcla en Línea para crudos en 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.

Variaciones Volumétricas:

En el periodo, enero - setiembre 2022 se logró variaciones dentro de los límites permisibles y menor al año 2021, se muestra detalle:

VARIACION ENERO-SETIEMBRE 2022

GERENCIA DEPARTAMENTO	TIPO DE VARIACIÓN	Vol. (Bls)	%V	Limites Permisibles %		Comentarios
				Superior	Inferior	
REFINACIÓN SELVA	Procesamiento	-1,609	-0.212	0.06	-0.57	Variación dentro de los límites permisibles.
REFINACIÓN SELVA	Almacenamiento	-3,172	-0.061	0.20	-0.20	Variación dentro de los límites permisibles.
	TOTAL	**-4,782**	**-0.09**			

VARIACION ENERO-SETIEMBRE 2021

GERENCIA DEPARTAMENTO	TIPO DE VARIACIÓN	Vol. (Bls)	%V	Limites Permisibles %		Comentarios
				Superior	Inferior	
REFINACIÓN SELVA	Procesamiento	-3,115	-0.411	0.06	-0.57	Variación dentro de los límites permisibles.
REFINACIÓN SELVA	Almacenamiento	-3,759	-0.072	0.20	-0.20	Variación dentro de los límites permisibles.
	TOTAL	**-6,875**	**-0.13**			

Gerencia Dpto. Técnico

a) Administración del "Servicio de Asistencia Técnica para la Evaluación Técnica y Económica para la Disposición Final o Uso de las Unidades de Procesos de Refinería Talara que no se encuentran dentro del alcance del Proyecto Modernización de Refinería Talara (PMRT)"

Se apoyó al equipo de trabajo creado por la Gerencia General para determinar la disposición final de las unidades de UDV y FCC de la ex Refinería Talara. Como parte de las actividades asignadas a la Gerencia Dpto. Técnico, se administró el contrato de consultoría técnica realizado por KBC, recibiéndose el 01.04.2022 el informe final, el cual fue aprobado el 10.05.2022 por el Equipo de Trabajo. Asimismo, se informó a Refinería Talara sobre los resultados de la consultoría (Memorando N° GCOP-1029-2022), y ante la solicitud de esta área de presentar un cronograma detallado, se apoyó en la elaboración del cronograma requerido junto al Plan de Preservación de Activos (Memorando N° GCOP-1341-2022).

b) Solicitar extensión 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

Se elaboró el Informe Técnico N° GCOP-0608-2022 el cual fue enviado a la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) el 24.10.2022. Este informe analiza el alcance del D.S. N° 014-2021-EM específicamente para los departamentos de Loreto y Ucayali; el alcance del D.S. N° 061-2009-EM, Criterios para determinar las zonas geográficas en las que se podrá autorizar el expendio de diésel con contenido de azufre mayor a 50 ppm, y se presenta una propuesta para comercializar excepcionalmente en estos departamentos, combustibles con un contenido de azufre mayor a 50 ppm, considerando la calidad del aire y otros factores; lo cual permitirá adecuar la infraestructura de las Refinerías Iquitos y Pucallpa hasta que la Empresa mejores su posición económica financiera.

Gerencia Talara

El proyecto registró un avance físico de 98.26 % real vs 100% programado. Respecto al avance económico acumulado del proyecto, su ejecución asciende 4,871 MMUS$ (sin intereses preoperativos).

Se encuentra en procesos las pruebas de garantía de la Unidad de Destilación al Vacío y la Planta de Producción de Hidrógeno. Se estima el inicio de la operación comercial para diciembre 2022 (fecha acordada con Técnicas Reunidas (TR) y revisada por la empresa supervisora CPT). TR cuenta con un periodo contractual de arranque y estabilización de las unidades de 09 meses, por lo que una vez puestas en servicio las unidades seguirán el período estimado hasta el mes de marzo 2023; no obstante, para asegurar las fechas, se requiere finalizar las negociaciones con COBRA, que tiene a cargo la construcción de las Unidades Auxiliares y Servicios Complementarios que tienen un avance 95.22%.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

Con AD 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).

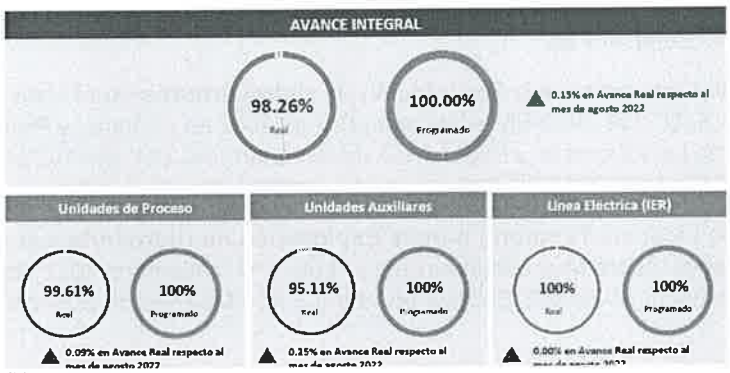
En base al Cronograma Integrado del PMRT[3], se obtuvieron los siguientes avances:

- **EPC Unidades de Proceso (a cargo de Técnicas Reunidas)**
  Avance 99.61% real vs. 100% meta. Cabe señalar que la ingeniería se encuentra concluida y certificada. La Procura registra un avance de 99.99% vs. 100% programado, sustentado en que el contratista ha ejecutado el 100% las compras internacionales. La Construcción registra avance de 99.72% vs. 100% programado, debido a que los trabajos del Muelle de Carga 1 se ejecutan de acuerdo con las ventanas operativas disponibles. El Comisionado registra un avance de 88.84% vs 99.96%, por retrasos en los sistemas de Craqueo Catalítico (FCC) y Recuperación de Gases I (RG1), que aún se encuentran en fase constructiva; así como demoras asociadas a construcción de las calderas de la planta de Cogeneración.

- **EPC Unidades Auxiliares (a cargo del Consorcio Cobra)**
  Avance 95.11% real vs. 100% programado. Ingeniería registra un avance físico de 99.71% vs. 100% programado. Procura registra un avance físico de 96.26% vs. 100% programado. Construcción registra un avance de 96.87% vs. 100% programado. El Comisionado registra un avance de 62.08% vs. 100% programado.

Cuadro N° 1: Avances del PMRT

Periodo: setiembre 2022



Notas:
- Avance físico programado según línea base aprobada considerando únicamente la evaluación por impactos COVID-19 del año 2020. Impactos COVID-19 correspondiente a los años 2021 y 2022 en evaluación por Gerencia PETROPERÚ, Supervisión y Contratistas del Proyecto.
- Valores programados serán actualizados cuando se tenga la actualización del cronograma y curvas de avance respectivas.
- Los datos mostrados tienen corte al 30.09.2022.

A la fecha se encuentra aprobado el Cronograma Maestro Nivel III Rev. 9 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 mencionar que PETROPERÚ viene implementando estrategias y acciones de manera conjunta con la empresa supervisora y en coordinación con los contratistas del proyecto para la puesta en marcha de Nueva Refinería Talara.

[3] Cronograma basado en el Cronograma Maestro Nivel III Rev. 09 aprobado Contrato EPC de Unidades de Proceso ejecutado por Técnicas Reunidas y el Cronograma Nivel III acuerdo Marco aprobado del Contrato EPC de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios ejecutado por el Consorcio Cobra SCL UA&TC.

CRISTINA FUNG Q. Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

Gerencia Exploración y Oleoducto

Gerencia Exploración:

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

  Las obligaciones contractuales de la Fase de Explotación continúan en Fuerza Mayor desde el 15.06.2020. Asimismo, las obligaciones referidas al Desarrollo también continúan en Fuerza Mayor.

  En agosto del 2022, el Viceministerio de Hidrocarburos se pronunció respecto a la indefinición de la Consulta Previa, indicando lo siguiente:

  (i) El Estado Peruano durante el periodo 1995-2011 cumplió con lo establecido en el Convenio 169 de la OIT.
  (ii) El MINEM, entre el año 2001 al 2003, desarrolló acciones informativas a las comunidades nativas pertenecientes a las 18 federaciones nativas de la zona a fin de informar sobre las actividades de exploración por hidrocarburos pertenecientes al Lote 64.
  (iii) Al estar vigente el contrato inicial y no haber una nueva medida administrativa materia de consulta previa, no corresponde implementar un proceso de consulta previa en Lote 64.

  Asimismo, el Viceministerio indicó que quedaba a disposición para realizar el acompañamiento en reuniones con SERFOR y MINCUL a fin de que se continúe con el desarrollo de las actividades del Lote 64.

  El 05.09.2022, se inició el servicio para la elaboración del EIA para el Desarrollo con la consultora ambiental ERM.

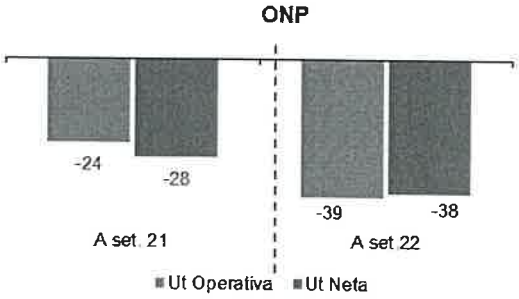
- **Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192**
  Mediante D.S. N° 009-2022-EM publicado el 25.07.2022 en el Diario el Peruano, se aprobó el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos del Lote 192 a celebrarse entre PERUPETRO y PETROPERÚ S.A. A la fecha, el Contrato está pendiente de suscripción.

- **Contrato de Licencia Temporal para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I**
  Las actividades operativas continúan en el Lote I. A setiembre 2022, la producción de petróleo promedio es de 496 Barriles por día y 3.424 Millones de pies cúbicos por día de gas.

Gerencia Oleoducto

Al cierre de setiembre, el negocio de Oleoducto registró una pérdida operativa de 39 MMUS$, principalmente por el incremento de gastos relacionados a las continuas contingencias que se han registrado en el periodo y los menores ingresos por transporte de crudo.

Al respecto, en los meses de febrero, marzo, abril, mayo, julio, agosto y setiembre no se realizó el servicio de transporte de crudo a clientes internos. Asimismo, a setiembre no se facturó por el servicio de transporte de crudo a clientes externos.



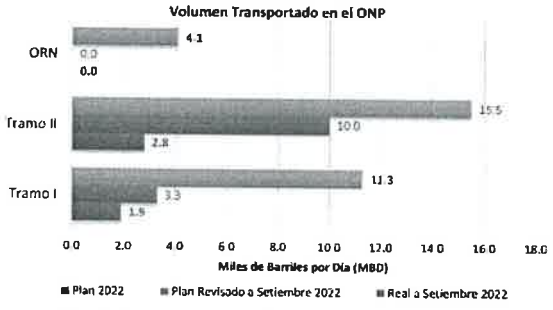


Figura 3. Volumen Transportado por Tramos, período enero-setiembre 2022

CRISTIAN FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

Se elabora el Plan de Sostenibilidad del Oleoducto, el cual consisten principalmente en los siguientes aspectos:

- Construir facilidades portuarias en el km 285 Tramo I, para la descarga de barcazas que transportan crudo. Estas facilidades serán utilizadas cuando el Tramo I no se encuentre disponible.
- MINEM, en conjunto con el MININTER y PETROPERÚ diseñen la estrategia de protección y seguridad del Activo Crítico Nacional ONP con el objetivo de promover la inversión en los campos petroleros de la selva.
- Crear la "Autoridad para el Cierre de Brechas de la Selva Norte", entidad encargada de ejecutar los proyectos de inversión para el cierre de brechas en coordinación con Ministerios, Gobiernos Regionales y Gobiernos Locales.
- Crear un "Fondo de Compensación para el Sistema de Transporte ONP" que permita garantizar los ingresos anuales, viabilizar el financiamiento de inversiones a largo plazo y establecer una tarifa competitiva para los Usuarios del Sistema de transporte durante el período de operación.

Gerencia Recursos Humanos

- Se implementaron 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. continúa manteniendo 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.

- Se aprobaron acciones de personal y la modificación de la Organización Complementaria de la Compañía, a fin de incrementar la eficiencia en el desarrollo de las funciones.
- Considerando las solicitudes de las Gerencias y adecuación de funciones, en las diferentes dependencias de la organización; se adecuó el Reglamento de Organización y Funciones – ROF, el cual contempla las responsabilidades de cada órgano funcional.
- Se actualizaron los Descriptivos de Puesto de la Organización, acorde a las modificaciones de la organización y requerimientos de las áreas.
- Se realizaron Promociones de Personal, un (01) de Empleado a Supervisor, dos (02) de Supervisor a Jefe y dos (02) de Supervisor a Gerente.
- Mediante el Proceso de Reclutamiento Interno de PETROPERÚ S.A., 26 trabajadores lograron acceder a posiciones vacantes en línea a sus expectativas y capacidades, a fin de reconocer e incentivar su esfuerzo. Asimismo, mediante el Proceso de Reclutamiento Externo, se cubrieron 03 vacantes autorizadas por Gerencia General.
- Se actualizó el documento Plan para la Vigilancia, Prevención y Control de la COVID-19, en su versión N° 08.

Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión

- **Implementación Actividades exigidas por el D.U. N° 023-2022**

  El 27.10.2022 se realizó reunión interna de coordinación para establecer las acciones a seguir y las áreas responsables para la implementación de las actividades señaladas en el D.U. N° 023-2022 que otorga el aporte de capital por 4,000 MMS/ y la línea de crédito por 500 MMUS$, considerando las fechas establecidas en la norma mencionada.

  Se inició la elaboración de las bases técnicas para la contratación de la consultoría internacional especializada que estará a cargo de la elaboración del Plan de Reestructuración.

- **Planes de Acción**

  - Se elaboró el Plan de Acción Corporativo de corto plazo, con la finalidad de mejorar los resultados económicos, financieros, comerciales, operativos, administrativos, así como la gobernanza de la compañía.

  - Se elaboró el. Plan Corporativo de Sostenibilidad Económica, Financiera y Operativa de PETROPERÚ S.A., que permitirá asegurar la continuidad de la compañía. Dicho Plan viene siendo implementado por las dependencias de la Empresa y se realiza seguimiento respecto a sus avances. El Plan consideraba: a) Aporte de capital por 550 MMUS$ para capital de trabajo desembolsado en octubre 2022; b) Recuperación de montos adeudados por el Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles (FEPC), por 576 MMS/ a partir de octubre 2022 y c) Participación representativa en los contratos de explotación de Lotes Petroleros del Noroeste.

    No obstante, al no poderse aún discutir este plan en la Junta General de Accionistas, que consideraba obtener el desembolso del aporte en octubre 2022, en adición a la devolución de los montos adeudados por el FEPC y no tener una reacción positiva más rápida por parte de la banca para apertura de líneas de crédito luego de la emisión de los estados financieros auditados 2021 el 06.09.2022, la situación continuó agravándose, por lo que la necesidad de liquidez de PETROPERÚ se incrementó, tal como se describe: a) Aporte de capital transitorio por 1,000 MMUS$ que sería devuelto a partir del año 2032, cuando EBITDA sea superior a 600 MMUS$, b) Línea de crédito contingente por 500 MMUS$, a través del Banco de la Nación o COFIDE, para emisión de Cartas de Crédito que permita ampliar plazos de pago a proveedores y c) Participación representativa en los contratos de explotación de Lotes Petroleros del Noroeste.

- **Impactos generados por la Anterior Administración**

  Se cuantificaron los impactos económicos negativos generados por la Anterior Administración de PETROPERÚ S.A., que a julio 2022 totalizan 74.2 MMUS$, de acuerdo con el siguiente detalle:

  - Menores ventas y márgenes en 37.1 MMUS$
  - Pago de demoras en importaciones de 13.4 MMUS$
  - Pago de Consent Fee a bonistas y asesorías: 5 MMUS$
  - Mayores costos para concretar financiamiento corto plazo: 4.2 MMUS$
  - Reconocimiento de intereses por pago fuera de plazo: 1.1 MMUS$
  - Costo por cambio de puerto en buques de importación y costos logísticos para evitar desabastecimiento: 1.0 MMUS$
  - Mayor costo auditoría financiera y servicio de revisión de contrataciones octubre-diciembre 2021: 0.2 MMUS$.
  - Costos de servicio asesoría legal para Consent Solicitation CESCE: 0.1 MMUS$.
  - Homologación de beneficios al personal: 12.1 MMUS$

- **FEPC**

  Se realizaron solicitudes al MINEM para la recuperación del Fondo de Estabilización de Precios.

Gerencia Comunicaciones y Relaciones Institucionales

Se ejecuta el Plan de Acompañamiento para brindar el soporte al proceso de identificación con la nueva identidad visual a nivel corporativo, como: Terminal Mollendo, Ilo y Pisco; y Plantas de Venta Cusco y Juliaca; y los Terminales del Sur. Asimismo, se actualizó el Manual de Identificación de Operaciones, Refinerías, Plantas y EE.SS.

CRISTIAN FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

En cuanto medios de comunicación e interacción, la creación de nuevos espacios web ha permitido un crecimiento importante de seguidores en nuestras cuentas en redes sociales, llegando a tener un alcance anual de 111 mil nuevos seguidores.

Se han desarrollado numerosas campañas informativas y generados contenidos propios que han sido difundidos en nuestros canales oficiales y en los medios de comunicación, lo cual aporta al proceso de generación de confianza con el cambio de Administración, a pesar de las crisis mediáticas que nos ha tocado enfrentar este año.

Cabe destacar este factor clave de desarrollo de contenidos y campañas propias, con relación a los resultados obtenidos positivos en términos de 51% de sentimiento neutro positivo en nuestras redes sociales, pese a haber enfrentado lo que quizás ha sido la peor crisis mediática y reputacional de la Compañía en décadas.

Se ha demostrado que, es conveniente mantener la producción de material propio que represente un aporte para los usuarios de redes. En consecuencia, las cifras revelan que las estrategias trazadas en materia de interacción social están dando resultados positivos; lo que representa un buen punto de partida para la recuperación de la credibilidad y reputación de la Empresa.

En relación con nuestro público interno, durante el periodo en mención se realizaron campañas internas sobre los principales hitos institucionales como el inicio de pruebas de arranque de la Nueva Refinería Talara, así también la campaña de reforzamiento sobre protocolos de bioseguridad ante el COVID-19, campaña sobre la situación de PETROPERÚ y su sostenibilidad financiera, entre otros, que tuvieron por objeto sensibilizar e informar al personal.

Como parte de los nuevos instrumentos de comunicación, se elaboraron tres ediciones del boletín Junto a Ti, así también se trabaja a través del programa Embajadores para destacar los principales mensajes de la organización.

En línea con el propósito de brindar información directa a los trabajadores, el Presidente del Directorio realizó dos presentaciones virtuales a nivel corporativo, en las reuniones se dio cuenta del estado de la Empresa además de los planes de recuperación y las acciones emprendidas. Así también; en el mes de junio la gerencia general participó de una reunión con trabajadores, impulsando los espacios de diálogo directo.

En la intranet se publicaron 103 notas vinculadas a la información relevante de la Empresa, las cuales alcanzaron un total de 11,821 vistas. Así también en el canal PetroInforma contamos con un total de 900 trabajadores registrados y en Yammer se cuenta con un total de 2,664 miembros.

En lo referente a Gestión Cultural, se desarrolla actividades y publicaciones en las plataformas digitales realizando actividades culturales transmitidas por el Facebook live del Centro Cultural PETROPERÚ, participaciones en conversatorios como el programa "Diálogos Internacionales Copé" en coordinación con el Ministerio de Relaciones Exteriores, talleres varios (teatro, narrativa y poesía) desarrollados en la plataforma Zoom, programas de entrevistas como "COPErsaciones de Oro", participación en ferias de libro (Huancayo, Ayacucho, Lima, entre otras), presentaciones de libros, implementación de bibliotecas escolares y exposiciones presenciales en el Museo de la Nación (MUNA)"; obteniendo una aceptación positiva de las actividades culturales en nuestros grupos de interés.

Asimismo, las visitas a nuestra Biblioteca Virtual durante el presente año al mes de octubre han llegado a 531,387 visitantes. Al mismo tiempo, las visitas a nuestras exposiciones virtuales llegaron a 62,462. De igual forma, se realizaron dos exposiciones presenciales de historia y ciencia, recibiendo hasta la fecha un total de 11,410 visitas.

Cabe señalar, que como parte de nuestro programa de formación en el presente año se han realizado 10 talleres virtuales, convocando 994 inscritos a nivel nacional. Con relación al certamen literario Premio Copé se recibió 1,634 cuentos y 68 ensayos.

Las actividades culturales se desarrollan en línea con las acciones de la institución, facilitando la promoción de la cultura en todas sus manifestaciones a nivel nacional, lo cual contribuye a la mejora reputacional de la Empresa.

Secretaria General

- Se actualizó la conformación de los Comités de Directorio, lo cual ha permitido que los Comités sesionen y cumplan con sus planes de trabajo.
- Durante el periodo de gestión, con el apoyo de la Gerencia General, se continúa 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 el marco de las prácticas de gobierno corporativo, entre abril y junio se desarrolló el proceso de inducción para Nuevos Directores.
- Se modificó y actualizó el Plan de Trabajo Anual del Directorio para el segundo semestre 2022.
- En setiembre el Directorio aprobó el Proyecto de Ley de Fortalecimiento y Designación de Miembros del Directorio de PETROPERÚ S.A. el mismo que garantizaría una adecuada y correcta evaluación y posterior elección de los miembros del Directorio de la Empresa. Asimismo, se autorizó a la Administración a remitir dicho proyecto de ley al Ministerio de Energía y Minas, para el trámite correspondiente de aprobación por parte de las instancias pertinentes.
- La Junta General de Accionistas, aprobó el Reporte sobre el cumplimiento del Código de Buen Gobierno Corporativo para las Sociedades Peruanas 2021 (anexo a la Memoria Anual), en este Reporte se difunden los avances que desarrolla anualmente la Empresa en esta materia.

Gerencia Procesos y Riesgos

- Se elaboró el primer reporte de avance del Plan de Acción Anual del Sistema de Control Interno 2022, en el sistema web de la Contraloría General de la República (CGR), según lo dispuesto por la Directiva N°011 2019 CG/INTEG - "Implementación del Sistema de Control Interno en el Banco Central de Reserva del Perú, PETROPERÚ S.A., Superintendencia de Banca, Seguros y AFP, Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado y Entidades que se encuentra bajo la supervisión de ambas. El Plan contiene 47 medidas de remediación de las cuales 5 se han implementado a la fecha de emisión del reporte; el plazo vence el 31.12.2022.

- En junio se inició la Autoevaluación del SCI Nivel Gerencia Dpto. Tecnologías de Información - Ambiente Tecnología de la Información y Comunicaciones. Se capacitó al equipo evaluador y a la fecha se recopila la información que sustentará el nivel de calificación.

- Se recopiló la lista de la normativa legal vinculada a la competencia funcional de cada Gerencia y se remitió a la Gerencia Corporativa Legal, a fin de que efectúe su validación (Memorando N° GCPR-0775-2022) y asegurar que son el conjunto de normas que cada una de ellas debe cumplir. Este listado permitirá monitorear el cumplimiento corporativo de lo indicado en las Normas de Control Interno y el Principio N° 6 del Componente Evaluación de Riesgos - COSO 2013. Se identificaron 887 normas a nivel Empresa (algunas fueron listadas por más de una Gerencia).

Gerencia Desarrollo Sostenible

- **Fortalecimiento de Contratistas del ONP**. En setiembre 2022 se desarrolló con éxito el Programa de Contratistas que incluye un plan de mejora específico, recibiendo asistencia técnica y capacitación para el fortalecimiento de su gestión Empresarial, además de sensibilizarlos en temas de Relacionamiento y comunicación, Gestión del empleo local y normativa laboral, Adquisición de bienes y servicios locales, Atención a quejas y reclamos sociales. Se contó con 56 participantes de 28 Empresas contratistas, así como 10 personas de PETROPERÚ.



- **Obras por Impuestos:** se encuentra programada la Suscripción de ocho (8) Convenios de Inversión en Obras por Impuestos entre PETROPERÚ y el Ministerio de Vivienda, Construcción y Saneamiento, a fin de financiar y ejecutar expedientes técnicos y obras de Proyectos de Inversión en agua y saneamiento en la cuenca del río Morona del Datem del Marañón en Loreto (MMS/11.14). Cabe precisar que las inversiones por ejecutar son el resultado del compromiso adquirido por PETROPERÚ, como resultado de la contingencia ocurrida en el año 2016, en el Km. 206 del ONP.

- **Intervenciones sociales exitosas** en la zona de influencia de las operaciones, siendo las más relevantes:

  - Programas corporativos:

    i. Programa Corporativo de Intervención para el Acompañamiento a Madres Gestantes y Familias con Niños hasta los 12 meses de edad a través del Fortalecimiento de las Estrategias Comunitarias de Salud, buscando promover buenas prácticas de cuidado y nutrición a más de un millar de familias de Talara - en Piura- y de Villa El Salvador (VES), en Lima. A la fecha el programa cuenta con la participación de 278 madres gestantes y 608 niños inscritos, es decir 876 familias inscritas, de la cuales 663 son familias talareñas y 213 familias de Villa El Salvador.

    ii. Programa Educando hoy para el Trabajo del Mañana: Culminó en el mes de mayo 2022 y benefició a un aproximado de 2,000 escolares y 50 docentes en Ilo, Ninacaca, Pariñas y Villa El Salvador. El programa premió 06 proyectos de emprendimiento escolar en Talara, con la entrega de un fondo semilla para impulsar su implementación. El Concurso de Emprendimientos buscó fortalecer el desarrollo de las competencias y habilidades de emprendimiento, creatividad e innovación.

    iii. Entrega de útiles escolares: En el segundo trimestre del año se realizó la entrega de paquetes escolares e institucionales en las II.EE. de las distintas operaciones de la Empresa (Conchán, Talara, Iquitos, ONP y Plantas) beneficiando a más de 52,700 niños a nivel nacional.

  - Acciones de Aporte al Desarrollo Local:

    i. Proyecto Productivo "Iusu" - cultivo de cacao y macambo: Culminó en el mes de mayo beneficiando a 16 familias de la comunidad Nuevo Milagro (Morona – Ramal Norte del ONP), fortaleciendo sus capacidades técnicas para el manejo y cultivo de cacao y macambo, y logrando la instalación de 15 hectáreas de cacao.

    ii. Proyecto Productivo Alas para Crecer - Aves menores: Culminó en el mes de junio beneficiando a 389 familias de 05 comunidades en los distritos de Manseriche y Pastaza, zona de influencia del ONP, contribuyendo a mejorar sus capacidades en la crianza de aves y logrando el aumento en la ingesta de proteína animal.

    iii. Proyecto Educativo "Jinkay": Culminó en el mes de mayo beneficiando a más de 150 estudiantes de las comunidades de Fernando Rosas y Nazareth en el Ramal Norte del ONP, mejorando sus niveles de aprendizaje y desarrollo de habilidades socioemocionales.

    iv. Becas en Educación Técnica en Talara: Tras ocho meses de formación en el Instituto Técnico Superior CETEMIN, egresó en el mes de junio una nueva promoción de becados conformada por 120 jóvenes talareños, de los cuales 60 son mujeres, en carreras que eran lideradas por varones; lo que definitivamente marcará un legado para sus familias, la comunidad de Talara y el país.

    v. Proyecto de Riego Tecnificado en beneficio de la Comunidad Campesina San Pedro de Ninacaca: En junio culminó la ejecución de la obra y se brindó capacitación técnica a las familias beneficiadas sobre el manejo del sistema de riego por aspersión. Este proyecto genera una mejora en el manejo del recurso hídrico en la comunidad, sobre todo en las épocas de sequía.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

vi. Entrega de equipos de protección personal ante el COVID-19 a más de 15 mil alumnos y docentes de 25 colegios de los distritos de Pariñas y La Brea en Talara. El material de bioseguridad entregado a cada institución educativa está conformado por mascarillas quirúrgicas, botellas de un litro con gel antibacterial y dispensadores de gel con pedal, en cantidades proporcionales al número de alumnos y docentes.

vii. Artesanas de la comunidad Independencia de Loreto tuvieron una importante participación en la Feria Nacional "Ruraq Maki, Hecho a Mano", organizada por el Ministerio de Cultura en la ciudad de Lima durante el mes de agosto 2022, donde sus productos lograron una alta demanda, dando a conocer la calidad de sus tejidos en fibra de chambira, logrados gracias a la capacitación por parte de PETROPERÚ.

viii. Proyecto de Asistencia Técnica y Capacitación para el Uso de Herramientas Tecnológicas de Soporte y Geolocalización de los Pescadores Artesanales de Talara: Proyecto desarrollado por PETROPERÚ en conjunto con el Programa Nacional de Innovación en Pesca y Acuicultura (PNIPA), MET Perú y el Gremio de Pescadores Artesanales del Puerto de San Pedro. El proyecto inició en el mes de agosto y se ejecutará durante ocho meses en beneficio de 40 pescadores artesanales de la zona, con el fin de contribuir con la seguridad de sus labores permitiendo realizar una faena productiva.

ix. Proyecto de Investigación y Desarrollo Experimental para el Procesamiento artesanal de la Pota para el desarrollo de Hamburguesas Enriquecidas, asegurando la sostenibilidad del recurso hidrobiológico de la zona (la pota) y brindando un producto de calidad en el mercado local para la seguridad alimentaria de la comunidad de Ilo. El proyecto beneficia a alrededor de 60 pescadores artesanales del Sindicato de Pescadores de Ilo, principal grupo de interés y es cofinanciado por el Programa Nacional de Innovación en Pesca y Acuicultura (PNIPA.

x. Proyecto de gestión de residuos en comunidades amazónicas: Se desarrolla en conjunto con la Universidad Nacional de la Amazonía Peruana (UNAP) con el fin de implementar de espacios de vida saludables mediante el manejo y gestión de los residuos sólidos al Centro Poblado Barrio Florido y a la Comunidad Nativa de Santo Tomás, poblaciones aledañas a Refinería Iquitos. El proyecto tiene como objetivo formar nuevos agentes de cambio, comprometidos con la mejora de su entorno, logrando incrementar los beneficios ambientales, sociales y de turismo sostenible comunitario en las localidades involucradas.

- **Plan de Gestión de la Biodiversidad:** El objetivo del Plan es proporcionar una estrategia global y acciones específicas para proteger y conservar la biodiversidad de las áreas de influencia de las Operaciones y Proyectos de PETROPERÚ, en especial de los hábitats y especies altamente sensibles.

  Se cuenta con los siguientes convenios:

  - Acuerdo de Colaboración entre PETROPERÚ y el Instituto Smithsoniano (2da fase)
  - Convenio Marco de Cooperación Interinstitucional con el Servicio Forestal y de Fauna Silvestre – SERFOR.
  - Convenio Marco de Cooperación Interinstitucional con el Servicio Nacional de Áreas Naturales Protegidas por el Estado – SERNANP.

Gerencia Administración:

Gerencia Departamento Logística

- A octubre, la ejecución del PAAC Corporativo presenta un avance del 55.2%, lo que se traduce en 598 requerimientos convocados de un total de 1,083 considerados en el PAAC, haciendo un monto total de MMS/ 5,839.2 convocados de un total de MMS/ 9,237.5.

CRISTINA FUNG Q. Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

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 19.09.22 al 21.10.22, 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. Actualmente, se culmina con la elaboración del informe de auditoría respectivo, así como con la generación de las SAC's (Solicitudes de Acción Correctiva) dirigidas a las áreas responsables para el tratamiento de los hallazgos encontrados.
  - 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.

- 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.
- De abril a octubre del 2022 se ejecutaron siete (7) 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 PETROPERÚ T-Cuida, la prevención de incendios, seguridad de procesos, modelo de gestión y cuidado de manos.
- 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.

2.5 Asuntos de prioritaria atención institucional

a. Asuntos relevantes y/o urgentes prioritarios de atención de la Empresa en curso

Gerencia Comercial

- Recuperar la confianza de los clientes con la garantía de suministro:
  - Normalizar la disponibilidad de producto de manera sostenida en las Plantas de Venta y Terminales a nivel nacional.

- Incrementar el valor de la marca:
  - Mayor presencia de la marca en el mercado a través de la RED PETROPERÚ.
  - Es importante que todas las estaciones afiliadas cuenten con la nueva imagen.

- Incrementar las ventas directas:
  - Potenciar la venta a estaciones blancas.
  - Disponibilidad de GLP en Talara/Callao y ofertar un precio competitivo en Callao.
  - Asegurar suministro continuo de nuestros principales contratos mineros y eléctricos.
  - Potenciar la venta industrial, en Aviación, FF.AA., Pesca, Transporte y Asfaltos.

- Asegurar el canal mayorista:
  - Ofertar condiciones comerciales, financieras, descuentos y facilidades de pago que permitan ofrecer una propuesta competitiva.

- Garantizar suministro continuo a nivel nacional.

- Clientes Industria/Consumo
  - Asegurar volumen de ventas de los clientes industria, que consumen Diesel, Gasolinas y Residuales principalmente.

- Ventas industrias y especialidades (Industrias, Agroindustrias, Minería, otras)
  - Ganar las principales licitaciones del sector, a fin de generar rentabilidad.
  - Ofertar servicios complementarios competitivos que permitan generar valor agregado (transporte terrestre, operación de instalaciones, administración EE.SS).
  - Blue PETROPERÚ para vehículos que requieran de urea automotriz.

Gerencia Comunicaciones y Relaciones Institucionales

- Es prioritario continuar generando contenidos de interés que ayuden a la reconstrucción de la confianza de PETROPERÚ en línea con los focos estratégicos de comunicación y pillares reputacionales más críticos a restaurar y fortalecer (Buen Gobierno Corporativo, Compromiso, Eficiencia, Sostenibilidad).

- Se debe mantener el plan de relacionamiento integral de la Empresa, fortaleciendo las relaciones con los líderes de opinión, periodistas, analistas financieros, catedráticos y personajes influyentes, a través de reuniones con nuestros principales funcionarios, dando a conocer los logros y proyectos en marcha de PETROPERÚ, así como despejando dudas o mitos sobre la Empresa.

- En lo referente a gestión de marca, la arquitectura de marca resulta una de las actividades prioritarias para ser desarrolladas. Ello contribuirá al avance en la gestión y el camino de desarrollar un proyecto de valorización de la marca PETROPERÚ en el mercado peruano con el objetivo de analizar y conocer el valor monetario y la contribución de la marca al negocio; lo cual aportará decisivamente a la brand governance y reorganización del modelo global de gestión de marca.

- Durante el 2022, las reducciones presupuestales han generado la reprogramación de algunas actividades establecidas en el Plan de Trabajo, no obstante, dadas exigencias reputacionales y de comunicación actuales es preciso realizar un análisis respecto de la dotación de recursos para estos fines.

- Asimismo, se requiere sensibilizar a las gerencias para que brinden información rápida y oportuna a la demanda de medios tradicionales y redes o usuarios del entorno digital. Se buscará optimizar la disposición por parte de las distintas unidades orgánicas de PETROPERÚ para contribuir con los objetivos estratégicos a nivel Empresa, contribuyendo con la protección de imagen y reputación de la Empresa de bandera.

- Entre los temas prioritarios o urgentes se prioriza la difusión referida al inicio de la operación comercial de la Nueva Refinería Talara, programado para diciembre. En ese sentido, se viene coordinando el desarrollo de una campaña para el público externo e interno que intensifique el conocimiento respecto de este importante proyecto, para lo cual se viene trabajando en la producción de contenidos.

- Asimismo, es importante mantener una campaña (interna y externa) orientada a dar a conocer las acciones que PETROPERÚ implementar como parte de su proceso de fortalecimiento, con el objetivo de reforzar la gobernanza, la sostenibilidad financiera y sus operaciones, así como del desarrollo del proceso de reorganización administrativa con la finalidad de generar eficiencia, en línea con lo dispuesto por el Ejecutivo tras las medidas en materia económica y financiera dictadas recientemente para garantizar el abastecimiento de combustibles a nivel nacional.

- En paralelo, se ha considerado continuar con la campaña para denunciar los constantes atentados que viene sufriendo el Oleoducto Norperuano. Entre diciembre de 2021 a octubre de 2022, el Oleoducto Norperuano ha sufrido 12 ataques con más de 50 cortes intencionales. Todos estos atentados han sido confirmados y vienen siendo investigados por la Policía Nacional del Perú y el Ministerio Público.

- Asimismo, fortalecer los espacios de diálogo entre la Administración y los trabajadores, contribuyendo al fortalecimiento del clima laboral y el buen desempeño del personal.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- En lo referente a Gestión Cultural, es fundamental mantener esta línea de acción de la Empresa, no solo en su acostumbrado aporte a la cultura nacional, sino seguir fortaleciendo el desarrollo de acciones presenciales y virtuales.

Oficialía de Cumplimiento

Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo:

- 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 PETROPERÚ S.A. debe conocer y cumplir. Cabe mencionar que el citado Código, incluye lo siguiente:
  - Principios.
  - Deberes especiales de los Gerentes y Trabajadores.
  - Infracciones por el incumplimiento del SPLAFT.
  - Sanciones aplicables por la comisión de alguna infracción identificada.
  - Consideraciones sobre las sanciones.
  - Disposiciones finales.
- Poner en ejecución el curso virtual en materia de prevención de LA/FT, dirigido a todo el personal (ingresantes y permanente) de PETROPERÚ – modulo 1.
- Mayor asignación de recursos para garantizar la adecuada implementación y sostenibilidad del SPLAFT.
- Se apruebe el servicio de evaluación de componentes del SPLAFT y del Modelo de Prevención de Delitos, para fortalecer y garantizar la sostenibilidad de la implementación de los sistemas de prevención.

Modelo de Prevención de Delitos

- Automatización de la firma del compromiso de adhesión al Sistema de "Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno".
- Automatización de la Debida Diligencia de proveedores, para su vincular información que declarada a través de aplicativos en el portal web.
- Coberturar la plaza vacante de Supervisor Prevención Delitos de la Jefatura Prevención de Delitos de la Oficialía de Cumplimiento, para fortalecer la capacidad operativa.

Gerencia Cadena de Suministro

- Pago a proveedores generó una deuda vencida y acumulada de hasta USD 750 MM aproximadamente. A la fecha se tiene las siguientes obligaciones.

MES	DIA	PRODUCTO	N° EMBARQUE	PROVEEDOR	BUQUE TANQUE	VOLUMEN (BBLS)	MONTO US$
MAYO	30	CRUDO	004-2022	PETROCHINA	SEAWAYS LEYTE	340,000.00	34,840,555.10
AGOSTO	2	ULSD	035-2022	BB ENERGY	JULIA L	320,000.00	37,950,281.02
AGOSTO	6	ULSD	036-2022	CHEVRON	SEAWAYS ATHENS	320,000.00	56,539,389.32
AGOSTO	24	NCC/HOGBS/NAFTA	011/010/005-2022	MARATHON	ELKA HERCULES	320,000.00	25,001,313.37
AGOSTO	26	DIESEL B5 S-50	006-2022	PHILLIPS 66	VIRGO	320,000.00	47,751,301.07
AGOSTO	19	GLP	007A-2022	GEOGAS	QUEEN ZENOBIA	4000 TM	3,382,894.03
AGOSTO	27	GLP	007B-2022	GEOGAS	QUEEN ZENOBIA	4000 TM	3,344,995.02
SETIEMBRE	6	GLP	007C-2022	GEOGAS	QUEEN ZENOBIA	4000 TM	3,367,982.92
SETIEMBRE	3	NCC+HOGBS	012/011-2022	MARATHON	LONE STAR MARINER	320,000.00	43,767,906.36
SETIEMBRE	8	ULSD	039-2022	EXXON	ENERGY PUMA	320,000.00	20,321.70
SETIEMBRE	14	B100	003-2022	REPSOL	SOLAR CATIE	120,000.00	32,310,060.98
SETIEMBRE	15	ULSD	040-2022	EXXON	SEAWAYS HERCULES	320,000.00	363,229.81
SETIEMBRE	25	DIESEL B5 S-50	004-2022	BP PRODUCTS	OLYMPIOS	320,000.00	32,147,546.08
SETIEMBRE	26	DIESEL B5 S-50	005-2022	BP PRODUCTS	TORM STRONG	320,000.00	60,167,564.75
SETIEMBRE	26	DIESEL B5 S-50	007-2022	PHILLIPS 66	PLOVER PACIFIC	320,000.00	51,397,173.49
OCTUBRE	10	CRUDO NAPO	009-2022	PETROECUADOR	ANTIPOLIS	360,000.00	25,429,143.16
OCTUBRE	20	ULSD	044-2022	CITGO	SEA HERMES I	320,000.00	23,762,844.40
OCTUBRE	25	ULSD	046-2022	CHEVRON	SEAWAYS GALLE	320,000.00	42,562,066.18
OCTUBRE	27	G90/GS4	007/003-2022	MARATHON	PELICAN MARINER	320,000.00	37,774,398.03
						Pagos vencidos al 27.10	561,900,986.79

CRISTINA FUNG G.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- La falta de pagos oportunos por la falta de liquidez generó una brecha en la atención de los cargamentos con contratos de entrega del mes de mayo en adelante, lo que obligó a efectuar adquisiciones adicionales de urgencia para los meses de mayo y octubre 2022, exigiendo los proveedores en la mayoría de los casos pagos con plazo a 30 días y garantizados con carta de crédito o prepago.

- A la fecha se tienen 10 cargamentos suspendidos de entrega del periodo mayo – setiembre 2022, debido a que no se cuenta con línea de crédito para la emisión de cartas de crédito.

Producto	Cargamento	Proveedor	Volumen nominal (Bbls)	Monto estimado (US$)	Ventana de descarga (preliminar)	Términos de Pago	Estado
NCC/HOGBS/NAF	010-009-004-2022	Valero	320,000	50,000,000	15/19.05.2022	LC 30 Sumitomo	SUSPENDIDO
ULSD	012-2022	Valero	320,000	50,000,000	24/28.05.2022	LC 30 Sumitomo	SUSPENDIDO
ULSD	025-2022	Valero	320,000	50,000,000	30.05/03.06.2022	LC 30 Sumitomo	SUSPENDIDO
ULSD	026-2022	Valero	320,000	50,000,000	Mayo	LC 30 Sumitomo	SUSPENDIDO
ULSD	027-2022	Valero	320,000	50,000,000	Mayo	LC 30 Sumitomo	SUSPENDIDO
ULSD	028-2022	Valero	320,000	50,000,000	Junio	LC 30 Sumitomo	SUSPENDIDO
ULSD	029-2022	Valero	320,000	50,000,000	Junio	LC 30 Sumitomo	SUSPENDIDO
ULSD	030-2022	Valero	320,000	50,000,000	Junio	LC 30 Sumitomo	SUSPENDIDO
Etanol	008-2022	Valero	60,000	10,000,000	Agosto	LC 90	SUSPENDIDO
Etanol	009-2022	Valero	60,000	10,000,000	Setiembre	LC 90	SUSPENDIDO

- 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 de Rusia y Ucrania y las restricciones de pago durante marzo a octubre 2022.

- Considerando que las restricciones de pago desde marzo a octubre 2022 impactaron en la participación de las Empresas en los Concursos Internacionales de Precios de ULSD, se tuvo una disminución de 58% de participación, de 10 a 4 compañías en cada proceso.

- 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.

- Con el objetivo de buscar la optimización de las importaciones, se vienen efectuando reuniones virtuales con los representantes financieros y comerciales de los principales proveedores: MARATHON, EXXON, PHILLIPS 66, BP, CHEVRON, VALERO, BB y TRAFIGURA, entre otros, conforme se efectúan los pagos de la deuda vencida. En dichas video llamadas se informa sobre la nueva situación financiera esperada, con énfasis en la situación de solvencia histórica, las relaciones de largo plazo y la confianza en PETROPERÚ que permitía que más del 90% de las importaciones fueran sin Carta de Crédito con plazos hasta 150 días. Asimismo, se explica con detalle los avances de la Nueva Refinería Talara, su impacto en la generación de mayores ingresos, así como los nuevos requerimientos de crudo y productos.

- Se tiene como objetivo lograr un crédito comercial equivalente a 2/3 cargamentos sin Carta de Crédito y con plazos de pago de hasta 120 días por cada proveedor, y una mayor competencia en los concursos internacionales licitando las necesidades de 3 a 4 meses (4 cargos de Diesel y 2 cargos de Gasolinas mensuales), privilegiando la adjudicación a un sólo proveedor de todos los cargamentos de un mes, en vez de hacerlo cargamento por cargamento.

- 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.

Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

- Pago de los 11 cargamentos cuya descarga estuvo condicionada al pago de las obligaciones vencidas ha generado hasta la fecha una sobrestadía acumulada equivalente a USD 13.5 MM, según el cuadro adjunto.

PRODUCTO	PROVEEDOR	VOLUMEN (Bbls)	VENTANA DESCARGA	PUERTO DE DESCARGA	BIT	ESTADO SITUACIONAL	DIAS DE ESPERA	TARIFA DE DEMORA (US$/PDPR)	TOTAL APROX (US$)
GLP	GEOGAS TRADING	5,000 TM	14/15 09.2022	TALARA	QUEEN ZENOBIA	FONDEO 29/15 12 HRS. EN ESPERA DE AUTORIZACIÓN DEL PROVEEDOR, EL BUQUE ZARPO EL VIERNES 16 09 22 ARRIBÓ TALARA: 28/19 00 HRS. FONDEÓ: 29/20.12 HRS.	41.00	32,000.00	1,312,000.00
GLP	GEOGAS TRADING	5,000 TM	25/28 09.2022	TALARA	IRMGARD SCHULTE	ARRIBÓ TALARA: 05/20 18 HRS. FONDEO: 05/01.24 HRS. EL 22.09 EL PROVEEDOR AUTORIZO LA DESCARGA. AMARRÓ: 22/15 12 HRS. I.D.: 22/20 54 HRS. T.O.: 23/15.00 HRS ZARPO 23/19 36 HRS	41.00	30,000.00	1,230,000.00
NCC	BB ENERGY USA LLC	320 MB +0%/-5%	03/05.09.2022	MOLLENDO	ALPINE MOMENT	ARRIBÓ MATARANI: 03/23.48 HRS. FONDEÓ: 04/01.12 HRS. SIN AUTORIZACIÓN DE DESCARGA	53.00	32,000.00	1,664,000.00
ULSD	BB ENERGY USA LLC	320 MB +0%/-5%	18/20.08.2022	CONCHAN/TALARA	MINERVA RITA	SIN AUTORIZACIÓN DE DESCARGA. ARRIBÓ CALLAO: 09/13.30 HRS. FONDEÓ: 09/14.15 HRS., DEUDA VENCIDA	69.50	45,000.00	3,127,500.00
DIESEL B5 S-50	PHILLIPS 66	385,049.02	27/29.08.2022	ALIJE CALLAO/TEMPSALAVERRY	PLOVER PACIFIC	ARRIBO CALLAO: 27/10.00 HRS. FONDEO: 27/10.36 HRS. EN ESPERA DE AUTORIZACIÓN DEL PROVEEDOR. DEUDA VENCIDA.	60.00	58,000.00	3,480,000.00
ULSD	CHEVRON PRODUCTS COMPANY	300,016.82	27/29.09.2022	CONCHAN/TALARA	SEAWAYS GALLE	SIN AUTORIZACIÓN DE DESCARGA. ARRIBÓ CALLAO: 28/23.00 HRS. FONDEÓ: 28/23.54 HRS	29.00	30,000.00	870,000.00
NAFTA HIDROTRATADA	NOVUM ENERGY	260 MB +0/-10%	05/07.10.2022	TALARA	SUNSHINE EXRESS	SIN AUTORIZACIÓN DE DESCARGA PENDIENTE EMISION DE LC ARRIBÓ TALARA: 30 09/05 00 HRS. FONDEÓ: 30 09/07.48 HRS. ZARPÓ: 03/20.48 HRS PARA ENTREGA DE PRODUCTO A OTRO PROVEEDOR. ESTIMA REGRESAR A TALARA 12/13.10.2022	6.00	43,000.00	258,000.00
NCC	MARATHON INTERNATIONAL PRODUCTS SUPPLY LLC	250 MB +/-5%	07/09.10.2022	CONCHAN	SEAWAYS LOOKOUT	SIN AUTORIZACIÓN DE DESCARGA POR DEUDA Y PENDIENTE EMISION DE SBLC. ARRIBÓ 01/07.30 HRS FONDEÓ 01/09.00 HRS EN ESPERA DE INICIO DE VENTANA	20.00	31,000.00	620,000.00
HOGBS		70 MB +/-5%							
ULSD	EXXONMOBIL SALES & SUPPLY	297,311.57	12/14.10.2022	MOLLENDO/CALLAO	PETREL PACIFIC	SIN AUTORIZACIÓN DE DESCARGA PENDIENTE EMISION DE SBLC O PREPAGO. ARRIBÓ MATARANI: 12/20.10 HRS. FONDEÓ: 13/00.36 HRS. EN ESPERA DE AUTORIZACIÓN DEL PROVEEDOR	14.00	39,500.00	553,000.00
ULSD	TRAFIGURA PTE LTD	320 MB +0/-5%	18/20.10.2022	CONCHAN/TALARA	PELAGIC TAIMEN	SIN AUTORIZACIÓN DE DESCARGA. PENDIENTE EMISIÓN LC. ARRIBÓ CALLAO: 18/23.30 HRS. FONDEÓ: 19/00.30 HRS. EN ESPERA DE AUTORIZACIÓN DEL PROVEEDOR	9.50	42,000.00	357,000.00
G-90	SHELL TRADING US COMPANY	320 MB +0/-5%	27/29.10.2022	CONCHAN OR CONCHAN/TALARA	SILVER EUPLECTA	SIN AUTORIZACIÓN DE DESCARGA. PENDIENTE EMISIÓN LC AL ARRIBO DE BUQUE. ARRIBÓ CALLAO: 25/15.42 HRS. FONDEÓ: 25/16.30 HRS. EN ESPERA DE AUTORIZACIÓN DEL PROVEEDOR	2.00	40,000.00	80,000.00
(*) MONTO APROX. DE DEMORAS POR FALTA DE PAGO A PROVEEDORES									13,661,500.00

- La deuda por vencer estimada a la fecha, correspondiente al período noviembre 2022, asciende a 407 MMUS$. Se estima que en diciembre 2022 ascienda a 202 MMUS$ y en el periodo enero-junio 2023 ascienda a USD 702 MM$ (ver cuadro adjunto). Para evitar un nuevo embalse de pagos, es necesario implementar a la brevedad el Decreto de Urgencia N° 023-2022 del 25.10.2022 que otorgó un incremento de capital de S/4,000 MMS/ y líneas de crédito por US$ 500 MM para emisión de cartas de crédito.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

MES	DIA	PRODUCTO	N° EMBARQUE	PROVEEDOR	BUQUE TANQUE	MEN NOMINAL (BBLS)	MONTO US$
NOVIEMBRE	1	DFE	006-2022	VALERO	SEA ELEPHANT	60,000.00	7,670,892.46
NOVIEMBRE	3	ULSD	046-2021	BB ENERGY	ASPEN EXPRESS	320,000.00	31,884,273.08
NOVIEMBRE	3	NCC/HOGBS	NCC013-HOGBS01	TRAFIGURA	ADAMAS I	320,000.00	41,771,210.19
NOVIEMBRE	6	DB5S50	008-2022	EXXON	POTOMAC	320,000.00	48,556,096.44
NOVIEMBRE	6	NCC/HOGBS	014/014-2022	MARATHON	SEAWAYS LOOKOUT	320,000.00	37,177,901.25
NOVIEMBRE	9	CRUDO NAPO	010-2022	PETROECUADOR	NORDIC GENEVA	360,000.00	30,000,000.00
NOVIEMBRE	11	CRUDO NAPO	011-2022	PETROECUADOR	CABO SAN ANTONIO	360,000.00	30,000,000.00
NOVIEMBRE	11	ULSD	047-2022	EXXON	PETREL PACIFIC	320,000.00	43,947,198.91
NOVIEMBRE	15	ULSD	045-2022	EXXON	ELANDRA OAK	120,000.00	15,177,430.80
NOVIEMBRE	15	JET	005-2022	EXXON	ELANDRA OAK	200,000.00	28,774,784.72
NOVIEMBRE	18	G84/G90	005/010-2022	TRAFIGURA	CENTENNIAL MATSUYAMA	320,000.00	46,699,097.02
NOVIEMBRE	22	G90/HOBGS/NAF	011/012/006-2022	TRAFIGURA	HIGH LOYALTY	320,000.00	46,049,592.52
						TOTAL NOVIEMBRE	407,708,477.39
DICIEMBRE	9	CRUDO NAPO	012-2022	PETROECUADOR	-	360,000.00	30,000,000.00
DICIEMBRE	13	ULSD	047-2021	BB ENERGY	PUMA	320,000.00	28,084,008.56
DICIEMBRE	15	ULSD	033-2022	BB ENERGY	VIRGEN DE LA AURORA	320,000.00	57,168,362.93
DICIEMBRE	18	ULSD	042-2022	BB ENERGY	MINERVA RITA	320,000.00	48,614,455.55
DICIEMBRE	24	B100	004-2022	REPSOL	SOLAR CATIE	120,000.00	37,057,173.01
DICIEMBRE	31	AVGAS	003-2022	EXXON	-	5,000.00	1,169,032.50
						TOTAL DICIEMBRE	202,093,032.55
ENERO	1	ULSD	043-2022	BB ENERGY	ALPINE MOMENT	320,000.00	50,266,679.42
ENERO	3	ULSD	048-2021	BB ENERGY	MINERVA XANTHE	320,000.00	28,208,844.82
ENERO	18	ULSD	034-2022	TRAFIGURA	ATHLOS	120,000.00	18,503,259.02
ENERO	18	JET	004-2022	TRAFIGURA	ATHLOS	200,000.00	31,823,629.66
ENERO	31	NCC/HOGBS	013/013-2022	TRAFIGURA	ADAMAS I	320,000.00	55,000,000.00
FEBRERO	10	ULSD	048-2022	TRAFIGURA	KRITI BAY	320,000.00	48,000,000.00
FEBRERO	11	DFE	007-2022	VALERO	BOW PERFOMER	60,000.00	8,000,000.00
FEBRERO	30	G90	012-2022	SHELL	SILVER EUPLECTA	320,000.00	32,900,000.00
FEBRERO	6	NAF HIDRO	004-2022	NOVUM	SUNSHINE EXRESS	200,000.00	24,367,333.83
FEBRERO	12	GLP	008-2022	GEOGAS	IRMGARD SCHULTE	5000 TM	5,500,000.00
FEBRERO	19	GLP	009-2022	GEOGAS	IRMGARD SCHULTE	5000 TM	5,500,000.00
FEBRERO	24	ULSD	045-2022	BB ENERGY	TORM RAGNHILD	320,000.00	29,326,627.40
MARZO	1	GLP	010-2022	GEOGAS	IRMGARD SCHULTE	5000 TM	5,500,000.00
MARZO	2	ULSD	024-2022	VALERO	GREEN PLANET	301,970.41	47,928,803.87
MARZO	3	ULSD	050-2022	TARTAN	NORD HIMALAYA	320,000.00	53,000,000.00
MARZO	6	G90/G84	014/007-2022	TRAFIGURA	VANDA	320,000.00	43,009,906.26
MARZO	11	GLP	011-2022	GEOGAS	-	5000 TM	5,500,000.00
MARZO	21	GLP	012-2022	GEOGAS	-	5000 TM	5,500,000.00
ABRIL	4	ULSD/JET		TARTAN	-	320,000.00	50,000,000.00
ABRIL	16	ULSD	049-2022	TRAFIGURA	PELAGIC TAIMEN	320,000.00	50,000,000.00
ABRIL	30	NCC/HOGBS	015/015-2022	TRAFIGURA	FPMC 36	320,000.00	43,009,906.26
MAYO	27	GLP	013-2022	GEOGAS	-	5000 TM	5,500,000.00
MAYO	30	GLP	014-2022	GEOGAS	-	5000 TM	5,500,000.00
JUNIO	5	ULSD	031-2022	BB ENERGY	TORM CORRIDO	320,000.00	51,098,711.29
						TOTAL ENE-JUN	702,943,701.83
						TOTAL NOV-JUN	1,312,745,211.77

- Gestionar los pagos oportunamente a los Contratistas de transporte dentro de los plazos del contrato para minimizar las paralizaciones y riesgo de resolución de contratos.

- La construcción de los Empujadores Fluviales para ser utilizados en las diferentes rutas del transporte fluvial selva. En lo que respecta a la construcción de las barcazas, se tiene una flota propia de 12 barcazas, las cuales pueden cumplir con la demanda de hasta 120 MB mes. También las barcazas apoyan como almacenamiento flotante en Iquitos, cuando Refinería Selva no tiene capacidad de recepción.

Gerencia Talara

- Definir y acordar el impacto económico por el COVID-19 durante el año 2021 con la Contratista Técnicas Reunidas.
- Definir y acordar el impacto en plazo (si lo hubiera) en el Proyecto Modernización Refinería Talara por la pandemia COVID-19 durante el año 2021.
- Continuar con el comisionamiento de las Unidades de Proceso de la Nueva Refinería Talara, así como actividades previas al arranque de la misma.

CRISTIAN FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

Gerencia Recursos Humanos

- Actualización y adecuación del Programa Médico PAMF, con nuevas coberturas de salud, modificación del monto máximo indemnizable, lo cual deberá ser sustentado con un incremento de cuotas de forma gradual continuo.
- Implementación de la Adenda al Convenio Colectivo de Trabajo 2021-2022 de fecha 06.12.2021, suscrita con la Convención Nacional de Sindicatos de PETROPERÚ S.A.
- Implementación del Convenio Colectivo de Trabajo correspondiente a la Negociación Colectiva 2022 con el Sindicato de Trabajadores Administrativos de Petróleos del Perú – STAPP.

Gerencia Procesos y Riesgos

Fortalecer los Sistemas Preventivos:

- Ejecución oportuna por parte de la Gerencias, de las acciones destinadas a implementar las Recomendaciones de Auditoría y la corrección de las Situaciones Adversas, considerando los plazos establecidos en los planes de acción, a fin de corregir las deficiencias identificadas y evitar declaratorias de "No Implementada" por parte del OCI.
- Implementar y mantener el Sistema de Gestión de riesgos en los procesos priorizados nivel 1 de la Empresa.
- Monitorear la implementación de planes de acción para abordar riesgos en objetivos estratégicos.
- Monitorear la implementación de planes de acción para abordar riesgos en objetivos estratégicos.
- Remitir oportunamente reportes a la Contraloría General de la República, con relación a la evaluación e implementación del Sistema de Control Interno.
- Realizar el diagnóstico de brechas del Sistema de Gestión de Seguridad de la Información de la Nueva Refinería Talara
- Completar la documentación de las fichas de procesos y de sus indicadores.

Monitorear las medidas correctivas recomendadas por los órganos del Sistema Nacional de Control y brindar soporte técnico a los responsables de su implementación.

Gestionar los aplicativos "Excerta" y "Formatos y Formularios de procedimientos de la Empresa", así como el "Sistema de Recomendaciones – SRAC".

Continuar efectuando la supervisión y verificación de los actos, procesos y resultados de la Empresa, a fin de determinar si los controles internos funcionan, a fin de mitigar los riesgos identificados, en beneficio del cumplimiento de los objetivos establecidos.

Reactivación del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A.: Dar atención y cumplimiento al pedido N° 002-2022-CBPGC, por el cual el Comité de Buenas Prácticas de Gobierno Corporativo solicita la reconstitución del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A. A la fecha se vienen gestionando dicha propuesta para consideración del Directorio.

Gerencia Exploración y Oleoducto

Gerencia Exploración:

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

Coordinar con el MINCUL y SERFOR para buscar un consenso y definir el requisito de consulta previa en el Lote 64.

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

Que PETROPERÚ inicie las gestiones -que podrían demorar como mínimo 3 meses- con el Ministerio de Economía y Finanzas, así como con la Contraloría, a fin de poder emitir una fianza mayor a 1 año.

CRISTIAN CHUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

Solucionar la problemática en torno a la situación actual de los Activos del Lote 192, dado que se requieren inversiones significativas. Esta problemática debe ser solucionada antes que el Directorio de PETROPERÚ otorgue la autorización para suscribir el proyecto de Contrato de Licencia del Lote 192.

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

Lograr que Perupetro apruebe una nueva producción promedio para cumplir el programa de trabajo del Contrato de Licencia.

Gerencia Oleoducto

Los temas prioritarios relacionados al Oleoducto Norperuano, se enmarcan principalmente en los aspectos de Gestión Social siguientes:

- Cumplimiento de los compromisos asumidos por PETROPERÚ con las comunidades y poblaciones aledañas a sus operaciones:
  A la fecha se han registrado un total de 49 compromisos sociales asumidos por la Empresa en todas sus zonas de influencia, incluyendo la Amazonía Peruana, los cuales se encuentran en proceso de cumplimiento, para lo cual se requiere que PETROPERÚ asegure que la Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible cuente con los recursos humanos y financieros necesarios para dicho fin.

- Renegociación de seis (06) compromisos asumidos en el ONP:
  Se plantea la necesidad de renegociar compromisos desarrollando oportunamente una estrategia que tome en cuenta el contexto social, operativo, y en función al proceso de diálogo que deberá entablarse con las comunidades y actores involucrados en cada compromiso.

- Cumplimiento de compromisos asumidos por el Estado en las zonas de influencia del ONP:
  Convenios (Marco y Específico) con las Organizaciones FENARA y ORPICAM el cual considera el financiamiento de proyectos (construcción de 07 locales comunales, 02 oficinas para las federaciones y programa de capacitación en liderazgo). Es importante indicar que ya se ha realizado, como primer paso, la visita técnica en las Comunidades de Nueva Alegría y Atahualpa para avanzar con la construcción de 2 locales comunales según lo acordado previamente en reunión con ambas organizaciones.
  Compromisos asumidos por Contingencia del Km 206 ORN – Comunidad Mayuriaga con la implementación de una cancha sintética de fútbol.

- Amenazas de paralización de desembarque y embarque de hidrocarburos en la Estación 1:
  Por las comunidades de Saramurillo y Saramuro. Ambas comunidades alegan derechos sobre la Estación 1 ante la falsa creencia que los terrenos de esta infraestructura estatal se encontrarían dentro de sus títulos de propiedad. Se insiste en la presencia de DISAFILPA para que aclare las titularidades.

Gerencia Desarrollo Sostenible

Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible tiene como encargo el avance del Plan de Actualización de la Gestión Ambiental de PETROPERÚ con foco en la Transición Energética y Gestión de Emisiones GEI, como muestra de mayor importancia estratégica y de subsistencia de la Empresa.

El Plan constituye una Hoja de Ruta, elaborada para atender las exigencias de la banca internacional, que ha requerido obligatoriamente a PETROPERÚ establecer acciones de Transición Energética y de lucha Contra el Cambio Climático de corto y mediano plazo (2022-2030), tendientes a asegurar la vigencia de PETROPERÚ como Empresa líder en el sector energía para los próximos años, y relacionadas con los siguientes ejes estratégicos: a) reducción de las emisiones de GEI, b) aumento de la eficiencia energética de sus procesos y, eventualmente, c) adaptación del modelo de negocio al escenario de cambio

CRISTIAN FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

climático, estando los objetivos antes mencionados alineados a las expectativas y crecientes exigencias que la banca internacional tiene respecto de las Empresas que desarrollan actividades de hidrocarburos.

El Cumplimiento de compromisos sociales asumidos por la Alta Administración, suscritos con los grupos de interés y muchos de ellos difundidos por los canales externos de la Empresa, como:

- Rehabilitación de la sala de operaciones del Centro de Salud de Talara (infraestructura)
- Ejecución del Proyecto de recuperación de áreas verdes en la ciudad de Talara, cuyo principal compromiso, está asociado a la generación de 800 puestos de trabajo de mano de obra local no calificada.
- Construcción de 02 cisternas subterráneas con sistema de bombeo de 1000m3 y 2500m3, para mejorar el servicio de abastecimiento de agua potable en la ciudad de Talara.
- Convenios (convenio marco y convenio específico) con las Organizaciones FENARA y ORPICAM el cual considera el financiamiento de proyectos (construcción de 07 locales comunales, 02 oficinas para las federaciones y programa de capacitación en liderazgo) valorizados en S/ 5,600,000.00. Es importante indicar que ya se ha realizado, como primer paso, la visita técnica en las Comunidades de Nueva Alegría y Atahualpa para avanzar con la construcción de 2 locales comunales según lo acordado previamente en reunión con ambas organizaciones.
- Compromisos asumidos por Contingencia del Km 206 ORN – Comunidad Mayuriaga con la implementación de una cancha de fútbol.

Atención oportuna de las Quejas y Reclamos interpuestas por los trabajadores y proveedores hacia las Contratistas y Subcontratistas del PMRT y PETROPERÚ:

Los reclamos registrados por proveedores están vinculados incumplimientos de pago por bienes adquiridos o servicios contratados por parte de la subcontratista de Técnicas Reunidas y Consorcio COBRA, contratistas principales del PMRT, este incumplimiento está vinculado a una deuda mayor a los 50 millones de soles.

Las quejas registradas por los trabajadores por incumplimiento de pago de obligaciones laborales de parte de las Contratistas y Subcontratistas del PMRT generan impactos negativos en la reputación de la Empresa, perjuicios económicos, protestas sociales o bloqueos de acceso a Refinería.

Por otro lado, cuando se trata de servicios u obras contratadas directamente por PETROPERÚ, y estos se ven vinculados a incumplimientos de obligaciones laborales, dependiendo de la naturaleza del contrato o tipo de régimen de contratación, pueden generar contingencias a la Empresa.

En ese sentido, la gestión de estas quejas debe ser oportuna y rápida, para lo cual, es necesario que las áreas que administran estos contratos informen al área Social y se pueda tener capacidad de respuesta, en el mejor de lo casos preventiva y no reactiva, para lo cual, se sugiere incorporar clausulas en las condiciones técnicas que nos permitan garantizar el cumplimiento de estas obligaciones.

Gerencia Administración:

Gerencia Departamento Tecnologías de Información

- Rediseño organizacional de TIC con la incorporación de nuevos perfiles en el ámbito de ciberseguridad, arquitectura Empresarial y tecnológica, convergencia IT/OT para el soporte y crecimiento sostenible de la Empresa encaminándolo a la transformación digital, siendo el foco de mayor importancia brindar los recursos para un adecuado soporte a la nueva refinería Talara.
- Formulación del Plan Estratégico TIC con enfoque Digital 2023-2025, este proyecto, se viene ejecutando por recursos propios, se encuentra en fase de identificación de

CRISTINA JUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

oportunidades de mejora (por proceso de negocios y segmentos), es necesario continuar con estas siendo clave la participación de las diversas dependencias de la Empresa, y disponer del involucramiento del Comité Directivo TIC. Como resultado de este proyecto se incluirá una ruta de transformación y un portafolios de proyectos priorizados que permita a PETROPERÚ que permita optimizar las operaciones, centrarnos en nuestros clientes y trabajar de forma ágil y colaborativa.

- Iniciar el proceso de evaluación del Roadmap tecnológico del ERP SAP dado el anuncio del fabricante para dar soporte a nuestra versión actual hasta el 2027, teniendo en cuenta que la migración a la nueva versión SAP S/4HANA conlleva esfuerzos significativos de orquestación organizacional.
- Continuar con los esfuerzos para lograr un proceso organizado de Convergencia de OT/IT, fortaleciendo y manteniendo el Comité de Convergencia IT/OT conformado siguiendo el plan de acción anual, 2022-2023, para lograr disponer de Lineamientos para la Gestión de la Convergencia IT/OT y de una evaluación realizada por una Empresa consultora que nos permita identificar nuestra situación actual y definir un portafolios de proyectos, así como el gobierno de este nuevo proceso en PETROPERÚ.

Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios

- Siniestros Complejos
  - El equipo de siniestros de la Empresa WTW junto con su equipo internacional FACC viene revisando y analizando la información de cada uno de los siniestros complejos.
  - Se viene agendando reuniones de trabajo con personal técnico del Oleoducto, involucrado en cada caso con la finalidad de aclarar algunos puntos técnicos específicos de la operación y presentar el debido sustento de la causa origen del siniestro, a fin de rebatir los informes de rechazo existentes.
  - WTW elaborará un informe por cada siniestro recomendando a PETROPERÚ las acciones a seguir (probable arbitraje).

- Siniestro Paralización de actividades – COVID 19
  - WTW revisó documentación del siniestro, revisó el Informe Final del Estudio Miranda & Amado (M&A) punto relevante que argumentará nuestra posición frente a la cobertura del siniestro y emitió opinión a nivel seguros de posición de cobertura.
  - M&A sustentó la relevancia de la contratación de un estudio de abogados internacional con experiencia en casos Covid a nivel mundial a favor del asegurado, para reforzar el Informe Legal.
  - Gerencia Corporativa Legal comunicó que la Empresa seleccionada es: FENCHURCH LAW, y se vienen realizando las gestionando la formalización del contrato para el inicio del servicio.
  - Luego del informe final del estudio, se procederá a la entrega de la información al ajustador de seguros Crawford Ajustadores.
  - En caso la aseguradora rechace nuevamente el siniestro, se abre la posibilidad de solicitar el Arbitraje o se realice el reclamo vía judicial/arbitral.

- Extensión de las Pólizas de Construcción de UA&TC – PMRT: CAR, Responsabilidad Civil y Sabotaje & Terrorismo – Vcto. 07/10/2022
  A la fecha la Póliza CAR se encuentra colocada al 92.12%. Se cuenta con cobertura provisional emitida por parte de MAPFRE PERÚ. La Póliza de Responsabilidad Civil y Sabotaje & Terrorismo se encuentra colocada al 100% y se cuenta con Cobertura Provisional de 30 días, en tanto se emita el endoso de extensión. La nueva vigencia de las 3 pólizas del PMRT será hasta el 5/04/2023, quedando los nuevos activos en esta póliza hasta su entrega final, de acuerdo con las recomendaciones de WTW.

- Renovación de la Póliza de Responsabilidad Civil D&O y Servidores Civiles – Vcto. 29/04/2022

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

WTW presentó la propuesta de renovación de ambas pólizas, la cual considera la participación de un solo reasegurador XS donde elimina el periodo de retroactividad. Se precisa que en el mercado local Chubb Seguros declinó en participar de la renovación, así como otras compañías de seguros y mercados de reaseguros a nivel internacional.

- Renovación de la Póliza Lotes 1 y 64 – Vcto. 15/11/2022
  WTW cuenta con toda la información para la gestión de renovación.

- Contratación de la Póliza Lote 192
  Nos encontramos a la espera de la firma del contrato para proceder con la contratación de la póliza. Se viene coordinando con la Gerencia de Exploración y Producción.

- Valorización de activos
  Se tiene programada la valorización de activos con fines de aseguramiento de PETROPERÚ S.A., con la participación WTW y su Empresa especializada del rubro Oil & Gas: Stemple Crites LLC. A partir del 07.11.22 se iniciará con: Refinería Conchán, Planta Pisco, Refinería Iquitos y embarcaciones. Adicionalmente se tiene programado Oleoducto, Terminal Bayóvar y Terminales del Sur.

Gerencia Departamento Logística

- Cumplir con los Pedidos de Directorio e implementar las recomendaciones de Auditoría.
- Firma de contrato de Paquete 4 de Unidades Auxiliares – "Servicio de operación de las Unidades Auxiliares de Cogeneración Eléctrica (GE), Unidad de Distribución de Agua para Calderos (SGV), Unidad de Tratamiento de Condensados (RCO) y Estaciones Eléctricas (GE2, GE1) de la Nueva Refinería Talara"
- Elaboración de una Nueva política de Inventarios (Logística).
- Implementación de 5 nuevos almacenes entregados por COBRA, a la fecha se implementaron 4.
- Desarrollos de módulo logístico del ERP-SAP e integración con el módulo de mantenimiento.
- Contratación de Servicios de Preservación (bienes de capital y repuestos).
- Completar vacantes de puestos de la organización de la Gerencia Dpto. Logística (OFP, Almacenes, Selva y Talara).

Gerencia Operaciones:

- Mantener coordinación con Refinería Talara respecto al Informe Técnico especializado que permitirá determinar el uso de los activos que están fuera de alcance del PMRT.
- Aplicación del D.S. N° 014-2021-EM, el cual norma el uso de dos tipos de gasolinas y el contenido de azufre en gasolinas y diésel.
- Definir el plan de preservación del Tramo I del Oleoducto.
- Insistir ante la autoridad (DGH) para la comercialización de combustibles con un contenido mayor 50 ppm de azufre en los departamentos de Loreto y Ucayali, lo cual permitirá garantizar la operación de Refinería Iquitos y la puesta en servicio de Refinería Pucallpa.

Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

❖ Conflicto con la población aledaña cota alta:

- La Municipalidad de Villa El Salvador y dirigentes de la Zona Parque Metropolitano requieren la construcción de una pista que colinda con la propiedad de la refinería; este requerimiento va en contra del área de Reserva de los 70 m que debe mantener la Refinería, además los estudio de riesgos de la municipalidad metropolitana de Lima y Osinergmin desestimaron el trazado de la continuación de la vía metropolitana, Pastor Sevilla u otra vía; sin embargo, se deberá continuar

CRISTINA RUNG P.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

accionado los mecanismos para dar solución al conflicto que se mantiene en la parte alta relacionada con la población quienes no permiten la reparación de la malla, la cual está en muy mal estado.

Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- ❖ Abastecimiento de crudo Mayna:
  - o A la fecha no hay contrato firmado para abastecimiento del Crudo Mayna proveniente del Lote 8 a la Refinería Iquitos.

- ❖ Compra SPOT de 20 MB de crudo Piraña:
  - o A la fecha está en evaluación por la Gerencia Departamento Compras de Hidrocarburos.

- ❖ Mantener la especificación de los combustibles comercializados en Loreto y Ucayali
  - o Mediante Carta GGRL-1893-2022 del 18.10.2022 se remitió a la Dirección General de Hidrocarburos el Informe Técnico N° GCOP-0608-2022 en el cual se propone la reducción del contenido de azufre de 5,000 ppm a 3,000 ppm en el combustible Diesel y de 2,000 ppm a 500 ppm en las gasolinas que se comercializan en los departamentos de Loreto y Ucayali, a partir de enero 2023 y por un periodo indeterminado.
  - o La no aprobación de la propuesta, podría generar efectos negativos en el aspecto social, económico y en la logística del suministro de combustibles para ambos departamentos, ya que, las refinerías de Iquitos y Pucallpa aún no cuentan con infraestructura necesaria para reducir el contenido de azufre en los combustibles, debido a que tenemos restricciones legales (Ley N° 30130) para ejecutar nuevos proyectos de inversión de capital, mientras se atiendan los compromisos financieros asumidos para el desarrollo y culminación del Proyecto de Modernización de Refinería Talara.

b. Recomendaciones para la adecuada continuación de la Empresa.

Gerencia 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 potenciando las ventas a través del canal directo por el significativo volumen de ventas e ingresos, y posibilidad de suscribir contratos de largo plazo que garanticen la continuidad volumétrica; y no concentrar nuestras ventas en el canal mayorista.
- 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 en el plazo más corto, a fin reducir las importaciones, mejorar los márgenes de la compañía y la garantía de suministro localmente.
- Retorno de los Terminales dados en operación para gestionarlos directamente, eliminando la condición Open Access.
- Tener una adecuada comunicación corporativa que permita mejorar la percepción de los clientes y público en general, referente a nuestra gestión Empresarial.



Gerencia 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 la optimización de uso de la capacidad operativa de las barcazas propias con la finalidad de obtener mejores resultados en el flete fluvial.
- Monitorear las zonas donde se producen bloqueos para evaluar los riesgos de la operación.
- Implementación del control volumétrico considerando el pesaje para la recepción en Terminal Callao, ya que las transferencias se realizan desde Planta Conchán, que cuenta con balanza.
- Evaluar el incremento de las capacidades de almacenaje y modernización de las plantas Pucallpa, Tarapoto y El Milagro debido al incremento de las demandas locales en los últimos años.
- Efectuar los pagos a los proveedores del servicio de transporte dentro del plazo estipulado para no afectar las operaciones de transferencias y el abastecimiento a las plantas receptoras.

Gerencia 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.
- Fortalecer la gestión logística mejorando los tiempos de contratación que permita agilidad y oportunidad en satisfacer las necesidades de la Operación, así como la Base de Datos de Proveedores Calificados (BDPC) que establezca la idoneidad del proveedor, antes, durante y posterior a los procesos lo cual debe estar bajo entera gestión del área Logística.

Gerencia Exploración y Oleoducto

Gerencia 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.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperu
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- 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.

- Mantenimiento
  - 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 afectan los trabajos de rehabilitación programados en ese sector y el cumplimiento de los mandatos de OSINERGMIN.
  - Optimizar la ejecución de campañas del servicio de roce y limpieza, programando las campañas con una periodicidad de 03 campañas en 05 años, lo cual permitirá mantener el derecho de vía en condiciones técnicamente favorables.

- 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.

Petroperu
Ficha 55203
Gerente General (e)

Gerencia Corporativa Recursos Humanos

- Automatización de los procesos que brinda la Gerencia, que permita que los trabajadores autogestionen sus beneficios.

- Respetar los presupuestos programados para la ejecución de las actividades.

- Optimizar la planificación y monitoreo permanente de los planes y presupuestos asignados para los ajustes en oportunidad.

- 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 jefes y subordinados, 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.
- Reforzar el salario emocional para incluir beneficios que apunten a este pilar. Será relevante crear un clima laboral agradable y prevenir la aparición del estrés laboral.

- 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 Desarrollo Sostenible

Diseñar e implementar un plan para atender la seguridad del Oleoducto Norperuano: 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 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, 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.

Con relación a las contingencias por corte a la tubería del ONP, 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 con el círculo perverso que se ha activado por las decisiones de la gestión anterior; además de limitar la contratación solo 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 se originan por un inadecuado desempeño de las contratistas, por ello 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.

Finalmente se debe considerar una estrategia que asegure que las Jefaturas de Gestión Social (énfasis en el ONP y Talara), así como las Jefaturas Ambientales, cuenten con el personal y los recursos financieros necesarios para dar viabilidad a las actividades operativas de la Empresa.



Gerencia Administración:

Gerencia Departamento Tecnologías de Información

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

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.
- Evaluar la estructura organización de la Gerencia Departamento Logística, para optimizar la gestión de compras de la empresa.
- Continuidad mínima de las gestiones a nivel gerencial y jefatural a fin de lograr objetivos trazados.
- Implementación en el uso de la herramienta SHAREPOINT, almacenamiento de archivos digitales
- Priorizar la cobertura de plazas vacantes
- Optimizar las herramientas informáticas relacionadas a la gestión logística.

Gerencia Departamento Seguridad

- Obtención del Certificado de Inspección Técnica de Seguridad de Edificaciones del Edificio de Oficina Principal.
  Con la finalidad de cumplir el Plan de Acción para el levantamiento de las no conformidades menores, resultado del Proceso de Auditoría Externa del Modelo de Gestión CASS, se requiere continuar las gestiones para la obtención del Certificado de Inspección Técnica de Seguridad en Edificaciones – ITSE del Edificio de PETROPERÚ.

CRISTIAN FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- Declaratoria de Emergencia del ONP
  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 de acuerdo con la R.D. N° 131-2017-DINI-01 y R.D. N° 030-2018-DINI-01 que validan como Activo Critico Nacional al Oleoducto Norperuano.

Gerencia Operaciones:

- Evaluar que las ingenierías básicas extendidas de los futuros proyectos sean desarrolladas en la Gerencia Dpto. Técnico.

- Conformar un equipo de trabajo de alto nivel técnico que pueda dar soporte técnico a las operaciones.

- Continuar apoyando en la Evaluación Técnico-Económica del Proyecto Transporte de crudo entre estación 5 y estación 1, para realizar la factibilidad del transporte fluvial de Crudo Bretaña y del Residual Primaria de RFIQ hacia Bayóvar (Costa), en reemplazo del tramo Estación N° 01 a Estación N° 05.

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.

- Implementar un sistema de control avanzado en las unidades de proceso: Se sostuvieron reuniones virtuales con las empresas Honeywell y Axens sobre la tecnología que manejan para implementar un sistema de control avanzado en las unidades de proceso en Refinería Conchán. Se busca migrar a una Refinería digital, con las ventajas de conocer en tiempo real no solo el comportamiento de las variables de procesos, sino el impacto económico de dicho comportamiento.

- 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. Las tecnologías indagadas son: (a) reactores de lecho y (b) reactores con IsoTherming ® que emplean ambos, hidrógeno para la desulfurización del Diesel. Con la entrada en vigor del DS 014-2021-EM, a partir del 01.07.2021, se establece el uso y la comercialización de Diesel con bajo contenido de azufre (50 ppm) a nivel nacional, con excepción de los departamentos de Loreto y Ucayali

- Sanear las áreas de uso industrial en Refinería Conchán: Se han identificado nuevas necesidades de seguridad en algunas áreas de uso industrial de la Refinería, tal como la necesidad de contar con una vía de acceso/evacuación hacia los tanques NL 51, 52, 68, 69, 77 y 78, ubicados en la cota alta de Refinería Conchán, y que son los tanques más grandes y por lo tanto los que conllevan mayor riesgo. Actualmente existe una sola vía hacia la cota alta de la Refinería, la cual sirve de acceso y evacuación al mismo tiempo, hecho que limita la seguridad, ya que ante cualquier evento la vía

CRISTIAN FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

podría quedar bloqueada impidiendo la llegada y/o salida oportuna y eficiente de los equipos y vehículos requeridos para la emergencia

- Obtener la declaratoria de fábrica de Refinería Conchán: A raíz de la inspección de la municipalidad de Lurín en el mes de febrero, se ha evidenciado que está pendiente obtener la declaratoria de fábrica de la refinería, por lo que se ha iniciado el proceso para su obtención y regularización.

Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- Sistema Tratamiento de Efluentes: Culminar la construcción, instalación y puesta en marcha del sistema de tratamiento integral de efluentes industriales (soda gastada, grasas y aceites) y efluentes domésticos de Refinería Iquitos para el cumplimiento de las Normativas vigentes. Fecha estimada de término del proyecto para el 17.12.2022.

- Montaje e Instalación de un tanque de Almacenamiento de 35 MB para agua Contra Incendio: Supervisar la ejecución del "Servicio de elaboración de ingeniería, procura y construcción de tanque 329-T-111 de 35 MB del sistema contraincendio de Refinería Iquitos", a fin de mitigar suficientemente los riesgos de la refinería.

- 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. En febrero 2022 se dio inicio al servicio "Servicio de elaboración de la Matriz de Significancia de los impactos ambientales del nuevo Muelle 1 de Refinería Iquitos" a cargo de la empresa consultora CEYASAC. Dicha Matriz fue expuesta y presentada a la Dirección Regional de Energía y Minas Loreto (DREM); la misma que mediante Oficio N° 035-2022-GRL/DREM-L informó que se cumplió con requisitos mínimos de admisibilidad de la solicitud de aprobación del ITS.

- 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.

Oficialía de Cumplimiento

Sistema de Prevención de Lavado de Activos y 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:

- 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.
- Capacitaciones generales y especializadas, así como cursos virtuales a fin de continuar con la sensibilización y capacitación del SPLAFT al personal de la compañía.

Modelo de Prevención de Delitos

- Monitorear el registro de control de visitas (PROA1-381) para analizar la información en labores de prevención de delitos.
- Revisión del Procedimiento de Debida Diligencia a Proveedores PROA1-435, para su actualización y ampliación de alcance.
- Revisión de la Política "Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del

Petroperu Ficha: 55203 Gerente General (e)

Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno", para su actualización.

- 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.

Gerencia Procesos y Riesgos

- Reforzar el compromiso de la Alta Gerencia con el Sistema de Integridad como herramienta de prevención de la ocurrencia de actos de corrupción.
- Cumplir con la Ley de Transparencia y acceso a la información pública.
- Ejecución de actividades para la reactivación y fortalecimiento de una cultura de integridad y transparencia en la gestión de la Empresa, como mecanismo de lucha contra la corrupción.
- Proveer de recursos para el afianzamiento de una cultura de integridad y transparencia, y para un sistema fortalecido de prevención de la corrupción.
- 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.
- Requerir a GCPG la emisión de la normativa necesaria para que cada dependencia genere sus planes de trabajo anuales, incluyendo metas y objetivos, además de encargarle el seguimiento de cada uno de ellos.
- Que la Administración incluya dentro de la Política Salarial, la retribución por objetivos.
- Incluir en las normas organizacionales de todas las gerencias, las responsabilidades 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 (en elaboración).
  - Establecer lineamientos para asegurar estabilidad en la estructura organizacional, de manera que ésta responda a las necesidades de la Empresa con sustento técnico, y se articule con los objetivos estratégicos y con el mapa de procesos, de modo que cada función tenga claramente mapeados el/los proceso(s) a los que 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.
  - 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.
- Que los miembros de la Alta Dirección (Presidente del Directorio, Directores y Gerente General) y Gerentes de línea (Nivel 2 y 3), suscriban el Compromiso institucional, manifestando la necesidad e importancia del SCI, Gestión de Riesgos y Procesos en PETROPERÚ S.A., formalizando así el compromiso institucional y se efectúe la difusión.

CRISTINA FUNG Q. Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

3 SECCIÓN: TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

Estado situacional de la gestión e identificación de los asuntos de mayor importancia que necesitan atención inmediata por parte del Titular Entrante de la Empresa, por ser relevantes, para el funcionamiento de la Empresa, en relación con los asuntos de prioritaria atención de los sistemas administrativos, continuidad de los servicios públicos básicos, gestión documental, entre otros.

3.1 Asuntos de prioritaria atención de la Gestión de la Empresa

1. Gestión de Planeamiento

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1	Reportados en el ítem 2.5 del presente informe.		
2	Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión	Objetivos Estratégicos	Aprobación de Objetivos Estratégicos 2023- 2027
3	Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión	Directiva de Austeridad 2023	Gestionar la formulación y aprobación de la Directiva de Austeridad de PETROPERÚ S.A. para el ejercicio 2023.

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa.

2. Gestión de Presupuesto

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1	Gerencia Corporativa Finanzas	Modificación del Presupuesto 2022	Revisar y aprobar la modificación del presupuesto 2022.
2	Gerencia Corporativa Finanzas	Presupuesto 2023	Aprobar el Plan Operativo y Presupuesto de PETROPERÚ S.A. del ejercicio 2023.

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

3. Gestión de Inversiones

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1	Gerencia Operaciones	Mantenimiento Mayor de Tanques N° 2, 23, 33 y 49	Alcance: Cumplir con el Cronograma de Adecuación al D.S. N ° 017-2013-EM, aprobado por OSINERGMIN, que establece la necesidad de adecuar los tanques de almacenamiento ya existentes a las disposiciones establecidas en el D.S. N° 052-93-EM "Reglamento de Seguridad para el Almacenamiento de Hidrocarburos", así como, incrementar la vida útil de estos tanques, asegurando su disponibilidad, confiabilidad y operatividad. Situación actual: - Tanque N° 2: Con un avance del 99.0%. Plazo de servicio culminado. Contratista en proceso de levantamiento de observación sobre la sábana flotante, la cual está en fabricación por garantía. Se estima la llegada de la sábana para noviembre. Tanque en operación, entregado para uso temporal sin sábana. - Tanque N° 23: Con un avance del 71.5%. Se continúa con el montaje de plataforma y accesorios del cilindro y techo. Se continúa con la preparación de la superficie y pintado del cilindro interior del tanque. - Tanque N° 33 y 49: El 20.09.22, con memorando GCLG-1418-2022, se recibió respuesta de la Gerencia Corporativa Legal respecto al Informe Técnico de Tercerización N° GDCN-0796-2022 del 15.06.2022 remitido con memorando N° GCOP-0897-2022 del 16.06.2022 levantando observaciones. El 23.09.2022, con memorando N° GDCN-1402-2022, se remitió a la Gerencia Dpto. Logística el informe legal para que procedan con la contratación del servicio. El 28.09.2022, con memorando N°GDLG-1253-2022, la Gerencia Dpto. Logística solicita al originador actualizar el MER (por pérdida de vigencia) y

CRISTIAN ING Q. Petroperú Ficha: 55203 Gerente General (e)

			también la política de Gestión Integrada (nueva versión). En levantamiento de observaciones.
2	Gerencia Operaciones	Inspección General y Rehabilitación del Amarradero Multiboyas	Alcance: Ejecución de trabajos de inspección general y los trabajos de rehabilitación que deriven de dicha inspección, incluyendo los materiales. Situación actual: - Servicio de inspección del Amarradero: Con un avance del 100%. Servicio concluido. - Servicio de inspección de Línea Submarina con herramienta inteligente y desenterrado: Con un avance del 100%. Servicio concluido. - Servicio de recorrido del Amarradero (Rehabilitación): • Primera Ventana: ejecutada del 24 al 27 de julio del 2022. Se realizó cambio de mangueras, cadenas y un boyarín en la línea 1. • Segunda Ventana: se verifica y coordina trabajos, proyectándose ejecutar del 06.10.22 al 11.10.22. Habilitación de canaleta de concreto para líneas submarinas de blancos en Refinería Conchán: Con un avance del 100%. En revisión de documentos para su capitalización.
3	Gerencia Operaciones	Automatización de Medición de Nivel en 31 Tanques de Almacenamiento	Alcance: Considera la instrumentación de 31 tanques de almacenamiento, ubicados en el patio de tanques de Movimiento de Productos de Refinería Conchán y Planta de Ventas, mediante sensores de medición de nivel y de temperatura automáticos, indicadores al pie del tanque (transferencia y custodia), así como, interruptores de nivel del tanque (sistema de monitoreo de alarma). El alcance incluye la ingeniería, procura y puesta en marcha del sistema y supervisión, así como, la conexión de las señales al Software S-TMS. Situación actual: - Servicio EPC del Proyecto: Con un avance del 88.38 %. Se tiene: • Trabajos con tanques fuera de servicio (TQ NL20, NL40, NL26 y NL29. Se culminaron los trabajos de instalación de tubo de calma e instrumentación en el TQ NL04 y NL26. Pendiente entrega de TQ NL29, el cual está programado para salir de servicio en octubre. • En ejecución: Radares (52%), alarmas de nivel (27%), Transmisores Wireless (50%), Transmisores de temperatura (50%), Transmisores de presión (75%), Smart View a pie de cubeto (100%). Contratista indica llegada de router switch para iniciar trabajos de integración de comunicación de los 31 tanques.
4	Gerencia Operaciones	Incremento de Confiabilidad Operativa en la Línea Submarina de Productos Blancos:	Alcance: Considera la adquisición e instalación de un PLET (Pipe Line End Terminal) y una válvula Breakaway para garantizar la operación segura en la Línea Submarina de Productos Blancos en el Terminal Submarino de Refinería Conchán. Incluye los costos para la supervisión. Situación actual: - Servicio EPC del Proyecto: • El 01.09.2022 ha sido convocado; integración de bases: 30.09.2022; presentación de propuestas: 20.10.2022; Buena Pro 27.10.2022. - Estudio de Riesgo de seguridad (ERS): • El 11.09.2022, se recibe el documento N° OT-32-2022-OS-GSE/DSHL donde rechazan la aprobación del ERS. En comunicación telefónica con personal de OSINERGMIN donde brindó nuevas aclaraciones de los puntos que siguen siendo observados y que se deberá ingresar el ERS/PRE (Plan de Respuesta a Emergencias) como nuevo expediente. • El 23.09.2022, se realizó reunión con el consultor y se revisó el documento completo y se integró las recomendaciones del personal de OSINERGMIN. Se está preparando nuevamente el expediente para ingreso en el mes de octubre.
5	Gerencia Operaciones	Reemplazo de sistema contra incendio de Refinería Iquitos	Alcance: El proyecto considera la adquisición de Equipo de bombeo contra incendio listado UL (certificada), Bomba jockey, Blader para espuma, reubicación del patio de bombas contra incendio, Reemplazo total y ampliación de la red tuberías subdimensionada. Asimismo, incluye la instalación de rociadores en tanques, ubicación de nuevos puntos de hidrantes y ampliar la red de dosificación de espuma. Situación Actual: - 6 tanques de almacenamiento de gasolina (332-T-215, 332-T-212, 332-T-211, 332-T-210, 332-T-214 y 332-T-213) cuentan con líneas de acero galvanizado para el Sistema de espuma de contra incendio y agua de enfriamiento, conectado a las bombas nuevas y monitores. - Servicio "Ejecución de Trabajos Complementarios de la Línea Matriz de la nueva Red Contraincendio de Refinería Iquitos". El 22.08.2022, se publicó en el portal Web SEACE el Proceso de Adjudicación Selectiva N° SEL-PROC-32-2022-OPS / PETROPERÚ-1. El 25.08.2022, se realizó absolución de

Petroperú Ficha: 55203 Gerente General (e)

			consultas enviadas por Postores; el 28.09.2022, se recepciona propuestas y; el 03.10.2022 mediante memorando JTCS-611-222 la Jefatura Técnica Contrataciones Selva envió solicitud para evaluación de RTMs de 03 postores, los cuales son: Consorcio IMESUR, CIME Ingenieros y DOMINION INDUSTRY & INFRASTRUCTURES S.L. SUCURSAL DEL PERU. Según cronograma publicado en Portal Web SEACE, se estima: Evaluación de Propuestas y Otorgamiento de Buena Pro para el mes de octubre 2022. - Servicio de "Supervisión de Trabajos Complementarios de la Línea Matriz de la nueva Red Contraincendio de Refinería Iquitos". El 06.09.2022, se publicó en el portal Web SEACE el Proceso de Adjudicación Selectiva N° SEL-PROC-37-2022-OPS / PETROPERÚ-1. El 23.09.2022, se realizó absolución de consultas enviadas por Postores. Según cronograma publicado en Portal Web SEACE, se recibieron Propuestas el 05.10.2022, Evaluación de Propuestas y Otorgamiento de Buena Pro para el presente mes. - Contrato N° 4200084014, Servicio "Adecuación Definitiva del Sistema contraincendio de Refinería Iquitos", en ejecución por la contratista Ingeniería Cardón S.A.C. Avance del servicio: 99%, Contratista presentó los 3 entregables según alcance del servicio. En reunión del 11.08.2022, a solicitud del Usuario, se indicó a Contratista que evalúe el uso de baterías y UPS para alimentar eléctricamente al sistema de espuma, es por ello que, mediante carta IPS-0373-2022 se amplió plazo de ejecución del servicio hasta el 27.09.2022, Sin embargo, la contratista mediante carta CA-2022-4200084014-ICSA-015 solicitó ampliación de plazo hasta el 31.10.2022, con la finalidad de revisar e incorporar comentarios en el Expediente Final del Servicio.
6	Gerencia Operaciones	Sistema de tratamiento de efluentes – PTARI	Alcance: El proyecto comprende 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 la Normatividad vigente estipulada en el Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos Decreto Supremo N° 015-2006-EM, los Límites Máximos Permisibles de Efluentes Líquidos para el Subsector Hidrocarburos Decreto Supremo N° 037-2008-PCM, la Ley General del Ambiente N° 28611 y la Ley General de Aguas N° 17752. Situación Actual: - Contrato N° 4100009264, Servicio "Ingeniería, Procura y Construcción (EPC) de la Planta de Tratamiento de Aguas Residuales Industriales en Refinería Iquitos", en ejecución por la contratista QUIMTIA S.A. - Actividades realizadas: En enero 2022 ingresó los principales equipos del Proyecto (electrobombas API, equipo generador de ozono, tanque de contacto, entre otros), los mismos que fueron instalados en su ubicación final para su posterior interconexión. La contratista continúa con la ejecución de obras civiles y trabajos eléctricos (pozos a tierra). - En fecha 09.06.2021, la Contratista alcanzó el monto máximo de penalidad por retraso injustificado en la ejecución del servicio principal. En consecuencia, se aprobó el Informe Técnico N° GDSE-1638-2021 que trata sobre la evaluación costo-beneficio para la continuidad del Contrato N° 4100009264 hasta el 31.05.2022. - El 30.12.2021, mediante escrito de Registro N° 2021-E01-109925, PETROPERÚ a través de carta S/N presentó a OEFA su solicitud de ampliación de plazo para finalizar la implementación de la medida correctiva, considerando como máximo plazo el 31.08.2022. - En enero 2022, La Contratista ingresó los principales equipos del Proyecto (electrobombas API, equipo generador de ozono, tanque de contacto, entre otros), los mismos que fueron instalados en su ubicación final para su posterior interconexión. - La Contratista subcontrato a la Empresa Construcciones y Servicios Generales M. Lima - Perú E.I.R.L. para la culminación de las actividades civiles faltantes. Avance de las actividades: Civiles es de 99.5%, Mecánicas es de 40%, Eléctricas es de 30% e Instrumentación es de 0%. - La Contratista, mediante carta CA-2022-4100009264-237 indicó que la fecha de culminación del Proyecto será el 30/09/2022. Al respecto, se aprobó el segundo Informe Técnico N° GDRS-0847-2022 que trata sobre la evaluación costo-beneficio para la continuidad del Contrato N° 4100009264 hasta el 30.09.2022. Sin embargo, el 06.09.2022 mediante carta CA-2022-4100009264-288 indicó que la nueva fecha de culminación del Proyecto será el 17/12/2022.
7	Gerencia Operaciones	Construcción del cerco perimétrico de la Refinería Iquitos	Alcance: El proyecto comprende el desarrollo de una obra civil para la construcción de un cerco perimétrico en el límite predial de RFIQ que considera la confección e instalación de un cerco perimetral alrededor de la propiedad de Refinería Iquitos, el mismo que contará con un enmallado metálico, vereda peatonal, y mejoramiento de taludes en zonas inundables. Situación Actual: - Contrato N° 4100009871 "Servicio de implementación de cerco perimétrico en Refinería Iquitos", en ejecución por la Contratista CONSORCIO RÍO

CRISTINA JUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

			AMAZONAS. Servició inició el 17.08.2021. Monto contractual del servicio: S/ 2'888,299.99 incl. IGV. Avance del servicio: 58%. - La Supervisión del servicio se realiza a través del Contrato N° 4100009921, el cual está a cargo de la Cía. CONURMA INGENIEROS CONSULTORES S.L SUCURSAL DEL PERU S.A.C., Monto contractual del servicio: S/ 242,372.35 incluido IGV.
8	GDEP	Contrato de Licencia – Lote 64	Coordinar con el MINCUL y SERFOR para buscar un consenso y definir el requisito de consulta previa en el Lote 64
9	GDEP	Contrato de Licencia – Lote 192	Iniciar las gestiones -que podrían demorar como mínimo 3 meses- con el Ministerio de Economía y Finanzas, así como con la Contraloría, a fin de poder emitir una fianza mayor a 1 año. Solucionar la problemática en torno a la situación actual de los Activos del Lote 192, dado que se requieren inversiones significativas. Esta problemática debe ser solucionada antes que el Directorio de PETROPERÚ otorgue la autorización para suscribir el proyecto de Contrato de Licencia del Lote 192.
10	Gerencia Oleoducto	Adquisición e Instalación de 19 Válvulas de Bloqueo - ESD en Tramos Críticos del ONP y ORN	Culminar los trabajos de instalación de las válvulas en los Tramos I, II y ORN.
11	Gerencia Oleoducto	Inspección Interna con Raspatubo Geométrico, Inercial, MFL con Ultra Resolución y Rehabilitación de Tubería de los Tramos I y II del ONP	Iniciar el servicio de Inspección Interna con Raspatubo Geométrico, Inercial, MFL con Ultra Resolución y Rehabilitación de Tubería. El contrato con LINS SCAN fue formalizado el 28.09.2022.
12	Gerencia Oleoducto	Rehabilitación de segmentos con anomalías por pérdidas de espesor interno de la tubería con raspatubo calibrador de espesores Tramo II ONP	Concluir los trabajos de reparación de anomalías por pérdida de espesor y abolladuras detectadas con raspatubo instrumentado (LIN SCAN) en Tramo II; así como de mantenimiento de estructuras de drenajes existentes e inspección, control de calidad de refuerzos de tubería y análisis de fallas en el ONP y ORN.

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

4. Gestión Financiera Contable

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1	No aplica		
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

5. Gestión de Tesorería

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1	No aplica		
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

6. Gestión Endeudamiento

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1	No aplica		
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

7. Gestión de Logística

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1	Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión	DU N° 023-2022	Contratación de una Empresa Consultora Internacional para la elaboración del Plan de restructuración de PETROPERÚ S.A., con el objeto de reforzar la gobernanza y la sostenibilidad financiera y de las operaciones de la Empresa.

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

8. Gestión de Recursos Humanos

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1			
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

9. Gestión de Bienes Inmuebles

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención *
1			
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de Empresa.

10. Gestión de Informática

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1			
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

11. Gestión de Control

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1			
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

Otros asuntos prioritarios de atención que podrían afectar la gestión

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1			

2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

3.2 Servicios Básicos en locales de la Empresa

3.2.1 Continuidad de los servicios públicos

N°	Servicios	Cantidad de servicios	# de recibos Emitidos	# de recibos Cancelados	# de recibos Pendientes
1	Agua	7	7	0	7
2	Energía eléctrica	5	5	0	5
3	Internet	2	2	0	2
4	Teléfono	16	16	0	16
5	Limpieza	1	1	0	1
6	Seguridad	10	10	1	9

Ver Anexo N° ITG 1.1

3.2.2 Continuidad de los servicios públicos administrados por terceros (de corresponder)

N°	Servicio	Cantidad de servicios	Cantidad de Entidades que brindan el servicio
1	Agua		
2	Limpieza Pública		
3	Gestión de Residuos Sólidos	1	1

Ver Anexo N° ITG 1.2

3.3 Negociación colectiva con los trabajadores de la Empresa

N°	Nombre de la organización sindical	Sedes o Región vinculada	Situación de la negociación colectiva que compromete uso presupuestal
1	Convención Nacional de Sindicatos de PETROPERÚ S.A.	A nivel nacional	Negociación Colectiva 2021 - 2022 Pendiente de aprobación de Adenda del 30.12.2021, la cual está sujeto a aprobación del Directorio – En trámite
2	Sindicato de Trabajadores Administrativos de PETROPERÚ S.A. – STAPP	A nivel nacional	Negociación Colectiva 2022 – Se suscribió Convenio colectivo, el cual está sujeto a aprobación del Directorio – En trámite
3	Sindicato de Trabajadores de Petróleos del Perú (SITRAPP)	Oficina Principal	Etapa de Trato Directo -Negociación Colectiva 2020

3.4 Instrumentos de gestión de la Empresa en proceso de elaboración

N°	Unidad Ejecutora[1]	Instrumento[2]	Meta y/o logro	Estado	Documento de sustento
1	Gerencia Operaciones	Estudio de riesgos de seguridad y plan de respuestas de emergencias de Refinería Conchán	Obtener aprobación de OSINERGMIN	Continúa en gestión de aprobación. Se remitió respuesta mediante oficio N° 3511-2021-OS-DSHL, indicando modificar el expediente remitido.	Resolución Directoral N° 129-2021-MINEM/DGH.
2	Gerencia Operaciones	Modificación del PAMA de Refinería Conchán	Incluir el Amarradero N° 2 dentro del alcance del PAMA de la refinería.	Se prepara el PAMA para la presentación a la DGAAH a fin de contar con el instrumento ambiental para el desarrollo del proyecto.	-
3	Gerencia Operaciones	Estudio de riesgos de seguridad y plan de respuestas de emergencias de Refinería Iquitos	Obtener aprobación de OSINERGMIN	En proceso de convocatoria del servicio de Actualización y Adecuación a la Norma Vigente	- Resolución Directoral N° 129-2021-MINEM/DGH.

Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

					- Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 088-2022-OS-CD
4	Gerencia Departamento Logística	Modificatoria del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, en lo relacionado a una nueva causal de inaplicación en el Reglamento	Evaluación de la incorporación de la nueva causal en el Reglamento, relacionado a obras por impuestos.	En proceso	Pedido de Directorio N° 020-2022
5	Refinación Selva	Plan de Abandono Parcial de Refinería el Milagro	Lograr el cese de actividades de la Refinería El Milagro	En evaluación por parte de la DREM Amazonas	OTT N° 1000107505
6	Gerencia Oleoducto	Convenio Marco	Suscripción del Convenio	Se cuenta con el Convenio Marco suscrito entre PETROPERÚ y la Empresa Oleoducto de Crudos Pesados Ecuador S.A.	Acuerdo de Directorio
7	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones Laborales	Procedimiento de Negociación Colectiva	Actualizar el procedimiento	En ejecución	PA1-ADM-119
8	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones Laborales	Lineamiento de permisos sindicales	Actualizar el Lineamiento	En ejecución	LINA1-072
9	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones Laborales	Procedimiento Corporativo de Visitas Laborales	Revisar y reestructurar	En ejecución	PROA1-030
10	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones Laborales	Procedimiento de Aplicación de Medidas Disciplinarias	Revisar y reestructurar	En ejecución	PROA1-076
11	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones Laborales	Procedimiento Corporativo en Caso de Huelga	Actualizar el Procedimiento	En ejecución	PROA1-070
12	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones laborales	Plan de Vigilancia, Prevención y Control de COVID-19	Seguimiento diario de los Casos COVID-19 y medidas de prevención	En Ejecución	Versión N° 08 Aprobado
13	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones laborales	Reglamento del PAMF	Actualización y Adecuación del Programa Médico	En proceso	Propuesta de Nuevo Reglamento
14	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones laborales	Procedimiento Gestión de Capacitación	Actualizar el Procedimiento	En proceso	PROA1-238 v4
15	Gerencia Corporativa Cadena de Suministro	Procedimiento Adquisición en el Mercado Local de Hidrocarburos para el Proceso Productivo, de Comercialización y/o Consumo Propio De PETROPERÚ.	Procedimiento para la adquisición en el mercado nacional de los hidrocarburos contenidos en el	La versión 06 se encuentra en proceso de revisión. Tiene atención prioritaria	Procedimiento

CRISTIAN RING G. Petroperu Ficha: 55203 Gerente General (e)

			Listado de Bienes.		
16	Gerencia Corporativa Cadena de Suministro	Certificación ISO 37001: 2016	Implementar y certificación ISO 37001: 2015	En Proceso	Certificado
17	SECR	Reglamento Interno del Comité de Auditoría y Control del Directorio	Actualización del Reglamento del Comité Auditoría y Control	Se ha solicitado Informe Legal para posterior consideración al Directorio	Acuerdo N° 001-2022-CAYC
18	SECR	Plan de Acción de Buen Gobierno Corporativo 2023	Establecer acciones de gobierno corporativo a desarrollar durante el periodo 2023	En elaboración	Acuerdo de Directorio N° 001-2022-PP
19	SECR	Plan de Trabajo de Directorio 2023	Establecer las fechas de sesiones de Directorio e identificar los temas que se vayan a tratar en las mismas.	Se ha requerido información a las gerencias	Acuerdo de Directorio N° 001-2022-PP

[1]Detallar por Unidad Ejecutora de corresponder

[2]Instrumentos de gestión: Pueden considerarse los manuales, elaboración de proyectos administrativos, informes anuales, Reglamentos internos, Convenios, documentos institucionales u otros pendientes que el titular entrante podrá ejecutar o dar continuidad en el nuevo periodo de gestión.

3.5 Conflictos sociales que afecten a la Empresa (de corresponder).

En el periodo solicitado, se han registrado 40 conflictos sociales, de los cuales corresponde el 65% al ONP (26 casos), 33% a Refinería Talara (13 casos) y 2% a Refinería Conchán (01 caso). Del total, solo 14 casos se encuentran en proceso; es decir, se ha logrado resolver 26 de 40 conflictos (65%). La atención y resolución de estos conflictos ha sido posible gracias a las estrategias desplegadas, que han permitido fortalecer el relacionamiento de PETROPERÚ con las comunidades y poblaciones colindantes, así como avanzar en la implementación de medidas preventivas que nos permiten, en algunos casos, atender el conflicto antes de su escalamiento.

A continuación, el detalle de cada conflicto:

N°	Conflicto social identificado	Ubicación	Acciones realizadas para solución del conflicto	Acciones pendientes
1	03/04/2022 – Contingencia Km 20+189: La Comunidad Nativa San Pedro no permite que: (i) La contratista SERVUM realice el levantamiento de pórticos. (ii) La contratista encargada del servicio de remediación inicie su ejecución, exigiendo que se contrate a la Empresa local ECOSAP para el servicio de alimentación, se aumente el número de MOL a contratar y se aumente el salario del MOL que laborará.	ONP – Tramo I	Se realizaron reuniones con la comunidad y se coordinó la estrategia con GDAM, administrador del contrato de remediación logrando que: (i) se acepte el inicio de los trabajos de levantamiento de pórticos a cargo de SERVUM. (ii) se viabilice el servicio de remediación, a partir de la aceptación por parte de la contratista de contratar a la Empresa comunal ECOSAP.	Cerrado
2	03/04/2022 - Contingencia Km 24: La Comunidad Nativa Nueva Esperanza se opone al ingreso de las contratistas SERVUM e INMAC que realizarán levantamiento de pórticos y colocación de camiseta, exigiendo la contratación de Empresa avalada por la comunidad.	ONP – Tramo I	Se implementó estrategia en campo, logrando que la comunidad permita las labores de levantamiento de pórticos y colocación de camiseta.	Cerrado
3	7/04/2022 - Las Organizaciones Federación Nación Awajún del Río Apaga (FENARA), ORPICAM y Pueblos Afectados por la Actividad Petrolera (PAAP) amenazan con tomar nuevamente la Estación 5 de no obtener una respuesta concreta a la ejecución de los proyectos, valorizados en S/5,600,000.00 en cumplimiento de convenios suscritos.	Estación 5	Se coordinó reunión con los líderes de dichas organizaciones. La Alta Dirección de la Empresa anunció el cumplimiento del convenio, por lo que se viene elaborando un plan.	Cerrado
4	08/04/2022 - La Municipalidad de Manseriche exige al Estado la conformación de una mesa de diálogo para la atención de sus demandas, en la cual participe PETROPERÚ. Asimismo, señalan que Gerencias precedentes se habrían comprometido a financiar el levantamiento de observaciones de expedientes de la Municipalidad por un monto aproximado de S/ 900,000.00 (compromiso que no se encuentra en Acta).	Estación 5	Se coordinó con PCM la respuesta al pedido de reunión de la Municipalidad y supervisión en campo a través del equipo de relaciones comunitarias. Se realizó reunión en Saramiriza. El equipo de relaciones comunitarias dio respuesta a los puntos vinculados a las operaciones de la Empresa y con ello se mitiga el riesgo de medidas de fuerza contra la Estación 5.	Cerrado
5	23/04/2022 - La Municipalidad de Condorcanqui exige a PCM la continuidad de la mesa de diálogo instaurada en el mes de febrero y la ejecución de proyectos de inversión pública. Asimismo, exigen a PETROPERÚ la cesión de una parte de la Zona de Reserva del ONP para la ejecución de un proyecto de agua de la Municipalidad, y financiamiento para el proyecto de la carretera Bagua-Saramiriza.	Estación 6	Se coordinó con PCM la respuesta al pedido de reunión de la Municipalidad y supervisión en campo a través del equipo de relaciones comunitarias. Se ha atendido los puntos de demandas vinculados a PETROPERÚ en diferentes espacios de diálogo y con ello se levanta el riesgo de medidas de fuerza contra Estación 6. Asimismo, PCM ha atendido el pedido de reunión con los sectores.	Cerrado
6	03/05/2022 - Contingencia Km 184: Las Comunidades Nativas San Juan de Mojarayacu y Santa Ana permitieron la contención luego del proceso de diálogo, pero impiden el trabajo de levantamiento de pórticos y colocación de camiseta, exigiendo la contratación de la Empresa avalada por la comunidad y contratación de MOL en remediación.	ONP – Tramo I	En reunión del 21.05.2022 se logra el ingreso para el levantamiento de pórticos y colocación de la camiseta.	Cerrado
7	13/05/2022 - Las Comunidades del Sector 1 del servicio de roce y limpieza, a cargo de PETROMINAS, reclaman a la contratista	ONP – Ramal Norte	Se coordinó con la Jefatura Unidad Mantenimiento el levantamiento de reclamos. Se tiene información que PETROMINAS	En proceso

CRISTINA TUNG Q. Ficha: 55203 Gerente General (e)

	adeudos laborales y a proveedores, inadecuadas condiciones laborales e incumplimiento de compromisos. Amenazan con retener personal de PETROPERÚ y la contratista.		ingresó a pagar, pero no se cuenta con evidencia documental de que cumplieron con todos los pagos pendientes. Se ha solicitado a Mantenimiento la información correspondiente.	
8	17/05/2022 – Las Organizaciones FENARA, ORPICAM y PAAP emiten pronunciamiento amenazando con tomar nuevamente la Estación 5 el 20.05.22 de no obtener una respuesta concreta a la ejecución de los proyectos, valorizados en S/5,600,000.00. ORPICAM exige que se financie el gasto que ha realizado la organización de manera directa para la elaboración de expedientes técnicos (por un monto aproximado de S/ 370,000.00).	Estación 5	Se sostuvo reunión con ORPICAM, PCM y MINEM el 19.05.22, en la que se acordó que las organizaciones deponen su medida de fuerza en tanto se programa una reunión para el 31.05.22 con representantes de las comunidades afiliadas a FENARA y ORPICAM. Durante los días anteriores se instalará un grupo de trabajo para definir acciones para el cumplimiento del convenio.	Cerrado
9	23/06/2022 – 2da Contingencia Km 24: La Comunidad Nativa Nueva Esperanza no permite que la contratista Otorongo realice la labores de recojo y limpieza de crudo.	ONP – Tramo I	Se realizó relacionamiento en campo para la viabilidad del servicio de Otorongo. El 30.07.2022 la comunidad accede a permitir los trabajos de Otorongo.	Cerrado
10	25/07/2022 – Surge amenaza de paro contra instalaciones de Estación 6 de PETROPERÚ por parte de la Municipalidad de Condorcanqui. El alcalde mantiene su exigencia de que PETROPERÚ modifique la Zona de Reserva del ONP para la ejecución del proyecto de agua de la Municipalidad.	ONP – Tramo II	Se sostuvo reunión con PCM para la atención del caso. PCM se comprometió a coordinar con la Municipalidad para que sus demandas sean atendidas en el marco de la próxima reunión de la mesa de diálogo de Condorcanqui.	Cerrado
11	6/08/2022 - Contingencia Km 20+189: La Comunidad Nativa Boca Sasipahua paraliza las actividades de reparación de la tubería condicionando el inicio a la dotación de agua y víveres bajo el argumento de que se habría contaminado sus fuentes de agua y recursos hidrobiológicos.	ONP – Tramo I	En coordinación con GDAM se ha remitido cartas a ANA y SANIPES para solicitar su evaluación de la supuesta afectación a fuentes de agua y recursos hidrobiológicos. Asimismo, se ha cursado cartas a PCM, MINEM para solicitar su intervención en el conflicto. Se inició proceso de diálogo con las comunidades, logrando que las autoridades de las comunidades permitan retomar los trabajos relacionados a la contingencia del Km. 235, que se venían realizando.	Cerrado
12	12/08/2022 - Paralización de todos los trabajos de la Contingencia Km 67 por reclamos de la Comunidad Nativa Monterrico debido a la demora en el ingreso de la contratista a cargo del servicio de recojo de hidrocarburos y por el inicio de la remediación.	ONP – Tramo I	Se realizaron reuniones con la comunidad para explicar las razones de la demora en el inicio del servicio de recojo de hidrocarburos. El 17.08.2022 se reanudan los trabajos.	Cerrado
13	15/08/2022 - La Comunidad Nativa Fernando Rosas remite la Carta N° 006-2022-APU-CNFR, en la que amenaza con tomar medidas de fuerza ante la demora en el reinicio del Servicio de Vigilancia de la Quebrada Shiffeco, el mismo que se encuentra sin contrato vigente.	ONP – Ramal Norte	El equipo de relaciones comunitarias ha venido informando permanentemente a las autoridades de la comunidad sobre las razones de la demora en el reinicio del servicio según el nuevo proceso de contratación. El 07.09.22 se comunicó vía telefónica al apu los resultados del proceso de contratación.	Cerrado
14	26/08/2022 - La Comunidad Nativa Saramurillo impide la descarga de combustible en la Estación 1, demandando que PETROPERÚ atienda su exigencia de dotación de 1000mt de cable y asistencia técnica, con la finalidad de reestablecer el fluido eléctrico afectado por conexiones informales realizadas por la misma comunidad. PETROPERÚ ha comunicado que evaluará su pedido.	Estación 1	Se viene coordinando con Petrotal el proceso de diálogo con la comunidad. A partir dicho proceso, la comunidad depuso su medida de fuerza el 17.10.2022, día en que se reinició la descarga de combustible. Se ha coordinado con Saramuro Campesino y Saramurillo la entrega de la dotación de diésel y se ha informado sobre la suscripción de un convenio Petrotal-PETROPERÚ-CN Saramurillo, para la entrega del cable por parte de PETROPERÚ y el motogenerador por parte de Petrotal, el cual se encuentra en proceso de suscripción.	Cerrado
15	11/09/2022 - Contingencia km 177+640: Pobladores de la Comunidad Nativa Patria Nueva paralizan los trabajos de primera respuesta ejecutados por la contratista SERVUM alegando colindancia y exigiendo reunión de coordinación con PETROPERÚ, a dicha exigencia se suman cinco (05) comunidades: Shoroya Nuevo y Musa Candashi (chapras), Mayuriaga, Fernando Rosas y Arutam (wampis) y el Gobierno Territorial Autónomo Chapra (GTACH).	ONP – Ramal Norte	PETROPERÚ decide retirarse de la zona del evento el mismo 11.09.2022 luego de colocar la grapa provisional. El 27.09.22 se sostiene una reunión con representantes de las seis (06) comunidades y el GTACH, logrando el acuerdo de continuidad de los trabajos, con las garantías necesarias por parte de las comunidades. Asimismo, se acuerda la distribución de cupos laborales.	Cerrado

CRISTIAN FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

16	15.09.2022 - Se presenta a la contratista ECOSAP encargada del servicio de recojo de crudo en la contingencia km 235+300. Las Comunidades Nativas Boca de Sasipahua, y Adelino Rivero no están de acuerdo con el monto del jornal establecido y no aceptan iniciar el servicio hasta que se incremente el salario. Asimismo, demandan a PETROPERÚ la atención con agua y víveres, en tanto han recibido un informe de ANA que afirma que hay presencia de hidrocarburos en los cuerpos de agua.	ONP – Tramo I	Se desarrolló una reunión el 28.09.2022 logrando un acuerdo en el tema salarial y el inicio del servicio, sin embargo, las comunidades ingresaron a una fase de desacuerdos para entregarle a la contratista la relación de trabajadores de mano de obra local. Continúan las coordinaciones.	Cerrado
17	16/09/2022 - Contingencia km 42: La Comunidad Nativa Cuninico bloquea el paso del personal de PETROPERÚ y contratistas e impide las acciones de contención.	ONP – Tramo I	Luego de la intervención de los relacionistas comunitarios liberan el tránsito del personal, pero mantienen retenido al supervisor. Al respecto, se entabló un proceso de diálogo con las autoridades de la Comunidad Nativa y la FEDECUM, logrando la viabilidad de las actividades operativas y la posterior liberación del supervisor retenido.	Cerrado
18	23/09/2022 - Las Comunidades Nativas Cuninico, San Francisco, San Antonio, Nueva Esperanza, Nueva Santa Rosa y 6 de Mayo iniciaron una medida de fuerza, bloqueando el tránsito fluvial por el río Marañón, demandando: declaratoria del estado de emergencia por contingencia km 42, atención con agua y víveres, indemnización, intervención de Ejecutivo para atención de la emergencia. Se paralizan los trabajos operativos y no se pudo continuar con la entrega de agua y víveres ya que las comunidades no han dado garantías para el reinicio de actividades.	ONP – Tramo I	PCM convocó a reunión y las comunidades exigen que sea en Cuninico y con presencia del Presidente Castillo. El 24.09.2022 se emite la Declaratoria de Emergencia Ambiental por el evento, que incluye acciones por parte de PETROPERÚ. El 24.09.2022 PETROPERÚ formaliza por carta la atención con agua y víveres por un período de dos meses a las comunidades afectadas. Asimismo, se continúa con los espacios de coordinación con el Ejecutivo y entidades involucradas en la atención de las demandas. Luego de la intervención de los relacionistas comunitarios, el 14.10.2022 se pudo reiniciar la entrega de agua y víveres a 11 comunidades.	En proceso
19	30/09/2022 – La Comunidad Nativa Saramuro inicia medida de fuerza en coordinación con su federación ACODESCOSPAT, indicando que bloquearán el Río Marañón en varios puntos, así como la paralización de todas las actividades en la zona. El 05.10.2022 hacen efectivo el bloqueo por lo que PETROPERÚ evacuó la Estación 1.	ONP - Tramo I	PETROPERÚ coordinó con la PCM y sectores competentes la atención del proceso de diálogo con la Comunidad Nativa Saramuro. El 12.10.2022 se depone la medida de fuerza y el personal de PETROPERÚ retorna a la Estación 1.	Cerrado
20	30/09/2022 – Contingencia Km 177: Las Comunidades Nativas Patria Nueva, Shoroya Nuevo y Musa Candashi (chapras), Mayuriaga, Fernando Rosas y Arutam (wampis), y Gobierno Territorial Autónomo Chapra (GTACH) condicionaron la continuidad de los trabajos de atención a la contingencia a la contratación de Empresa avalada para el recojo de crudo, pago de un jornal de S/300.00, entrega de agua y víveres.	ONP - Ramal Norte	El 13.10.2022 se sostiene reunión con GTACH y Patria Nueva, y su equipo de asesores de AIDESEP, DAR, IDLADS. En dicha reunión participa el Presidente del Directorio. Se acuerda el reinicio de los trabajos a partir del 20.10.2022, siempre y cuando GTACH respete los acuerdos del acta respecto al jornal de la mano de obra local.	Cerrado
21	20/10/2022 – Contingencia km 235: Retienen a personal de ECOSAP por parte de autoridades y población de la Comunidad Nativa Adelino Rivera, demandando que la contratista aumente los puestos de trabajo en el servicio de recojo de crudo.	ONP – Tramo I	Se ha entablado comunicación con las autoridades de las comunidades, logrando la liberación del personal el 21.10.2022.	Cerrado
22	20/10/2022 – Las Comunidades Nativas Tayuntsa, Jose Olaya, Puerto Tundusa, Tundusa Centro, Sawientsa, Nueva Alianza, Chapis, Yantanentsa, entre otras y la Municipalidad Distrital de Condorcanqui inician bloqueo del Puente Nieva, exigiendo a PETROPERÚ que modifique la Zona de Reserva del ONP para la ejecución del proyecto de agua de la Municipalidad de Condorcanqui.	ONP – Tramo II	Los manifestantes indicaron que harían una tregua en su medida de fuerza por el fin de semana. No se volvió a contar con medidas de fuerza.	Cerrado
23	22/10/2022 - Contingencia km 404+707: La Comunidad Nativa Bichanak, permitió que colocaran la grapa, sin embargo, solicitó que no se coloquen las barreras hasta que se lleve a cabo una reunión con la comunidad y sus anexos.	ONP – Tramo II	El 24.10.2022 se sostuvo una reunión con la comunidad de Bichanak y sus anexos, con participación de la organización Nación Awajún (NAW), donde se acordó el inicio de los trabajos de mantenimiento y reparación de la tubería, así como la colocación de barreras	Cerrado

CRISTINA ZUNG G. Petroperú Fecha: 35203 Gerencia General

			y otras actividades de atención a la contingencia.	
24	24/10/2022 - Personal de PETROPERÚ es retenido por la comunidad, exigiendo para su liberación: (i) contratar a la Empresa Petrosar, avalada por las comunidades, (ii) acceder al monto de S/300.00 de jornal para las labores de recojo y remediación; y (iii) efectuar el pago del personal que habría realizado vigilancia en el punto cero (más de 1500 jornales).	ONP - Ramal Norte	El equipo de relaciones comunitarias entabló un proceso de diálogo y negociación y el personal fue liberado el 29.10.2022, en tanto PETROPERÚ suscribió un acta accediendo a las demandas y condicionamientos de las comunidades, la cual fue firmada con el objetivo de lograr la salida del personal. Respecto a dicha acta, se ha elaborado una carta de fecha 02.11.2022 mediante la cual se comunica a las comunidades y GTACH la nulidad de los acuerdos por haber sido suscritos bajo condicionamiento.	Cerrado
25	31/10/2022 - Retención de personal de ECOSAP por parte de comunidades Boca Sasipahua y Adelino Rivera, que demandan que PETROPERÚ les entregue agua y víveres por la contingencia km 235.	ONP – Tramo I	Se ha remitido la alerta correspondiente a las áreas de seguridad, legal y operaciones. Se ha entablado comunicación con las autoridades de las comunidades y se les enviará una comunicación formal solicitando que depongan su medida de fuerza.	En proceso
26	05/04/2022 - Un grupo de trabajadores paralizó sus labores frente al edificio administrativo de PETROPERÚ por un supuesto despido arbitrario de 15 trabajadores de OLIVARES, Subcontratista de Consorcio PMRT en su contrato con Técnicas Reunidas.	Talara	PETROPERÚ coordinó con Técnicas Reunidas para que se establezcan las acciones correctivas inmediatas en coordinación con el Sindicato de Construcción Civil. Consorcio PMRT, realizó los pagos correspondientes para subsanar las deudas hacia los trabajadores.	En proceso
27	09/05/2022 - Trabajadores paralizaron sus labores frente al edificio administrativo de PETROPERÚ por incumplimiento de pago de remuneraciones y AFP de parte de la Empresa CONSORCIO JPOT en su contrato con Técnicas Reunidas.	Talara	Técnicas Reunidas se ha comprometido a pagar, haciendo efectivas las garantías de su contrato con CONSORCIO JPOT y PETROPERÚ se ha comprometido a recibir a los trabajadores para que hagan el estimado de la deuda, así como a monitorear el cumplimiento de plazos.	En proceso
28	28/05/2022 - Personal de GUVI SERVIS y GENERAL SERVICE MAGU, subcontratistas de Consorcio Cobra, se retiraron de Refinería por incumplimiento de pagos salariales. Asimismo, trabajadores paralizaron sus labores (30.05.2022 y 01.06.2022) frente al edificio administrativo de PETROPERÚ.	Talara	PETROPERÚ sostuvo una reunión con la Contratista Consorcio Cobra el 02.06.2022 para darle solución inmediata al tema de pagos y continúa realizando las coordinaciones correspondientes para dicho fin.	En proceso
29	15/06/2022 - El Comité Local conformado por los principales grupos de interés de la Empresa, realizó un reclamo respecto al accidente fatal ocurrido el 14.06.2022 en Refinería Talara, exigiendo a PETROPERÚ que explique cuales habían sido las causas del accidente.	Talara	Se realizó una reunión en la cual se les indicó que el accidente estaba en investigación, que se había cumplido con reportar dentro de las 24 horas a la autoridad competente y que se brindó facilidades de ingreso a Refinería a todas las instituciones involucradas en la investigación (PNP, Fiscalía, Sunafil, etc.).	Cerrado
30	29/06/2022 - Un grupo de trabajadores de la Empresa GENERAL SERVICE MAGU en su contrato con Consorcio Cobra solicitaron a PETROPERÚ que tome acción respecto al atraso en los pagos y entrega de EPP´s. Asimismo indicaron que la Empresa condiciona la reincorporación de trabajadores que fueron cesados haciéndolos firmar una carta de compromiso en la cual indican que no realizarán protestas.	Talara	PETROPERÚ realizó la coordinación correspondiente con el administrador de contrato para solucionar las malas prácticas ejercidas por la subcontratista.	En proceso
31	04/07/2022 - Un grupo de trabajadores de GUVI SERVIS, subcontratista de Consorcio Cobra, paralizó sus labores debido a supuestos retrasos en el pago de sus salarios, AFP y hostigamiento laboral.	Talara	Se sostuvo una con representantes de GUVI SERVIS, del Sindicato Construcción Civil y de los trabajadores, lográndose esclarecer las causas de la paralización.	Cerrado
32	14/07/2022 - Un grupo de 50 trabajadores de GENERAL SERVICE MAGU, subcontratista de Consorcio Cobra, protestaron frente al edificio administrativo de PETROPERÚ, indicando que se les adeuda cinco (05) semanas de salario.	Talara	Se convocó a reunión a los representantes de Consorcio Cobra, del Sindicato de Construcción Civil, y de los trabajadores. Se verificó que la subcontratista cumplió con el pago a sus trabajadores.	Cerrado
33	20/07/2022 - Trabajadores de CONSORCIO JPOT, subcontratista de Técnicas Reunidas, protestaron frente al edificio administrativo de PETROPERÚ, solicitando que su empleador	Talara	Se sostuvieron reuniones con Técnicas Reunidas para brindar solución a los trabajadores, lográndose que el 22/07/22, CONSORCIO JPOT cumpla con el pago del 100% de la liquidación de personal. Está	En proceso

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

	cumpla con el pago del 50% faltante de sus liquidaciones		pendiente el pago de AFP de 12 meses de toda la planilla personal obrero y administrativo.	
34	05/08/2022 - Ex trabajadores de Olivares subcontratista de Consorcio PMRT en su contrato con Técnicas Reunidas protestaron frente al edificio administrativo de PETROPERÚ para reclamar el pago de 4 semanas laborales y el depósito de su AFP por un período de 12 meses.	Talara	Se realizó reunión de coordinación con Técnicas Reunidas, Consorcio PMRT, Sindicato de Construcción Civil y Representantes de los trabajadores a fin establecer un cronograma de pago.	En proceso
35	16/08/2022 – Ex trabajadores de CONSORCIO JPOT subcontratista de Técnicas Reunidas realizaron una nueva protesta pidiendo se cumpla con el pago de su AFP. Se estima que el monto adeudado supera los S/ 400 mil soles.	Talara	Se verificó que la AFP ha iniciado una cobranza coactiva al Consorcio para que cumpla con sus obligaciones. El 19.09.2022 se llevó a cabo una reunión con representantes de Técnicas Reunidas, CONSORCIO JPOT, Cámara de Comercio de Talara, y PETROPERÚ, a fin de poder conocer los alcances de la deuda generada y tomar las acciones correctivas de manera inmediata.	En proceso
36	25/08/2022 – Un grupo de 15 postulantes preseleccionados para ELOHIM MK, subcontratista de CONDUTO en su contrato con Consorcio COBRA hicieron un reclamo indicando que la Empresa les ofrecía sueldos por debajo de la tabla salarial de Construcción Civil y a través de Recibo por Honorarios.	Talara	Se coordinó con el Administrador de Contrato de Consorcio COBRA su intervención para que solicite la alineación de las condiciones laborales de sus Empresas de acuerdo con el tipo de régimen. Se logró revertir la situación, los preseleccionados pasaron nuevas entrevistas con una mejor propuesta de sueldos.	Cerrado
37	07/09/2022 – Un grupo de 40 trabajadores de GENERAL SERVICE MAGU, subcontratista de Consorcio COBRA nuevamente reclamó por el incumplimiento de pago de sus remuneraciones respecto al mes de agosto.	Talara	El 07.09.22 se realizó una reunión con Comité de obra de trabajadores a fin de dar solución inmediata al atraso constante de pago de remuneraciones.	En proceso
38	27/09/2022 – Proveedores de CONSORCIO JPOT, subcontratista de Técnicas Reunidas, protestó frente al edificio administrativo de PETROPERÚ debido al incumplimiento de pago de los servicios prestados.	Talara	El 27.09.2022 se realizó una reunión con Técnicas Reunidas, Cámara de Comercio de Talara, Sociedad Civil y PETROPERÚ, a fin de poder conocer los alcances de la deuda generada y tomar las acciones correctivas de manera inmediata.	En proceso
39	04/10/2022 - Un grupo de proveedores y representantes de la asociación COPROLISAHT protestó frente al edificio administrativo de PETROPERÚ, demandando: i) Pago a proveedores; ii) Ejecución de acciones de Responsabilidad Social por parte de Técnicas Reunidas; iii) Contratación de personas con discapacidad; iv) Pago AFP a trabajadores del CONSORCIO JPOT.	Talara	Técnicas Reunidas convocó a CONSORCIO JPOT para establecer fechas de pago a los trabajadores y verificar si existe saldo a favor para que puedan cumplir con el pago a proveedores. Según lo acordado, se debería estar atendiendo el pago de la AFP a fines de noviembre.	En proceso
40	Los pobladores colindantes y líderes locales no permiten realizar los trabajos de mantenimiento de la parte alta de la malla del cerco perimétrico de refinería Conchán.	Conchán	Se mantiene diálogo permanente y reuniones de sensibilización con líderes de la zona Parque Metropolitano respecto a la importancia de realizar los trabajos de mantenimiento a la malla del cerco perimétrico. Se realizan reuniones y seguimiento a consultas y comunicaciones con entidades públicas (MML, MVES, MINEM, OSINERGMIN, SBN).	En proceso

3.6 Sistema Nacional de Archivo

3.6.1 Tipos de Sistema de Trámite de la Empresa

N°	Tipo de Sistema de Trámite de la Empresa	SI/ NO (Elegir de acuerdo al sistema de trámite que usa la entidad)	Desde mes y año	Hasta mes y año (*)
1	Físico (documentos en soporte papel y con firmas manuscritas)	SI	-	A LA FECHA
2	Electrónico (documentos generados mediante el uso de firmas digitales, software, programas y otros en cumplimiento del modelo de gestión documental)	SI	-	A LA FECHA

(*) Cuando corresponda

N°	Sistema de Trámite de la Empresa	SI/ NO
1	¿Su Sistema de Trámite Documentario cumple con la normativa del Modelo de Gestión Documental, de acuerdo Resolución de Secretaría de Gobierno Digital N°001-2017-PCM/SEGDI?	NO

3.6.2 Instrumentos normativos vigentes de los procesos del Sistema de Trámite Documentario, Sistema de Archivos y Sistema de Gestión Documental de la entidad

N°	Nombre de los instrumentos normativos vigentes[1]	Marco del proceso[2]	Enlace Web para su visualización	Fecha de aprobación
1	Circular N° GADF-5434-2020: Envió de Documentación al Archivo Central	Sistema de Archivos	https://intranet.PETROPERÚ.com.pe/busqueda?txtSearch=GADF-5434-2020&source=all	20.10.2020
2	Procedimiento PROA1-355: Emisión y Despacho de Correspondencia	Sistema de Trámite documentario	https://intranet.PETROPERÚ.com.pe/Aplicativos/ENormasProcedimientos/archivos/2403.pdf	12.06.2020
3	Procedimiento PROA1-080 Recepción de Correspondencia	Sistema de Trámite documentario	https://intranet.PETROPERÚ.com.pe/Aplicativos/ENormasProcedimientos/archivos/2404.pdf	12.06.2020
4	Lineamiento LINA1-071: Gestión Documental en PETROPERÚ S.A.	Sistema de Gestión Documental	https://intranet.PETROPERÚ.com.pe/Aplicativos/ENormasProcedimientos/archivos/2405.pdf	12.06.2020
5	Procedimiento PA1-ADM-457: Recepción, registro y entrega de comprobantes de pago en Oficina Principal	Sistema de Trámite documentario	https://intranet.PETROPERÚ.com.pe/Aplicativos/ENormasProcedimientos/archivos/420.pdf	23.08.2013
6	Procedimiento PA1-ADM-471: Servicio de Gestión del Archivo Central	Sistema de Archivos	https://intranet.PETROPERÚ.com.pe/Aplicativos/ENormasProcedimientos/archivos/967.pdf	15.05.2014

3.6.3 Cumplimiento normativo y actividades en el marco del Sistema Nacional de Archivos

Adjuntar Anexo N° ITG 2.1 (Cumplimiento normativo y actividades de la entidad en el marco del Sistema Nacional de Archivos)

El formato debe ser llenado por el personal del Archivo de Gestión, Archivo Central o Archivo Desconcentrado, respecto a la documentación que custodia en el nivel de archivo que se encuentre dentro de la entidad, la información deberá ser registrada independientemente por cada nivel de archivo.

El personal del Archivo Periférico podrá registrar información, solo si cumple con lo dispuesto en la tercera disposición de la Directiva N° 009-2019-AGN/DDPA "Norma para la administración de Archivos en la Entidad pública".

3.6.4 Documentos que se custodian en los archivos que integran el Sistema de Archivos de la entidad

Adjuntar Anexo N° ITG 3.1(Documentos que custodian en los archivos que integran el Sistema Nacional de Archivo).

4 ANEXO A: ACTAS Y DOCUMENTO DEL EQUIPO DE TRANSFERENCIA DEL TITULAR SALIENTE (*)

4.1 Documento de Conformación del Equipo de Transferencia del Titular Saliente
4.2 Acta de Instalación del Equipo de Transferencia del Titular Saliente.
4.3 Acta de Instalación de la Comisión de Transferencia.

5 ANEXO B: INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES

6 ANEXOS OTROS

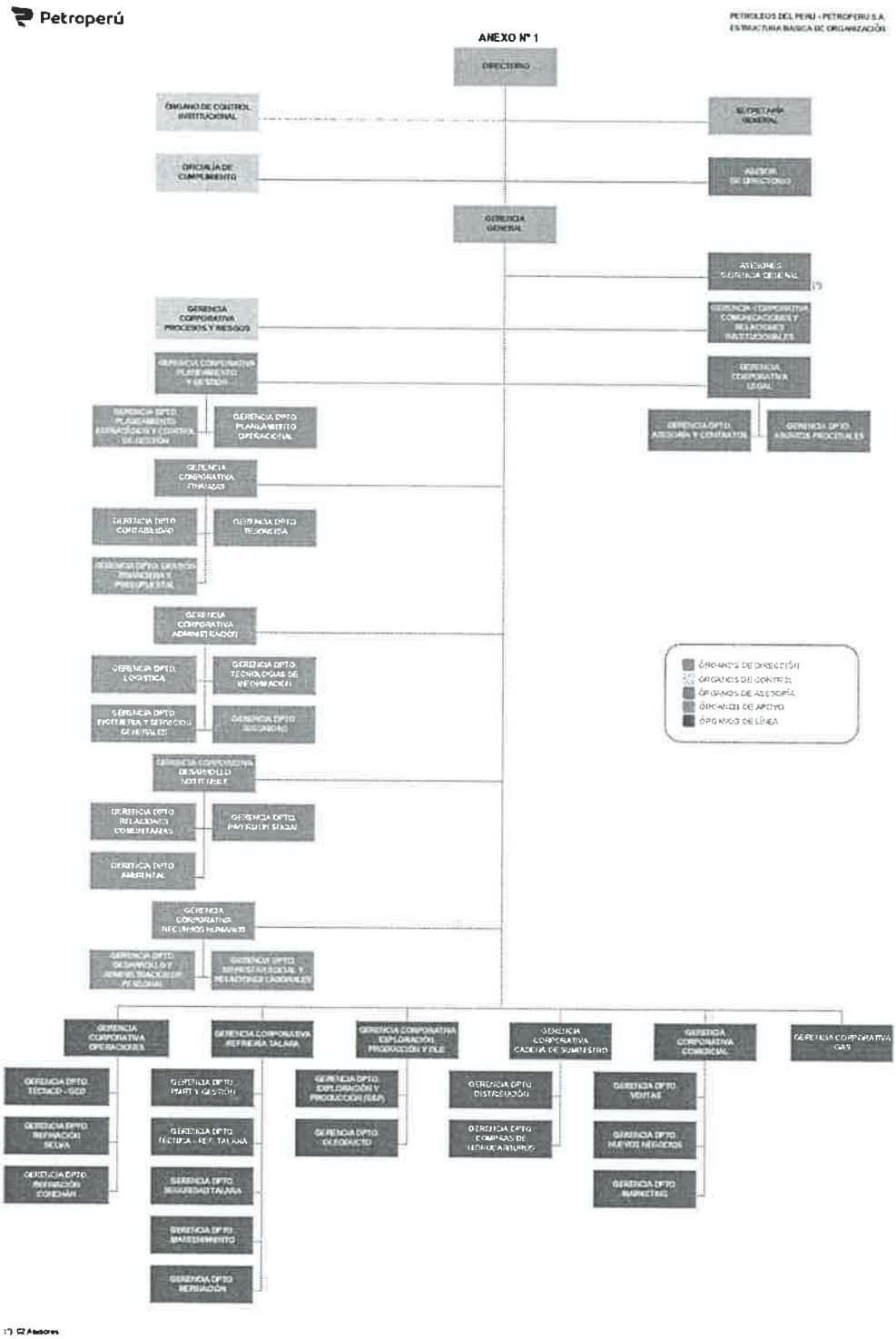
Anexo: Servicios Básicos (Anexo ITG 1.1 y Anexo ITG 1.2)

Anexo: Cumplimiento normativo y actividades del Archivo Regional en el marco del Sistema Nacional de Archivos (Anexo ITG 2.1)

Anexo: Documentos que se custodian en los archivos que integran el Sistema de Archivos de la entidad (Anexo ITG 3.1)

Anexo: Gerencia Corporativa Gas (Encargo especial administración provisional de la Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur Oeste). (Anexo ITG 4)

ANEXO 1.A



Petroperu
Ficha: 55203
Gerente General (e)

NOTARIA PAINO
AV. ARAMBURÚ 668 LIMA 34
CENTRAL TELEFÓNICA 618-5151

NOTARIA HOPKINS
Av. Roosevelt 5786 (Av. República de Panamá)
Telf. 2404866 - 2789846 3938347
www.notariahopkins.com

INFORME

"RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES POR CESE EN EL CARGO[1]"

PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.

San Isidro – Lima – Lima

Octubre 2022



FIRMA DEL TITULAR DE LA EMPRESA

NOMBRES Y APELLIDOS:

CARGO:

PAL DORSO

CRISTINA FUNG Q
Gerente General (e)
Ficha: 55203



EDGARDOHOPKINSTORRESABOGADO-NOTARIODELIMA

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.

Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

NOTARIA PAINO
Av. Aramburú 668 Surquillo, Lima, Perú.
Central Telefónica: 618-5151
alfredo@notariapaino.com.pe
www.notariapaino.com.pe

NOTARIA HOPKINS
Av. Roosevelt 5786 - Miraflores
Telf.: 240-4866 - 278-9846 - 393-8347
Email: notaria@notariahopkins.com
www.notariahopkins.com

EDGARDO HOPKINS TORRES – NOTARIO DE LIMA

CERTIFICO: QUE LA FIRMA QUE ANTECEDE CORRESPONDE A **BEATRIZ CRISTINA FUNG QUIÑONEZ**, IDENTIFICADA CON **D.N.I. N° 15732870**, QUIEN PROCEDE EN REPRESENTACION DE **PETROLEOS DEL PERU- PETROPERU S.A.**, SEGUN PODER INSCRITO EN LA **PARTIDA N° 11014754** DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LIMA. DE TODO LO QUE DOY FE. ==========

DE CONFORMIDAD CON EL ARTICULO 108° DEL DECRETO LEGISLATIVO N° 1049, EL NOTARIO CERTIFICA LA FIRMA MAS NO EL CONTENIDO DEL PRESENTE DOCUMENTO, NO ASUMIENDO RESPONSABILIDAD SOBRE EL MISMO. ========

MIRAFLORES, 15 DE NOVIEMBRE DE 2022. ==========

EDGARDO HOPKINS TORRES
NOTARIO DE LIMA

NOTARIA HOPKINS

PAINO

Central Telefónica: 618-5151
alfredo@notariapaino.com.pe
www.notariapaino.com.pe

CERTIFICO: QUE LA FIRMA QUE APARECE AL ANVERSO CORRESPONDE A: **CAMPODONICO SANCHEZ HUMBERTO JUAN DAVID**, IDENTIFICADO(A) CON DNI N° 06750288. SE CERTIFICA LA FIRMA MAS NO EL CONTENIDO, RESPECTO DEL CUAL EL NOTARIO NO ASUME RESPONSABILIDAD, CONFORME A LO DISPUESTO EN EL ART. 108 DE LA LEY DEL NOTARIADO.

LIMA, 17 DE NOVIEMBRE DEL 2022

Verifique su legalización en línea, escaneando el código QR.

Firma el presente documento el Dr. Paul Jhon Hinojosa Carrillo, en reemplazo del Dr. Alfredo Paino Scarpati, según licencia concedida por el Colegio de Notarios de Lima.

COLEGIO DE NOTARIOS DE LIMA

PAUL JHON HINOJOSA CARRILLO
Notario de Lima

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	CAMPODÓNICO SANCHEZ HUMBERTO JUAN DAVID		
Cargo del Titular	PRESIDENTE DEL DIRECTORIO		
Tipo de Documento de Identidad	DNI		
N° de Documento de Identidad	06750288		
Teléfonos:	01-6145000		
Correo Electrónico	Hcampodonicos@yahoo.com		
Tipo de Informe	POR CESE EN EL CARGO		
INFORME A REPORTAR	RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES		
Fecha de inicio de gestión	02.04.2022	Nro. Documento de Nombramiento/Designación	Partida Registral N° 11014754 – Zona Registral N° IX-SEDE LIMA.
Fecha de cese de gestión (*)	27.10.2022	Nro. Documento de Cese de corresponder (*)	Partida Registral N° 11014754 – Zona Registral N° IX-SEDE LIMA.
Fecha de inicio del período reportado:	02.04.2022	Fecha de fin del período reportado:	27.10.2022
Fecha de presentación:	14.11.2022		

(*) 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

- A pesar del incremento de la agresividad de la competencia, PETROPERÚ S.A. continúa siendo líder en el mercado, con una participación de mercado a octubre, de 37% en Diesel y 48% en gasolinas, dos de los principales productos del mercado de combustibles. Así también, la participación de las ventas del canal directo respecto a las ventas totales fue de 77%.

- Así también, a octubre el número de estaciones de servicio afiliadas a la RED PETROPERÚ fue de 716 estaciones afiliadas, habiendo incrementado en 16 estaciones de servicio respecto al cierre del 2021.

- Cambio de Identidad Visual
  A la fecha, 122 EE.SS. ya cuentan con la nueva identidad visual; actualmente, se ejecuta un Plan de identidad de la marca PETROPERÚ, que contempla la implementación de 250 EE.SS. y la colocación de 75 nuevos tótems para el 2022.

- Tienda de Conveniencia "VAO"
  Actualmente, se han inaugurado 06 tiendas VAO de las 08 previstas para el 2022.

- Nuevos Productos y Servicios - Portal de Atención al cliente para realizar pedidos de combustibles "Altoke".
  Luego de la marcha blanca y debido a los problemas de inventarios en Plantas de Ventas, se espera una fecha apropiada para su lanzamiento a nivel nacional.
  A la fecha, se ha implementado en 06 Plantas de Ventas, teniendo como meta prevista un total de 18, para el 2022.

- Nuevos Productos y Servicios – Gasolinas y Gasoholes Regular y Premium.

Mediante Resoluciones Directorales N° 146-2022-MINEM/DGH y 148-2022-MINEM/DGH (25.05.2022), se obtuvieron los registros para comercialización de los combustibles Gasohol Regular y Gasolina Premium. Sin embargo, mediante el D.S. N° 006-2022-EM se amplió la aplicación de norma hasta el 01.01.2023.

Gerencia Corporativa Cadena de Suministro

- Se logró mantener el suministro de productos refinados importados para evitar el quiebre de inventarios, coordinando con los proveedores y las Gerencias Corporativas de Finanzas y Planeamiento y Gestión; 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 2022.

- El 21.04.2022 se logró concretar un contrato de suministro de Crudo Napo directamente con PETROECUADOR para la entrega de uno (1) a dos (2) cargamentos mensuales durante 11 meses en condiciones FOB a partir del mes de junio 2022.

- Se firmó un nuevo contrato con la empresa Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) para el suministro de los siguientes lotes, a partir del 22.04.2022:

LOTE	DESCRIPCIÓN	CANTIDAD (BBLS)	CONDICIÓN DE ENTREGA	MONTO TOTAL USD HASTA	PLAZO DE ENTREGA O EJECUCIÓN
1	SUMINISTRO DE DIESEL OIL 1	94,347	FCA PLANTAS EN CALLAO	17.344.164,17	PLAZO: EL CONTRATO A SUSCRIBIRSE TENDRÁ UN PLAZO COMPUTABLE A PARTIR DE SU SUSCRIPCIÓN HASTA 90 DÍAS CALENDARIO.
2	SUMINISTRO DE DIESEL OIL 2	66,043	FCA PLANTAS EN MOLLENDO FCA PLANTAS EN CONCHAN	14.190.802,55	
3	SUMINISTRO DE DIESEL OIL 3	245,303	FCA PLANTAS EN ILO	53.207.357,23	
4	SUMINISTRO DE INSUMOS Y ADITIVOS	132,086	FCA PLANTAS EN MOLLENDO FCA PLANTAS EN CONCHAN	22.186.057,82	

Dichos contratos fueron prorrogados hasta el 15.10.2022.
El siguiente proceso se encuentra en la etapa de suscripción de contrato, fecha tentativa para la suscripción 05.11.2022.

LOTE	DESCRIPCIÓN	CANTIDAD (BBLS)	CONDICIÓN DE ENTREGA	MONTO TOTAL USD HASTA	PLAZO DE ENTREGA O EJECUCIÓN
1	SUMINISTRO DE INSUMOS Y ADITIVOS	220,143	FCA CONCHÁN FCA MOLLENDO	35.771,750	NOVIEMBRE - DICIEMBRE 2022

- En abril se recompuso el equipo técnico administrativo encargado de la gestión de la Gerencia Dpto. de Compras de Hidrocarburos, con el propósito de recuperar la confianza de los proveedores.

- A partir del mes de abril 2022, se adjudicaron a través de una venta local a RELAPASA 8 cargamentos de 300 MB +/- 10% de Crudo Talara y se exportó Crudo Talara, 2 cargamentos a la empresa MARATHON. Asimismo, se realizó la exportación de 02 cargamentos de 720 MB cada uno de Crudo Napo y Crudo Bretaña a la empresa BP.

- Se logró atender los requerimientos de los Terminales y Refinerías, abasteciendo de combustibles a los mismos evitando así los quiebres de inventario.

- El remolcador de guardianía para las operaciones marítimas en Callao ha permitido tener un menor gasto de 200 MUS$ al año.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- Optimización del Round Trip de las Barcazas de 8 MB de 19 a 17 días, con un ahorro de S/ 6,100.00 por convoy, considerando 6 barcazas se proyecta ahorro de S/ 439,200.00 al año. De las Barcazas de 20 MB se optimizó de 21 a 19 días, con un ahorro por convoy de S/ 8,600.00, con 2 barcazas disponibles para productos blancos, el ahorro anual será de S/ 206,400.00.

- 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), con un costo de alquiler día S/ 7,000.00 c/u por un total de 54 días, lo cual generó un ahorro para la empresa de S/ 378,000.00, 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%. Antes la operación permitía descargar una (1) cisterna entre 40 a 45 minutos, ahora se atiende dos (2) cisternas en 60 minutos. Asimismo, la capacidad de atención de cisternas pasó de 8 a 14 de Gasolina (3,360 Bls aprox.) y 14 cisternas 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, falta de pago a los transportistas; y el alza de los precios de combustible, el tipo de cambio e indicadores de inflación.

- Se cubrió el abastecimiento de los Terminales y Plantas 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.

- Se mantiene el abastecimiento a nivel nacional desde Planta Conchán, brindando soporte logístico en transferencias terrestres de productos terminados e intermedios a otras Plantas, Terminales y Refinería Iquitos, alcanzando récord histórico de 58 mil barriles de productos despachados en un solo día operativo en el mes de agosto 2022.

- 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 cuya capacidad de transporte se encuentra en el rango 37000-45000 DWT, teniendo en cuenta que la capacidad de transporte se ajuste a los requerimientos de transferencia. Esta acción ha permitido reducir el presupuesto en S/ 30´000,000.00.



- La competencia de varias empresas navieras permitió conseguir un flete competitivo, que en promedio es de US$ /día 13,543 sin IGV menor en 13.68% versus los contratos del proceso principal 2016-2019, 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 US$ 150,000.00 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 Nº014-2021-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.

- A nivel Gerencia Corporativa Cadena de Suministro se realizaron procesos de Reducción y Modificación Presupuestal, obteniendo como resultado una reducción 330 MMS/ (al cierre de octubre 2022), monto que contribuye a la optimización de gastos de nuestra Gerencia con impacto a nivel corporativo.

- 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

- Con Memorando Nº GGRL-2537-2022, de fecha 26 de septiembre de 2022 Gerencia General aprobó acciones de personal y la modificación de la Organización Complementaria de la Gerencia Departamento Ambiental de la Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible, a partir del 28 de setiembre de 2022.

- Con Memorando Nº GGRL-2707-2022, de fecha 19 de octubre de 2022 Gerencia General aprobó la modificación de la Estructura Complementaria de la Básica de PETROPERÚ S.A., correspondiente a la Gerencia Dpto. Planeamiento Estratégico y Control de Gestión de la Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión.

- Mediante Memorando N° GGRL-1508-2022, de fecha 23 de mayo de 2022 Gerencia General aprobó el Reglamento de Organización y Funciones, considerando los siguiente:

  - Con Acuerdo de Directorio N°140-2021-PP del 16.12.2021, el Directorio aprobó la desactivación del Comité de Integridad y Disciplina; asimismo, la función de atención de denuncias que ingresen por la Línea de Integridad u otros canales establecidos, fueran asumidas por Gerencia Corporativa de Cumplimiento, actualmente Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos.
  - Con Acuerdo de Directorio N°012-2022-PP del 20.01.2022, el Directorio aprobó la modificación Estructura Básica de Organización de Petroperú S.A., con el cambio de reporte de la Gerencia Corporativa de Cumplimiento, dependencia de Nivel 2, pasando a reportar directamente a la Gerencia General.
  - Con Acuerdo de Directorio N°015-2022-PP del 03.02.2022, el Directorio aprobó la modificación de la Estructura Básica de Organización de Petroperú S.A., con el cambio de denominación de la Gerencia Corporativa de Cumplimiento, dependencia de Nivel 2,

CRISTINA FUNG G.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

por Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos; así como, del Órgano de Prevención LAFT, dependencia de Nivel 3, por Oficialía de Cumplimiento.

- Con Memorando N° GGRL-0371-2022 del 03.02.2022, Gerencia General aprobó que la Unidad Seguros pase a reportar directamente a la Gerencia Dpto. Ingeniería y Servicios Generales de la Gerencia Corporativa Administración.

- Mediante Memorando N° GGRL-1926-2022, de fecha 19 de julio de 2022 Gerencia General aprobó el Reglamento de Organización y Funciones, considerado lo siguiente:

  - Con Memorando N° GCDS-0928-2022, Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible presentó el Informe Técnico Sustentatorio GCDS-0923-2022, con el que solicita modificar las funciones de la Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible.
  - Con Informe Técnico GCCM-0534-2022, Gerencia Comercial solicitó transferir las funciones del proceso de venta en el mercado internacional, de Gerencia Dpto. Ventas de la Gerencia Corporativa Comercial a la Gerencia Dpto. Compras de Hidrocarburos de la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro.

- Mediante Memorando N° GGRL-1508-2022, de fecha 23 de mayo de 2022 Gerencia General aprobó el Reglamento de Organización y Funciones, considerando lo siguiente:

  - Con Memorando N° GCSU-1454-2022, Gerencia Corporativa Cadena de Suministro presentó el Informe Técnico N° GCSU-1398-2022, con el que solicita transferir las funciones relacionadas a la planificación del suministro y control de inventarios de alcohol carburante; así como, del originador para las adquisiciones del mismo insumo, trasladando dichas funciones de la Gerencia Dpto. Distribución de la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro a la Gerencia Dpto. Planeamiento Operacional de la Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión. Cabe precisar que, las dependencias se encuentran de acuerdo con el planteamiento propuesto en el Informe Técnico N° GCSU-1398-2022.

- Con Resumen Ejecutivo N° GGRL-2557-2022, de fecha 27 de setiembre de 2022 Gerencia General presentó al Directorio, la propuesta para "Dejar sin efecto la delegación a Gerencia General de la aprobación de las modificaciones del Reglamento de Organización y Funciones – ROF de Petroperú S.A.", sustentado en el Informe Técnico N° GCRH-2321-2022, que cuenta con cuenta opinión favorable de la Gerencia Corporativa Legal, contenida en el Memorando N° GGLG-1410-2022 del 14.09.2022.

- Mediante Memorando Múltiple N° GCRH-2430-2022, de fecha 13 de setiembre de 2022, Gerencia Corporativa Recursos Humanos solicitó a las Gerencias elaborar y actualizar los Planes de Reemplazo o Sucesión, para los puestos de Nivel 2, 3 y 4 de sus respectivas Dependencias; con la finalidad de continuar con el fortalecimiento de la experiencia laboral y conocimientos de los reemplazantes, sucesores y futuros líderes.

- Mediante el Proceso de Reclutamiento Interno, 26 trabajadores lograron acceder a posiciones vacantes en línea a sus expectativas y capacidades. Asimismo, mediante el Proceso de Reclutamiento Externo, se cubrieron 03 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

CRISTINA FUNG G.
Petroperu
Ficha 55203
Gerente General (e)

para aquellos trabajadores de riesgo que por la naturaleza de las labores que desempeñan no aplica el Trabajo Remoto.

- Se suscribió con fecha 14.10.2022 en etapa de Trato Directo el Convenio Colectivo de Trabajo 2022 con el Sindicato de Trabajadores Administrativos de PETROPERÚ S.A., el cual se encuentra sujeto a aprobación del Directorio.

- 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 resolutiva de las clínicas afiliadas al PAMF.

- Mantenimiento del Programa de Vigilancia Médica COVID-19, mientras dure la Emergencia Sanitaria.

- La Jefatura Recursos Humanos Oleoducto, gestionó el retorno a Regímenes originales de labor en la Ruta del Oleoducto y Bayóvar, dejando los Períodos de 30x 30 días continuos de labor y días continuos de descanso al de 17 x 13 de ruta y de 6 x 2 en Bayóvar – Memorando N° GGRL-1869-2022, aprobado por Gerencia General. Asimismo, se efectuó reintegro de pago por cambio provisional de Régimen de Trabajo Atípico por estado de Emergencia COVID 19 Período 2020/2022, correspondiente al trabajo de personal empleado de Bayóvar y Movimiento de Petróleo de la misma sede. Según Memorando N° GCRH-2445-2022 del 13.09.2022.

- En la Jefatura Recursos Humanos Conchán, a partir del 11.07.2022 se cuenta con el Primer Profesional Calificado y Certificado por la National Safety Council - NSC en Manejo Defensivo Sr. Walter Martin Cori Brenner, quien no solo está transfiriendo desde agosto sus conocimientos al personal de Refinería Conchán sino también al personal de Oficina Principal y Gerencia Corporativa Cadena de Suministro (a la fecha son 79 colaboradores que ha recibido el curso de Manejo Defensivo) contribuyendo de esta manera a incrementar el valor de la gestión de nuestra Refinería Conchán.

- La Jefatura Recursos Humanos Talara tiene un objetivo muy importante el cual es gestionar el conocimiento del personal que participará del arranque de la nueva Refinería Talara, para ello se han establecido los siguientes Planes de Capacitación que se vienen ejecutando:

  - Plan Integral de Capacitación para el personal de la Nueva Refinería Talara (PIC): Como parte de la ejecución del PIC se cuenta con los siguientes resultados a la fecha:
    - Personal Capacitado: 973 trabajadores de la Gerencia Corporativa Refinería Talara.
    - Horas de Capacitación Acumuladas: 1'083,203.8 horas.

  - Plan Anual de Capacitación en Materia de Seguridad y Salud en el Trabajo:
    - En cumplimiento a la Ley N° 29783 "Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo", el personal de la Gerencia Corporativa Refinería Talara y áreas de soporte que laboran en la sede Talara, deben realizar como mínimo 04 capacitaciones en el año, con la finalidad de mitigar los riesgos y peligros identificados en sus puestos de trabajo. En ese sentido con Memorando N° SCSST-010-2022 del 26.04.2022, el Sub-Comité de Seguridad y Salud en el Trabajo para la sede Talara aprobó el Plan Anual de Capacitación en Materia de Seguridad y Salud en el Trabajo.

    - Desde la aprobación a la fecha se vienen ejecutando los cursos a través del Aula Virtual de Petroperú (actualmente en gestión de contratación del nuevo servicio de Aula Virtual), al 27.10.2022 se cuenta con un avance del 65.44% de cumplimiento.

- Para la ejecución del PAC 2022 se ha priorizado la ejecución de las actividades que guardan estrecha relación con la marcha de las operaciones y las de cumplimiento de las normas

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

legales vigentes (SIG, SST, Integridad, Control Interno, Gestión de Riesgos, Anticorrupción, Hostigamiento Sexual, Equidad, Diversidad e Inclusión, Lavado de Activos, entre otros).

- Se encuentra en proceso de contratación la nueva plataforma para el 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.

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 continúo 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 proceso de remediación en la contingencia km 373 y km 20.

- 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.

- Viabilidad de las operaciones en la Comunidad Nativa Mayuriaga: El 27.11.2018, pobladores de la Comunidad Nativa Mayuriaga cortaron la tubería del ONP (Km 193 ORN), como represalia porque el JEE y JNE declararon infundados sus reclamos de nulidad de las elecciones en el distrito del Morona. 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 última reunión sostenida con la comunidad, se ha logrado que levante el impedimento de ingreso a la contingencia, por lo que PETROPERÚ, con sus postores, en un plazo no mayor a 21 días, ingresará para realizar una evaluación del estado actual de la zona impactada con el fin de continuar con el proceso de contratación del servicio de "Caracterización de la Zona impactada".

- 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.

CRISTINA FUNG Q. Petroperu Ficha: 35203 Gerente General (e)

- 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 superar el 70% de contratación de mano de obra no calificada estipulada en el EIA del PMRT a un 96%, y en cuanto a la mano de obra calificada local pasamos de un 31% a un 45%.

- Asimismo, se ha logrado que las empresas subcontratistas del PMRT reduzcan sus incumplimientos de pago a proveedores en un 60%.

- 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.

- 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 Datem del Marañón (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.

Gerencia Corporativa Administración:

Gerencia Departamento Tecnologías de Información

- Planeamiento, Gobierno, Seguridad, Arquitectura, Relacionamiento externo:
  - Renovación del Convenio de Colaboración Interinstitucional entre Petroperú y la Dirección Nacional de Inteligencia (DINI) Materia de Seguridad Digital.
  - Desarrollo del Estudio de Madurez en Ciberseguridad Industrial del Modelo ONG-C2M2 con ARPEL con alcance para la Nueva Refinería Talara
  - Creación del Comité de Convergencia IT/OT y Equipo de Gobernanza con un plan de acción en curso.
  - Preparación y Lanzamiento 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: Propuesta de Retos para el Minergy Connect de la SNMPE y participación en la 3era Edición del Foro Digital Oil&Gas Latam.
  - 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
  - Reactivación de los Proyectos PETIC 2018-2020 extendido al 2022.
  - Aprobación de la modificación de la Política de Gestión y Gobierno TIC (en proceso de emisión Acuerdo de Directorio).

CRISTHIAN ING Q. Petroperu Ficha: 35203 Gerente General (e)

- Se aprobó y publicó Lineamientos de Arquitectura Empresarial.
- Desarrollo de Propuesta Organizacional de GDTI (validada por GCAD, pendiente presentar a Recursos Humanos)
- Establecimiento del Esquema Roadmap de Contratos de Outsourcing Tecnológico y SAP hacia S4/Hana (nueva versión de SAP).

- Gestión de Aplicaciones e Infraestructura y Servicios Tecnológicos
  - Elaboración de dashboards de Gestión Comercial para el Departamento de Marketing.
  - Optimización y mejoras al Sistema de Correspondencia (Sistcorr2)
  - Adecuación del módulo PM (mantenimiento) para Terminales del Sur.
  - Adecuaciones de seguridad lógica a las aplicaciones web.
  - Reanudación de procesos de contratación esenciales para Petroperú afectados por la anterior administración o atrasados:
    - Radios VHF para Iquitos (emergencia y proceso de licitación)
    - Licitación y adjudicación del Servicio de Enlaces Oleoducto-Estaciones.
    - Enlaces de Datos Válvulas Oleoducto (en proceso de licitación)
    - Servicio de emergencia Gestión de Aplicaciones de Inteligencia de Negocios (para cubrir 04 meses de servicio, mientras se contrata servicio por un año, de acuerdo con nueva estrategia de contratación de Gestión de Aplicaciones).
    - Consultoría de Rediseño del Modelo de Servicio de Gestión de Aplicaciones
    - Ampliación de Complementaria del Servicio de Gestión de Aplicaciones SAP, Web y Gestión documental y Contratación de Servicio temporal de gestión de aplicaciones (actualmente en proceso de formalización contractual).
- Puesta en marcha del Sistema de Registro de Visitas de la PCM. A la fecha se completó implementación en Oficina Principal, en trabajo implementación en otras Operaciones, se estima completar el 21 de noviembre.
- 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.

Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios

- Continuar el proceso de cambio de imagen acorde con la nueva identidad visual de la Empresa en las Estaciones de Servicio (EDS) y Grifos afiliados a la Red de Estaciones de PETROPERÚ, en una primera etapa identificando 114 EDS/Grifos.
- 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.
- El cambio de identidad visual en las EDS/Grifos se encuentra alineado la meta de los indicadores 1.1 "Participación en el mercado (ventas de combustibles al mercado interno) y 1.2 "Ventas Retail PETROPERÚ (comprende ventas a la cadena Petrored y Estaciones blancas)", de los objetivos Anuales y Quinquenales 2019 – 2023 de PETROPERÚ.

Seguros

- En mayo 2022, se desarrolló el Proceso de Designación del Corredor de Seguros para el Programa de Seguros de PETROPERÚ S.A. del periodo 2022-2024. Dicho proceso se realizó debido a los reiterados cambios del Corredor de Seguros de PETROPERÚ por parte

de la Administración Anterior, acciones que se encuentran en proceso de investigación por parte del Órgano de Control Institucional (OCI) de la Contraloría General de la República.

Estos cambios continuos generaron desconfianza en las compañías de seguros y, por consiguiente, dificultades en la gestión de las pólizas y siniestros de PETROPERÚ.

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.

Cabe señalar que, en los últimos Procesos de Designación de Corredor de Seguros de PETROPERÚ S.A., se ponderó como evaluación el factor económico, el cual no resultó ser el más conveniente. Asimismo, en el último año se designaron a corredores de seguros directamente, incumpliendo el procedimiento vigente.

Por tal motivo, en los Procesos de Designación realizados en el mes de 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.

Así también, la designación se realizó de acuerdo con los procedimientos vigentes, no obstante, con la finalidad de continuar demostrando la transparencia que promueve el Directorio y la Administración, se ha procedido a solicitar al OCI la revisión de toda la documentación del Proceso de Designación del Corredor de Seguros. De igual forma, en cumplimiento de las Bases del Proceso, PETROPERÚ realiza el control posterior a la documentación presentada por la compañía corredora de seguros designada.

Con la intermediación de WTW se lograron las siguientes renovaciones:

Póliza	Vencimiento	Observaciones
Sabotaje & Terrorismo	27/03/2022	Confianza Corredores de Seguros (corredor designado el 15.02.2022 por Gerencia General) presentó dificultades en la colocación de la póliza en el mercado internacional, así como en el proceso de fronting en el mercado local, no logrando concretar la participación de las compañías de seguros, en la que resultó 2 convocatorias desiertas del 4 y 7 de abril 2022. Con la Designación de WTW se logró nacionalizar la póliza, otorgándose la buena pro a La Positiva de manera retroactiva desde el 27/03/2022 al 27/06/2023 (15 meses)
Responsabilidad Civil Fletadores Embarcaciones	19/03/2022	Confianza Corredores de Seguros (corredor designado el 15.02.2022 por Gerencia General) presentó dificultades en la colocación de la póliza en el mercado internacional, así como en el proceso de fronting en el mercado local, no logrando concretar la participación de las compañías de seguros, en la que resultó 2 convocatorias desiertas del 17 y 27 de mayo 2022. Con la Designación de WTW se logró nacionalizar la póliza, otorgándose la buena pro a Rímac Seguros de manera retroactiva desde el 19/03/2022 al 19/03/2023 (12 meses).
Transporte de Carga	14/06/2022	Póliza facultativa. Luego del proceso de fronting, se adjudicó a Rímac Seguros para la emisión de la póliza, por el periodo de 18 meses.
Cascos No Pesqueros y P&I	1/07/2022	Póliza facultativa. Luego del proceso de fronting, se adjudicó a Rímac Seguros para la emisión de la póliza, por el periodo de 1 año.
Todo Riesgo Inmuebles	23/08/2022	Contratación local adjudicada a Rímac Seguros por el periodo de 12 meses.
Propiedad y Lucro Cesante	15/09/2022	Póliza colocada con un respaldo internacional al 100%. Tuvo como resultado una reducción en el costo de la prima de US$ 738,807.00 con relación a la prima total del año anterior. Luego del proceso de fronting se adjudicó a Rímac Seguros por un periodo de 12 meses.
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.
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.

Gerencia Departamento Logística

- El 29.04.2022 se firmó contrato N°4200083979 del "SERVICIO DE GESTIÓN OPERATIVA DEL PAQUETE 1 DE LAS UNIDADES AUXILIARES DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA".
- Se logró la contratación de servicios relacionados con la ampliación de la capacidad de carga y descarga marítima de hidrocarburos para Refinería Conchán.
  COM-0001-2021-OPC/PETROPERU - Descripción: Servicio de ingeniería, procura, construcción, instalación y puesta en operación del Terminal Multivoyas N°2 y dos líneas submarinas de Refinería Conchán.
  SEL-0054-2021-OPC/PETROPERU - Descripción: Supervisión del contrato EPC del Terminal Multiboyas N°2 y dos líneas Submarinas de Refinería Conchán
- Se gestionó la ABR-0008-2022-OPC/PETROPERU - Contratación del Servicio de ingeniería, procura y puesta en marcha para la ampliación de las subestaciones eléctricas en Refinería Conchán, que garantizará el suministro continuo de energía eléctrica para el funcionamiento integral de la Refinería Conchán.
- Implementación del Módulo de mantenimiento en Terminales del Sur, que permitirá identificar los procesos para la gestión de materiales realizados en las unidades de negocio de PETROPERÚ correspondientes a Terminales del Sur.

CRISTIAN FUNG Q. Petroperu Ficha 35203 Gerente General (e)

- Se configuró una nueva codificación para materiales de stock de Refinería Talara, a fin de contar con una clasificación de materiales de clase mundial, la cual podrá ser de fácil entendimiento para entes externos como proveedores, enlaces a otros sistemas de información, así como mejorar la identificación de los materiales por parte de nuestros clientes internos.
- Se concluyó con el Servicio de Catalogación y optimización de Inventarios para la Nueva Refinería Talara, lo cual permitirá cumplir con el cierre de brechas con miras al PMRT, estandarizando criterios para identificar materiales y repuestos para su adquisición y almacenamiento, así como optimizar su valor en el inventario.
- Se cuenta con un avance del 98% de la preservación de repuestos y repuestos capitales de las Unidades de Proceso y Unidades Auxiliares del PMRT, lo cual permitirá contar con la disponibilidad y buen estado de los referidos repuestos, los mismos que serán utilizados para los dos primeros años de Operación de la Nueva Refinería Talara, en cumplimiento de aspectos contractuales del PMRT.

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 RTL.
    - 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. Actualmente, se culmina con la elaboración del informe de auditoría respectivo, así como con la generación de las SAC's (Solicitudes de Acción Correctiva) dirigidas a las áreas responsables para el tratamiento de los hallazgos encontrados.
    - 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.

CRISTIAN ... Petroperú Fecha: 55203 Gerente General (e)

- Continuidad de los servicios de vigilancia privada y prevención y respuesta a emergencias en las Instalaciones de PETROPERÚ. Asimismo, se concretó el contrato de respuesta a emergencias OFP-Conchán que permitirá gestionar de una manera más eficiente este servicio.

- Logro de los objetivos del periodo con personal reducido, sin contratar suplencias.

- De abril a octubre del 2022 se ejecutaron siete (7) 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 59 simulacros a la fecha.

- Emisión de 1319 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.

Gerencia Corporativa Operaciones:

- Comité Central de Calidad de Productos PETROPERÚ: En reunión del 20.10.2022 se aprobaron las especificaciones de las gasolinas y gasoholes Regular y Premium con vigencia desde el 01.01.2023, de conformidad al D.S. 006-2022-M, así como las especificaciones de las naftas y gasolinas importadas con vigencia desde el 01.11.2022, acorde a la nueva normativa de calidad a partir del 01.01.2023.

- Administración del "Servicio de Asistencia Técnica para la Evaluación Técnica y Económica para la Disposición Final o Uso de las Unidades de Procesos de Refinería Talara que no se encuentran dentro del alcance del Proyecto Modernización de Refinería Talara (PMRT)": Se apoyó al Equipo de Trabajo creado por la Gerencia General para determinar la disposición final de las unidades de UDV y FCC de la ex Refinería Talara. Como parte de las actividades asignadas a la Gerencia Dpto. Técnico, se administró el contrato de consultoría técnica realizado por KBC, recibiéndose el 01.04.2022 el informe final, el cual fue aprobado el 10.05.2022 por el Equipo de Trabajo. Asimismo, se informó a Refinería Talara sobre los resultados de la consultoría (Memorando N° GCOP-1029-2022), y ante la solicitud de esta área de presentar un cronograma detallado, se apoyó en la elaboración del cronograma requerido junto al Plan de Preservación de Activos (Memorando N° GCOP-1341-2022).

- Solicitar extensión 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: Se elaboró el Informe Técnico N° GCOP-0608-2022 el cual fue enviado a la Dirección General de Hidrocarburos (DGH) el 24.10.2022. Este informe analiza el alcance del D.S. N° 014-2021-EM específicamente para los departamentos de Loreto y Ucayali; el alcance del D.S. N° 061-2009-EM, Criterios para

determinar las zonas geográficas en las que se podrá autorizar el expendio de diésel con contenido de azufre mayor a 50 ppm, y se presenta una propuesta para comercializar excepcionalmente en estos departamentos, combustibles con un contenido de azufre mayor a 50 ppm, considerando la calidad del aire y otros factores; lo cual permitirá adecuar la infraestructura de las Refinerías Iquitos y Pucallpa hasta que la empresa mejores su posición económica financiera.

Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

- Auditoría externa para la Recertificación del modelo de Gestión Corporativo CASS: Del 18 al 22 de abril de 2022, se realizó la Auditoría externa para la Recertificación del Modelo de Gestión Corporativo CASS por la Cía. SGS en la Refinería Conchán, la cual se desarrolló sin contratiempo y con resultados favorables.

- SEDAPAL dio por aceptado la resolución del TRAS: La cual indica que el cobro por el uso de agua de la laguna no corresponde realizar a SEDAPAL, por lo tanto, se ordenó eliminar los cobros correspondientes a periodos anteriores. El agua utilizada por Refinería Conchán proviene de una laguna natural. Ante ello, la competencia de exigir el cobro por el uso del agua es de la Autoridad Nacional del Agua y no de SEDAPAL, el cual es significativamente menor.

- Esquema de producción para producir dos tipos de Diesel de alto azufre que permita reducir el uso de ULSD: En junio se estableció el esquema de producción para producir dos tipos de Diesel de alto azufre que permita reducir el uso de ULSD, el cual es importado y aprovechar las especificaciones de calidad del Diesel YPFB:
  - Diesel 2 a partir de la maximización de la producción con el 90% de la destilación > a 360 °C; al segregar el GOL.
  - Diesel 2 con el 90% de la destilación <= 360 °C

- Unidad Laboratorio brindó servicios de análisis a terceros: En el mes de junio la Unidad Laboratorio brindó servicios de análisis a terceros, lo cual permitió aprovechar los equipos adquiridos y generar otros ingresos para la operación.

- Primera ventana del recorrido del amarradero con una duración de 5 días: En julio se logró el reemplazo de mangueras 1 y 2 de la Línea Submarina N° 1. Se realizó la reubicación del boyarín troncal de la Línea Submarina N° 2.

- Reubicación del Boyarín troncal de las tuberías quedando habilitado el Terminal submarino: En agosto se realizó el trabajo de reubicación del Boyarín troncal de las tuberías quedando habilitado el Terminal submarino para continuar con la atención de los Buques.

Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- Sistema de Mezcla en Línea para crudos en 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.

- Variaciones Volumétricas: En el periodo, enero - setiembre 2022 se logró variaciones dentro de los límites permisibles y menor al año 2021, se muestra detalle:



Gerencia Corporativa Refinería Talara:

El proyecto registró un avance físico de 98.26 % real vs 100% programado. Respecto al avance económico acumulado del proyecto, su ejecución asciende 4,871 MMUS$ (sin intereses preoperativos).

Se encuentra en procesos las pruebas de garantía de la Unidad de Destilación al Vacío y la Planta de Producción de Hidrógeno. Se estima el inicio de la operación comercial para diciembre 2022 (fecha acordada con Técnicas Reunidas (TR) y revisada por la empresa supervisora CPT). TR cuenta con un periodo contractual de arranque y estabilización de las unidades de 09 meses, por lo que una vez puestas en servicio las unidades seguirán el período estimado hasta el mes de marzo 2023; no obstante, para asegurar las fechas, se requiere finalizar las negociaciones con COBRA, que tiene a cargo la construcción de las Unidades Auxiliares y Servicios Complementarios que tienen un avance 95.22%.

Con AD 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).

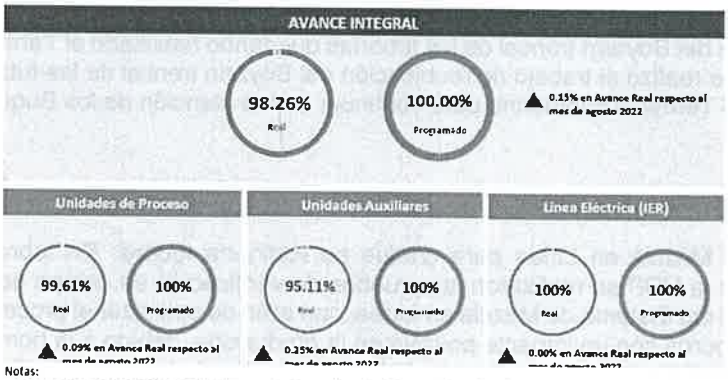
En base al Cronograma Integrado del PMRT[2], se obtuvieron los siguientes avances:

- **EPC Unidades de Proceso (a cargo de Técnicas Reunidas)**
  Avance 99.61% real vs. 100% meta. Cabe señalar que la ingeniería se encuentra concluida y certificada. La Procura registra un avance de 99.99% vs. 100% programado, sustentado en que el contratista ha ejecutado el 100% las compras internacionales. La Construcción registra avance de 99.72% vs. 100% programado, debido a que los trabajos del Muelle de Carga 1 se ejecutan de acuerdo con las ventanas operativas disponibles. El Comisionado registra un avance de 88.84% vs 99.96%, por retrasos en los sistemas de Craqueo Catalítico (FCC) y Recuperación de Gases I (RG1), que aún se encuentran en fase constructiva; así como demoras asociadas a construcción de las calderas de la planta de Cogeneración.

- **EPC Unidades Auxiliares (a cargo del Consorcio Cobra)**
  Avance 95.11% real vs. 100% programado. Ingeniería registra un avance físico de 99.71% vs. 100% programado. Procura registra un avance físico de 96.26% vs. 100% programado. Construcción registra un avance de 96.87% vs. 100% programado. El Comisionado registra un avance de 62.08% vs. 100% programado.

Cuadro N° 1: Avances del PMRT

Periodo: setiembre 2022



Notas:
- Avance físico programado según línea base aprobada considerando únicamente la evaluación por impactos COVID-19 del año 2020. Impactos COVID-19 correspondiente a los años 2021 y 2022 en evaluación por Gerencia PETROPERÚ, Supervisión y Contratistas del Proyecto.
- Valores programados serán actualizados cuando se tenga la actualización del cronograma y curvas de avance respectivas.
- Los datos mostrados tienen corte al 30.09.2022.

[2] Cronograma basado en el Cronograma Maestro Nivel III Rev. 09 aprobado Contrato EPC de Unidades de Proceso ejecutado por Técnicas Reunidas y el Cronograma Nivel III acuerdo Marco aprobado del Contrato EPC de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios ejecutado por el Consorcio Cobra SCL UA&TC.

A la fecha se encuentra aprobado el Cronograma Maestro Nivel III Rev. 9 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 mencionar que PETROPERÚ viene implementando estrategias y acciones de manera conjunta con la empresa supervisora y en coordinación con los contratistas del proyecto para la puesta en marcha de Nueva Refinería Talara. En ese sentido, las acciones se verán reflejadas en el Cronograma Nivel 3 Rev 10 que se viene negociando con los contratistas EPC, el mismo que incluye la actualización de algunas premisas o supuestos considerados en anteriores versiones del cronograma, y que, permitiría acortar los plazos para la puesta en operación de la Nueva Refinería Talara.

Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales

- Durante el periodo de gestión analizado se obtuvo 69,868 nuevos seguidores en redes sociales, con lo cual su número total aumentó a 711,744. Se ha logrado mantener la salud digital con 51% de sentimiento neutro positivo, el cual está por encima de la meta establecida, principalmente por la difusión de contenido propio de valor en las redes sociales.

- De otro lado, el número de visitas al portal web institucional, durante este periodo fue de 831,897. Los usuarios nuevos alcanzaron los 224,853.

- Asimismo, se produjeron 278 videos de registro de actividades, así como videos animados para difusión en redes sociales y en el portal web de la Empresa. Se produjeron y difundieron 11 spot radiales y se produjeron y emitieron 137 programas radiales "Talara mi orgullo", a través de radio Marilú, en la ciudad petrolera.

- Se elaboraron y enviaron 143 notas de prensa y comunicados, así como se gestionaron 34 entrevistas a voceros de la Empresa, las cuales han sido difundidas en los canales oficiales de la Empresa y en medios de comunicación, generando valor y contribuyendo a fortalecer la reputación e imagen de Petroperú.

- En medios tradicionales y páginas web se registraron 6,979 menciones, de las cuales 27% fueron positivas, 57% neutras y 16% negativas.

- Entre febrero y marzo de 2022 se realizaron cinco talleres virtuales con la Universidad de Ciencias Aplicadas (UPC), dirigidos a los periodistas y líderes de opinión de las zonas de influencia de las distintas operaciones de la compañía a nivel nacional.

- En cuanto a los temas de gestión de marca y relaciones institucionales, el 12 de abril se realizó la ceremonia de inicio de las pruebas de arranque gradual y progresivo de la Nueva Refinería Talara, moderno complejo industrial que marca una nueva etapa en el desarrollo y proceso de los hidrocarburos en el país. En la actividad participaron autoridades del Gobierno Centro, asimismo, intervinieron los licenciantes de cada tecnología, entre ellos las empresas Honeywell UOP, Axens y Haldor Topsoe, entre otros, las que brindarán las pruebas de garantías de los procesos licenciados.

- En el mes de junio, Petroperú ocupó el primer puesto en el Ranking CX Index, Índice de la Experiencia del Cliente en el Perú 2022, organizado por Centrum PUCP, Datum International y X Customer Group, en la categoría de Estaciones de Servicio por destacar en las dimensiones de marca, producto, servicio y experiencia emocional. El CX Index es un modelo único de medición de la experiencia del cliente que reconoce a las empresas líderes del país que mejor gestionan la interacción con sus consumidores.

- Asimismo, en el mes de junio 2022 ocupamos el primer puesto del sector en atraer y retener talento en el país, en la categoría Petróleo y Gas de Empresas con Talento 2022 y el puesto 18 en el Ranking General Top 100 de MERCO TALENTO. Por otro lado, en agosto logramos un galardón más por los proyectos emprendidos en beneficios de la población, en sus áreas de influencia, esta vez en Pasco, obteniendo el Premio Proactivo 2022 por su Proyecto de Riego Tecnificado en Ninacaca, el que optimizará el recurso hídrico, en épocas de friaje y sequía, en alrededor de 12 hectáreas de cultivo de pasto.

- En línea con nuestras políticas de apertura e información a la población, se retomaron en el mes de setiembre el Ciclo de Conferencias Energy Talks, eventos académicos que concitan la atención de estudiantes y especialistas del sector.

- Bajo ese mismo propósito, PETROPERÚ desarrolla y promueve visitas técnicas a sus sedes operativas, entre las cuales destacan la inspección realizada por la ministra de Energía y Minas, Alessandra Herrera Jara a la Nueva Refinería Talara, durante el mes de agosto, así como las visitas de la delegación de más de veinte representantes de la banca nacional e internacional y la de los funcionarios de la empresa Petroecuador realizadas a nuestra sede de Talara durante el mes de setiembre.

- En cuanto a eventos corporativos, del 17 al 18 de octubre participamos en Perú Energía 2022, la décima versión, «CONSTRUYENDO LA HOJA DE RUTA PARA UNA TRANSICIÓN ENERGÉTICA SOSTENIBLE E INCLUSIVA», evento que convocó a los actores más importantes de la industria de electricidad, Oil&Gas y el Estado. Contamos con un stand de 6 metros cuadrados, donde informamos sobre la Nueva Refinería Talara, en su proceso de puesta en marcha e inicio de operación comercial, lo cual permitirá contar con combustibles de alta calidad y bajo contenido de azufre.

- En cuanto a las campañas informativas y planes de medios, se ejecutó la campaña vinculada a la Nueva Refinería Talara en los principales medios a nivel nacional y local, así como publirreportajes en medios especializados; planes de medios sobre el Plan de Remediación de Refinería Conchán y Talara, plan de medios sobre la convocatoria de los Premios Copé en plataforma digital, así como la publicación de comunicados en las radios de influencia al ONP. Se encuentran vigentes las campañas informativas de Talara y ONP, y la campaña informativa en el ecosistema digital.

- Es preciso mencionar que, la empresa española VILLAFAÑE, viene desarrollando el servicio de mejoramiento reputacional de PETROPERÚ 2022. El servicio comprende el desarrollo del Plan Estratégico 2023-2024 mediante la actualización del Plan Elaborado en el año 2021-2022 de forma tal que PETROPERÚ fortalezca su reputación y su relación con los stakeholders de forma metódica y estructurada.

- Asimismo, se encuentra en proceso el Plan de Mejora Reputacional en materia de Buen Gobierno Corporativo – BGC, este requerimiento permitirá establecer una estrategia que defina un conjunto de actividades y procesos interrelacionados, orientados a promover una mejora en los resultados en materia de Buen Gobierno Corporativo, entre sus grupos de intereses priorizados que impacta en la percepción de los principales Stakeholders del sector financiero.

- De igual manera, se encuentra previsto el servicio de producción de la guía de arquitectura de marca de Petroperú, para el uso institucional y comercial.

- Por último, se avanza de manera programada las coordinaciones para la participación de Petroperú en ARPEL en calidad de auspiciador nacional, así como en INGEPET, eventos considerados de alta relevancia para el sector energético y de hidrocarburos.

CRISTINA FUNG G.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General

- En los temas de comunicación interna, durante el periodo en mención se realizaron campañas sobre los principales hitos institucionales como el inicio de pruebas de arranque de la Nueva Refinería Talara, así también la campaña de reforzamiento sobre protocolos de bioseguridad ante el COVID-19, campaña sobre la situación de Petroperú y su sostenibilidad financiera, que tuvieron por objeto sensibilizar e informar al personal.

- Se elaboraron tres ediciones del boletín Junto a Ti, que permite recopilar y difundir los avances de los proyectos, así como las actividades de las diversas sedes.

- La Alta Dirección realizó dos presentaciones (mayo y julio) con los trabajadores a nivel corporativo para informar la situación de la empresa y las acciones dispuestas para la recuperación de confianza de los diversos grupos de interés. Así también; en el mes de junio la gerencia general participó de una reunión con trabajadores, impulsando los espacios de diálogo directo.

- En la intranet se publicaron 103 notas vinculadas a la información relevante de la empresa, las cuales alcanzaron un total de 11,821 vistas. Así también en el canal PetroInforma contamos con un total de 900 trabajadores registrados y en Yammer se cuenta con un total de 2,664 miembros.

- En cuanto a la Gestión Cultural, entre marzo y octubre de 2022, el uso de los espacios virtuales permitió la ejecución de cincuenta (50) actividades culturales, cuarenta y dos (42) actividades transmitidas por el Facebook live del Centro Cultural PETROPERÚ, entre presentaciones de libros, participaciones en conversatorios, talleres, programas de formación literarios, recitales y otros. Se ha participado de diez (10) actividades presenciales.

- Gracias a la difusión digital se logró un resultado acumulado de 569,446 reproducciones, con una aceptación positiva del universo de seguidores de las redes sociales. A la fecha se cuenta con 66,005 fans y la página web de Gestión Cultural PETROPERÚ logró un alcance de 509,034 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
  - Las obligaciones contractuales de la Fase de Explotación continúan en Fuerza Mayor desde el 15.06.2020. Asimismo, las obligaciones referidas al Desarrollo también continúan en Fuerza Mayor.
  - Con oficio del 01.08.2022, el Viceministerio de Hidrocarburos se pronunció respecto a la indefinición de la Consulta Previa, indicando lo siguiente:
    (i) El Estado Peruano durante el periodo 1995-2011 cumplió con lo establecido en el Convenio 169 de la OIT.
    (ii) El MINEM, entre el año 2001 al 2003, desarrolló acciones informativas a las comunidades nativas pertenecientes a las 18 federaciones nativas de la zona a fin de informar sobre las actividades de exploración por hidrocarburos pertenecientes al Lote 64.
    (iii) Al estar vigente el contrato inicial y no haber una nueva medida administrativa materia de consulta previa, no corresponde implementar un proceso de consulta previa en Lote 64.
    Asimismo, el Viceministerio indicó que quedaba a disposición para realizar el acompañamiento en reuniones con SERFOR y MINCUL a fin de que se continúe con el desarrollo de las actividades del Lote 64.
  - El 05.09.2022, se inició el servicio para la elaboración del EIA para el Desarrollo con la consultora ambiental ERM.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192
  - Mediante D.S. N° 009-2022-EM publicado el 25.07.2022 en el Diario el Peruano, se aprobó el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos del Lote 192 a celebrarse entre PERUPETRO y PETROPERÚ S.A.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I
  - Las actividades operativas continúan en el Lote I. A setiembre 2022, la producción de petróleo promedio es de 496 Barriles por día y la de gas alcanza 3.424 Millones de pies cúbicos por día.

Gerencia Departamento Oleoducto

- Mejoramiento de la integridad mecánica de la tubería del ONP

  - Para el 2022, se han programado un total de 174 intervenciones a la tubería del ONP. Al 25.10.2022, se han ejecutado 66 intervenciones programadas (P) a la tubería, correspondientes a pérdida de espesor en el Tramo I, II y ORN; así como 31 intervenciones fuera de programa, que incluyen 18 por pérdida de espesor (Tramos I y II), 7 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	25	7	1	11	39		65	18	51
Deformaciones geométricas	23	2	26	51					1		1	0	50
Fisuras - Cortes	0	0	0	0		6		1			0	7	0
Defensas Ribereñas	1	4	0	5				5			0	5	5
Estabilización de laderas	0	2	0	2				1			0	1	2
Total				174	25	13	1	18	40	0	66	31	108

- 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.

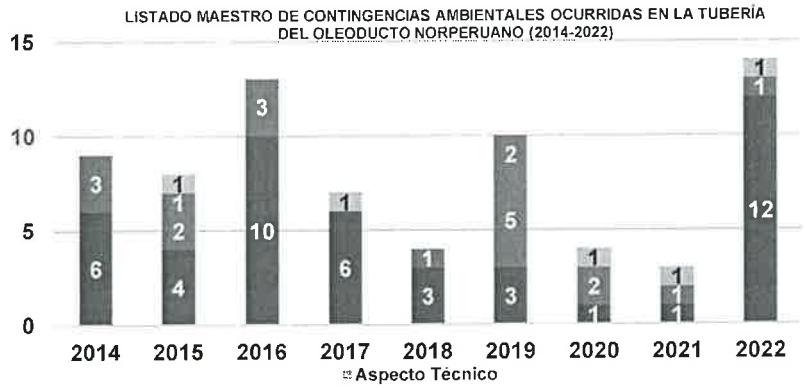
- Implementación del Nuevo Banco de Calidad del ONP

  - 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).

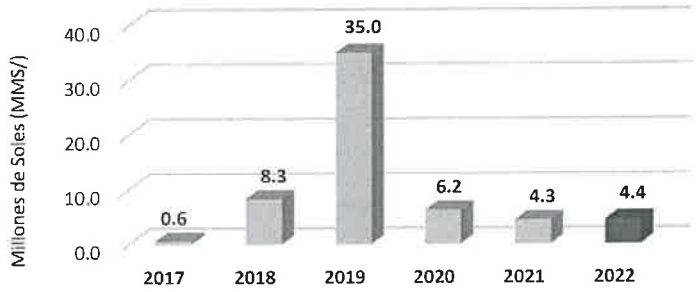
CRISTINA FUNG G. Petroperu Ficha 55203 Gerente General (e)

- Al 25.10.2022, se realizan las coordinaciones entre las dependencias de la empresa para definir el impacto que traería la implementación del nuevo Banco de Calidad en los distintos procesos, la valorización de los crudos mezclados y la gestión de los registros en el Sistema ERP SAP.

- Ingresos por indemnización de gastos incurridos en siniestros en el ONP



- Al 25.10.2022, se tiene una recuperación acumulada de 59 MMS/, incluyendo 2017 (0.6 MMS/), 2018 (8.3 MMS/), 2019 (35.0 MMS/), 2020 (6.2 MMS/), 2021 (4.3 MMS/) y 2022 (4.4 MMS/), los tres últimos obtenidos a pesar de las dificultades presentadas por la pandemia de la COVID-19. Asimismo, se precisa que el ingreso registrado en el 2022 (al 25.10.2022) de 4.4 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/).



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

  Durante el periodo del 2018 al 18.10.2022, se ha logrado evitar el pago de 11,246 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

- En julio se elaboró el primer reporte de avance del Plan de Acción Anual del Sistema de Control Interno 2022, en el sistema web de la Contraloría General de la República (CGR),

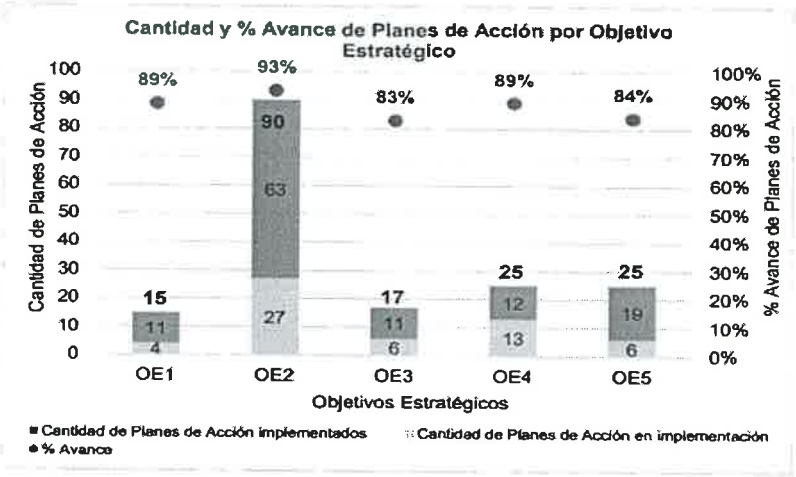
según lo dispuesto por la Directiva N°011-2019-CG/INTEG - "Implementación del Sistema de Control Interno en el Banco Central de Reserva del Perú, PETROPERÚ S.A., Superintendencia de Banca, Seguros y AFP, Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado y Entidades que se encuentra bajo la supervisión de ambas. El Plan contiene 47 medidas de remediación de las cuales 5 se han implementado a la fecha de emisión del reporte; el plazo vence el 31.12.2022.

- En junio se inició la Autoevaluación del SCI Nivel Gerencia Dpto. Tecnologías de Información - Ambiente Tecnología de la Información y Comunicaciones. Se capacitó al equipo evaluador y a la fecha se recopila la información que sustentará el nivel de calificación.

- Se recopiló la lista de la normativa legal vinculada a la competencia funcional de cada Gerencia y se remitió a la Gerencia Corporativa Legal, a fin de que efectúe su validación (Memorando N° GCPR-0775-2022) y asegurar que son el conjunto de normas que cada una de ellas debe cumplir. Este listado permitirá monitorear el cumplimiento corporativo de lo indicado en las Normas de Control Interno y el Principio N° 6 del Componente Evaluación de Riesgos - COSO 2013. Se identificaron 887 normas a nivel empresa (algunas fueron listadas por más de una Gerencia).

- Riesgos en Objetivos Estratégicos

  - Al 27.10.2022, 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:



Fuente: Elaboración propia.

- 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 27.10.2022 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.

- 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:
    - Del 05.04.2022 al 07.04.2022, se realizó el dictado de capacitaciones bajo la modalidad presencial sobre gestión de riesgos corporativos, seguridad de la información y continuidad del negocio, dirigidos a los Coordinadores y Facilitadores de la Gerencia Corporativa Refinería Talara, a fin de fortalecer sus conocimientos y aplicarlos en sus procesos; capacitándose a 78 trabajadores. De igual manera, se realizaron talleres de actualización de las matrices de riesgos de los procesos P4.2. Recepción y almacenamiento de materia prima e insumos en refinerías; y P4.3. Producción en refinerías.

    - 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. Asimismo, con memorando JTGA-0642-2022 del 09.08.2022, la Jefatura Técnica y Gestión de la Gerencia Dpto. Logística comunicó a la Jefatura Gestión de Riesgos, la devolución del requerimiento solicitado.

Petroperu Ficha: 55203 Gerente General (e)

- Con Memorando GCPR-1140-2022 del 11.10.2022, se reportó al personal de Gerencia Corporativa Talara el estado de la brecha 1 correspondiente a "Grado de cumplimiento del Sistema de Seguridad de la Información de la NRTL" con 82% de avance, informando: De los nueve (09) entregables pendientes, se ha identificado las actividades a realizar. Las cuales fueron comunicadas al personal de la GCTL.

- 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).

- Consultas de Usuarios sobre Seguridad de la Información. Durante el mes, se han resuelto consultas de Dependencias usuarias en referencia a Seguridad de la Información sobre: Requerimientos de Información clasificada como Confidencial, Revisiones de matrices de riesgos de Seguridad de la Información, Consultas de cumplimiento de la Ley 29733 – Ley de Protección de Datos Personales.

- 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.

- 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	31	31	24

- Se elaboró y se envió a Gerencia General el informe técnico para la actualización del Mapa de Procesos considerando las mejoras recopiladas por las diferentes dependencias mediante reuniones de trabajo, asimismo, se incluye en dicho informe un comparativo entre el mapa de procesos versión 4 (2021) y la versión 3 (2019), con la finalidad de determinar la correlación entre el alcance de los procesos en ambas versiones, para que sirva de base para la actualización de las siguientes fichas que se van a documentar.

- Se brindó soporte en la revisión del Procedimiento PROA1-134 "Adquisición en el mercado local de hidrocarburos para el proceso productivo, de comercialización y/o consumo propio".

- Gestión de la Normativa Interna:

  - Se dio el soporte a nivel corporativo para la revisión y publicación de documentos normativos. Durante el periodo del 02.04.2022 al 27.10.2022 se han publicado 942 documentos en los aplicativos: Excerta de Normas y Procedimientos y Formatos y Formularios de uso frecuente. Asimismo, se revisaron 491 documentos de las diferentes dependencias a través del correo excerta@petroperu.com.pe.

  - Con memorando GCPR-1104-2022 de fecha 05.10.2022 se informó a la Gerencia Corporativa Refinería Talara que se publicaron 1,922 documentos. En ese sentido se cumplió al 100% con la brecha GCPR-GCPR-0004 "Alineamiento de los documentos normativos de los Sistemas de Gestión de la NRT de acuerdo con lo establecido con la empresa".

- Sistema de Integridad 2022:

  - Gestión de Denuncias:
    - Durante el periodo de tiempo que comprende del 02.04.2022 al 27.10.2022, se han recepcionado un total de 35 denuncias; sobre dicha cantidad de denuncias se ha culminado con la evaluación de once (11) denuncias, encontrándose veintiuno (21) denuncias en evaluación y tres (03) denuncias en seguimiento (aquellos casos que han sido derivados para ser atendidos por otras áreas de la Empresa, conforme a sus atribuciones y procedimientos).

Denuncias	**Cantidad**	**Porcentaje**
Cerradas	11	31.42%
Investigación	21	60%
Seguimiento	3	8.58%
Total	**35**	**100%**

    - Sin perjuicio de las cifras mostradas previamente, es de comentar que durante lo que va del año 2022 se han recepcionado un total de sesenta y tres (63) denuncias, de las cuales 28 denuncias fueron cerradas en el periodo de tiempo del 02.04.2022 al 27.10.2022; es decir, se logrado el cierre de diecisiete (17) denuncias adicionales a las ya expuestas en el cuadro precedente.

- Gestión de prevención de conflicto de intereses:

- Consultas sobre conflicto de intereses: A fin de advertir la existencia de posibles casos de conflicto de intereses de manera previa a una contratación, las gerencias que participan en contrataciones de servicios, bienes y obras, han realizado consultas en la Base de Datos del Aplicativo del Sistema de Integridad (SIIN), comunicando al área encargada del Sistema de Integridad para análisis y evaluación que permita mitigar el riesgo de conflicto de intereses. Al cierre del presente informe, del 02.04.2022 al 27.10.2022 se han atendido ciento cuarenta y ocho (148) consultas.

- Renovación del Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad: 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 27.10.2022 tenemos un 91% de cumplimiento por parte del personal.

- Declaración Jurada de Intereses - Ley Nº 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, con 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 Ley3; siendo que al 27.10.2022 se tiene un aproximado del 64% cumplimiento.

- Compromiso del Directorio con la Integridad y Lucha contra la Corrupción:
  - Con fecha 20.07.2022, el Directorio de PETROPERÚ S.A., con la participación de la Gerencia General suscribieron el Acta de Compromiso Anual de Integridad y Lucha Contra la Corrupción por medio del cual se comprometen a respaldar el fortalecimiento de una cultura de Integridad y de lucha contra la corrupción en PETROPERÚ S.A.; que permita sostener relaciones honestas y transparentes de negocios con todos nuestros grupos de interés, y en general con toda la ciudadanía.

- Plan de Trabajo 2022:

  - Mediante Hoja de Acción N° GGRL-2684-2022, la Gerencia General realizó la Aprobación del Plan de Sensibilización y Capacitación del Sistema de Integridad 2022, habiéndose ejecutado hasta el 27.10.2022, las siguientes actividades:

N°	ACTIVIDAD	GERENCIA / SEDE	PÚBLICO	FECHAS	N° CHARLAS	N° PARTICIPANTES
1	Conferencia: Jornada de Integridad y Transparencia en Petroperú	Todas las sedes	Directivos, Gerentes y Gerentes de Departamento	20/05/2022	1	39
2	Charla: Importancia de una Cultura de Integridad en las Organizaciones	Todas las sedes	Personal en general	31/05/2022	1	216

[3] - Conforme al literal t) del articulo 8 del Reglamento: Miembros de la Gerencia Departamento Logistica y los miembros de las dependencias operativas que, debido a sus funciones, intervienen en alguna de las fases de contratación en el marco del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.
- Conforme al literal v) del articulo 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 articulo 8 del Reglamento: Miembros de la organización cuyas funciones están vinculadas al Sistema de Integridad.

3	Charlas Línea de Integridad - BDO	Oficina Principal	Personal en general	8/06/2022	2	93
				10/06/2022		52
		Oleoducto		17/06/2022	1	27
		Refinería Talara		22/06/2022	2	61
				3/08/2022		30
		Refinería Conchán		30/06/2022	1	57
		Refinería Selva		1/07/2022	1	34
4	Charla: Declaración Jurada de Intereses (*)	Todas las sedes	Sujetos Obligados	17/08/2022 (*)	3	52
				18/08/2022		58
				19/08/2022		47
5	Charla: Adoptando Decisiones Éticas	Todas las sedes	Gerentes Nivel 1, 2 y 3	21/10/2022	1	30
				TOTAL	**13**	**796**

(*) Es un promedio, ya que La Contraloría General de la República no cuenta con el registro de asistencia.

- Reconstitución del Comité de Integridad 2022:

  - Respecto a la reconstitución del Comité de Integridad, conforme a lo solicitado por el Comité de Buenas Prácticas de Gobierno Corporativo y a los aportes recibidos por parte del Directorio de PETROPERÚ S.A., así como a las revisiones efectuadas; la Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos, mediante Resumen Ejecutivo N° GCPR-1018-2022 del 19.09.2022, ha presentado una nueva propuesta que contempla los parámetros para la conformación del Comité de Integridad, incluyendo el perfil de los miembros y sus funciones.

Oficialía de Cumplimiento

- Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo:

  - En el mes de setiembre se actualizó e incorporó nuevos campos de información en el formulario web "Conozca a su Cliente", el cual permite obtener un mejor análisis en la identificación y verificación del cliente, los nuevos campos son:
    - Nombre del cónyuge
    - Actividad económica
    - Propósito de la relación comercial
    - Fecha de firma

  - En el mes de mayo se elaboró, aprobó y publicó la "Guía de Categorización de clientes según su nivel de riesgos de LA/FT" que establece la metodología para elaborar el "SCORING" como herramienta que permite categorizar a los clientes, con el propósito de aplicar medidas de control diferenciadas según su nivel de riesgos de LA/FT. La misma que incluye las siguientes etapas:
    - Identificación: Consiste en definir las variables de cada factor de riesgo asociado al cliente, su propósito y el dato asociado a dicha variable.
    - Evaluación: evaluar el perfil de riesgo del cliente, en función al impacto del riesgo de una determinada variable.
    - Calificación del perfil de riesgo: Consiste en realizar la calificación y definición de perfiles de riesgo por cliente.

  - En el mes de mayo se elaboró y presentó al Directorio el Informe de gestión de los riesgos LAFT de PETROPERÚ (Informe Técnico, Resumen Ejecutivo y PPT).

  - Elaboración del Informe Semestral 2022-I (Informe técnico, resumen ejecutivo), el cual fue presentado al Directorio de la compañía en el mes de julio 2022.

CRISTINA FUNG Q. Petroperu Ficha: 55203 Gerente General (e)

- Elaboración del ISOC 2022-I (Informe Semestral del Oficial de Cumplimiento) el cual fue presentado a la Unidad de Inteligencia Financiera en el mes de agosto 2022.

- Se realizó el diseño y difusión de cuatro (4) afiches de sensibilización y prevención de LA/FT, mediante los diversos canales de comunicación de la compañía (Yammer, correo electrónico, petroinforma), en los meses de julio, agosto y octubre.

- Se brindaron las siguientes actividades de capacitación, según se detalla:

  Charla virtual de capacitación especializada a la Gerencia Corporativa Comercial.

  - Tema: Conceptos generales del SPLAFT, riesgos LA/FT, señales de alerta, tipologías, casuísticas y atención a preguntas de los asistentes.
  - Dia: 27 de junio del 2022.
  - Expositores: Oficial de Cumplimiento y su equipo LA/FT.
  - Asistentes: 51 colaboradores.

  Charla virtual de capacitación especializada a Directores

  - Tema: Responsabilidades y rol que desempeña el Directorio en la implementación del Sistema de Prevención de LAFT.
  - Dia: 17 de octubre del 2022.
  - Expositor: Juanita Maria Ospina Perdomo
  - Asistentes: 5 Directores y el Secretario General.

  Charla virtual por el "Día de la Prevención de Lavado de Activos" a todo el personal de PETROPERU S.A.

  - Tema: Finalidad del SPLAFT y rol del trabajador en la prevención de Lavado de Activos.
  - Dia: 27 de octubre del 2022.
  - Expositores: Isabel Garcia Arroyo
  - Asistentes: 183 colaboradores.

- Elaboración mensual (Abril – Set) del Registro de Operaciones, incluyendo las operaciones múltiples que realizan los clientes, de acuerdo con el umbral establecido por la normativa; con información provenientes del registro de ventas proporcionado por el área contable.

- 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.

- A efectos de contar con mayores herramientas de gestión para los Sistemas a cargo de la Oficialía de Cumplimiento, mediante OTT N° 4200085124 se contrató el Servicio de Asesoría Técnica y Legal de un Estudio Jurídico de EE.UU, con experiencia probada en procesos bajo el marco de la FCPA (Ley de Prácticas Corruptas en el Extranjero) así como otras leyes de los EE.UU. potencialmente aplicables; para la revisión y mejora de los sistemas de prevención y gestión de riesgos anticorrupción de PETROPERÚ S.A., que fuera solicitado con Acuerdo de Directorio N° 055-2021-PP, para lo cual se aprobó contar con el Servicio del Estudio PAUL HASTINGS, para la ejecución del Servicio.

- En el mes de octubre, se llevó a cabo la cobertura de la plaza vacante de Auxiliar PLAFT de la Jefatura Prevención de Delitos, mediante concurso interno.

Petroperu Ficha 55203 Gerente General (e)

- Modelo de Prevención Delitos:

  - Se brindó atención a la consulta formulada por la Gerencia Corporativa Comercial, respecto al viaje al extranjero de tres (3) trabajadores en cumplimiento de prestaciones adicionales de capacitación en el contrato; de dicho análisis y en el marco de la implementación del Modelo de Prevención, se recomendó con Memorando N° OCUM-0462-2022 de 17. Oct.2022 que las personas que viajen sean distintas a las que participaron en las diferentes etapas del proceso de contratación y comités.

  - Se atendieron consultas de diversas áreas de la Compañía, relacionadas a la prevención de delitos, lo que comprende: 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 cuestionarios de proveedores y bancos; asesoramiento en la aplicación del Procedimiento de la Debida Diligencia a Proveedores – PROA1 N° 435.

Secretaria General

- En abril 2022, se actualizó la conformación de los Comités de Directorio, lo cual ha permitido que los Comités sesionen y cumplan con sus planes de trabajo.

- Durante el periodo de gestión, con el apoyo de la Gerencia General, se continúa 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 el marco de las prácticas de gobierno corporativo, entre abril y junio se desarrolló el proceso de inducción para Nuevos Directores.

- En junio, se modificó y actualizó el Plan de Trabajo Anual del Directorio para el segundo semestre 2022.

- En setiembre el Directorio aprobó el Proyecto de Ley de Fortalecimiento y Designación de Miembros Del Directorio de PETROPERÚ S.A. el mismo que garantizaría una adecuada y correcta evaluación y posterior elección de los miembros del Directorio de la Empresa. Asimismo, se autorizó a la Administración a remitir dicho proyecto de ley al Ministerio de Energía y Minas, para el trámite correspondiente de aprobación por parte de las instancias pertinentes.

- La Junta General de Accionistas, en setiembre, aprobó el Reporte sobre el cumplimiento del Código de Buen Gobierno Corporativo para las Sociedades Peruanas 2021 (anexo a la Memoria Anual), en este Reporte se difunden los avances que desarrolla anualmente la Empresa en esta materia.

1.4 Limitaciones en el Período a Rendir

Durante el periodo de gestión reportado (abril a octubre 2022), la Compañía afrontó una serie de problemáticas ocasionadas por las políticas internas implementadas durante el periodo octubre 2021 a marzo 2022, que impactaron negativamente en la situación económica, financiera, comercial, operativa, administrativa y en la gobernanza de PETROPERÚ S.A.

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 Gaveglio, 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.

- Como consecuencia de esta situación, así como por noticias relacionadas a PETROPERÚ S.A. sobre diferentes manejos que requieren una mayor clarificación (caso HPO -Biodiesel), las líneas de crédito de la banca local e internacional continúan restringidas para PETROPERÚ S.A. Si bien es cierto se ha logrado renovar y conseguir nuevas líneas de crédito por 1,047 MMUS$, teniendo habilitado en total 1,627 MMUS$, esto resulta insuficiente para la operatividad del negocio de PETROPERÚ S.A.

Situación de la Disponibilidad de Líneas de Crédito al 30.09.2022

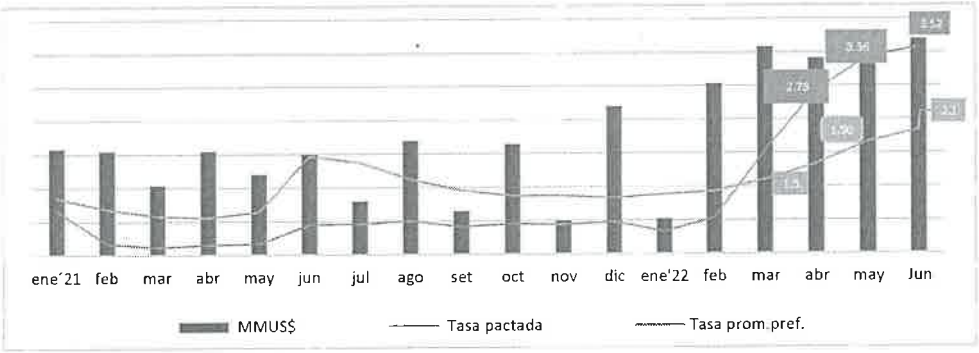
RESUMEN	MMUSD	%
Líneas al 100% Utilizadas del monto aprobado	1,347,413,764	47%
Líneas por utilizar (*)(**)	280,000,000	10%
LC: Limitadas a EEFF Auditados/Proyecciones de Caja/ ESG	1,087,412,112	38%
LC: Comité Riesgo, Crédito, Legal	135,000,000	5%
TOTAL	**2,849,825,876**	

(**) US$125MM de SUMITOMO se utilizará para Brige Loan de financiamiento LP+USD60MM SBLC+USD20MM JPM

- La restricción de líneas de crédito no ha permitido 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 vienen pactando 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, tal como se muestra en el siguiente gráfico:

Tasas pactadas PP vs Tasas promedio mercado bancario 2021 – a junio 2022



- Esta situación se agravó dado que la anterior Administración 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, PETROPERU 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.

La empresa ha cuantificado los impactos negativos de las decisiones de la Anterior Administración, que totalizan 74.2 MMUS$ a julio 2022, que incorpora los siguientes conceptos: menores ventas y márgenes, pago de demoras por restricciones en descargas de buques, cambio de puerto de buques de importación, otros costos logísticos (alijes, transporte terrestre, reconocimiento de fletes a clientes), mayores costos para concretar financiamientos de corto plazo, reconocimiento de intereses por pago de facturas a proveedores fuera de plazo, pago de Consent Fee a bonistas y gastos en servicios de asesoría, costo de servicio de asesoría legal para Consent Solicitation Contrato CESCE, mayor costo de honorarios de PWC, contratación de servicio de revisión y análisis de los

procesos de licitación y adjudicación a terceros por PETROPERU durante el período octubre-diciembre 2021 (contrato con Deloitte) y homologación de beneficios a todo el personal.

Es preciso mencionar que los impactos económicos desfavorables mencionados, aún continúan para la Compañía.

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

- La falta de liquidez de caja, para honrar el compromiso de pago a proveedores generó una deuda vencida y acumulada de hasta USD 750 MM aproximadamente. Al 27.10.2022 se tiene las siguientes obligaciones:

MES	DIA	PRODUCTO	N° EMBARQUE	PROVEEDOR	BUQUE TANQUE	VOLUMEN (BBLS)	MONTO US$
MAYO	30	CRUDO	004-2022	PETROCHINA	SEAWAYS LEYTE	340,000.00	34,840,555.10
AGOSTO	2	ULSD	035-2022	BB ENERGY	JULIA L	320,000.00	37,950,281.02
AGOSTO	6	ULSD	036-2022	CHEVRON	SEAWAYS ATHENS	320,000.00	56,539,399.32
AGOSTO	24	NCC/HOGBS/NAFTA	011/010/005-2022	MARATHON	ELKA HERCULES	320,000.00	25,001,313.37
AGOSTO	26	DIESEL B5 S-50	006-2022	PHILLIPS 66	VIRGO	320,000.00	47,751,301.07
AGOSTO	19	GLP	007A-2022	GEOGAS	QUEEN ZENOBIA	4000 TM	3,382,894.03
AGOSTO	27	GLP	007B-2022	GEOGAS	QUEEN ZENOBIA	4000 TM	3,344,995.02
SETIEMBRE	6	GLP	007C-2022	GEOGAS	QUEEN ZENOBIA	4000 TM	3,367,982.92
SETIEMBRE	3	NCC+HOGBS	012/011-2022	MARATHON	LONE STAR MARINER	320,000.00	43,767,906.36
SETIEMBRE	8	ULSD	039-2022	EXXON	ENERGY PUMA	320,000.00	20,321.70
SETIEMBRE	14	B100	003-2022	REPSOL	SOLAR CATIE	120,000.00	32,310,080.98
SETIEMBRE	15	ULSD	040-2022	EXXON	SEAWAYS HERCULES	320,000.00	363,229.81
SETIEMBRE	25	DIESEL B5 S-50	004-2022	BP PRODUCTS	OLYMPIOS	320,000.00	32,147,546.08
SETIEMBRE	26	DIESEL B5 S-50	005-2022	BP PRODUCTS	TORM STRONG	320,000.00	60,187,564.75
SETIEMBRE	26	DIESEL B5 S-50	007-2022	PHILLIPS 66	PLOVER PACIFIC	320,000.00	51,397,173.49
OCTUBRE	10	CRUDO NAPO	009-2022	PETROECUADOR	ANTIPOLIS	360,000.00	25,429,143.16
OCTUBRE	20	ULSD	044-2022	CITGO	SEA HERMES I	320,000.00	23,762,844.40
OCTUBRE	25	ULSD	046-2022	CHEVRON	SEAWAYS GALLE	320,000.00	42,562,066.18
OCTUBRE	27	G90/G84	007/003-2022	MARATHON	PELICAN MARINER	320,000.00	37,774,398.03
						Pagos vencidos al 27.10	561,900,996.79

Adicionalmente, la falta de pagos oportunos por la falta de liquidez generó una brecha en la atención para efectuar adquisiciones adicionales de urgencia. Esta afectación del flujo de caja generó que los proveedores que tenían contratos de entrega desde el mes de mayo en adelante, en la mayoría de los casos exijan pagos con plazo a 30 días y garantizados con carta de crédito o prepago. Asimismo, se redujo la participación de los proveedores internacionales en los concursos de precios.

- Las importaciones de crudo, productos refinados y biocombustibles que se adquirieron en el mercado internacional desde el mes de abril se muestran a continuación, indicando su modalidad y plazo de pago:

Tender	Fecha de recepción de ofertas	Productos	Volumen (Miles de Bbls)	Firma	Condiciones de pago
26	6/04/2022	JET+ULSD	210	CHEVRON	CC 30d
27	20/04/2022	CRUDO	360	REPSOL	OL 30d
		CRUDO	360	PETROCHINA	CC 30d
		CRUDO	360	PETROCHINA	CC 30d
29	27/04/2022	B100	100	PETROCHINA	OL 30d
		B100	100	PETROCHINA	OL 30d
30	11/05/2022	ULSD	320	SHELL	OL 30d
		ULSD	320	BB ENERGY	OL 120d
33	17/05/2022	G90+G84	320	TRAFIGURA	OL 60d
34	26/05/2022	ULSD	320	BB ENERGY	OL 30d
35		ULSD+JET	320	TRAFIGURA	CC 30d
		AVGAS	5	EXXON MOBIL	CC 30d
		ULSD	320	BB ENERGY	OL 180d
		ULSD	320	CHEVRON	CC 30d
39	14/06/2022	B100	160	REPSOL	OL 30d
		B100	160	REPSOL	CC 30d
41	15/06/2022	ULSD	320	EXXON MOBIL	SBCC 30d
		ULSD	320	EXXON MOBIL	SBCC 30d
		ULSD	320	EXXON MOBIL	SBCC 30d
		ULSD	320	EXXON MOBIL	SBCC 30d
42	17/06/2022	G90+HOGBS+NV	320	TRAFIGURA	CC 30d
		G90+G84	320	TRAFIGURA	CC 30d
44	12/07/2022	GLP TM	24	GEOGAS	CC 180d
45	19/07/2022	ULSD	320	BB ENERGY	OL 120d
		ULSD	320	BB ENERGY	OL 120d
		ULSD	320	CITGO	SBCC 30d
47	1/08/2022	HOGBS+NCC	320	TRAFIGURA	CC 120d
50	17/08/2022	Diesel B5S50	320	EXXON MOBIL	OL 30d
		ULSD+JET	320	EXXON MOBIL	OL 45d
51	19/08/2022	HOGBS+NCC	320	MARATHON	SBCC 30d
52	24/08/2022	ULSD	320	CHEVRON	OL 30d
		ULSD	320	EXXON MOBIL	SBCC 30d
53	25/08/2022	NHT	200	NOVUM	CC 120d
56	13/09/2022	ULSD	320	TRAFIGURA	CC 180d
		ULSD	320	TRAFIGURA	CC 120d
59	22/09/2022	GLP TM	11	GEOGAS	CC 180d
61	3/10/2022	ULSD	320	TARTAN	CC 120d
63	11/10/2022	NCC+HOGBS	320	TRAFIGURA	OL 180d
		G90+G84	320	TRAFIGURA	OL 120d

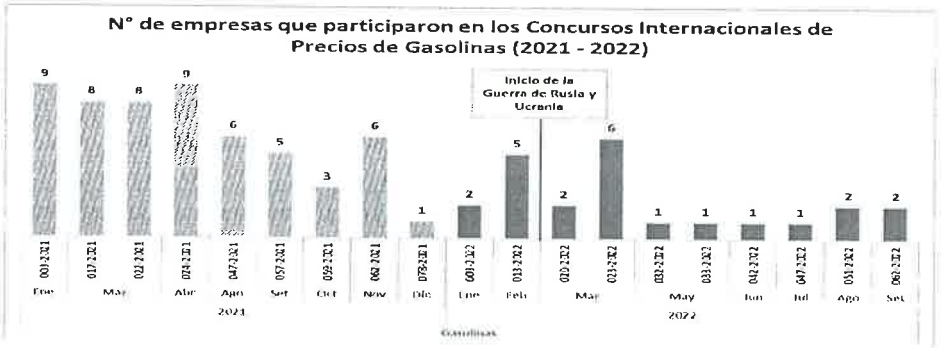
- En el mes de marzo se incumplió con el pago oportuno a SUNAT-ADUANAS, por derechos de importación, por un monto total de S/ 379 MM, lo que causó la pérdida de la garantía nominal por un valor de USD 570 MM por 5 días, paralizando temporalmente las nacionalizaciones de las importaciones del mes de abril.
- Durante el periodo de gestión reportado, se tuvieron cargamentos suspendidos debido a la falta de línea de crédito para la emisión de Cartas de Crédito o la imposibilidad de realizar prepagos, dados los problemas de liquidez de la Compañía.
- Los continuos cierres de puerto demandaron mayores volúmenes de transferencias terrestres e incremento de flota para poder atender nuevas necesidades de transferencias por rutas alternas a los Terminales y Plantas, con la finalidad que no se queden desbastecidos para atender sus demandas locales.
- Durante el periodo reportado, se presentaron restricciones en las rutas nacionales por la convulsión y reclamos sociales de las comunidades y sectores de transporte y agricultura que bloquean carreteras y producen retrasos en la flota cargada hacia las plantas receptoras, así como el retorno de estas hacia las plantas despachadoras.
- El alto incremento de los precios de los combustibles, repuestos y materiales para el transporte, así como la inflación, generaron 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 un riesgo potencial de reclamos en los precios que podrían afectar las operaciones.
- Se recibieron comunicaciones de los transportistas por falta de pago de sus facturas con fecha de pago vencidas, señalando que se tiene el riesgo de parar los servicios. En ese sentido, se enfrentó el riesgo que los proveedores declaren en default a PETROPERÚ S.A., como en el caso del proveedor Trafigura, quien el 29.09.2022 indicó que declararía el default por el perjuicio financiero que se le ha causado, dado el incumplimiento de la fecha de pago pactada, refinanciada previamente por un monto de 38 MMUS$, por lo que los pocos recursos que generó la compañía tuvieron que ser destinados al pago de esta deuda no pudiendo destinarlo a la descarga de un nuevo buque.

  De ocurrir la declaración de default por parte de algún proveedor podría haber una nueva revisión de la calificación de riesgo de la Empresa, con una restricción adicional en las líneas de crédito, así como un probable impacto sobre el contrato de crédito con financiamiento CESCE, ya que podría calificarse como un incumplimiento.

El riesgo de que todos los proveedores impagos iniciasen acciones de embargo en cadena por falta de pago fue un riesgo latente, que podría haber bloquear las cuentas de PETROPERÚ restringiendo más la liquidez. Asimismo, los otros proveedores podrían tomar la decisión de llevarse los cargamentos que están fondeados en bahía o que se encuentran en tránsito, lo que ocasionaría una inevitable quiebra de inventarios, pues no se contaría con el tiempo suficiente para importar crudo/productos desde el extranjero.

Cabe señalar que, no se logró reducir la deuda a proveedores aún con el apoyo financiero otorgado con D.U. N° 010-2022 en mayo 2022 (Préstamo transitorio por 750 MMUS$ + Documentos Cancelatorios por 500 MMS/ mensuales) debido a la reducción de los márgenes en la venta de productos (por otorgamiento de mayores descuentos para hacer frente a la competencia, sobrecostos generados por demoras en descargas de buques de importación y precios más elevados de compra, debido a incremento de la percepción de riesgo de PETROPERÚ S.A. y necesidad de ampliar los plazos de pago a proveedores), reducción drástica de ventas, afectación de la liquidez por no recuperar los montos adeudados por el Fondo de Estabilización de Precios (aprox. 771 MMS/), pérdida operativa en el negocio de transporte del ONP de -39 MMUS$ a setiembre 2022 y operación no optimizada de la Nueva Refinería Talara por encontrarse en su secuencia de arranque, entre otros.

- Durante el año 2021 la participación de empresas en los Concursos Internacionales de Precios de Gasolinas era en promedio de 6 compañías por Tender. Sin embargo, para el año 2022 (enero-septiembre) esta participación se redujo en un 66%, siendo 2 compañías en promedio; a partir del 24 febrero debido al inicio de la guerra de Rusia y Ucrania, y posteriormente a las restricciones de pago durante mayo-septiembre 2022, en promedio 1.5 empresas por concurso internacional.



Asimismo, la participación de empresas en los Concursos Internacionales de Precios de Diesel (ULSD) durante el año 2021 era en promedio de 10 compañías por Tender, mientras que durante el año 2022 hubo una reducción de 58%, siendo en promedio 4 compañías, debido principalmente a la guerra de Rusia y Ucrania, y posteriormente las restricciones de pago durante abril-septiembre 2022.



Durante el periodo de gestión analizado, se declararon desiertos seis (06) Concursos Internacionales de Precios en los cuales no se recibieron ofertas para los cargamentos licitados de importación de productos, y en otros dos (02) casos se recibió ofertas solo para un cargamento del total solicitado.

- El no poder efectuar pagos a corto plazo (30 días) por restricciones de caja y la imposibilidad de contar con cartas de crédito generó un precio de importación mayor, representando un incremento de los desembolsos por cargamento.

- Por otro lado, en el período se tuvieron treinta y uno (31) cargamentos, cuya descarga estuvo condicionada al pago de las obligaciones vencidas, generando hasta octubre, una sobrestadía acumulada equivalente a USD 28.1 MM.

  De los 31 buques que estuvieron con descarga condicionada a pago al 27.10.2022, se mantienen 11 buques pendientes de descarga, dicha condición viene generando una sobrestadía acumulada equivalente a USD 13.5 MM.

- Restricciones en la contratación a plazo fijo bajo la modalidad de servicio específico, para el proyecto Mejora de Fletamento Internacional: 01 Profesional senior altamente especializado.

- Es importante mencionar que, de enero a junio 2022, PETROPERÚ S.A. mantuvo su liderazgo con relación al precio de importación de los cargamentos de Diesel y gasolinas; sin embargo, esta situación cambió, dado los mayores diferenciales que vienen ofertando los proveedores, así como la limitada oferta, por los problemas descritos anteriormente.

  Es preciso indicar que la Administración evaluó retirar los descuentos comerciales para ampliar los márgenes en la comercialización de productos; no obstante, la Gerencia Comercial estimó que, de efectuar dicha acción, los niveles de venta de gasolinas y Diesel se reducirían significativamente, bajo los siguientes supuestos:

  - Mayoristas: comprarían reducidamente solo en Talara/Piura y Conchán
  - Retail: comprarían 100% en selva y en bajos niveles en algunas plantas como Talara/Piura y Conchán.
  - Industria/Consumo: solo compraría la PNP/FFAA.

  Cabe señalar que, si los clientes nos compran en Plantas de zona de competencia (lugares en donde hay otros suministradores), solo sería de forma temporal, hasta que los competidores levanten sus limitaciones de inventario y almacenamiento. Luego es probable que los volúmenes continuaran cayendo.

  Asimismo, recuperar las ventas sería una tarea difícil, ya que los competidores trataran de cerrar lo antes posible con afiliaciones y contratos de mediano y largo plazo, sobre todo estando próxima la operación plena de la Nueva Refinería Talara y cuya meta corporativa era contar con una demanda suficiente para colocar toda la producción de dicha planta desde un inicio (aprox. 40 MBDC de Diesel bajo azufre y 25.0 MBDC de gasolina).

  Por otra parte, esta es una acción que no puede implementarse de manera inmediata, dado que podría generar el riesgo de desabastecimiento.

  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.

- Desde abril 2022 a octubre, se han registrado 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 han acumulado hasta 4 semanas de retraso, lo cual ha conllevado a reclamos y envíos de cartas notariales por parte de los proveedores por el incumplimiento de los pagos, así como, por ejemplo: paralizaciones por dos (2) a tres (3) días en las transferencias a El Milagro, Tarapoto, Pucallpa, Terranova y Piura, hasta que se concreten los pagos respectivos.

- Como consecuencia de las restricciones de descarga de crudo y productos, durante el periodo de gestión analizado se mantuvieron niveles críticos de inventarios en los principales terminales desde los cuales se abastecen productos a nivel nacional, principalmente en Diesel, gasolinas y alcohol carburante:

Los niveles de inventarios al 26.10.2022 se muestran a continuación:

a) Diesel

Inventarios en Tanques + Descargas Autorizadas

Planta	Inv. Disponible (MB)	Pronóstico Demanda (MBDC)	Cobertura (dias)	Cobertura (fecha)
CONCHÁN	122.9	8.9	10	4/11/2022
TALARA	31.8	6.5	17	11/11/2022
MOLLENDO	85.0	8.6	10	4/11/2022
CALLAO	28.0	5.2	5	30/10/2022
SALAVERRY	0.7	0.6	1	26/10/2022
ETEN	16.3	3.4	9	3/11/2022

b) Gasolinas

Inventarios en Tanques

Planta	Producto	Inv. Disponible (MB)	Pronóstico Demanda (MBDC)	Cobertura (días)	Cobertura (fecha)
MOLLENDO	G-90	17.1	0.9	19	13/11/2022
	G-84	30.3	1.2	26	20/11/2022
TALARA	G-90	88.0	4.4	20	14/11/2022
	G-84	54.2	1.7	31	25/11/2022
CONCHÁN	G-97	6.3	0.7	10	4/11/2022
	G-95	23.2	3.7	6	31/10/2022
	G-90	26.9	10.2	3	28/10/2022
	G-84	13.5	0.6	23	17/11/2022

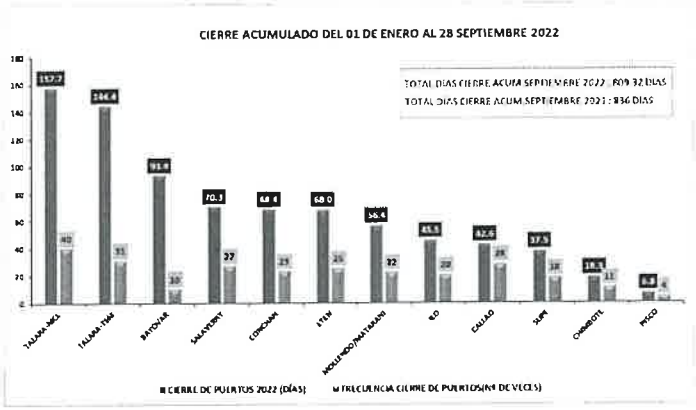
c) Alcohol Carburante

Inventarios en Tanques

Planta	Producto	Inv. Disponible (MB)	Pronóstico Demanda (MBDC)	Cobertura (dias)	Cobertura (fecha)
TALARA	DFE	1.3	0.22	6	31/10/2022
CONCHÁN		7.6	1.00	8	2/11/2022

CRISTINA FUNG Q. Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

La situación de los inventarios se agravó con los continuos cierres de puertos que vienen ocurriendo en todo el litoral, los mismos que han sido más frecuentes respecto al año anterior y que también generan costos de sobreestadías:



Asimismo, para no quebrar inventarios y mantener el suministro, se requiere continuar con la convocatoria de concursos internacionales de precios para adquirir los cargamentos necesarios; no obstante, esto implicará que la empresa asuma los sobrecostos mencionados anteriormente, reduciendo aún más los márgenes de comercialización de combustibles y; por tanto, la utilidad operativa de PETROPERÚ S.A.

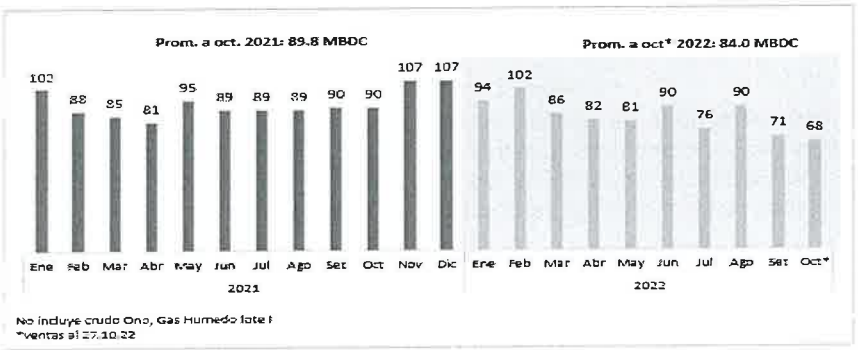
- Falta de disponibilidad de producto por no contar con autorización de descarga de importaciones, debido a la falta de pago.

- 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.

Gerencia Corporativa Comercial

- Dada las restricciones en las descargas de crudo y productos y los bajos niveles de inventarios, en el periodo analizado, se restringieron las ventas a los clientes de todos los sectores y se priorizaron las ventas mediante criterios tales como: inventario disponible, volumen de compras, estructura del sistema logístico, relevancia del cliente en cada sector, si cuenta con contrato de suministro, si no cuenta con alternativas de suministro (zonas de posición de dominio), etc., llegando incluso a no realizar ventas a los clientes con los que no tenemos contratos. Por consecuencia, al 27.10.2022, las ventas al mercado interno de combustibles fueron de aprox. 84 MBDC a diferencia del mismo periodo del año 2021 (89.8 MBDC).

Volumen de ventas en el mercado interno (MBDC)

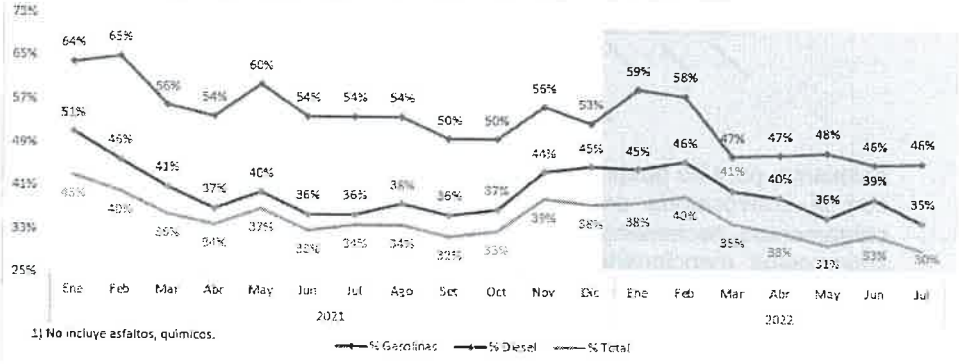


Petroperú Ficha: 55203 Gerente General (e)

La restricción de las ventas a los clientes generó que migren la totalidad de sus compras (combo: Diesel + gasolinas) a otras plantas de ventas donde la competencia si dispone de la totalidad de los productos y además otorga mejores condiciones comerciales (crédito sin garantía, mayores plazos de pago y mejores descuentos en gasoholes), lo cual impactó en la participación de mercado, que disminuyó de 39% en enero 2022 a 27% en setiembre 2022.

PETROPERÚ tiene dificultades para competir en aspectos de precios, descuentos y plazos de créditos debido a las mejores condiciones que ofrece la competencia, además de la falta de inventario, por lo que los clientes están optando por contar con varios proveedores, afectando nuestro nivel de participación de mercado.

Participación de Mercado Total, de Gasolinas y Diesel (%)



- Los incumplimientos en la entrega de Biodiesel B100 por parte del proveedor local Heaven Petroleum Operators S.A.[4], originaron una reducción drástica de las ventas de Diesel en el mes de marzo. El 11.03.2022, PETROPERÚ obtuvo una excepción por parte del MINEM para comercializar Diesel sin B100; no obstante, ello generó reclamos de clientes, de la Sociedad de Minería y Petróleo y de los Operadores de Terminales Norte y Centro.

Con Carta GDDI-2209-2022 del 18.08.2022, PETROPERÚ S.A. remitió comunicación a la empresa Heaven Petroleum Operators S.A., detallando los gastos incurridos como consecuencia del incumplimiento contractual, solicitando la indemnización correspondiente en cumplimiento de los contratos de suministro de Biodiesel B100 realizados, de acuerdo con el siguiente detalle:

Item	Concepto	Importe US$ (Sin IGV)
1	Gasto de transporte por transferencia desde Planta Conchán a Terminal Callao	3,494.23
2	Diferencial de precio compra directa de B-100 periodo marzo - abril 2022	5,274,706.15
	Total Dólares	5,278,200.38

Item	Concepto	Importe S/ (Sin IGV)
1	Impactos negativos en medios de comunicación	18,687,897.80
2	Creación de Tanques virtuales en ERP SAP	10,423.56
3	Transferencias de Transporte Terrestre (Volumen 6.14 MB)	234,957.63
4	Transferencias de Transporte Terrestre (Volumen 14.32 MB)	542,761.39
5	Ventas perdidas por nuestros clientes mayoristas	2,876,423.30
	Total Soles	22,352,463.68

Fuente: Carta GDDI-2209-2022 del 18.08.2022

- Durante el periodo de gestión evaluado, se registró una reducción importante de los volúmenes de compra 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.
- La situación financiera de la Empresa generó limitaciones en el inventario de Plantas/Terminales de Venta (Diesel, gasolinas/gasoholes y GLP principalmente),

[4] Los acuerdos comerciales con HPO están siendo investigados por la Contraloría General de la República, Procuraduría General del Estado, Procuraduría especializada en Delitos de Corrupción, Congreso de la Republica y Ciudadanía, a través del Portal de Transparencia.

afectando las ventas y la credibilidad en la garantía del suministro con los clientes, lo cual ha sido aprovechado por la competencia.

- Afectación de la percepción de los clientes para iniciar y/o mantener relaciones comerciales, suscribir contratos; debido a la excesiva exposición mediática negativa de la Empresa, generada por la anterior Administración. Desde abril 2022, se vienen reconstruyendo las relaciones, no obstante, los problemas de inventario por falta de liquidez dificultan esta tarea, al no poder asegurar el suministro para los clientes.
- Retraso en el cambio de identidad visual de la Red PETROPERÚ, por nueva revisión y actualización de las condiciones técnicas solicitadas por la Gerencia Corporativa Comercial en el periodo enero/febrero 2022 y suspensión temporal del proceso ante directivas establecidas por la Anterior Administración, al no considerarse prioritario (marzo 2022).
- 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 disponibilidad de productos terminados desde la nueva Refinería de Talara, la cual aún no ingresa en operaciones.
- El mercado requiere altos niveles de financiamiento a través de días de crédito y descuentos, por lo que, a fin de hacer frente a la competencia, la Empresa se ha visto en la necesidad de incrementar significativamente los niveles de descuento comerciales (incremento de enero a junio 2022: DB5S50 vehicular: 0.50 a 0.67 Soles/galón DB5S50 industrial: de 1.26 a 2.13 Soles/galón y Gasohol 90: de 0.70 a 1.81 Soles/galón).
- La anterior Administración otorgó al cliente LATAM el crédito a 30 días sin garantía, sin considerar el procedimiento aplicable, por lo que la Empresa ha enfrentado reclamos de dicho cliente, exigiendo que PETROPERÚ cumpla con los acuerdos comerciales. La Nueva Administración aprobó honrar el acuerdo comercial con LATAM, dado los riesgos identificados, descritos en el Informe Complementario N° GCCM-0163-2022 al Informe Comercial N° GCCM-GDVE-086-2022 del 22.04.2022. Asimismo, mediante memorando N° GCCM-0433-2022 del 29.04.2022 se solicitó a la Gerencia Corporativa Recursos Humanos realizar el análisis de lo actuado respecto al otorgamiento de la línea de crédito a LATAM, para el deslinde de responsabilidad que corresponda.
- En el periodo enero-marzo 2022, los precios de lista de los productos no afectos al FEPC no se actualizaron a la misma velocidad que los precios internacionales, principalmente Gasolinas 97/95, Gasoholes 97/95/90, Diesel Industrial, Petróleo Industrial 6 y Petróleo Industrial 500, originando un retraso en los precios de lista y la reducción del diferencial entre precio de venta y compra. La Nueva Administración aplicó una estrategia de recuperación de precios a partir de abril 2022, logrando el alineamiento de estos al precio de paridad de importación de PETROPERÚ:

Índice de Precios de Lista vs. Paridad Importación PETROPERÚ para productos no afectos al Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles

Fecha	G97	G95	G90	Diesel B5 S-50	RES 6	RES 500
Ene-22	0.96	0.96	0.96	0.92	0.99	0.99
Feb-22	0.94	0.94	0.94	0.94	1.00	1.00
Mar-22	0.97	0.97	0.97	0.93	0.97	0.98
Abr-22	1.00	1.00	1.01	0.92	1.03	1.04
May-22	0.98	0.99	1.00	0.98	1.04	1.05
Jun-22	0.98	0.99	1.01	0.95	1.02	1.03
Jul-22	1.06	1.07	1.06	1.02	1.02	1.03
Ago-22	1.08	1.10	1.09	1.02	1.05	1.06
Set-22	1.05	1.07	1.07	1.05	1.02	1.04
Oct-22	1.02	1.03	1.02	0.98	1.00	1.01
Promedio	**1.00**	**1.01**	**1.01**	**0.97**	**1.01**	**1.02**

Petroperú Folio: 55203 Gerente General (e)

Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto

Gerencia Exploración:

La gestión de PETROPERÚ en las actividades del "Upstream" se realiza en el marco de su política de participación mediante su asociación con Empresas petroleras por las que éstas asumen la operación directa de las actividades EP, el riesgo exploratorio y el financiamiento parcial de la alícuota de PETROPERÚ en gastos e inversiones.

Respecto a la participación de PETROPERÚ en el Lote 192, aún está pendiente la suscripción del Contrato de Licencia dado que PETROPERÚ debe realizar gestiones -que podrían demorar como mínimo 3 meses- con el Ministerio de Economía y Finanzas, así como con la Contraloría, a fin de poder emitir una fianza mayor a 1 año. Asimismo, existe una problemática en torno a la situación actual de los Activos del Lote 192, dado que se requieren inversiones significativas. Esta problemática debe ser solucionada en los niveles que correspondan antes que el Directorio de PETROPERÚ otorgue la autorización para suscribir el proyecto de Contrato de Licencia del Lote 192.

En tal sentido, durante el período que se reporta, la gestión de PETROPERÚ se concentró en contratar los servicios para iniciar la elaboración del Estudio de Impacto Ambiental (EIA) para el desarrollo, así como en formalizar nuestra participación en el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192.

En lo que se refiere al primer objetivo, si bien ya se ha iniciado el servicio para la elaboración del EIA, aún continúa pendiente que MINEM, MINCUL y SERFOR se pongan de acuerdo en que no se requiere un proceso de la consulta previa en el Lote 64, dado que esta indefinición podría frenar el desarrollo del proyecto en el lote 64.

Gerencia Oleoducto:

- Con relación a la gestión, es importante mencionar que a partir de marzo 2020 como parte de los dispositivos legales emitidos por el Gobierno Peruano para evitar la propagación del COVID-19 en el territorio nacional, se establecieron medidas para el trabajo remoto para personal perteneciente al grupo de riesgo; por lo que, considerando que el 75% del personal que labora en las estaciones se encuentra dentro de dicho grupo, se decidió suspender temporalmente las operaciones a partir del 30.04.2020 y desmovilizar al personal. Esta paralización temporal de operaciones del ONP, también fue generada por la paralización de la producción de lotes petroleros (menores volúmenes de crudo) de la Selva Norte, operados por los clientes del sistema de transporte, debido a problemas sociales con las comunidades nativas (FRONTERA) y por la caída abrupta del precio del petróleo crudo en los mercados internacionales (PERENCO).
- Los eventos de paralización de las operaciones en el ONP se encuentran asociados a conflictos sociales con las comunidades aledañas, amenazas de medida de fuerza por manifestantes de las zonas cercanas al ONP para lograr la atención del Gobierno a sus reclamos (salud, educación, etc.), falta de personal debido a que se tiene personal vulnerable en la empresa; así como puestos laborales vacantes que aún se encuentran en proceso de cobertura.
- En los últimos diez (10) meses (dic-2021 a set-2022), se han registrado 13 contingencias ambientales, de las cuales 11 han sido causadas por corte intencional con herramienta mecánica a la tubería realizado por terceros: km 373+200 Tramo II, km 59+141 Tramo I, km 24+320 Tramo I, km 20+189 Tramo I, km 184+528Tramo I, km 24+259 Tramo I, km 67+240 Tramo I, km 55+396 Tramo I, km 235+239 Tramo I, km 104+910 Tramo I y km 42+092 Tramo I del ONP. La ocurrencia de estas contingencias exige la realización de trabajos de contención, mantenimiento, reparación y limpieza y remediación; que implican desembolsos económicos que afectan el Estado de Resultados del Negocio de Transporte



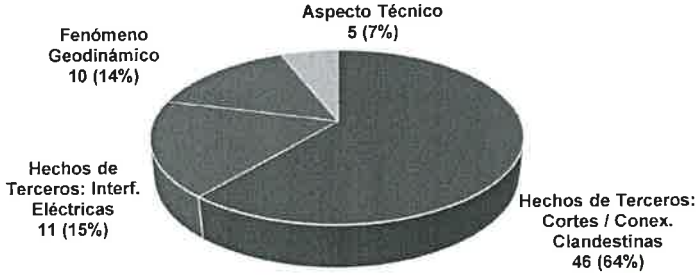
ONP, sumado al impedimento de ejecución de actividades que garantizan la operatividad del ducto y limitan el transporte de hidrocarburos por el Oleoducto.

- Durante el periodo enero - setiembre 2022, en el Tramo I se registró un menor volumen transportado (1.9 MBD Real vs. 3.3 MBD Plan) debido a las siguientes razones:

  - Enero 2022: Contingencia suscitada en el km 59+141 (21.01.2022); luego de la colocación de la grapa a la tubería y de la prueba de bombeo realizada, el 31.01.2022 se reinició el bombeo en este Tramo.
  - Marzo 2022: El 22.03.2022 se comunicó la alerta por pérdida de contención en el Tramo I, por lo que se procedió al cierre de la Válvula de Bloqueo ESD ubicada en el km 75, lográndose la reducción de la presión en el segmento km 0 al km 75 retornándose crudo al tanque 1D2. El 28 y 31.03.2022 se identificaron cortes a la tubería en las progresivas km 20+189 y 24+320 Tramo I del ONP, respectivamente.
  - Mayo 2022: El 03.05.2022 se identificó una contingencia en la progresiva del km 184+528, cuyo evento es compatible con un corte intencional a la tubería por hecho de terceros. El 04.05.2022, previa reunión y autorización de la comunidad, se instaló la grapa y posterior a ello se instalaron las barreras de contención en la zona.
  - Junio 2022: El 25.06.2022, se detectó un corte en el km 24+259 (aprox. a 70 metros aguas abajo del km 24+320), lográndose obturar temporalmente con un elemento de madera y el 30.06.2022 se instaló la grapa ROMACON.
  - Julio 2022: El 01.07.2022 se registró la contingencia por Hecho de Terceros en el km 67+240 en la cual se obturaron 32 cortes (26 pasantes y 6 no pasantes). El 07.07.2022 en el km 55+396 y el 29.07.2022 en el km 235+239 donde se obturaron 6 cortes, estos últimos también causados por Hechos de Terceros ocasionados por corte intencional a la tubería del ONP.
  - Agosto: No se presentaron contingencias.
  - Setiembre: El 04.09.2022 se registró la contingencia en el km 104+910 y el 16.09.2022 se confirmó corte intencional a la tubería en la contingencia km 42+092 causado, ambos causados por hecho de terceros.

Respecto al Tramo II para el mismo período, se registra un menor volumen transportado (2.8 MBD Real vs. 10.0 MBD Plan) debido a contingencias suscitadas en las progresivas 373+200 Tramo II (31.12.2021), 59+141 Tramo I (21.01.2022) y 609+548 Tramo II (27.01.2022); así como por la falla en el equipo 7GT1 (26.01.2022) que paralizó el bombeo en el Tramo II. En adición a las contingencias presentadas (del 03 al 05.03.2022) en las progresivas km 563, km 576, km 577 y km 588 a causa de las lluvias intensas y frecuentes que originaron el incremento del nivel del Río Chamaya, erosión acelerada de su cauce, pérdida del derecho de vía, exposición de la tubería e inundación de la válvula de Bloqueo ESD N°3 ubicada en el km 466+096 y la afectación de la defensa ribereña a la altura de la válvula de Bloqueo ESD N°4 ubicada en el km 558+923 ambas del Tramo II del ONP. El 01.06.2022 se reinició bombeo del Tramo II hasta el 07.06.2022, cumpliéndose el programa de bombeo para junio 2022. En julio, agosto y setiembre, debido a la paralización del Tramo I y por los bajos inventarios de crudo en Estación 5, no se programó bombeo.

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



Petroperú Ficha: 55203 Gerente General (e)

No se cuenta con el área Legal Oleoducto dedicada exclusivamente para atender los temas del ONP. Es necesario contar con dicho soporte, debido a la complejidad de la operación del ONP, el cual tiene un recorrido de 1,106 km que atraviesa 05 departamentos. Además, continúa pendiente el saneamiento del derecho de vía del ONP, lo cual no permite que los trabajos de mantenimiento o proyectos de inversión se realicen con mayor celeridad. El 29.11.2021, se reiteró a la Gerencia Corporativa Legal gestione ante la Alta Administración la restitución del Área Legal Oleoducto, asignando un equipo de abogados de probada experiencia, con la finalidad de conducir directamente los procesos legales derivados de la diversidad y complejidad de la operación y mantenimiento del ONP.

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.
  - La situación generada al no contar con un abogado dedicado a tiempo completo a resolver los problemas con los posesionarios es que posterior a la emisión del informe de compensación del perito no se logra que los pobladores o las autoridades locales hagan respetar el mandato de la ley permitiendo la ejecución de los trabajos, a pesar de que el Contrato de Concesión Definitiva otorgado por el Estado Peruano cuenta con una cláusula que otorga servidumbre.

- 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.

Petroperú Ficha: 55203 Gerente General (e)

- 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.

o Interferencias Eléctricas
  - En el sector ubicado entre las Estaciones 5 y 9 del ONP, se han producido contingencias por pérdida de material (pinholes pasantes), 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.
  - Se requiere el soporte legal permanente, desarrollando argumentos y conociendo los antecedentes del caso, dado que desde la perspectiva técnica no se logran mayores resultados, teniendo en cuenta que la condición generada por estas interferencias eléctricas deterioran el revestimiento tipo barrera de la tubería y acelera la pérdida de espesor en los segmentos que se encuentran en contacto con los suelos menos resistivos (áreas de cultivo), desencadenando en estos segmentos de tubería procesos de pérdidas de espesor con ratios muy elevados.
  - El 03.12.2021, la Dirección General de Electrificación Rural solicitó implementar las acciones administrativas y regulatorias a fin de dar solución a la problemática planteada por el Oleoducto Nor Peruano. De las coordinaciones efectuadas entre Petroperú, ELOR y DGER/MINEM, se indicó que es factible que el MINEM proporcione el financiamiento para efectuar las actividades relacionadas a la reubicación de subestaciones y reforzamientos de las redes eléctricas, que permitan eliminar las interferencias eléctricas, para lo cual planteó acciones de corto, mediano y largo plazo.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- 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 ingeniera 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.
- Con Memorando N°GDOL-2772-2022 del 28.09.2022, se remitió a la Gerencia Dpto. Asuntos Procesales el proyecto de demanda para análisis, revisión y posterior presentación contra la Empresa ELOR.

Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos

- Las limitaciones para la gestión de la integridad y transparencia fueron las siguientes:
  - Debido a los cambios organizacionales y movimientos de personal producidos en enero 2022, se produjo una disminución de la capacidad operativa del área encargada de atender las denuncias, produciendo dificultades en la atención oportuna de estas.
  - En el Reglamento de Organización y Funciones vigente la función de integridad se encuentra en la Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos, no obstante, la organización complementaria de la Jefatura de Integridad y Transparencia sigue dependiendo de la Oficialía de Cumplimiento, lo cual dificulta una gestión articulada del Sistema de Integridad.

Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales

- Durante este periodo, se ha mantenido una comunicación constante con contenidos vinculados a la crisis 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.

- A lo largo de estos meses se ha venido informando sobre el avance del arranque gradual y progresivo de la NRT, así como de las gestiones realizadas por el Directorio y la Administración para recuperar la confianza entre sus principales grupos de interés.

- En esa línea, hemos informado sobre una serie de acciones para recuperar la confianza del mercado financiero y los demás grupos de interés, así como para garantizar la sostenibilidad de Petroperú y continuar cumpliendo su rol estratégico de abastecer el mercado de combustibles en todo el país.

- Como parte de los logros, se destacó la obtención de los estados financieros auditados del ejercicio 2021 con dictamen favorable, así como el consentimiento de los bonistas y CESCE para la prórroga de la presentación de los estados financieros. No obstante, el contexto complejo por el cual atraviesa la empresa nos afecta a nivel reputacional y de imagen.

- Así también, se priorizó en las comunicaciones de la empresa la próxima puesta en servicio e inicio de la operación comercial 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 la situación económica y financiera de la Empresa.

Gerencia Corporativa Recursos Humanos

Remuneración y beneficios ofrecidos a candidatos poco atractivos para puestos con perfiles especializados.

Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible

- Incumplimiento, por la anterior gestión, de procedimientos de contratación de Mano de Obra Local en situaciones de cortes a la tubería del ONP, generando un incentivo perverso.

- Generación de compromisos nuevos sin evaluación y/o diagnóstico social previo (Ilo, ONP y Talara) por parte de la anterior gestión.

- Firma de Convenios, por parte de la anterior gestión, sin opinión y/o aval legal, ni evaluación social previa, legitimando a actores sociales que no tienen presencia en las zonas de influencia.

- Falta de capacidad del Estado en sus tres niveles para la atención de brechas sociales: La poca presencia del Estado y la deficiente capacidad de los gobiernos locales y regionales para gestionar adecuadamente la inversión pública, ocasionan situaciones de crisis en las que las medidas de presión hacia el Ejecutivo incluyen la toma de Estaciones u otras instalaciones de PETROPERÚ. De esta manera se han originado los principales conflictos

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

que ha afrontado la Empresa, aumentando la presión hacia PETROPERÚ para exigir el cumplimiento de compromisos y atención de demandas concretas como la implementación del Plan de Cierre de Brechas (PCB), la agenda "post petróleo" de las organizaciones indígenas, entre otros.

- 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.

- Quejas reiterativas por parte de los proveedores de servicios por demoras en los pagos, que recargan la gestión administrativa y afectan la relación con los proveedores.

- 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.

- Durante el segundo trimestre 2022, el contagio de la COVID-19 de nuestro personal, así como el personal de nuestros contratistas conllevado a tomar medidas de contingencia para mitigar atrasos en las actividades, con el sobreesfuerzo que esto implica para el equipo.

- Protocolos COVID (periodo de aislamiento y pruebas) para el ingreso a las estaciones del ONP demandan mayor tiempo para la emisión de la autorización de ingreso y para mantener el aislamiento durante la ejecución incrementan los costos del servicio.

- Personal TIC con comorbilidad tienen restringido el ingreso a las estaciones lo cual reduce la cantidad de personal efectivo en campo, no se cuenta con relevos y la carencia de unidad móvil limita el mantenimiento de la infraestructura TIC del ONP y la atención de diferentes requerimientos de los usuarios. En Refinería Talara, si bien posiciones técnicas de campo han sido perfiladas para trabajo remoto por protección al colaborador, éstas no cubren las necesidades del trabajo de campo lo cual genera un sobreesfuerzo de otros trabajadores.

- Alto nivel de atención en requerimientos de información, por parte de OCI, Ministerio Público, por los procesos de la anterior administración que se encuentran en investigación, además de la dedicación a la Auditoria Estados Financieros 2021.

- Situación de crisis de la empresa, ha conllevado a que C-Level, esté altamente concentrado en actividades de corto plazo para solventar situaciones críticas y urgentes de la empresa, sin embargo, ello impacta en la dedicación de proyectos que buscamos desarrollar desde la Gerencia, como es la formulación del plan estratégico 2023-2025, en la cual se tiene que desarrollar el contexto de dirección de la empresa y capturar la visión del C-Level para la definición de una potente hoja de ruta digital.

- Alta dedicación a contrataciones urgentes originadas por una debilitada y desenfocada gestión de la anterior administración, 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, entre

Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios

- Tener la organización de la Jefatura Proyectos Comerciales y Mantenimiento incompleta, ya que hacen falta las plazas CAP que fueron otorgadas en el año 2020 por Acuerdo de Directorio (3 Plazas CAP), para llevar adelante la gestión de mantenimiento.

- La falta de aprobación de la estructura organizacional de la Gerencia Dpto. Ingeniería y Servicios Generales (GDIS), propuesta a Recursos Humanos.

Gerencia Departamento Logística

- Debido a la coyuntura actual, el personal con comorbilidad y personal de 65 años a más es considerado personal vulnerable. En ese sentido, la cantidad de personal que atiende los requerimientos de bienes, servicios y obras a nivel corporativo se ha visto disminuida, ocasionando una demora en los tiempos de atención de los requerimientos de la empresa.

- Limitaciones para la entrega oficial de la información relacionada a la gestión de activos, la cual es necesaria para determinar el stock óptimo de los materiales y repuestos para la Nueva Refinería Talara, dicha información debe ser proporcionada por el área de mantenimiento de Refinería Talara y posteriormente la Jefatura Inventarios y Almacenes la deberá trasladar al contratista del Servicio de catalogación y optimización de inventarios.

- Suspensión de contrataciones de la administración anterior trajo como consecuencia retraso en la ejecución de PAAC.



- Plazas vacantes no cubiertas.

Gerencia Departamento Seguridad

- Pagos pendientes de facturas por los Servicios de Vigilancia Privada, Rescate y Contraincendio en las instalaciones de PETROPERU S.A.

- Al cierre del reporte se cuenta con un total de S/ 4,018,286 pendientes de pagos por los servicios de Vigilancia Privada, Rescate y Contraincendios en las instalaciones de PETROPERÚ.

- Esta condición está originando la siguiente problemática:
  - Procesos de contratación (selectivo, abreviados, emergencias, riesgos) desiertos por negativa en participación de las empresas por falta de pago. Vigilancia en Plantas y Terminales vence el 15.11.2022.
  - Renovaciones de cartas fianzas
  - Contingencias laborales
  - Interrupción de servicio esencial
  - Instalaciones (oleoducto, terminales, refinerías) son activos críticos nacional.

- 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.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

- Procesos administrativos internos lentos y engorrosos, que toman mucho tiempo para lograr la contratación de los servicios requeridos
- Organización de Protección Patrimonial limitada para las Estaciones del ONP y el derecho de vía del ONP (1,108 Km.).
- Toma de Estaciones por conflictos sociales de las comunidades nativas que obedecen a otros pedidos por falta de atención del Gobierno Central.
- Cuadros de personal incompletos. Causales: permiso sindical, permiso por cargo público (regidor municipal), asignación a otras áreas, descansos médicos, un cuadro CAP fue transferido a Gerencia Ambiental.

Gerencia Corporativa Operaciones:

Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

- El oleaje anómalo en el periodo, abril a octubre, ha ocasionado el cierre del Terminal Portuario en varias oportunidades sumando un total de 63 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, abril a octubre, 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. De mantenerse este panorama, podría afectar al cumplimiento del Plan de Refinación, el cual establece objetivos mensuales de producción para el abastecimiento del mercado de combustibles.

Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- Durante el periodo, el abastecimiento de crudos Bretaña y Los Ángeles a Refinería Iquitos, se vio limitada ante las diversas manifestaciones/protestas de las comunidades en los meses de marzo y abril 2022. En el Lote 95; la Cía. PETROTAL, en el mes de abril, redujo su producción luego de que las comunidades nativas bloquearon sus operaciones como parte de las demandas contra el Gobierno. Por otro lado, la Cía. CEPSA paralizó sus entregas de crudo ante el paro nacional (04 y 05.04.2022) de transportes que se acató en la ciudad de Pucallpa. A la fecha el abastecimiento esta normalizado.

- Durante el periodo, 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.

- En el mes de agosto 2022 se efectuó el bloqueo temporal del Río Marañón, por comunidades indígenas de la localidad del Poblado Alianza, a 02 horas de Maipuco - Distrito de Urarinas. Dicho bloqueo del río se originó por una medida de lucha ante sus requerimientos y demandas de una posta médica en la localidad, contra el gobierno central y regional. En el mes de setiembre 2022 las comunidades nativas de Cuninico y Saramuro efectuaron un bloqueo temporal a la ruta fluvial Yurimaguas - Iquitos debido al derrame identificado el día 16.09.2022 en la tubería del ONP en el Km 42+092 del Tramo I causado por terceros, estando desde el 05 de octubre a la fecha dicha ruta bloqueada.

- Desde el mes de marzo 2020 y ante el cierre y abandono del Lote 8 que suministraba Crudo Mayna a Refinería Iquitos, el procesamiento de crudos en refinería Iquitos disminuyó a aproximadamente 3.0 MBDC de una capacidad instalada de 12.0 MBDC, operando en la actualidad durante 12 a 14 días del mes.

CRISTINA QUINO Q.
Petroperú
Fecha: 55203
Gerente General (e)

Gerencia Corporativa Refinación Talara:

Personal

- Retorno lento y 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 CAPs.

Permisología

- 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.

Item	Planta o Sistema	Siglas	Permiso	Autoridad	Fecha último trámite		Fecha Obtención Proyectada
1	Sistema de captación de agua de mar	SWI	Modificación de Resolución para efectuar operaciones de dragado en áreas acuáticas E-10	DICAPI	14.06.22 13.07.22 19.09.22	OSINERGMIN emite INFORME N° 00467-2022 de aclaración RD 052-2020 de acuerdo a lo solicitado por DICAPI. En proceso de dar respuesta a DICAPI. Reunión Virtual con DICAPI – Verificar subsanación de Única Observación. Se ingresa carta para reunión virtual – Seguimiento de expedientes.	30.10.22
2	Sistema de captación de agua de mar/ sistema de efluentes	SWI/SWO	Certificado Inspección Termino Obra (E12)	DICAPI	06.06.21 15.09.22	Seguimiento a las Resoluciones de E-10 y E-17 Se estima gestionar con DICAPI el Cert. Inspección Termino Obra - E-12	30.10.22
3	Unidades Auxiliares	GE, GLP NIS y WWS	Opinión Técnica Favorable	OSINERGMIN	18.03.22 01.09.22 01.09.22 20.09.22	Se ingresa expediente OTF (GE, GLP, NIS y WWS) a OSINERGMIN Carta GDST-0730-2022, Ingreso de Expediente GE para el levantamiento de observaciones del Oficio N° 4013-2022-OS-GSE/DSHL. Carta GDST-0901-2022, Ingreso de Expediente GLP para el levantamiento de observaciones del Oficio N° 3991-2022-OS-GSE/DSHL. OTF Unidad NIS y WWS en proceso de levantamiento de observaciones	30.11.22
4	Estudios Riesgos Integral	ER	Opinión Técnica Favorable	OSINERGMIN	10.09.21 02.03.22 02.06.22	Se ingresa Expediente Estudio de Riesgos Integral a OSINERGMIN Se ingresa Estudio de Riesgos Integral a OSINERGMIN. OSINERGMIN Emite Informe Técnico de Improcedencia 121-2022-OS-GSE/DSHL al Estudio de Riesgos de Seguridad DPT, SCR y FB2. En proceso de subsanación.	31.12.22
5	Tanques de Almacenamiento	TKs	Opinión Técnica Favorable	OSINERGMIN	21.06.22 20.07.22 20.09.22	Con carta GDST-0466-2022 se ingresa expediente con levantamiento de observaciones de los oficios 187/188 Tdf-2022-OS-GSE/DSHL Se envía levantamiento de observaciones de la OTF Tanques. OTF TKS-T-003,004,009,010 en proceso de levantamiento de observaciones	30.11.22
6	FLEXICOCKING	FCK	Licencia de Registro de Radioisotopos	IPEN	14.09.22	Con carta GDST-0626-2022 Se ingresa expediente, Formulario N° 2 y anexo 2.1 – Solicitando Licencia de Registro de Instalación de Radioisotopos PMRT	30.10.22

Oficialía de Cumplimiento

- Limitaciones para la gestión del SPLAFT
    - La información de los clientes registrada en el ERP-SAP es limitada y la información disponible es de baja calidad, para efecto del análisis de las variables de los factores de riesgos LA/FT, es decir información del cliente, producto y zona geográfica.
    - No existe una estandarización en las exigencias de información por parte de las áreas que se vinculan con los socios de negocio (como clientes, proveedores o socios) para iniciar el relacionamiento con terceros. No contándose – en muchos casos - con archivos digitalizados completos respecto a cada socio de negocio con el que se relaciona la Empresa.

- Limitaciones para la gestión del Modelo de Prevención de Delitos
    - El proceso de contratación del servicio de "consultoría para diagnóstico y actualización de la implementación del sistema de gestión antisoborno según la norma ISO 37001:2016, en los procesos de compras de hidrocarburos y biocombustibles, y compras y contrataciones", en el mes de Julio se declaró desierto.
    - Está pendiente la actualización del mapa de proceso para viabilizar la implementación del Sistema de Gestión Antisoborno, como parte del Modelo de Prevención de Delitos.
    - Se requiere cubrir 1 puesto vacante de Supervisor Prevención Delitos de la Jefatura Prevención de Delitos, para fortalecer la capacidad operativa.

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.

Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

- Continuar potenciando las ventas a través del canal directo por el significativo volumen de ventas e ingresos, y posibilidad de suscribir contratos de largo plazo que garanticen la continuidad volumétrica; y no concentrar nuestras ventas en el canal mayorista.
- 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 en el plazo más corto, a fin reducir las importaciones, mejorar los márgenes de la compañía y la garantía de suministro localmente.
- Retorno de los Terminales dados en operación para gestionarlos directamente, eliminando la condición Open Access.
- Tener una adecuada comunicación corporativa que permita mejorar la percepción de los clientes y público en general, referente a nuestra gestión empresarial.

Gerencia Corporativa Cadena de Suministro

- Desarrollar la logística de importación del Crudo Napo para la etapa de arranque y estabilización de la nueva Refinería Talara. Así como la disposición de los excedentes fuera de especificación obtenidos en dicha etapa, lo que requerirá entre otros: operaciones ship to ship, almacenamiento flotante, contratación de buques.
- Continuar con la recuperación de imagen reputacional en el mercado local e internacional, a través de comunicadores de opinión reconocidos.
- 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 la optimización de uso de la capacidad operativa de las barcazas propias con la finalidad de obtener mejores resultados en el flete fluvial.
- Monitorear las zonas donde se producen bloqueos para evaluar los riesgos de la operación.
- Implementación del control volumétrico considerando el pesaje para la recepción en Terminal Callao, ya que las transferencias se realizan desde Planta Conchán, que cuenta con balanza.
- Evaluar el incremento de las capacidades de almacenaje y modernización de las plantas Pucallpa, Tarapoto y El Milagro debido al incremento de las demandas locales en los últimos años.
- Efectuar los pagos a los proveedores del servicio de transporte dentro del plazo estipulado para no afectar las operaciones de transferencias y el abastecimiento a las plantas receptoras.

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.

- Fortalecer la gestión logística mejorando los tiempos de contratación que permita agilidad y oportunidad en satisfacer las necesidades de la Operación, así como la Base de Datos de Proveedores Calificados (BDPC) que establezca la idoneidad del proveedor, antes, durante y posterior a los procesos lo cual debe estar bajo entera gestión del área Logística.

Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto

Gerencia Departamento Exploración y Producción

- Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 64
  - Gestionar reuniones con MINEM, MINCUL y SERFOR para llegar a un consenso respecto a si se requiere o no la Consulta Previa en el Lote 192.
  - Iniciar el proceso de selección de un socio estratégico para el desarrollo conjunto de las actividades EP en el Lote.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192
  - Acordar una solución con Perupetro respecto a las mayores inversiones requeridas para reponer los Activos del Lote 192 a condiciones de operatividad.
  - Obtener la fianza del programa mínimo de trabajo y lograr la suscripción del Contrato de Licencia con Perupetro en el corto plazo.
  - Lograr una transferencia ordenada del Lote 192 y que PETROPERÚ inicie las actividades necesarias para rehabilitar el campo.

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.

- Mantenimiento
  - 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 afectan los trabajos de rehabilitación programados en ese sector y el cumplimiento de los mandatos de OSINERGMIN.



- Optimizar la ejecución de campañas del servicio de roce y limpieza, programando las campañas con una periodicidad de 03 campañas en 05 años, lo cual permitirá mantener el derecho de vía en condiciones técnicamente favorables.

- 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.

- Respetar los presupuestos programados para la ejecución de las actividades.

- Optimizar la planificación y monitoreo permanente de los planes y presupuestos asignados para los ajustes en oportunidad.

- 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.
- Reforzar el salario emocional para incluir beneficios que apunten a este pilar. Será relevante crear un clima laboral agradable y prevenir la aparición del estrés laboral.

- 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.

- Que la Administración incluya dentro de la Política Salarial (Retribución), la compensación por alcanzar los objetivos / metas anuales (resultados).

- Instruir a 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.

CRISTIAN FUNG Q. Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

- 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:

- 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.

- Que los miembros de la Alta Dirección (Presidente del Directorio, Directores y Gerente General) y Gerentes de línea (Nivel 2 y 3), suscriban el Compromiso institucional, manifestando la necesidad e importancia del SCI, Gestión de Riesgos y Procesos en PETROPERU S.A., formalizando así el compromiso institucional y se efectúe la difusión.

- Sistema de 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.

- Así también, mantener las pautas informativas que permiten comunicar los principales logros del proceso de recuperación de confianza y la reconstrucción de la imagen de marca. Un insumo importante para ello es la ejecución del estudio de imagen y reputación para identificar las brechas y formular un plan para la urgente recuperación de la imagen y posicionamiento favorable de la marca.

- 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.

CRISTIAN CHUNG Q.
Petroperú
Fecha: 55203
Gerente General (e)

- 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 durante el 2022.

- 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.

- De otro lado, Mejorar la gestión de los procesos de contratación para que las actividades se realicen en el tiempo programado, así como mejorar el control de la administración de los contratos a efectos de evitar contratiempos en el desarrollo de las actividades.

- 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,

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

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 diagnostico cultural elaborado por Human Grow dentro del marco del Servicio de Diseño Cultural de la Empresa basado en Innovación, que fuera suspendido por la anterior administración.

- Petroperú debe ingresar al ecosistema de innovación abierta regional y global como empresa representativa del sector, esto permitirá buscar proveedores locales y globales con altos estándares que definitivamente se verá reflejado en la mejor atención y satisfacción del cliente.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- 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.
- Evaluar la estructura organización de la Gerencia Departamento Logística, para optimizar la gestión de compras de la empresa.
- Continuidad mínima de las gestiones a nivel gerencial y jefatural a fin de lograr objetivos trazados.
- Implementación en el uso de la herramienta SHAREPOINT, almacenamiento de archivos digitales
- Priorizar la cobertura de plazas vacantes
- Optimizar las herramientas informáticas relacionadas a la gestión logística.

Gerencia Departamento Seguridad

- Obtención del Certificado de Inspección Técnica de Seguridad de Edificaciones del Edificio de Oficina Principal.
  Con la finalidad de cumplir el Plan de Acción para el levantamiento de las no conformidades menores, resultado del Proceso de Auditoría Externa del Modelo de Gestión CASS, se requiere continuar las gestiones para la obtención del Certificado de Inspección Técnica de Seguridad en Edificaciones – ITSE del Edificio de PETROPERÚ.

- Declaratoria de Emergencia del ONP
  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 de acuerdo con la R.D. N° 131-2017-DINI-01 y R.D. N° 030-2018-DINI-01 que validan como Activo Critico Nacional al Oleoducto Norperuano.

CRISTINA FUNG Q. Petroperú Ficha 55203 Gerente General (e)

Gerencia Corporativa Operaciones:

- Evaluar que las ingenierías básicas extendidas de los futuros proyectos sean desarrolladas en la Gerencia Dpto. Técnico.

- Conformar un equipo de trabajo de alto nivel técnico que pueda dar soporte técnico a las operaciones.

- Continuar apoyando en la Evaluación Técnico-Económica del Proyecto Transporte de crudo entre estación 5 y estación 1, para realizar la factibilidad del transporte fluvial de Crudo Bretaña y del Residual Primaria de RFIQ hacia Bayóvar (Costa), en reemplazo del tramo Estación N° 01 a Estación N° 05.

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 de 200 y 100 psig, necesarios en los procesos de refinación de petróleo y en los sistemas de calentamiento.

- Implementar un sistema de control avanzado en las unidades de proceso: Se sostuvieron reuniones virtuales con las empresas Honeywell y Axens sobre la tecnología que manejan para implementar un sistema de control avanzado en las unidades de proceso en Refinería Conchán. Se busca migrar a una Refinería digital, con las ventajas de conocer en tiempo real no solo el comportamiento de las variables de procesos, sino el impacto económico de dicho comportamiento.

- 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. Las tecnologías indagadas son: (a) reactores de lecho y (b) reactores con IsoTherming ® que emplean ambos, hidrógeno para la desulfurización del Diesel. Con la entrada en vigor del DS 014-2021-EM, a partir del 01.07.2021, se establece el uso y la comercialización de Diesel con bajo contenido de azufre (50 ppm) a nivel nacional, con excepción de los departamentos de Loreto y Ucayali

- Sanear las áreas de uso industrial en Refinería Conchán: Se han identificado nuevas necesidades de seguridad en algunas áreas de uso industrial de la Refinería, tal como la necesidad de contar con una vía de acceso/evacuación hacia los tanques NL 51, 52, 68, 69, 77 y 78, ubicados en la cota alta de Refinería Conchán, y que son los tanques más grandes y por lo tanto los que conllevan mayor riesgo. Actualmente existe una sola vía hacia la cota alta de la Refinería, la cual sirve de acceso y evacuación al mismo tiempo, hecho que limita la seguridad, ya que ante cualquier evento la vía podría quedar bloqueada impidiendo la llegada y/o salida oportuna y eficiente de los equipos y vehículos requeridos para la emergencia

- Obtener la declaratoria de fábrica de Refinería Conchán: A raíz de la inspección de la municipalidad de Lurín en el mes de febrero, se ha evidenciado que está pendiente obtener la declaratoria de fábrica de la refinería, por lo que se ha iniciado el proceso para su obtención y regularización.



Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- Sistema Tratamiento de Efluentes: Culminar la construcción, instalación y puesta en marcha del sistema de tratamiento integral de efluentes industriales (soda gastada, grasas y aceites) y efluentes domésticos de Refinería Iquitos para el cumplimiento de las Normativas vigentes. Fecha estimada de término del proyecto para el 17.12.2022.
- Montaje e Instalación de un tanque de Almacenamiento de 35 MB para agua Contra Incendio: Supervisar la ejecución del "Servicio de elaboración de ingeniería, procura y construcción de tanque 329-T-111 de 35 MB del sistema contraincendio de Refinería Iquitos", a fin de mitigar suficientemente los riesgos de la refinería.
- 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. En febrero 2022 se dio inicio al servicio "Servicio de elaboración de la Matriz de Significancia de los impactos ambientales del nuevo Muelle 1 de Refinería Iquitos" a cargo de la empresa consultora CEYASAC. Dicha Matriz fue expuesta y presentada a la Dirección Regional de Energía y Minas Loreto (DREM); la misma que mediante Oficio N° 035-2022-GRL/DREM-L informó que se cumplió con requisitos mínimos de admisibilidad de la solicitud de aprobación del ITS.
- 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.

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:

  - 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.
  - 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. Cabe mencionar que el citado Código, incluye lo siguiente:
    - Principios.
    - Deberes especiales de los Gerentes y Trabajadores.
    - Infracciones por el incumplimiento del SPLAFT.
    - Sanciones aplicables por la comisión de alguna infracción identificada.
    - Consideraciones sobre las sanciones.
    - Disposiciones finales.
  - Elaboración preliminar del curso virtual en materia de prevención de LA/FT, dirigido a todo el personal de PETROPERU – modulo 1.
  - Mayor asignación de recursos para garantizar la adecuada implementación y sostenibilidad del SPLAFT.



- Modelo de Prevención de Delitos

  - Monitorear el registro de control de visitas (PROA1-381) para analizar la información en labores de prevención de delitos.
  - Revisión del Procedimiento de Debida Diligencia a Proveedores PROA1-435, para su actualización y ampliación de alcance.
  - Revisión de la Política "Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno", para su actualización.
  - Automatización de la firma del compromiso de adhesión al Sistema de "Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno".
  - 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.

II. SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA

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

1. Gestión de Planeamiento

1.1 Matriz Estratégica de la Empresa

Visión Corporativa	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 a 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

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

2. Gestión de Presupuesto

2.1. Presupuesto de Ingresos y Egresos

RUBROS	PERIODO PRESUPUESTAL DEL AÑO A REPORTAR		
	APROBADO	EJECUTADO	NIVEL DE EJECUCIÓN
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN			
1. INGRESOS	19,369,664,925	16,264,178,117	84%
2. EGRESOS	16,989,910,410	17,499,337,366	103%
RESULTADO DE OPERACIÓN	2,379,754,515	-1,235,159,249	-52%
3. GASTOS DE CAPITAL	1,587,830,001	1,486,386,315	94%
4. INGRESOS DE CAPITAL	0	0	0%
5. TRANSFERENCIAS NETAS	0	0	0%
RESULTADO ECONOMICO	791,924,514	-2,721,545,564	-344%
6. FINANCIAMIENTO NETO	-337,880,728	3,533,651,756	-1046%
RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	644,875,637	957,749,470	149%
SALDO FINAL	1,098,919,422	1,769,855,662	161%
GIP-TOTAL	723,781,253	531,164,611	73%
Impuestos a la Renta	114,607,554	0	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)

N°	Tipo de Inversión (Programa, Proyecto, IOARR, etc)	Cantidad total de inversiones cerradas	Cantidad total de las inversiones activas	Costo total de las inversiones activas a la fecha de corte	Pago total de las inversiones activas a la fecha de corte	Saldo de las inversiones activas a la fecha de corte
	TOTAL GENERAL					
1	Proyectos de Inversión	0	6	23,200,360,232	19,976,351,219	3,224,009,013
2	Inversión Corriente	10	120	2,789,444,664	1,147,329,170	1,642,115,493

Ver Anexo 3.1

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



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	4	0	4	0	36,636,918.65	8,780,650.94	27,856,267.71

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	DEL PERIODO A REPORTAR (REAL)
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	8,205,299,009
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	30,477,686,007
TOTAL DEL ACTIVO	38,682,985,016
CUENTAS DE ORDEN	11,449,573,465
TOTAL PASIVO CORRIENTE	13,737,604,170
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	17,582,673,099
TOTAL DEL PASIVO	31,320,277,270
TOTAL DEL PATRIMONIO	7,362,707,746
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	38,682,985,016
CUENTAS DE ORDEN	11,449,573,465

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	

CRISTINA FONG Q.
Petroperú
Reg. 55203
Gerente General (e)

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	DEL AÑO A REPORTAR (REAL)
TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	16,622,547,199
Costo de Ventas	15,923,857,077
GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)	698,690,121
Gastos operacionales, de administración, ventas, distribución y otros gastos	(699,678,622)
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado	
Otros Ingresos Operativos	65,369,866
GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA	64,381,366
Ingresos Financieros	7,046,238
Diferencia de Cambio (Ganancias)	848,817,290
Gastos Financieros	(359,168,201)
Diferencia de Cambio (Pérdidas)	(683,702,562)
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	(122,625,841)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	
GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS	
Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas	(31,010,334)
GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO	(153,636,175)

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.

CRISTINA FUNG O.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

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

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
Total, de Cambios en Patrimonio	(22,392,204)		243,595,385		27,039,131		(517,393,779)		(269,151,467)
Saldo al 30 de Setiembre	6,372,181,512		243,595,385		34,756,131		712,174,718		7,362,707,746

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	DEL AÑO A REPORTAR (REAL)
A. ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	(2,371,642,270)
B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(2,056,508,368)
C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	3,531,640,575
Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia	(896,510,063)
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	DEL AÑO A REPORTAR (REAL)
INGRESOS DE OPERACIÓN	19,534,782,719.34
EGRESOS DE OPERACIÓN	21,908,436,170.53
FLUJO OPERATIVO	(2,373,653,451)
INGRESOS DE CAPITAL	
GASTOS DE CAPITAL	2,056,508,368
Presupuesto de Inversiones -FBK	2,031,040,965
TRANSFERENCIAS NETAS	
FLUJO ECONÓMICO	(4,430,161,819)
FINANCIAMIENTO NETO	3,533,651,756
DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO	
PAGO DE DIVIDENDOS	
FLUJO NETO DE CAJA	(896,510,063)
SALDO INICIAL DE CAJA	957,749,470
SALDO FINAL DE CAJA	61,239,407
SALDO DE LIBRE DISPONIBILIDAD	
RESULTADO PRIMARIO	
Participación de trabajadores D.Legislativo N°892	

Ver Anexo 5.1

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

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

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

5.2. Cartas Fianzas

N°	Cantidad Total de Cartas Fianza
1	1257

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.

5.3 Documentos Valorados

N°	Cantidad de Letras	Cantidad de Pagarés	Cantidad de Facturas negociables	Cantidad de otros documentos
1	15	44	200	46

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.

5.4 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	106,357,915.39	36	- 126,802,545.23

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

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

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

5.6 Titulares y Suplentes de las Cuentas Bancarias.

N°	Cantidad de Titulares	Cantidad de Suplentes
1	20	20

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

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

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

5.7 Últimos Giros realizados.

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

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

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

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



6. Gestión de Endeudamiento

6.1. Endeudamiento

N°	Cantidad de Contratos de Préstamos	Monto del préstamo asignado a la entidad	Monto Total desembolsado en Moneda Nacional
1	4	US$ 4,300'000,000.00	S/ 17,131,200,000.00

Ver Anexo 6.1

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

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

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

7. Gestión Logística

7.1 Procedimientos de Selección

N°	Objeto	Total Valor Referencial / Valor Estimado en soles S/.	Cantidad de Procedimiento de selección (Vigentes)	Cantidad de Procedimiento de selección (adjudicadas o consentidas)
		A	B	C
	Total General	**2,686,251,791.26**	**430**	**236**
1	Bien	200,818,314.24	106	58
2	Consultoría de Obra	0.00	0	0
3	Obra	4,433,214.95	1	1
4	Servicio	2,481,000,262.07	323	177

Ver Anexo 7.1

Leyenda
A: Total Valor Referencial / Valor Estimado en soles por Objeto Contractual.
B: Cantidad de Convocatorias o Procesos de Selección Vigentes a la fecha de corte.
C: Cantidad de Convocatorias adjudicadas o consentidas con Buena Pro a la fecha de corte.

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

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

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

7.2 Contratos

N°	Objeto	Número total de contratos vigentes	Monto en soles S/.
	Total General		
1	Bien	128	167,876,492.96
2	Consultoría de Obra		
3	Obra		
4	Servicio	330	1,006,042,296.64

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.

Petroperú Ficha 55203 Gerente General

8. Gestión de Recursos Humanos

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

Periodo reportado:	Abr-2022			Set-2022			
	Cantidad de Personal del mes de inicio del periodo reportado			Cantidad de Personal del último mes a reportar			Gasto de Personal del último mes a reportar (En soles)
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		2748			2666		29,821,073.73
Locación de Servicios							
Servicios de Terceros							
Pensionistas		6			6		3,122.50
Practicantes (Incluye Serum, Sesigras)							
TOTAL DE PERSONAL							
Personal en Planilla		2748			2666		29,821,073.73
Según Afiliación		2748			2666		29,821,073.73
Personal Reincorporado							

Ver Anexo 8.1

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

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

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

9. Gestión Administrativa

9.1 Gestión de Reclamos

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

Leyenda:
(*) No corresponde (en aquellos casos en donde el tramo no haya iniciado)
Nota: El proceso de implementación de la plataforma digital "Libro de Reclamaciones" establecida en el Decreto Supremo N° 007-2020-PCM y en la Norma Técnica aprobada en el artículo 1 precedente, se efectúa en forma progresiva a través de cinco (5) tramos, según se detalla a continuación:
a) Primer tramo: Poder Ejecutivo, que incluye a ministerios, organismos públicos, Fuerzas Armadas y Policía Nacional del Perú, cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de julio de 2021.
b) Segundo tramo: Programas y proyectos del Poder Ejecutivo, Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado - FONAFE y las empresas bajo su ámbito a las cuales les aplique el
Decreto Supremo N° 007-2020-PCM, cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de diciembre de 2021.
c) Tercer tramo: Poder Legislativo, Poder Judicial, Organismos Constitucionalmente Autónomos, universidades y municipalidades de Lima Metropolitana, cuyo plazo máximo de implementación vence el 30 de
abril de 2022.
d) Cuarto tramo: Gobiernos regionales, proyectos y universidades regionales, cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de octubre de 2022.
e) Quinto tramo: Gobiernos locales (provinciales y distritales de tipo A, B y D), cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de diciembre de 2023.

10. Gestión de Muebles e Inmuebles

10.1 Bienes Inmuebles y predios

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

Ver Anexo 9.1

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

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

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

10.2 Bienes Muebles por Grupo y Clase

N°	Grupo[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	127	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

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

N°	Año de Emisión del Informe	Número de informes de Control Simultaneo con Situaciones adversas en proceso y sin acciones	Cantidad de situaciones adversas en proceso y sin acciones
	A	B	C
	TOTAL DEL PERIODO		
1	2022	5	10 (Con acciones)

Ver Anexo 11.1

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

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

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

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

12.2 Resumen General Por Servicios de Control Posterior

N°	Año de Emisión del Informe	Número Informes de Control Posterior con recomendaciones Pendientes y en Proceso	Cantidad de recomendaciones Pendientes y en Proceso
	A	B	C
	TOTAL DEL PERIODO		
1	2022	2	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		Estado demandante/denunciante/agraviado/actor civil			Estado demandado/denunciado/tercero civil		
					Cantidad Total de Casos Emblemáticos	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 (A+B+C)		E			F		
1	140	1854	27	2021	112	172'196,320.77	199,169.50		486'730,968.94	14'965,988.97	

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.

CRISTIAN FUNG C.
Petroperu
Ficha 55203
Gerente General (e)

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.

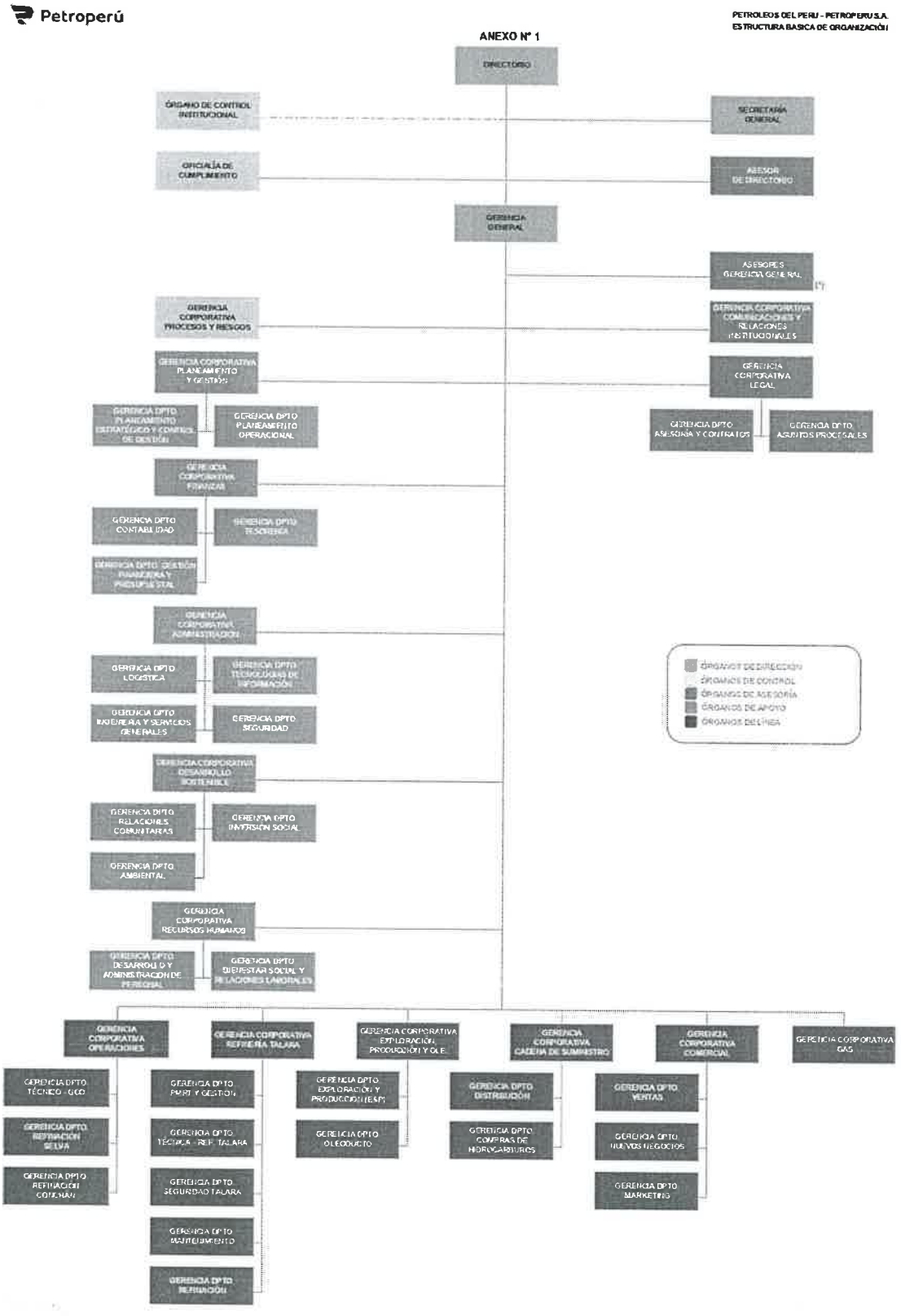
SECCIÓN III: RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA EMPRESA

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



Petroperú
Ficha 55201

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 :HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo :PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo :02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte :30.09.2022
Periodo PEI : A Setiembre 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 SETIEMBRE 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	33	66
			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	%	82.5	72.9	88
			Avance y mejora de infraestructura logística de Plantas de Venta	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	%	100	66.8	67
			Implementar actividades para la adquisición eficiente de crudo y productos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Avance y mejora de infraestructura logística en Terminales Norte, Centro y Sur	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	%	100	66	66
OS INTERNOS	N° 2 Operar en forma eficiente, segura, preservando el ambiente y generando productos y servicios de alta calidad.		Avance físico del PWRT/cronograma	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	98.26	98
			Cumplimiento del Monto de inversión en el PWRT	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	MMUSS	5000	4871	98
			Cierre Financiero del PWRT	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	%	-	1.3	a
			EBITDA	Utilidad Neta + Impuesto a la Renta y Participaciones + Impuesto a la Renta Diferido + Depreciación + Amortización + Financieros Netos +/- Otros Ingresos y Gastos +/- Diferencia Cambio Neto	MMUSS	-	55	a
			ROE	Utilidad neta / Patrimonio total x 100	%	-	-3.3	a
			noic	EBIT*(1-t)/(Deuda Financiera+Patrimonio Neto) x 100	%	-	-0.1	a
			Puesta en valor de los activos de la Empresa	N° de Contratos suscritos	N° Contratos	4	4	100
			Plan para Obtención de nuevas fuentes de capital	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	2	2	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	98.1	98
PROCESOS INTERNOS	N° 4 Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones.		Implementación del Sistema de Gestión Social Corporativo	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Implementación del Plan Social en Talara según cronograma y presupuesto	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	82	76	93
			Implementación del Plan Social en Amazonía según cronograma y presupuesto	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	70	86	100
			Cumplimiento del Plan HSE	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	96	96
			Reducir accidentabilidad en el trabajo (IAT)	Índice de Frecuencia x Índice de Severidad / 1000.	Índice	0.23	1.168	508
RENDIZAJE Y DESARROLLO	N° 5 Fortalecer PETROPERÚ a través de la gestión del talento humano y un buen gobierno corporativo		Implementación de nuevo Programa de Desarrollo de Personal	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Implementación del Plan de Fortalecimiento de Cultura y Comunicación Interna	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Implementación del Plan Anual para atraer, evaluar y retener talento humano	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	80.5	80.5	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	-	-	-	c
			Implementación del Sistema de Gestión de Riesgos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	92.58	89.53	97
			Implementación del Plan de Comunicación al mercado de capitales	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b

a: Tiene meta anual 2022 (El cumplimiento se mide al finalizar el año).
b: Indicador cumplido en periodos anteriores.
c: 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

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUINONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:21:38-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

EMPRESAS

SECCIÓN I

GESTIÓN DE PLANEAMIENTO

Anexo N° 1.2

Evaluación del Plan Operativo

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

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

Titular de la empresa : HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ

Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO

Periodo en el cargo : 02.04.2022 – 27.10.2022

Fecha de corte : 30.09.2022

Periodo PEI : A setiembre 2022

Objetivo Específico 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$/BL	2.56	3.14	81%
Optimizar los procesos de distribución y comercialización	Costo de almacenamiento y despacho	Suma de los gastos por almacenamiento, despacho y adicionales por productos, dividido entre el volumen despachado de productos	US$/BL	3.26	3.12	100%
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.	%	2.9	2.7	100%
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	137.3	83.7	61%
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	98.1	98%
Maximizar el beneficio bruto	EBITDA	Utilidad antes de la deducción de intereses, impuestos, depreciación y amortización	MMUSD	459	55	12%
Maximizar el retorno del uso productivo de los activos	Rentabilidad de Activos - ROA	Utilidad operativa dividida entre el total de activos.	%	2.9	0.0	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.	% físico acum	100.0	98.3	98%

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

Petroperú

Firmado digitalmente por: TORRES VILLANUEVA Alvaro Francisco PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 07/11/2022 15:12:02-0500

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

Petroperú

Firmado digitalmente por: FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:21:47-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

EMPRESAS

SECCION I

GESTIÓN DE PRESUPUESTO

ANEXO N° 2.1

Presupuesto de Ingresos y Egresos

Nombre de la empresa	: Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito	: Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa	: HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo	: PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo	: 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte	: 30.09.2022

RUBROS	PERIODO PRESUPUESTAL DEL AÑO A REPORTAR		
	APROBADO	EJECUTADO	NE [1] NIVEL DE EJECUCIÓN
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN			
1. INGRESOS	**19,369,664,925**	**16,264,178,117**	**84%**
1.1 Venta de Bienes	18,499,422,105	15,479,388,543	84%
1.2 Venta de Servicios	226,062,410	153,902,376	68%
1.3 Ingresos Financieros	3,753,000	9,751,683	260%
1.4 Ingreso por participación o dividendos	0	0	0%
1.5 Ingresos complementarios	68,163,941	65,052,795	95%
1.6 Otros	572,263,469	556,082,719	97%
2. EGRESOS	**16,989,910,410**	**17,499,337,366**	**103%**
2.1 Compra de Bienes	**14,608,705,197**	**16,181,526,775**	**111%**
2.1.1 Insumos y suministros	14,608,705,197	16,181,526,775	111%
2.1.2 Combustibles y lubricantes	0	0	0%
2.1.3 Otros	0	0	0%
2.2 Gastos de personal (GIP)	**508,261,176**	**420,628,177**	**83%**
2.2.1. Sueldos y Salarios (GIP)	**340,995,118**	**322,814,707**	**95%**
2.2.1.1 Básica (GIP)	178,529,598	155,797,553	87%
2.2.1.2 Bonificaciones	63,296,935	81,312,543	128%
2.2.1.3 Gratificaciones (GIP)	46,424,772	48,283,694	104%
2.2.1.4 Asignaciones (GIP)	13,212,603	14,747,806	112%
2.2.1.5 Horas Extras (GIP)	5,779,836	4,019,429	70%
2.2.1.6 Otros (GIP)	33,761,372	18,653,682	55%
2.2.2 Compensación por tiempo de Servicios (GIP)	21,341,556	21,537,875	101%
2.2.3 Seguridad y previsión Social (GIP)	26,392,970	24,028,090	91%
2.2.4 Dietas de Directorio (GIP)	310,500	204,000	66%
2.2.5 Capacitación (GIP)	9,993,793	6,874,884	69%
2.2.6 Jubilicaciones y Pensiones (GIP)	51,870	13,724	26%
2.2.7 Otros gastos de personal (GIP)	**109,175,369**	**45,154,898**	**41%**
2.2.7.1 Refrigerio (GIP)	18,816,017	12,935,834	69%
2.2.7.2 Uniformes (GIP)	636,995	133,756	21%
2.2.7.3 Asistencia Médica (GIP)	41,596,030	31,053,936	75%
2.2.7.4 Seguro complementario de alto riesgo (GIP)	2,920,977	847,647	29%
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)	43,166,687	0	0%
2.2.7.10 Otros (GIP)	2,038,663	183,725	9%
2.3 Servicios prestados por terceros	**1,495,910,305**	**673,918,978**	**45%**
2.3.1 Transporte y almacenamiento	659,205,231	371,706,141	56%
2.3.2 Tarifas de servicios públicos	180,951,415	52,219,516	29%
2.3.3 Honorarios profesionales (GIP)	115,965,111	56,563,988	49%
2.3.3.1 Auditorías (GIP)	0	0	0%
2.3.3.2 Consultorías (GIP)	0	0	0%
2.3.3.3 Asesorías (GIP)	111,441,685	54,504,344	49%
2.3.3.4 Otros servicios no personales (GIP)	4,523,425	2,059,643	46%
2.3.4 Mantenimiento y Reparación	276,456,651	99,919,624	36%
2.3.5 Alquileres	13,098,265	5,799,247	44%
2.3.6 Serv. de vigilancia, guardiania y limp. (GIP)	46,625,998	31,558,747	68%
2.3.6.1 Vigilancia (GIP)	46,625,998	31,558,747	68%
2.3.6.2 Guardiania (GIP)	0	0	0%
2.3.6.3 Limpieza (GIP)	0	0	0%
2.3.7 Publicidad y Publicaciones	117,694,834	9,302,458	8%
2.3.8 Otros	85,912,800	46,849,257	55%
2.3.8.1 Servicios de mensajería y correspondencia (GIP)	0	50	0%
2.3.8.2 Prov. De personal y coop. y servicios (GIP)	46,616,912	20,518,465	44%
2.3.8.3 Otros relacionados a GIP (GIP)	0	0	0%
2.3.8.4 Otros no relacionados a GIP	39,295,888	26,330,742	67%

Petroperú

Firmado digitalmente por: FUNG QUINONES Beatriz Cristina PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:21:58-0500

RUBROS	PERIODO PRESUPUESTAL DEL AÑO A REPORTAR		
	APROBADO	EJECUTADO	NE [1] NIVEL DE EJECUCIÓN
2.4 Tributos	**213,444,569**	**74,746,581**	**35%**
2.4.1 Impuestos a las transacciones Financieras -ITF	2,700,000	2,582,941	96%
2.4.2 Otros impuestos y contribuciones**	210,744,569	72,163,640	34%
2.5 Gastos diversos de Gestión	**143,497,758**	**127,716,465**	**89%**
2.5.1 Seguros	96,502,569	74,188,097	77%
2.5.2 Viáticos (GIP)	5,730,995	1,812,295	32%
2.5.3 Gastos de Representación	60,600	4,077	7%
2.5.4 Otros	41,203,595	51,711,996	126%
2.5.4.1 Otros relacionados a GIP (GIP)	581,062	82,890	14%
2.5.4.2 Otros no relacionados a GIP	40,622,533	51,629,106	127%
2.6 Gastos Financieros	**5,226,637**	**9,380,500**	**179%**
2.7 Otros	**14,864,767**	**11,419,889**	**77%**
RESULTADO DE OPERACIÓN	**2,379,754,515**	**-1,235,159,249**	**-52%**
3. GASTOS DE CAPITAL	**1,587,830,001**	**1,486,386,315**	**94%**
3.1 Presupuesto de Inversiones -fbk	**1,554,561,840**	**1,460,918,912**	**94%**
3.1.1 Proyecto de inversión	1,130,935,346	1,317,982,895	117%
3.1.2 Gastos de capital no ligados a proyectos	423,626,494	142,936,017	34%
3.2 Inversión Financiera	0	0	0%
3.3 Otros	33,268,161	25,467,403	77%
4. INGRESOS DE CAPITAL	**0**	**0**	**0%**
4.1 Aportes de Capital	0	0	0%
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	791,924,514	-2,721,545,564	-344%
6. FINANCIAMIENTO NETO	**-337,880,728**	**3,533,651,756**	**-1046%**
6.1 Financiamiento Externo Neto	**-731,000,478**	**944,273,556**	**-129%**
6.1.1 Financiamiento largo plazo	**-457,805,598**	**-273,577,778**	**60%**
6.1.1.1 Desembolso	0	0	0%
6.1.1.2 Servicios de Deuda	457,805,598	273,577,778	60%
6.1.1.2.1 Amortización	281,849,966	273,577,778	97%
6.1.1.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	175,955,631	0	0%
6.1.2 Financiamiento de corto plazo	**-273,194,880**	**1,217,851,334**	**-446%**
6.1.2.1 Desembolsos	1,732,884,884	2,942,784,403	170%
6.1.2.2 Servicio de la Deuda	2,006,079,765	1,724,933,068	86%
6.1.2.2.1 Amortización	1,998,556,695	1,709,252,000	86%
6.1.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	7,523,069	15,681,068	208%
6.2 Financiamiento Interno Neto	**393,119,750**	**2,589,378,199**	**659%**
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	**393,119,750**	**2,589,378,199**	**659%**
6.2.2.1 Desembolsos	1,838,964,936	7,803,882,134	424%
6.2.2.2 Servicio de la Deuda	1,445,845,187	5,214,503,935	361%
6.2.2.2.1 Amortización	1,439,328,544	5,196,389,355	361%
6.2.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	6,516,642	18,114,580	278%
RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	**644,875,637**	**957,749,470**	**149%**
SALDO FINAL	**1,098,919,422**	**1,769,855,662**	**161%**
GIP-TOTAL	**723,781,253**	**531,164,611**	**73%**
Impuestos a la Renta	**114,607,554**	**0**	**0%**

Leyenda

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

** Incluye Impuesto a la Renta.

Petroperú

Firmado digitalmente por: TORRES VILLANUEVA Alvaro Francisco PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 07/11/2022 15:12:25-0500

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.1
Inversiones

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

Titular de la empresa: HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo: PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo: 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte: 27.10.2022

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 ejecucion fisica	Fecha programada de Fin de ejecucion fisica	Fecha real de Inicio de ejecucion fisica	Fecha real de Fin de ejecucion fisica	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Fisico Real(%)	Departamento
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J								K
1			Modernización de Refinería Talara	Proyecto de Inversión	Jun.2014	10,955,841,000	Jul.2022	21,255,018,488	Activo		Jun. 2014	Ago. 2023	Jun. 2014		19,687,393,520	1,304,860,355,410	98%	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		100,957,859	307,737	31%	Moquegua
3			Construcción y Operación de Planta de Abastecimiento Pasco-Ninacaca	Proyecto de Inversión	Jun.2011	9,896,000	Jun.2017	25,137,800	Activo		Jul.2011	Abr.2014	Jul.2011		20,878,868	149,891	47%	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		63,320,478	4,670	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	1,999,580	5%	Loreto
6			Explotación de hidrocarburos - Lote 192	Proyecto de Inversión	Jun.2021	1,001,073,800			Activo		Set.2021	Ago.2051	Nov.2019		8,452,446	366,645	1%	Loreto
7			Habilitación y montaje de un (01) tanque de 160MB para almacenamiento de diesel	Inversión Corriente	Abr. 2018	21,533,900			Activo		Ago.2018	Oct.2023	Ju.2019		18,632,727	1,761,676	92%	Lima
8			Habilitación y montaje de un (01) tanque de 110MB para almacenamiento de gasolina	Inversión Corriente	Jul. 2018	15,689,000			Activo		Nov.2018	Oct.2023	Jul.2019		14,784,269	1,558,265	92%	Lima
9			Automatización de medición de nivel en 31 tanques de almacenamiento	Inversión Corriente	Mar. 2019	15,259,000			Activo		Jul.2019	Mar.2023	Jul.2021		8,748,405	3,157,101	87%	Lima
10			Ampliación de Subestaciones Eléctricas de Refinería Conchán	Inversion Corriente	Abr. 2019	19,996,400	Abr.2022	38,324,484	Activo		Ago.2019	May.2025	Ago.2020		3,144,566	1,429,111	71%	Lima
11			Mantenimiento mayor de Tanques N°2, 23, 33 y 49 en Refinería Conchán	Inversión Corriente	Ene.2019	27,421,700			Activo		May.2019	Oct.2024	Oct.2020		10,841,854	2,606,134	55%	Lima
12			Inspección General y rehabilitación de Amarradero Multiboyas (2019-2020)	Inversión Corriente	May.2019	5,817,100	Set.2021	9,651,833	Activo		Set.2019	Oct.2022	Jun.2021		7,005,664	2,443,222	78%	Lima
13			Amarradero N°2 para Refinación Conchán	Inversión Corriente	Ago.2022	36,261,600	Mar.2022	58,041,100	Activo		Dic.2020	Oct.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.2025			-	-	37%	Lima
15			Adquisición e instalación de 2 sábanas flotantes en los Tanques N°54 y N°67	Inversión Corriente	Ene. 2020	5,630,800			Activo		May.2020	Jun.2023	May.2021		3,806,129	2,110,555	75%	Lima
16			Mantenimiento mayor de Tanques N°9, N°30, N°34 y N°40	Inversion Corriente	May.2020	39,188,000			Activo		Set.2020	Oct.2023			-	-	27%	Lima
17			Actualización tecnológica de equipos de laboratorio y cierre de brechas operativas.	Inversión Corriente	Ene.2021	6,962,400			Activo		Ene.2021	Dic.2023	May.2021		-	-	14%	Lima
18			Adecuación al D.S. N° 023-2015-EM, Implementación de medidas de mitigación de condiciones inseguras y reemplazo	Inversión Corriente	Ene. 2022	2,680,800			Activo		Jun.2022	Ago.2023			-	-	32%	Lima
19			Adquisición de Sillas Ergonómicas y mobiliario	Inversión Corriente	Ene.2022	128,600			Activo		May.2022	Oct.2022			-	-	17%	Lima
20			Ampliación de la alcantarilla de Líneas Submarinas	Inversión Corriente	Oct.2016	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			Cerrado	Nov.2022	Jun.2020	Set.2022	Nov.2020	Jul.2022	1,934,895	1,934,895	100%	Lima
22			Sistema de purga automático de calderos.	Inversion Corriente	May.2019	298,400			Cerrado	Feb.2022	Jul.2019	Dic.2021	Jul.2020	Dic.2021	275,157	-	100%	Lima
23			Ampliación de la alcantarilla de Líneas Submarinas de Refinería Conchán.	Inversión Corriente	Oct.2016	4,849,500			Cerrado	Ago.2022	Feb.2017	Jun.2022	Ene.2017	Jun.2022	4,848,685	48,978	100%	Lima
24			Montaje de 2 tanques de almacenamiento de 60 MB c/u para el despacho de gasolinas.	Inversión Corriente	Nov.2011	12,160,000	Jun.2021	29,179,100	Cerrado	Feb.2022	Mar.2012	Dic.2021	Jul.2014	Dic.2021	28,529,108	45,576	100%	Lima
25			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		13,875,768	672,747	70%	Loreto
26			Sistema de tratamiento de efluentes	Inversión Corriente	Set.2011	7,089,500	Feb.2019	7,089,500	Activo		Set.2011	Dic.2022	Set.2011		6,267,118	451,252	89%	Loreto
27			Mantenimiento Mayor Tanques de Planta de Ventas Iquitos (Tk.6 y 8)	Inversión Corriente	Feb.2012	5,431,700	Set.2012	5,315,560	Activo		Feb.2012	Dic.2022	Feb.2012		3,667,695	392,915	65%	Loreto
28			Adquisición y reemplazo de equipos críticos en Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2015	12,515,100			Activo		Ene.2015	Dic.2022	Ene.2015		4,880,889	224,970	15%	Loreto
29			Implementación de sistema de mezcla en línea en Refinería Iquitos	Inversion Corriente	Ene.2015	3,874,300			Activo		Ene.2015	Dic.2022	Ene.2015		3,277,658	423,839	91%	Loreto
30			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			Activo		Ene.2015	Dic.2023	Ene.2015		4,818,039	-	25%	Loreto
31			Habilitación y Montaje de Tk 110 MB Almacenamiento Petróleo Crudo RFIQ	Inversión Corriente	Ene.2018	45,950,700			Activo		Ene.2018	Dic.2024	Ene.2018		11,763,379	-	1%	Loreto
32			Adquisición de equipos para trabajos de inspección	Inversión Corriente	Dic.2018	339,560			Activo		Dic.2018	Dic.2022	Dic.2018		93,045	6,009	4%	Loreto
33			Mejoramiento del Sistema de Tope, Fondo y Horno de UDP de RFIQ	Inversión Corriente	Jun.2019	26,648,200			Activo		Jun.2019	Dic.2022	Jun.2019		1,332,410	-	0%	Loreto
34			Construcción del cerco perimétrico de la Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Dic.2018	4,418,204			Activo		Dic.2018	Dic.2022	Dic.2018		2,544,885	1,367,294	46%	Loreto

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUINONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado

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 ejecucion fisica	Fecha programada de Fin de ejecucion fisica	Fecha real de inicio de ejecucion fisica	Fecha real de Fin de ejecucion fisica	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Fisico Real(%)	Departamento
35			Impermeabilización de áreas estancas de 3 Tk RPS y 1 Tk Crudo	Inversión Corriente	Dic.2018	19,193,409			Activo		Dic.2018	Dic.2022	Dic.2018		8,982,515	-	28%	Loreto
36			Adecuación de la RFIQ al D.S. N° 023-2015-EM	Inversión Corriente	May.2019	3,638,100			Activo		May.2019	Dic.2022	May.2019		2,117,374	-	47%	Loreto
37			Adquisición de Equipos de Laboratorio de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2020	1,597,200			Activo		Ene.2020	Dic.2022	Ene.2020		1,480,664	-	92%	Loreto
38			Construcción de Nuevo Muelle N° 01	Inversión Corriente	Ene.2020	48,392,900			Activo		Ene.2020	Dic.2022	Ene.2020		2,419,645	23,729	0%	Loreto
39			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		2,540,512	-	9%	Loreto
40			Adquisición para el Reemplazo e Incremento de Equipos de Laboratorio de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2022	3,580,300			Activo		Ene.2022	Dic.2022	Ene.2022		179,015	-	0%	Loreto
41			Mantenimiento Mayor de UDP - RFIQ	Inversión Corriente	Ene.2022	9,161,900			Activo		Ene.2022	Dic.2022	Ene.2022		677,981	185,490	4%	Loreto
42			Mantenimiento Mayor de Tanques 332-T-210 y 332-T-212 de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2022	4,332,200			Activo		Ene.2022	Dic.2023	Ene.2022		216,610	7,403	0%	Loreto
43			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	774,168	95.0%	Loreto
44			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		38,093,694	5,151,294	47.3%	Piura
45			Mantenimiento Mayor de tanques en planta Talara y Piura	Inversión Corriente	May.2018	4,651,200			Activo		Abr.2018	Abr.2019	Abr.2018		4,167,744	1,435,159	89.6%	Piura
46			Adecuaciones del sistema contraincendios de Planta de Ventas Piura.	Inversión Corriente	Dic.2018	1,557,861			Activo		Nov.2018	Dic.2019	Nov.2018		-	-	5.0%	Piura
47			Adquisición e instalación de 02 skids de recepción por contómetros en Planta de Ventas Pucallpa	Inversión Corriente	Jul.2019	1,667,000			Activo		May.2019	Mar.2020	May.2019		1,759,089	-	95.0%	Ucayali
48			Remplazo 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 Martin, Ucayali y La Libertad
49			Construcción de Pavimento y Cerco Perimétrico de Nuevo Estacionamiento Planta Conchán	Inversión Corriente	Ago.2019	2,692,900			Activo		May.2019	Ene.2020	May.2019		808,947	-	30.2%	Lima
50			Reparación de Losa de Concreto e Instalación de Rack de Tuberías en Planta Iquitos.	Inversión Corriente	Jul.2019	1,426,800			Activo		May.2019	Feb.2020	May.2019		72,569	72,569	20.0%	Loreto
51			Adecuación de Sistema Contra Incendio en el Terminal Mollendo, Ilo, Juliaca	Inversión Corriente	Ago.2020	14,579,800			Activo		May.2020	Abr.2021	May.2020		1,246,704	655,381	25.6%	Arequipa, Moquegua y Puno
52			Impermeabilizacion de Zona Estanca N° 105 en el Terminal Mollendo	Inversión Corriente	Ago.2020	4,528,300			Activo		May.2020	Jun.2021	May.2020		199,424	-	29.2%	Arequipa
53			Facilidades para Inyección B100 en el Terminal Mollendo	Inversión Corriente	Ago.2020	4,640,300			Cerrado	Ago.2022	May.2020	Dic.2021	May.2020	Ago.2022	3,072,582	291,159	100.0%	Arequipa
54			Mantenimiento mayor de tanques Pisco, Mollendo, Ilo, y Juliaca	Inversión Corriente	Ago.2020	44,837,600			Activo		May.2020	Dic.2021	May.2020		908,562	92,788	22.5%	Ica, Arequipa, Moquegua y Puno
55			Habilitación de Estacionamientos en Planta de Ventas Pucallpa N° 2	Inversión Corriente	May.2020	820,600			Cerrado	Jun.2022	Feb.2020	Oct.2020	Feb.2020	Jun-22	570,161	-	100.0%	Ucayali
56			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	4,496,600	Activo		May.2020	Jun.2021	May.2020		3,371,653	1,756,508	81.6%	Ica, Arequipa, Cusco y Puno
57			Mejora de los Sistemas Eléctricos en Media Tensión de los Terminales Sur: Pisco, Mollendo, Cusco y Juliaca	Inversión Corriente	Ago.2020	1,991,600			Cerrado	Ago.2022	Jun.2020	Jul.2021	Jun.2020	Ago-22	1,729,367	388,771	100.0%	Ica, Arequipa, Cusco y Puno
58			Suministro, Montaje y Puesta en Marcha de un Sistema de Odorización para GLP en Planta Talara	Inversión Corriente	Nov.2019	1,206,100			Activo		Oct.2019	Jul.2020	Oct.2019		822,533	232,513	94.0%	Piura
59			Adquisición de 01 calibrador Patrón para Planta Conchan	Inversión Corriente	Jul.2019	760,700			Activo		May.2019	Dic.2019	May.2019		760,700	3,124	94.5%	Lima
60			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.2019	Feb.2019		1,115,440	14,358	66.0%	Loreto
61			Recuperación y Adecuación de Tanques de Almacenamiento de Turbo A-1 de la Planta Aeropuerto Cusco	Inversión Corriente	Jul.2021	730,400			Activo		Mar.2021	Feb.2022	Mar.2021		379,488	379,488	85.0%	Cusco
62			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
63			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	90,375	72.4%	Talara
64			Instalación Rociadores Fijos en Tanques de Almacenamiento RFTL/PTT	Inversión Corriente	Mar. 2009	4,557,900	Mar. 2022	5,585,300	Activo		Mar. 2009	Ago. 2023	Mar. 2009		4,977,850	117,172	93.8%	Talara
65			Reemplazo de Tanques NL 295, 296 y 545	Inversión Corriente	Ene., 2014	79,028,300		79,028,300	Activo		Ene., 2014	Ago. 2023	Ene., 2014		42,885,359	19,504,881	71.6%	Talara
66			Impermeabilización de Rack de Tubería de Área de Tanques	Inversión Corriente	Ene., 2015	17,736,200		17,736,200	Activo		Ene., 2015	Dic., 2022	Ene., 2015		2,384,123	455,077	31.2%	Talara
67			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa I Refinería Talara	Inversión Corriente	Set. 2016	22,008,100		22,008,100	Activo		Set. 2016	Feb. 2023	Set. 2016		21,097,135	908,999	99.0%	Talara
68			Mantenimiento Mayor del Muelle de Carga Líquida	Inversión Corriente	Oct. 2016	8,800,000		8,800,000	Activo		Oct. 2016	Abr. 2023	Oct. 2016		6,293,243	326	75.6%	Talara
69			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	-	24.0%	Talara
70			Mantenimiento mayor de tanques NL 523, 250, 2002 y 520	Inversión Corriente	Ago. 2017	16,796,100		16,796,100	Activo		Ago. 2017	Mar. 2023	Ago. 2017		16,352,906	309,378	99.0%	Talara
71			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa II Refinería Talara	Inversión Corriente	Mar. 2018	37,055,600		37,055,600	Activo		Mar. 2018	Dic. 2022	Mar. 2018		34,106,857	2,266,868	91.6%	Talara
72			Integridad Mecánica de Equipos UDP	Inversión Corriente	Set. 2018	73,430,000		73,430,000	Activo		Set. 2018	Dic. 2022	Set. 2018		69,297,026	5,136,260	95.5%	Talara
73			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	1,468,426	95.0%	Talara
74			Mejoras en Relleno Mita Sais	Inversión Corriente	Mar. 2018	13,214,300		13,214,300	Activo		Mar. 2018	Feb. 2023	Mar. 2018		3,162,212	1,213,435	80.0%	Talara
75			Mejoras SCI y Reemplazo de Brazos MCL	Inversión Corriente	Ago. 2018	21,275,000	Ago. 2021	39,147,000	Activo		Ago. 2018	Jul. 2023	Ago. 2018		15,241,928	11,364,181	69.4%	Talara
76			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	-	66.6%	Talara
77			Adquisición y Reemplazo de Equipos de Factoría	Inversión Corriente	Abr. 2019	11,743,952		11,743,952	Activo		Abr. 2019	May. 2023	Abr. 2019		1,451,848	108,128	46.6%	Talara

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 ejecucion fisica	Fecha programada de Fin de ejecucion fisica	Fecha real de inicio de ejecucion fisica	Fecha real de Fin de ejecucion fisica	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Fisico Real(%)	Departamento
78			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa III Refinería Talara	Inversión Corriente	Oct. 2019	32,792,400	Jun. 2022	47,670,900	Activo		Oct. 2019	May. 2023	Oct. 2019		22,821,578	8,324,241	80.9%	Talara
79			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Tanques Etapa II	Inversión Corriente	Set. 2019	14,170,500		14,170,500	Activo		Set. 2019	Jun. 2023	Set. 2019		8,335,700	27	99.2%	Talara
80			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	118,200	64.0%	Talara
81			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	-	20.0%	Talara
82			Reemplazo de Aire Acondicionado de Sala de Control de Muelle de Carga Líquida	Inversión Corriente	Feb. 2019	361,200		361,200	Activo		Feb. 2019	May. 2023	Feb. 2019		-	-	69.8%	Talara
83			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	5,723,294	85.9%	Talara
84			Rehabilitación de trochas carrozables en los oleoductos de Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2019	17,685,500		17,685,500	Activo		Feb. 2019	Abr. 2023	Feb. 2019		-	3,382,766	64.0%	Talara
85			Mejoras en el Sistema de Asfaltos de Refinería Talara	Inversión Corriente	Mar. 2019	19,050,200		19,050,200	Activo		Mar. 2019	Set. 2022	Mar. 2019		-	-	9.8%	Talara
86			Mejoras Sistema Contraincendio RFTL	Inversión Corriente	Dic. 2020	2,893,100		2,893,100	Activo		Dic. 2020	Oct. 2023	Dic. 2020		-	1,502,471	40.4%	Talara
87			Rehabilitación del Sistema eléctrico de Media Tensión del Condominio Punta Arenas	Inversión Corriente	Jun. 2021	19,482,100		19,482,100	Activo		Jun. 2021	Nov. 2022	Jun. 2021		-	-	13.8%	Talara
88			Implementación del Sistema de Pesaje e Iluminación del Relleno Industrial Mita Seis	Inversión Corriente	Mar. 2021	1,182,000		1,182,000	Activo		Mar. 2021	May. 2023	Mar. 2021		-	820,824	64.0%	Talara
89			Construcción de muros cortafuegos y canaletas pluviales en Casas de Bombas N°5, 6 y 8 para adecuación al D.S. 02	Inversion Corriente	Ago. 2021	9,412,400		9,412,400	Activo		Ago. 2021	Dic. 2023	Ago. 2021		-	-	9.6%	Talara
90			Implementación de válvulas motorizadas en Oleoducto Felche para adecuación al D.S. 081-2007-EM	Inversión Corriente	Set. 2021	2,201,800		2,201,800	Activo		Set. 2021	Oct. 2023	Set. 2021		-	-	28.0%	Talara
91			Adquisición de Mobiliario Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2022	2,176,500		2,176,500	Activo		Feb. 2022	Jul. 2023	Feb. 2022		-	-	35.0%	Talara
92			Reemplazo de Grúa Puente Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2021	693,100		693,100	Activo		Feb. 2021	Dic. 2022	Feb. 2021		-	-	11.0%	Talara
93			Adquisición de Instrumentos Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2022	11,076,600		11,076,600	Activo		Feb. 2022	Mar. 2024	Feb. 2022		-	-	16.4%	Talara
94			Adquisición de equipos de acometida de Gas Natural	Inversión Corriente	Jun. 2022	1,075,000		1,075,000	Activo		Jun. 2022	Jun. 2023	Jun. 2022		-	-	17.0%	Talara
95			Reemplazo de Barreras de Contención Refinería Talara	Inversión Corriente	Mar. 2022	1,293,800		1,293,800	Activo		Mar. 2022	Dic. 2022	Mar. 2022		-	-	8.0%	Talara
96			II Inspección General de Unidad Flexicoquing (FCK)	Inversión Corriente	Mar. 2022	110,040,300		110,040,300	Activo		Mar. 2022	Dic. 2023	Mar. 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		-	906,538	42.0%	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		-	-	24.6%	Talara
99			Reemplazo Sistema de Transferencia de Agua Potable desde PTT hasta Condominio Punta Arenas	Inversión Corriente	Feb. 2022	4,549,300		4,549,300	Activo		Feb. 2022	Dic. 2022	Feb. 2022		-	-	11.0%	Talara
100			Rehabilitación de segmentos con anomalías por pérdidas de espesor interno de la tubería con raspatubo calibrador de espesores del Tramo II (Estación 5 - Estación Bayóvar) del ONP	Inversión Corriente	28.11.2014	130,751,900	Dic. 2023		Activo	-					127,659,891	6,510,136	78.4%	Piura (Estación 5- [illegible])
101			Inspección Interna con raspatubo Geométrico, Inercial, MFL con Ultra Resolución y Rehabilitación de Tubería del Tramo II	Inversión Corriente	19.04.2018	385,163,900	Dic. 2025		Activo	-					2,304,897	172,950	3.8%	Piura (Tramo II)
102			Inspección Interna con raspatubo Geométrico, Inercial, MFL con Ultra Resolución y Rehabilitación de Tubería del Tramo I	Inversión Corriente	19.04.2018	40,790,000	Dic. 2022		Activo	-					231,892	-	7.6%	Piura (Tramo I)
103			Defensa Ribereña y Solución de problema de Asentamiento en E-1	Inversión Corriente	10.08.2020	56,696,900	Ene. 2023		Activo	-					1,037,830	966,622	22.9%	Piura (Estación 1)
104			Rehabilitacion del cruce Sub Fluvial del ORN con el Rio Pastaza	Inversión Corriente	28.08.2018	97,791,000	Dic. 2023		Activo	-					22,547,814	-	39.8%	Piura (ORN)
105			Rehabilitación de segmentos de tubería con anomalías por pérdida de espesor entre la Estación 1 y la Estación 5	Inversión Corriente	25.10.2016	90,276,200	Feb. 2023		Activo	-					69,514,125	1,805,144	70.9%	Piura (Estación 1-5)
106			Mantenimiento Mayor de Turbo-bombas de E-8	Inversión Corriente	31.07.2019	12,096,200	Dic. 2022		Activo	-					712,182	99,698	58.4%	Piura (Estación 8)
107			Adquisición e Instalación de 19 Válvulas de Bloqueo - ESD en Tramos Críticos del ONP y ORN.	Inversión Corriente	29.05.2019	188,098,700	Feb. 2023		Activo	-					187,585,348	16,370,497	98.0%	Piura (Estaciones ONP- [illegible])
108			Reemplazo de segmentos de tubería S progresivas en el Tramo II	Inversión Corriente	29.05.2019	47,550,500	Dic. 2023		Activo	-					29,543,811	322,255	55.4%	Piura (Tramo II)
109			Mantenimiento Mayor de equipos Principales 2018	Inversión Corriente	09.04.2018	1,949,400	Dic. 2022		Activo	-					899,947	46,384	51.7%	Piura (Estaciones)
110			Rehabilitación de Segmentos de Tubería con Pérdida de Espesor por Procesos Corrosivos Externos e Interno, comprendidos en el ORN	Inversión Corriente	03.10.2016	41,706,200	Feb. 2023		Activo	-					38,656,821	4,511,565	87.3%	Piura (ORN)
111			Mantenimiento Mayor de los 4 Brazos de carga de Terminal Bayóvar	Inversión Corriente	11.12.2017	2,782,000	Mar. 2023		Activo	-					4,843,058	3,507,059	78.1%	Piura (Terminal Bayóvar)
112			Adquisicion e Instalación de un Sistema de Medicion de Nivel y Flujo para las Estaciones 1, 5, Andoas y Terminal Bayóvar	Inversión Corriente	08.05.2019	20,547,640	Set. 2023		Activo	-					394,720	394,720	14.9%	Piura (Estaciones [illegible])
113			Mantenimiento de Tanques de Almacenamiento del Terminal Bayóvar 2018	Inversión Corriente	05.03.2018	4,734,900	Dic. 2022		Activo	-					12,206,214	1,790,154	54.5%	Piura (Terminal Bayóvar)
114			Rehabilitación de Tuberías Enterradas en E-1	Inversion Corriente		2,703,700	Ene. 2022		Activo	-					3,948,472	-	77.5%	Piura (Estación 1)
115			Impermeabilización de Áreas Estancas de Tanques de E-5 y E-6	Inversión Corriente	17.05.2019	9,892,500	Set. 2022		Activo	-					901,868	269,081	25.5%	Piura (Estaciones 5-6)
116			Protección Catódica Tramos I y II.	Inversión Corriente	17.05.2019	10,866,400	Dic. 2023		Activo	-					-	-	10.0%	Piura (Tramos I - II)
117			Adquisición de equipos para Estaciones 2022	Inversión Corriente		-	#N/D		Activo	-					-	-	1.9%	Piura (Estaciones)
118			Rehabilitación de las tuberías subterráneas del Terminal Bayóvar - II Etapa	Inversión Corriente	08.06.2018	7,355,600	Dic. 2023		Activo	-					67,157	-	16.1%	Piura (Terminal Bayóvar)
119			Adquisición de equipos para laboratorio de Estaciones ONP	Inversión Corriente	23.06.2022	2,918,000	Set. 2023		Activo	-					-	-	5.0%	Piura (Estaciones)
120			Adquisición y/o reemplazo de equipos Industriales para el ONP	Inversión Corriente	25.01.2021	1,776,700	Feb. 2023		Activo	-					-	-	14.0%	Piura (Estaciones)

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 ejecucion fisica	Fecha programada de Fin de ejecucion fisica	Fecha real de inicio de ejecucion fisica	Fecha real de Fin de ejecucion fisica	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Fisico Real %)	Departamento
121			Instalación de Postes de Transmisión y Transmisores de Presión en Válvulas Criticas del Tramo I	Inversión Corriente	07.05.2018	3,118,800	Ene. 2022		Activo	-					3.660,146	-	89.6%	Piura (Tramo I)
122			Instalación de postes de transmisión y transmisores de presión en válvulas críticas del ORN	Inversión Corriente		2,547,700	Ago. 2022		Activo	-					2,189.962	-	86.7%	Piura (ORN)
123			Mantenimiento Mayor de Equipos Principales 2019	Inversión Corriente	29.05.2019	2,910,100	Abr. 2023		Activo	-					4,613,806	221,831	76.0%	Piura (Estaciones)
124			Reemplazo de 12 Válvulas Motorizadas del Sistema de Recepción y Despacho de Crudo de E-1	Inversión Corriente	02.03.2022	5,030,000	Jun. 2023		Activo	-					2,560,131	237,360	68.7%	Piura (Estación 1)
125			Rehabilitación de Ambientes en Andoas	Inversión Corriente	14.06.2014	611,300	CERRADO		CERRADO	31.07.2022					-	-	7.4%	Piura (Estación Andoas)
126			Habilitación de Laboratorio de E-1	Inversión Corriente	27.11.2018	671,500	Set. 2022		Activo	-					112,122	-	28.2%	Piura (Estación 1)
127			Mejoramiento de Pistas de agua del Sistema Contraincendios (SCI) del Terminal Bayóvar.	Inversión Corriente	07.12.2018	930,200	Feb. 2023		Activo	-					431,462	-	55.5%	Piura (Terminal Bayóvar)
128			Rehabilitación de Infraestructura y Suministro de Mobiliario de Consultorio de Servicios Médicos de E-1.	Inversión Corriente	27.11.2018	401,200	Set. 2022		Activo	-					48,797	-	28.2%	Piura (Estación 1)
129			Adquisición de equipos para Estaciones 2019	Inversión Corriente	10.09.2019	1,391,500	Dic. 2022		Activo	-					916,151	163,910	81.1%	Piura (Estaciones)
130			Reemplazo de Radios Portátiles VHF para Estaciones del ONP	Inversión Corriente	01.06.2022	292,100	Mar. 2023		Activo	-					-	-	18.0%	Piura (Estaciones)
131			Rehabilitación de Tablestacado del Muelle de Embarcaciones menores del Terminal Bayóvar.	Inversión Corriente	22.08.2019	9,295,300	Dic. 2022		Activo	-					9,079,149	59,283	90.6%	Piura (Terminal Bayóvar)
132			Impermeabilización de Áreas Estancas de los Tanques de E-1	Inversión Corriente	03.01.2018	8,996,200	Dic. 2022		Activo	-					7,684,570	18,481	68.6%	Piura (Estación 1)
133			Reemplazo y/o Adquisición de Plantas de Tratamiento de Agua Estaciones 1, 6, 8 y 9.	Inversión Corriente	05.10.2016	1,803,900	Feb. 2023		Activo	-					1,707,527	465,611	96.2%	Piura (Estaciones 1,6,8,9)
134			Adquisición e instalación de una motobomba tipo tornillo para equipo stand by de motobomba TMB2 en E-1	Inversión Corriente	13.07.2021	6,624,700	CERRADO		CERRADO	26.09.2022					6,392,894	125,570	100.3%	Piura (Estación 1)
135			Defensas Ribereñas por erosiones extraordinarias en las márgenes del rio Chamaya.	Inversión Corriente	31.05.2022	25,241,100	Ago. 2023		Activo	-					12,336,903	12,336,903	72.4%	Piura-ONP
136			Adquisición de elevadores de carga para estaciones del ONP	Inversión Corriente	01.06.2022	43,500	Dic. 2022		Activo	-					-	-	9.2%	Piura (Estaciones)

Leyenda

A) Codificación Única de inversiones gestionada por el Sistema Nacional de Programación Multianual y Gestión de Inversiones INVIERTE.PE
B) Es un número autogenerado 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 IOARR, 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 no sea aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

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

N/A: No aplica
(1): Describir la justificación del porque no aplica registrar 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

FIRMA

Firmado digitalmente por:
VARGAS SALAS Christian
FAU 20100128218 hard
Motivo: Jefe Unidad
Presupuestos

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.2
Obras Públicas

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

Titular de la empresa : HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte : 27.10.2022

N°	Codigo Infobras	Codigo Unico de inversiones	Descripción de obra	Modalidad de ejecución	Estado de Ejecución	Fecha de inicio de ejecución	Ultimo periodo de avance	Monto de Ejecución Según Exp Tecnico	Montos adicionales al Exp Tecnico	Monto de supervisión	% Avance Fisico Programado	% Avance Fisico Real	Avance Valorizado Programado	Avance Valorizado Real	Estado de Registro	Montos adicionales al Exp Tecnico (aprobados Gestion)
	A	B		C	D	E	F	G	H	I						
1	144875		OBRA: AMPLIACIÓN DE ASFALTADO DE VÍAS EN PLANTA DE VENTAS TALARA	Contrata	Ejecución	12/07/2022	2022-09	1,604,510.89	-	135,945.91	90.0%	87.0%	901,780.00	901,780.00	actualizado	
2	141956		OBRA: REPARACION Y CONSTRUCCION DE LOSA EN PLANTA DE VENTAS IQUITOS.	Adm.Directa	Paralizada	21/10/2021	2022-09	1,332,751.55	-	85,536.43	58.0%	3.1%	1,332,751.55	0.00	actualizado	
3	102430		OBRA: CONSTRUCCIÓN DE OFICINAS ADMINISTRATIVAS PARA LA PLANTA DE VENTAS EN IQUITOS	Contrata	Paralizada	1/07/2019	2022-09	1,283,660.76	-	337,222.49	100.0%	65.6%	1,283,660.76	792,946.36	actualizado	
4	102428		MOVIMIENTO DE TIERRAS DE NUEVO ESTACIONAMIENTO DE PLANTA DE VENTAS CONCHAN	Contrata	Paralizada	7/02/2019	2022-09	970,885.84	-	41,855.28	90.0%	90.0%	970,885.84	959,670.06	actualizado	

Leyenda
A) Código autogenerado por la Contraloría para la identificación única de la obra
B) Codigo del proyecto según Banco de inversiones
C) Tipo de ejecución contractual
D) Estado de ejecución física de la obra: Sin ejecución, en ejecución física, paralizada, finalizada
E) Fecha de inicio de la ejecución física
F) Año y mes de último registro realizado en el sistema INFOBRAS por parte de la Entidad Pública
G) Monto de ejecución de acuerdo a expediente técnico de obra
H) Montos sumarizados de adicionales de obra y deductivos
I) Monto de contrato de supervision

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.

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUINONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:22:23-0500

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

Firmado digitalmente por:
ARRUE CHAVEZ Carlos
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado

Petroperú

Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/11/2022 17:20:18-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.2
Obras Públicas

Nombre de la empresa PETROPERU S.A.
Departamento - Provincia - Distrito PIURA - TALARA - PARIÑAS

Titular de la empre HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el carg 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte 30.09.2022

N°	Codigo Infobras	Codigo Unico de Inversiones	Descripción de obra	Modalidad de ejecución	Estado de Ejecución	Fecha de inicio de ejecución	Ultimo periodo de avance	Monto de Ejecución Según Exp Tecnico	Montos adicionales al Exp Tecnico	Monto de supervisión	% Avance Fisico Programado	% Avance Fisico Real	Avance Valorizado Programado	Avance Valorizado Real	Estado de Registro	Montos adicionales al Exp Tecnico (aprobados Gestion)
	A	B		C	D	E	F	G	H	I						
	136297		Rehabilitación de trochas carrozables tramos: Folche a Tanques Tablazo / Overales	Contrata	Ejecución	9/03/2022	Set-22	12,997,866	-	903,640.00	55%	60%	-	2,805,988.06	actualizado	
	44190		Impermeabilización de Rack de Tuberías en Área de Tanques de Refinería Talara	Contrata	Paralizada	21/02/2017	-	11,904,662	-	637,038.49	-	-	-	1,286,006.95	actualizado	
	146937		Implementación de Sistema de Pesaje y Sistema de Iluminación en Relleno de Segu	Contrata	Ejecución	2/08/2022	Set-22	1,574,293	-	44,539.21	77%	75%	-	820,824.20	actualizado	
	143635		Construcción del Sistema Pluvial del Relleno Industrial de Milla Seis.	Contrata	Ejecución	24/05/2022	Set-22	4,968,289	-	44,111.24	21%	19%	-	1,213,435.31	actualizado	

Leyenda
A) Código autogenerado por la Contraloría para la identificación única de la obra
B) Codigo del proyecto según Banco de inversiones
C) Tipo de ejecución contractual
D) Estado de ejecución física de la obra: Sin ejecución, en ejecución física, paralizada, finalizada
E) Fecha de inicio de la ejecución física
F) Año y mes de último registro realizado en el sistema INFOBRAS por parte de la Entidad Pública
G) Monto de ejecución de acuerdo a expediente técnico de obra
H) Montos sumarizados de adicionales de obra y deductivos
I) Monto de contrato de supervision

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

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:19:44-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

Petroperú

Firmado digitalmente por:
VERA GARGUREVICH Oscar Electo
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 09/11/2022 19:21:57-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

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

Nombre de la empresa	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito	Distrito: Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa	HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo	PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo	02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte	**30.09.2022**

RUBROS	AL 30.09.2022 (REAL)
ACTIVO	
ACTIVO CORRIENTE	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	61,239,407
Inversiones Financieras	
Cuentas por Cobrar Comerciales (Neto)	2,216,125,570
Otras cuentas por Cobrar (Neto)	1,953,690,771
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	
Inventarios (Neto)	3,952,677,289
Activos Biológicos	
Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta	
Activos por Impuestos a las Ganancias	
Gastos Pagados por Anticipado	21,565,973
Otros Activos (Neto)	
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	**8,205,299,009**
ACTIVO NO CORRIENTE	
Cuentas por Cobrar Comerciales	
Otras cuentas por Cobrar	2,677,664,448
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	
Activos Biológicos	
Inversiones Mobiliarias (Neto)	
Propiedades de Inversión	37,996,191
Propiedades, Planta y Equipo (Neto)	27,458,533,836
Activos Intangibles (Neto)	173,050,918
Activos por impuestos a las Ganancias Diferidad	
Otros Activos	130,440,514
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	**30,477,686,007**
TOTAL DEL ACTIVO	**38,682,985,016**
CUENTAS DE ORDEN	11,449,573,465
PASIVO Y PATRIMONIO	
PASIVO CORRIENTE	
Sobregiro Bancarios	
Obligaciones Financieras	3,887,805,316
Cuentas por Pagar Comerciales	5,945,037,348
Otras Cuentas por Pagar	3,710,231,132
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	
Provisiones	194,530,376
Pasivos Mantenidos para la Venta	
Pasivos por Impuestos a las Ganancias	
Beneficios a los Empleados	
Otros Pasivos	
TOTAL PASIVO CORRIENTE	**13,737,604,170**
PASIVO NO CORRIENTE	
Obligaciones Financieras	16,616,361,847
Cuentas Pagar Comerciales	
Otras Cuentas por Pagar	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	
Pasivos por Impuestos a las Ganancias Diferidos	854,103,281
Provisiones	112,207,971
Beneficios a los Empleados	
Otros Pasivos	
Ingresos Diferidos (Neto)	
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	**17,582,673,099**
TOTAL DEL PASIVO	
PATRIMONIO	
Capital	6,372,181,512
Acciones de Inversión	
Capital Adicional	243,595,385
Resultado no Realizados	
Reservas Legales	34,756,131
Otras Reservas	
Resultados Acumulados	712,174,718
Otras Reservas de Patrimonio	
TOTAL DEL PATRIMONIO	**7,362,707,746**
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	**38,682,985,016**
CUENTAS DE ORDEN	11,449,573,465

(*) 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.

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:22:34-0500

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO	FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

FIRMA

Firmado digitalmente por:
RECOBA MEDRANO Jose
Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°

FIRMA

Firmado digitalmente por:
VIDAL ROJO Ruben
Henderson FAU 20100128218
Motivo: Doy V° B°

SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

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

Nombre de la empresa	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito	Distrito: Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa	HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo	PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo	02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte	**30.09.2022**

RUBROS		AL 30.09.2022 (REAL)
INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS		
Ventas Netas de Bienes		16,478,146,839
Prestación de Servicios		144,400,360
TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS		16,622,547,199
Costo de Ventas		**15,923,857,077**
GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)		698,690,121
Gastos de Ventas y Distribución		(196,353,063)
Gastos de Administración		(437,539,189)
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Finacieros medidos al Costo Amortizado		
Otros Ingresos Operativos		65,369,866
Otros Gastos Operativos		(65,786,369)
GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA		64,381,366
Ingresos Financieros		7,046,238
Diferencia de Cambio (Ganancias)		848,817,290
Gastos Financieros		(359,168,201)
Diferencia de Cambio (Pérdidas)		(683,702,562)
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		(122,625,841)
Gasto por Impuesto a las Ganancias		
GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS		
Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas		(31,010,334)
GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO		(153,636,175)
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

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: RECOBA MEDRANO Jose Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: VIDAL ROJO Ruben Henderson FAU 20100128218
Motivo: Doy V° B°

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

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

Nombre de la empresa	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito	Distrito: Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa	HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo	PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo	02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte	30.09.2022

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:									0
Resultado Integral:									0
Ganancia (Pérdida) Neta del Ejercicio							(153,636,175)		(153,636,175)
Otro Resultado Integral									0
Dividendos en Efectivo Declarados									0
Emisión de Acciones									0
Reducción de Capital									0
Reducción o Amortización de Acciones de INVERSIÓN									0
Incremento (Disminución) por otras Aportaciones de los Propietarios			203,755,475		22,639,497		(226,394,972)		0
Disminución (Incremento) por otras Distribuciones a los Propietarios									0
Incremento (Disminución) por Cambios en la Participación de Subsidiarias que no Implique Pérdida de Control									0
Incremento (Disminución) por Transacciones de Acciones de Cartera									0
Incremento (Disminución) por Transacciones y Otros Cambios	(22,392,204)		39,839,910		4,399,634		(137,362,632)		(115,515,292)
Total de Cambios en Patrimonio	(22,392,204)	0	243,595,385	0	27,039,131	0	(517,393,779)	0	(269,151,467)
Saldo al 30 de Setiembre (**)	6,372,181,512	0	243,595,385	0	34,756,131	0	712,174,718	0	7,362,707,746

(**) 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.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: RECOBAMEDRANO Jose Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 07/11/2022 14:13:19-0500

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: VIDAL ROJO Ruben Henderson FAU 20100128218
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 07/11/2022 15:11:14-05

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

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

Nombre de la empresa	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito	Distrito: Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa	HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo	PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo	02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte	**30.09.2022**

CONCEPTOS	al 30.09.2022
A.ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	
Cobranza a (por):	
Venta de Bienes y Prestación de Servicios	18,903,895,522
Honorarios y comisiones	
Regalías, cuotas, comisiones, otros ingresos de actividades ordinarias	
Intereses y Rendimientos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	9,751,683
Reembolso de Impuestos a las Ganancias	
Dividendos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Inversión)	
Otras Entradas de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación	621,135,514
Pagos a (por):	
Proveedores de Bienes y Servicios	(20,819,503,694)
Cuenta de los Empleados	(379,951,821)
Impuesto a las Ganancias	(176,878,818)
Intereses y Rendimientos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	(33,795,648)
Dividendos (no incluidos en la Actividad de Inversión)	
Regalías	
Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación	(696,295,008)
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	(2,371,642,270)
B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	
Cobranza a (por):	
Reembolso de Adelanto de Préstamos y Préstamos Concedidos a Terceros	
Reembolso Recibido a Préstamo a Entidades Relacionadas	
Venta de Instrumentos Financieros de Patrimonio o Deuda de Otras Entidades	
Contratos Derivados (Futuro, a término, opciones)	
Venta de Subsidiarias, Neto del Efectivo Desapropiado	
Venta de Participaciones en Negocios Conjuntos, Neto del Efectivo Desapropiado	
Venta de Propiedades de Inversión	
Venta de Propiedades, Planta y Equipo	
Venta de Activos Intangibles	
Venta de Otros Activos de largo plazo	
Intereses y Rendimientos Recibidos	
Dividendos Recibidos	
Reembolso de Impuestos a las Ganancias	
Otros Cobros de Efectivo Relativo a la Actividad de Inversión	
Pagos a (por):	
Anticipos y Préstamos Concedidos a Terceros	
Préstamos Concedidos a Entidades Relacionadas	
Compra de Instrumentos Financieros de Patrimonio o Deuda de Otras Entidades	
Contratos Derivados (Futuro, a término, opciones)	
Compra de Subsidiarias, Neto de Efectivo Adquirido	
Compra de Participaciones en Negocios Conjuntos, Neto del Efectivo Adquirido	
Compra de Participaciones no Controladoras	
Compra de Propiedad de Inversión	
Compra de Propiedades, Planta y Equipo	(166,452,485)
Desembolsos por obras en curso de Propiedades, Planta y Equipo	(1,888,104,948)
Compra de Activos Intangibles	(1,950,935)
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	(2,056,508,368)
C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	
Cobranza a (por):	
Obtención de Préstamos de Corto Plazo	10,746,666,537
Obtención de Préstamos de Largo Plazo	
Préstamos de Entidades Relacionadas	
Emisión de Acciones y Otros Instrumentos de Patrimonio	
Venta de Acciones Propias en Cartera	
Reembolso de Impuestos a las Ganancias	
Otros Cobros de Efectivo Relativo a la Actividad de Financiación	
Pagos a (por):	
Amortización o Pago de Préstamos de Corto Plazo	(7,179,219,133)
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	(35,806,829)
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	3,531,640,575
Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia	(896,510,063)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio	957,749,470
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Final del Ejercicio	61,239,407

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

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

N/A: No aplica

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

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

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO	FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

FIRMA

Firmado digitalmente por: RECOBA MEDRANO Jose Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°

FIRMA

Firmado digitalmente por: VIDAL ROJO Ruben Henderson FAU 20100128218
Motivo: APROBADO

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	**Distrito: Lima - Lima - San Isidro**
Titular de la empresa	**HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ**
Cargo	**PRESIDENTE DE DIRECTORIO**
Periodo en el cargo	**02.04.2022 – 27.10.2022**
Fecha de corte	**30.09.2022**

INGRESOS DE OPERACIÓN	al 30.09.2022 (REAL)
Venta de Bienes y Servicios	15,633,290,919
Ingresos Financieros	9,751,683
Ingresos por participación o dividendos	
Ingresos Complementarios	556,082,719
Retenciones de Tributos	3,270,604,603
Otros	65,052,795
EGRESOS DE OPERACIÓN	
Compra de Bienes	19,920,668,954
Gastos de personal	379,951,821
Servicios prestados por terceros	698,834,740
Tributos	772,335,060
Por Cuenta Propia	346,306,262
Por Cuenta de Terceros	426,028,798
Gastos diversos de Gestón	125,225,706
Gastos Financieros	
Otros	11,419,889
FLUJO OPERATIVO	(2,373,653,451)
INGRESOS DE CAPITAL	
Aportes de Capital	
Ventas de activo fijo	
Otros	
GASTOS DE CAPITAL	2,056,508,368
Presupuesto de Inversiones -FBK	2,031,040,965
Proyectos de Inversión	1,888,104,948
Gastos de capital no ligados a proyectos	142,936,017
Inversión Finaciera	
Otros	25,467,403
TRANSFERENCIAS NETAS	
Ingresos por Transferencias	
Egresos por Transferencias	
FLUJO ECONÓMICO	(4,430,161,819)
FINANCIAMIENTO NETO	3,533,651,756
Financiamiento Externo Neto	944,273,556
Financiamiento largo plazo	(273,577,778)
Desembolsos	
Servicios de Deuda	(273,577,778)

FIRMA DIGITAL
Firmado digitalmente por: RECOBAMEDRANO Jose Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°

Petroperú

Firmado digitalmente por: FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:22:45-0500

FIRMA DIGITAL
Firmado digitalmente por: VIDAL ROJO Ruben Henderson FAU 20100128218
Motivo: Doy V° B°

Amortización	(273,577,778)
Intereses y comisiones de la deuda	
Financiamiento corto plazo	1,217,851,334
Desembolsos	2,942,784,403
Servicios de Deuda	(1,724,933,068)
Amortización	(1,709,252,000)
Intereses y comisiones de la deuda	(15,681,068)
Financiamiento Interno Neto	2,589,378,199
Financiamiento largo plazo	
Desembolsos	
Servicios de Deuda	
Amortización	
Intereses y comisiones de la deuda	
Financiamiento corto plazo	2,589,378,199
Desembolsos	7,803,882,134
Servicios de Deuda	(5,214,503,935)
Amortización	(5,196,389,355)
Intereses y comisiones de la deuda	(18,114,580)
DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO	
PAGO DE DIVIDENDOS	
Pago de Dividendos de Ejercicios Anteriores	
Adelanto de Dividendos ejercicio	
FLUJO NETO DE CAJA	(896,510,063)
SALDO INICIAL DE CAJA	957,749,470
SALDO FINAL DE CAJA	61,239,407
SALDO DE LIBRE DISPONIBILIDAD	
RESULTADO PRIMARIO	
Participación de trabajadores D.Legislativo N°892	

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

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

N/A: No aplica

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

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

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

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: RECOBA MEDRANO Jose Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°

Petroperú

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE ENDEUDAMIENTO

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

Titular de la empresa: HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo: PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo: 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte: 27.10.2022 (en caso de información al cierre de setiembre considerar 30.09.2022)

N°	Norma legal que aprobó préstamo	Monto del préstamo asignado a la entidad (1)	Moneda	Destino de la operación	Fuente de financiamiento	Fecha de entrada de vigencia del préstamo	Fecha final contractual para utilización de desembolsos	Fecha final vigente para utilización de desembolsos	Monto desembolsado hasta 31 de diciembre del año anterior (2)	Monto desembolsado durante el año fiscal vigente (3)	Monto total desembolsado (2) + (3) = (4)	Desembolso no requerido por la entidad (5)	Proyección de desembolsos del año n	Saldo por desembolsar (1) - (4) - (5)	Proyección de desembolsos			
															Año n[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		3012/2030	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

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:22:53-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

Firmado digitalmente por:
ARCOS CHIRITO Carlos
Eduardo FAU 20100128218 hard

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE LOGÍSTICA

ANEXO N° 7.1
Procedimientos de Selección

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

Titular de la empresa HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte 27.10.2022

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	PA2000208	SEL	SEL-0030-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO BIENAL DE TRANSPORTE TERRESTRE DE CARGA SECA A LAS ESTACIONES DEL ONP	1000114560	697,498.00	5/10/2022	28/10/2022	DESIERTO
2	PA2200006	SEL	SEL-0017-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE REFINERÍA CONCHÁN	1000114721	2,783,103.72	28/06/2022	11/08/2022	2,698,626.48
3	PA2200009	SEL	SEL-0114-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EXAMEN MÉDICO OCUPACIONAL DE OFICINA PRINCIPAL Y PLANTAS DE VENTAS	1000116420	643,769.30	19/10/2022	10/11/2022	EN CONVOCATORIA
4	PA2200010	SEL	SEL-0056-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EXAMEN MÉDICO OCUPACIONAL PRE EMPLEO Y RETIRO 2022 (ÍTEM 2 Y 3)	1000112905	223,941.95	5/10/2022	8/11/2022	EN CONVOCATORIA
5	PA2200010	SEL	SEL-0056-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EXAMEN MÉDICO OCUPACIONAL PRE EMPLEO Y RETIRO 2022	1000112905	389,008.87	21/07/2022	6/09/2022	139,177.46
6	PA2200014	SEL	SEL-0025-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE PROGRAMA DE MONITOREO SOCIOAMBIENTAL PARTICIPATIVO - REFINERIA CONCHÁN	1000114755	218,300.00	14/09/2022	11/10/2022	240,110.67
7	PA2200014	SEL	SEL-0025-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE PROGRAMA DE MONITOREO SOCIOAMBIENTAL PARTICIPATIVO - REFINERIA CONCHÁN	1000114755	399,997.52	4/08/2022	2/09/2022	DESIERTO
8	PA2200017	SEL	SEL-0074-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CAMPAÑAS MÉDICAS GRATUITAS EN BENEFICIO DE LOS POBLADORES DE TALARA Y LA BREA-NEGRITOS	1000116194	857,003.20	4/10/2022	28/10/2022	856,054.53
9	PA2200049	SEL	SEL-0033-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REPARACIÓN Y MANTENIMIENTO DE FACHADAS DEL TERMINAL MOLLENDO	1000112853	148,118.50	6/05/2022	11/07/2022	160,047.74
10	PA2200050	SEL	SEL-0098-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INSPECCIÓN POR ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS A EQUIPOS DE LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR	1000113036	2,122,901.66	27/09/2022	22/11/2022	EN CONVOCATORIA
11	PA2200057	SEL	SEL-0096-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE ADITIVOS DE PERFORMANCE PARA DIESEL B5 / DIESEL B5 S50 QUE COMERCIALIZA PETROPERÚ A NIVEL NACIONAL.	1000115423	18,550,491.53	16/09/2022	30/11/2022	EN CONVOCATORIA
12	PA2200062	SEL	SEL-0062-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ASESORÍA EXTERNA QUE COADYUVE A ESTABLECER PLAN DE MEJORA REPUTACIONAL EN MATERIA DE BUEN GOBIERNO CORPORATIVO - BGC	1000114695	182,331.24	2/09/2022	29/09/2022	DESIERTO
13	PA2200062	SEL	SEL-0062-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ASESORÍA EXTERNA QUE COADYUVE A ESTABLECER PLAN DE MEJORA REPUTACIONAL EN MATERIA DE BUEN GOBIERNO CORPORATIVO - BGC	1000114695	182,331.24	6/07/2022	27/07/2022	DESIERTO
14	PA2200063	SEL	SEL-0063-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MEJORAMIENTO REPUTACIONAL DE PETROPERÚ 2022	1000114855	90,658.48	12/07/2022	8/08/2022	88,677.48
15	PA2200064	SEL	SEL-0020-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	PLAN DE MEDIOS PARA GOOGLE Y FACEBOOK	1000113397	154,000.03	9/05/2022	1/06/2022	168,504.00
16	PA2200064	SEL	SEL-0020-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	PLAN DE MEDIOS PARA GOOGLE Y FACEBOOK	1000113397	154,000.03	11/04/2022	29/04/2022	DESIERTO
17	PA2200065	SEL	SEL-0035-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PLANIFICACIÓN, EJECUCIÓN, MONITOREO Y EVALUACIÓN DE PAUTA DE AVISOS INFORMATIVOS EN MEDIOS DE TALARA - 2022	1000114011	283,200.00	16/06/2022	28/06/2022	DESIERTO
18	PA2200065	SEL	SEL-0035-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PLANIFICACIÓN, EJECUCIÓN, MONITOREO Y EVALUACIÓN DE PAUTA DE AVISOS INFORMATIVOS EN MEDIOS DE TALARA - 2022	1000114011	283,200.00	10/05/2022	27/06/2022	DESIERTO
19	PA2200069	SEL	SEL-0057-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE AGENCIA DE COMUNICACIÓN INTERNA 2022-2023	1000114595	106,800.01	27/06/2022	15/08/2022	DESIERTO
20	PA2200070	SEL	SEL-0021-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DIFUSIÓN RADIAL Y TELEVISIVA DE LAS ACTIVIDADES DE INFORMACIÓN Y GESTIÓN SOCIAL DURANTE LA ÚLTIMA ETAPA DE ACTIVIDADES CONSTRUCTIVAS DEL PMRT E INICIO OPERACIONES	1000113628	170,000.00	16/06/2022	1/06/2022	170,000.00

Petroperú

Firmado digitalmente por:
MOTTA MEZARINA Ursula Maribel
PETROLEOS DEL PERU
PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/11/2022 22:27:02-0500

Petroperú

Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPE
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 07/11/2022 07:22:25-0500

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:23:08-0500

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
21	PA2200070	SEL	SEL-0021-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DIFUSIÓN RADIAL Y TELEVISIVA DE LAS ACTIVIDADES DE INFORMACIÓN Y GESTIÓN SOCIAL DURANTE LA ÚLTIMA ETAPA DE ACTIVIDADES CONSTRUCTIVAS DEL PMRT E INICIO OPERACIONES	1000113628	170,000.00	10/05/2022	2/06/2022	DESIERTO
22	PA2200070	SEL	SEL-0021-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DIFUSIÓN RADIAL Y TELEVISIVA DE LAS ACTIVIDADES DE INFORMACIÓN Y GESTIÓN SOCIAL DURANTE LA ÚLTIMA ETAPA DE ACTIVIDADES CONSTRUCTIVAS DEL PMRT E INICIO OPERACIONES	1000113628	170,000.00	11/04/2022	29/04/2022	DESIERTO
23	PA2200075	SEL	SEL-0073-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE VIGILANCIA DIGITAL Y ANTIPHISHING EN INTERNET Y REDES SOCIALES	1000115411	95,000.01	29/09/2022	13/10/2022	68,500.00
24	PA2200075	SEL	SEL-0073-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE VIGILANCIA DIGITAL Y ANTIPHISHING EN INTERNET Y REDES SOCIALES	1000115411	95,000.01	15/08/2022	19/09/2022	DESIERTO
25	PA2200076	SEL	SEL-0079-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MONITOREO DE LA REPUTACIÓN DE MARCA EN REDES SOCIALES E INTERNET	1000115552	170,136.64	12/08/2022	9/09/2022	152,885.93
26	PA2200083	SEL	SEL-0027-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ELABORACION DE INGENIERIA BASICA DEL PROYECTO NUEVO PONTON FLOTANTE EN ESTACION 1	1000114359	236,801.37	31/08/2022	13/10/2022	DESIERTO
27	PA2200085	SEL	SEL-0034-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DISEÑO Y ELABORACIÓN DE EXPEDIENTE TÉCNICO DE UN SISTEMA DE DRENAJE PLUVIAL EN ZONA INDUSTRIAL DE ESTACIÓN 9	1000114444	294,418.66	20/10/2022	21/11/2022	EN CONVOCATORIA
28	PA2200096	SEL	SEL-0014-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO INSTALACIÓN DE DOCE (12) VALVULAS MOTORIZADAS DEL SISTEMA DE RECEPCIÓN Y DESPACHO DE CRUDO DE ESTACIÓN 1	1000113736	2,006,404.03	7/06/2022	25/07/2022	1,635,621.60
29	PA2200097	SEL	SEL-0039-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SUPERVISIÓN DE LA EJECUCIÓN DE DOS (2) SERVICIOS PRINCIPALES EPC A IMPLEMENTARSE EN ESTACIÓN 1	1000115351	1,473,206.40	28/10/2022	13/12/2022	EN CONVOCATORIA
30	PA2200108	SEL	SEL-0013-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO A LAS ESTRUCTURAS DE ESTABILIZACIÓN Y LOS SISTEMAS DE DRENAJE EN LA TUBERÍA DESCUBIERTA EN PROGRESIVAS DEL TRAMO II DEL ONP (ORIENTE)	1000114520	1,979,321.33	8/06/2022	3/10/2022	1,375,095.48
31	PA2200124	SEL	SEL-0023-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL EN DESLIZADOR PARA MOVILIZACIÓN DE PERSONAL DE RELACIONES COMUNITARIAS DEL TRAMO I Y DEL ORN DEL ONP.	1000115370	1,564,986.22	11/08/2022	21/09/2022	1,345,677.10
32	PA2200132	SEL	SEL-0038-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE JUGUETES E INSUMOS PARA LA ACTIVIDAD "DESPERTANDO SONRISAS 2022 – REFINACIÓN SELVA"	1000116140	211,804.57	12/09/2022	4/11/2022	EN CONVOCATORIA
33	PA2200142	SEL	SEL-0018-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE APERTURA Y CIERRE DE VALVULAS TRAMO I	1000113532	638,518.00	15/07/2022	10/08/2022	502,238.35
34	PA2200143	SEL	SEL-0079-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ANUAL DE MANTENIMIENTO, CALIBRACIÓN Y AJUSTE DE CONTOMETROS DE LAS ISLAS DE DESPACHO DE PLANTA EL MILAGRO.	1000115696	136,403.28	20/10/2022	15/11/2022	EN CONVOCATORIA
35	PA2200146	SEL	SEL-0070-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE DEL PERSONAL TERMINAL ETEN	1000114436	192,995.20	14/10/2022	9/11/2022	EN CONVOCATORIA
36	PA2200146	SEL	SEL-0070-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE DEL PERSONAL TERMINAL ETEN	1000114436	192,995.20	15/09/2022	13/10/2022	DESIERTO
37	PA2200163	SEL	SEL-0020-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO BIENAL DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLE DESDE SARAMIRIZA HASTA ESTACION 5 DEL ONP	1000113983	1,181,317.67	20/07/2022	5/09/2022	DESIERTO
38	PA2200191	SEL	SEL-0035-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLE DESDE PLANTA DE VENTAS ETEN, PLANTA DE VENTAS TALARA Y PLANTA DE VENTAS DE PIURA, HACIA LAS ESTACIONES 8, 9 Y TERMINAL BAYOVAR	1000115512	2,248,834.03	21/10/2022	7/12/2022	EN CONVOCATORIA
39	PA2200199	SEL	SEL-0007-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO BIANUAL DE TRANSPORTE AÉREO PARA RELEVOS DE PERSONAL ORIENTE (ANDOAS)	1000112735	778,800.00	18/04/2022	23/05/2022	DESIERTO
40	PA2200200	SEL	SEL-0008-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	DESBROCE DE ESTACIONES ORIENTE ESTACIÓN 5, SARAMIRIZA, MORONA Y ANDOAS -BIANUAL	1000111733	702,084.66	21/04/2022	5/07/2022	660,272.96
41	PA2200207	SEL	SEL-0030-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONEXIÓN Y DESCONEXIÓN DE MANGUERAS Y BUCEO EN LOS TERMINALES DE REFINERÍA TALARA.	1000114476	4,126,852.40	23/06/2022	22/08/2022	3,966,251.40
42	PA2200211	SEL	SEL-0036-2022-OLE/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE ENSERES PARA LAS ESTACIONES DEL ONP	1000114392	364,792.66	24/10/2022	21/11/2022	EN CONVOCATORIA
43	PA2200212	SEL	SEL-0038-2022-OLE/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE ROPA DE CAMA PARA LAS ESTACIONES DEL ONP	1000116505	169,300.42	25/10/2022	17/11/2022	EN CONVOCATORIA
44	PA2200233	SEL	SEL-0064-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONSULTORÍA ESPECIALIZADA PARA REDISEÑO DEL MODELO DEL SERVICIO DE GESTIÓN DE APLICACIONES PARA SU CONTRATACIÓN PARA PETROPERÚ	1000114932	160,000.00	13/09/2022	6/10/2022	147,000.00
45	PA2200233	SEL	SEL-0064-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONSULTORÍA ESPECIALIZADA PARA REDISEÑO DEL MODELO DEL SERVICIO DE GESTIÓN DE APLICACIONES PARA SU CONTRATACIÓN PARA PETROPERÚ	1000114932	160,000.00	8/07/2022	18/08/2022	DESIERTO
46	PA2200234	SEL	SEL-0078-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE "ALQUILER DE TELEFONÍA CELULAR INTRÍNSECAMENTE SEGUROS PARA USUARIOS DE PETROPERÚ REFINACIÓN SELVA, PLANTAS ORIENTE Y OLEODUCTO	1000114486	541,090.42	12/08/2022	5/09/2022	DESIERTO
47	PA2200235	SEL	SEL-0101-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ALQUILER DE UPS DE 10KVA Y UN AIRE DE PRECISION DE 10 KW	1000113698	825,248.04	29/09/2022	27/10/2022	840,660.00
48	PA2200237	ABR	ABR-0038-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y SOPORTE TÉCNICO PARA LICENCIAS ORACLE PARA REFINERÍA TALARA Y REFINERÍA CONCHÁN	1000112722	133,282.86	21/01/2022	9/02/2022	133,282.86

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
49	PA2200259	SEL	SEL-0072-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REHABILITACIÓN SECTOR DE TUBERÍA DE 16 PULGADAS EN EL KM 12 DEL ORN. PERFORACIÓN HORIZONTAL DIRIGIDA - HDD"	1000112785	75,754,053.07	9/09/2022	23/11/2022	EN CONVOCATORIA
50	PA2200261	SEL	SEL-0009-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA DE VISOR DE NIVEL DE PRODUCTO AL PIE DE LOS TANQUES EN PLANTA PUCALLPA	1000112591	115,522.00	12/05/2022	15/06/2022	CANCELADO
51	PA2200262	SEL	SEL-0014-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PASARELAS EN ZONA OPERATIVA DE PLANTA PUCALLPA	1000114353	239,540.00	30/05/2022	1/07/2022	113,771.56
52	PA2200263	SEL	SEL-0011-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO PINTADO Y SEÑALIZACIÓN DE RUTA DE SEGURIDAD DE TRÁNSITO VEHICULAR Y PEATONAL, ESTACIONAMIENTO INTERIOR, FACHADA, OFICINAS Y ALMACÉN DE DOCUMENTOS/MATERIALES EN PLANTA PUCALLPA	1000114249	57,491.99	30/09/2022	4/11/2022	EN CONVOCATORIA
53	PA2200263	SEL	SEL-0011-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO PINTADO Y SEÑALIZACIÓN DE RUTA DE SEGURIDAD DE TRÁNSITO VEHICULAR Y PEATONAL, ESTACIONAMIENTO INTERIOR, FACHADA, OFICINAS Y ALMACÉN DE DOCUMENTOS/MATERIALES EN PLANTA PUCALLPA	1000114249	50,745.00	17/05/2022	22/06/2022	DESIERTO
54	PA2200278	SEL	SEL-0084-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PRACTICAJE MARÍTIMO EN LOS TERMINALES DE LA ZONA NORTE DEL LITORAL (ETEN, SALAVERRY Y CHIMBOTE)	1000115581	1,487,571.51	1/09/2022	21/10/2022	DESIERTO
55	PA2200279	SEL	SEL-0110-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PRACTICAJE MARÍTIMO EN LOS TERMINALES DE LA ZONA SUR DEL LITORAL (MOLLENDO E ILO)	1000116318	1,209,558.27	13/10/2022	24/11/2022	EN CONVOCATORIA
56	PA2200280	SEL	SEL-0107-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE DE HLG MEDIANTE UN B/T EN LA RUTA DE CABOTAJE MARÍTIMO, ENTRE LAS PUERTOS DEL LITORAL PERUANO TBN4.	1000113035	70,438,967.72	5/10/2022	17/11/2022	EN CONVOCATORIA
57	PA2200296	SEL	SEL-0028-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INSPECTORÍA A BUQUES TANQUE EN EL TERMINAL PORTUARIO MULTIBOYAS DE REFINERIA CONCHÁN	1000114959	2,515,573.71	15/08/2022	24/10/2022	1,451,683.20
58	PA2200299	SEL	SEL-0042-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE LIMPIEZA INDUSTRIAL EN EL LABORATORIO DE REFINERÍA CONCHÁN	1000116047	148,523.40	24/10/2022	10/11/2022	EN CONVOCATORIA
59	PA2200302	SEL	SEL-0032-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE FLUIDOS DE REFERENCIA PRIMARIO PARA OCTANAJE EN GASOLINAS	1000115686	84,349.99	31/08/2022	23/09/2022	CANCELADO
60	PA2200306	SEL	SEL-0033-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE LABORATORIO PARA REFINERÍA CONCHÁN	1000112928	2,827,719.90	2/09/2022	27/10/2022	973,573.58
61	PA2200311	SEL	SEL-0034-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	EQUIPOS DE LABORATORIO - EQUIPO DE PVR , EQUIPO MICROSEPAROMETRO PORTÁTIL (WSIM), VISCOSIMETRO AUTOMATICO, 06 CABINAS EXTRACTORAS DB / BAC / NORMA EN-14175	1000112940	2,630,762.47	12/09/2022	4/11/2022	EN CONVOCATORIA
62	PA2200319	SEL	SEL-0021-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERÍA IQUITOS	1000115159	679,231.60	11/07/2022	7/09/2022	604,563.14
63	PA2200325	SEL	SEL-0002-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE HIDROXIDO DE SODIO LIQUIDO(SODA CAUSTICA)REPOSICION STOCK	1000113091	283,200.00	16/05/2022	1/06/2022	277,300.00
64	PA2200325	SEL	SEL-0002-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE HIDROXIDO DE SODIO LIQUIDO(SODA CAUSTICA)REPOSICION STOCK	1000113091	283,200.00	12/05/2022	12/05/2022	DESIERTO
65	PA2200336	SEL	SEL-0020-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE MANGUERAS SUBMARINAS	1000115049	1,659,084.04	5/07/2022	19/08/2022	1,656,100.00
66	PA2200343	ABR	ABR-0012-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE 07 PRODUCTOS QUÍMICOS PARA EL PRIMER AÑO DE OPERACIÓN DE LAS UNIDADES DE PROCESO DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA	1000112572	6,407,730.48	12/05/2022	15/05/2022	6,385,805.96
67	PA2200344	ABR	ABR-0068-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE PRODUCTO QUÍMICO AMINA FLEXSORB SE PARA EL PRIMER AÑO DE OPERACIÓN DE LA UNIDAD DE FLEXICOKING (FCK) DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA	1000113438	32,154,674.84	29/04/2022	29/04/2022	32,154,674.84
68	PA2200355	SEL	SEL-0049-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACIONES PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTO NORPERUANO	1000111381	6,210,524.06	31/05/2022	22/07/2022	2,166,881.20
69	PA2200357	SEL	SEL-0038-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INTERNET PARA ESTACION 5 DEL ONP	1000112906	263,800.80	13/05/2022	3/06/2022	134,874.00
70	PA2200359	SEL	SEL-0034-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACIONES PARA EL CONTROL DE LAS VÁLVULAS DEL TRAMO I Y ORN	1000112412	2,039,040.00	10/05/2022	1/07/2022	DESIERTO
71	PA2200360	SEL	SEL-0010-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DESMONTAJE DE TORRE VENTADA EN MANTENIMIENTO DE LINEA-ESTACIÓN 7.	1000114188	90,801.90	13/05/2022	1/06/2022	92,474.87
72	PA2200364	SEL	SEL-0048-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DEL PORTAL DEL CLIENTE	1000113433	440,000.00	23/08/2022	22/09/2022	480,700.00
73	PA2200364	SEL	SEL-0048-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DEL PORTAL DEL CLIENTE	1000113433	440,000.00	27/05/2022	28/06/2022	DESIERTO
74	PA2200365	SEL	SEL-0081-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ESPECIALIZADO DE SOPORTE, DESARROLLO Y MANTENIMIENTO DE LA SOLUCIÓN DE INTELIGENCIA DE NEGOCIOS DE PETROPERU	1000115494	1,409,400.00	17/08/2022	2/11/2022	DESIERTO
75	PA2200367	SEL	SEL-0051-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y ASISTENCIA TÉCNICA PARA EDB POSTGRES ENTERPRISE	1000114619	74,802.56	19/07/2022	25/07/2022	65,045.70
76	PA2200367	SEL	SEL-0051-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y ASISTENCIA TÉCNICA PARA JBOSS ENTERPRISE APPLICATION PLATFORM Y EDB POSTGRES ENTERPRISE	1000114619	316,087.57	7/06/2022	1/07/2022	205,707.04

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
77	PA2200369	SEL	SEL-0053-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE SUSCRIPCION Y SOPORTE TECNICO DE LICENCIAS DE SOFTWARE AUTOCAD PARA USUARIOS DE PETROPERU	1000114593	360,323.93	14/06/2022	11/07/2022	350,412.59
78	PA2200370	SEL	SEL-0067-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN Y SOPORTE TÉCNICO DE LICENCIAS DE SOFTWARE ADOBE PARA USUARIOS DE PETROPERÚ	1000115045	137,227.63	21/07/2022	17/08/2022	146,426.01
79	PA2200378	SEL	SEL-0085-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CELULARES Y MODEMS USB DE INTERNET NIVEL CORPORATIVO	1000112613	2,301,077.42	1/09/2022	23/11/2022	EN CONVOCATORIA
80	PA2200381	SEL	SEL-0057-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE LAVADO DE BOTELLAS DE MUESTREO Y CONTROL DE CONTRAMUESTRAS EN EL LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA	1000115776	278,061.44	7/09/2022	6/10/2022	214,204.36
81	PA2200405	SEL	SEL-0034-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE LOS EQUIPOS AIRE ACONDICIONADOS DE UNIDAD PLANTA TARAPOTO - YURIMAGUAS	1000115746	67,968.00	24/08/2022	4/10/2022	67,830.36
82	PA2200406	ABR	ABR-0084-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE COLORANTE ROJO PARA GASOLINA REGULAR	1000114958	717,526.72	6/06/2022	6/06/2022	717,526.72
83	PA2200413	SEL	SEL-0032-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE UTILES DE ESCRITORIO.	1000114220	187,128.53	27/06/2022	7/09/2022	55,860.63
84	PA2200432	SEL	SEL-0009-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE ACCESORIOS PARA TUBERIAS PARA REFINACIÓN TALARA	1000112824	115,771.82	4/04/2022	22/05/2022	CANCELADO
85	PA2200433	SEL	SEL-0018-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE VALVULAS	1000113755	955,964.96	16/06/2022	20/09/2022	595,209.11
86	PA2200435	SEL	SEL-0037-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE PALLETS DE MADERA PARA NUEVOS ALMACENES REFINERIA TALARA	1000110005	512,228.09	17/10/2022	14/11/2022	EN CONVOCATORIA
87	PA2200435	SEL	SEL-0037-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE PALLETS DE MADERA PARA NUEVOS ALMACENES REFINERIA TALARA	1000110005	512,228.09	11/07/2022	22/08/2022	DESIERTO
88	PA2200439	SEL	SEL-0004-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EVALUACIÓN OPERATIVA ESPECIALIZADA DE MOTORES Y SISTEMA CONTRAINCENDIO DE REFINERÍA CONCHÁN	1000112626	106,200.00	1/04/2022	4/05/2022	97,831.44
89	PA2200446	SEL	SEL-0035-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS Y CARACTERIZACION DE MATERIALES Y EQUIPOS EN REFINERIA CONCHAN	1000115622	7,486,529.05	29/09/2022	18/11/2022	EN CONVOCATORIA
90	PA2200457	SEL	SEL-0015-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DESARROLLO DE TALLERES PARA DIFUSIÓN, CAPACITACIÓN DEL PROGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN DEL SISTEMA INTEGRADO DE GESTIÓN ISO 14001 E ISO 45001	1000114413	98,572.85	5/09/2022	27/09/2022	96,330.48
91	PA2200457	SEL	SEL-0015-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DESARROLLO DE TALLERES PARA DIFUSIÓN, CAPACITACIÓN DEL PROGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN DEL SISTEMA INTEGRADO DE GESTIÓN ISO 14001 E ISO 45001	1000114413	98,572.85	9/06/2022	5/07/2022	DESIERTO
92	PA2200459	SEL	SEL-0112-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE COMMUNITY MANAGER DEL ECOSISTEMA DIGITAL DE PETROPERÚ - COMERCIAL 2022-2023	1000115711	376,089.60	6/10/2022	28/10/2022	DESIERTO
93	PA2200466	SEL	SEL-0016-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y FACILIDADES LOGÍSTICAS PARA PERSONAL POLICÍA NACIONAL DEL PERÚ, FISCALES DE LA NACIÓN, PERSONAL PROPIO Y PERSONAS DE ENTIDADES RELACIONADAS A LAS CONTINGENCIAS Y PROTECCIÓN DEL ONP.	1000112872	344,768.00	25/10/2022	22/11/2022	EN CONVOCATORIA
94	PA2200466	SEL	SEL-0016-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y FACILIDADES LOGÍSTICAS PARA PERSONAL POLICÍA NACIONAL DEL PERÚ, FISCALES DE LA NACIÓN, PERSONAL PROPIO Y PERSONAS DE ENTIDADES RELACIONADAS A LAS CONTINGENCIAS Y PROTECCIÓN DEL ONP.	1000112872	344,768.00	26/08/2022	16/09/2022	DESIERTO
95	PA2200466	SEL	SEL-0016-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y FACILIDADES LOGÍSTICAS PARA PERSONAL POLICÍA NACIONAL DEL PERÚ, FISCALES DE LA NACIÓN, PERSONAL PROPIO Y PERSONAS DE ENTIDADES RELACIONADAS A LAS CONTINGENCIAS Y PROTECCIÓN DEL ONP.	1000112872	344,768.00	10/06/2022	4/07/2022	DESIERTO
96	PA2200468	SEL	SEL-0033-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y FLUVIAL CON UNIDADES PROPIAS DE PETROPERÚ	1000115412	766,080.70	25/08/2022	26/09/2022	DESIERTO
97	PA2200469	SEL	SEL-0019-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE 6,000 GALONES DE CONCENTRADO DE ESPUMA CONTRA INCENDIO PARA REFINERÍA Y PLANTA DE VENTAS CONCHAN	1000115001	1,545,600.00	6/07/2022	5/09/2022	1,021,644.00
98	PA2200471	ABR	ABR-0013-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE EXTINTORES PORTÁTILES DE POLVO QUÍMICO SECO Y DIÓXIDO DE CARBONO PARA REFINERÍA CONCHÁN	1000114940	220,869.21	28/10/2022	28/10/2022	220,869.21
99	PA2200477	SEL	SEL-0022-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERÍA CONCHÁN	1000112564	757,818.76	27/07/2022	18/08/2022	699,421.40
100	PA2200478	SEL	SEL-0064-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	TRAJES DE COMBATE ESTRUCTURAL Y EQUIPOS DE RESPUESTA A EMERGENCIAS PARA REFINERÍA TALARA	1000115485	936,287.16	19/09/2022	10/11/2022	EN CONVOCATORIA
101	PA2200480	SEL	SEL-0061-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE HERRAMIENTAS OPERATIVAS	1000114566	797,320.49	15/09/2022	27/10/2022	446,169.85
102	PA2200481	SEL	SEL-0046-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE AREAS VERDES EN REFINERIA SELVA	1000116034	2,127,564.18	13/10/2022	25/11/2022	EN CONVOCATORIA
103	PA2200490	SEL	SEL-0051-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONFECCION E INSTALACIÓN DE CASETAS EN OLEODUCTOS - PETROPERÚ S.A.	1000112717	67,071.70	8/08/2022	13/09/2022	56,787.50
104	PA2200491	SEL	SEL-0029-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA TALARA Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000112964	70,340,184.66	6/10/2022	28/11/2022	EN CONVOCATORIA
105	PA2200491	SEL	SEL-0029-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERIA TALARA Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000112964	70,340,184.66	4/05/2022	16/08/2022	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
106	PA2200493	SEL	SEL-0089-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE RONDAS MARITIMAS EN EL AREA ACUATICA DE LAS INSTALACIONES PORTUARIAS DE PETROPERÚ REFINERÍA TALARA	1000114429	2,814,526.68	28/10/2022	28/11/2022	EN CONVOCATORIA
107	PA2200497	SEL	SEL-0052-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONTROL DOCUMENTARIO, DIGITALIZACIÓN Y GESTIÓN ADMINISTRATIVA DE LAS ACTIVIDADES DEL SCSST SEDE TALARA	1000114428	345,000.01	16/08/2022	14/09/2022	227,976.26
108	PA2200507	SEL	SEL-0063-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MONITOREO OCUPACIONAL DE AGENTES FÍSICOS, QUÍMICOS, BIOLÓGICOS, DISERGONÓMICOS Y PSICOSOCIALES EN LA REFINERÍA TALARA	1000114503	138,877.09	16/09/2022	27/10/2022	138,877.09
109	PA2200508	SEL	SEL-0017-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERÍA IQUITOS, PLANTAS DE ABASTECIMIENTO Y PETROCENTRO "RÍO AMAZONAS	1000114689	638,975.74	21/06/2022	9/09/2022	DESIERTO
110	PA2200509	SEL	SEL-0015-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE 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	1000114455	473,158.67	19/08/2022	29/09/2022	329,950.00
111	PA2200509	SEL	SEL-0015-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE 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	1000114455	573,158.67	16/06/2022	18/07/2022	DESIERTO
112	PA2200542	SEL	SEL-0014-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DEL SISTEMA DE MEDICIÓN DE NIVEL DEL TANQUE 376	1000113112	496,239.54	17/05/2022	20/06/2022	395,005.00
113	PA2200545	SEL	SEL-0010-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE AUDITORÍA Y CONSULTORÍA DE CUMPLIMIENTO DE PRINCIPIOS DEL ECUADOR Y NORMAS DE DESEMPEÑO DEL IFC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA – PERIODO 2022	1000112909	171,160.89	9/06/2022	30/06/2022	157,550.00
114	PA2200545	SEL	SEL-0010-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE AUDITORÍA Y CONSULTORÍA DE CUMPLIMIENTO DE PRINCIPIOS DEL ECUADOR Y NORMAS DE DESEMPEÑO DEL IFC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA – PERIODO 2022	1000112909	171,160.89	19/05/2022	10/06/2022	DESIERTO
115	PA2200546	ABR	ABR-0060-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y SOPORTE DE SOFTWARE ARCGIS	1000112691	85,951.20	19/01/2022	8/04/2022	85,951.20
116	PA2200552	SEL	SEL-0081-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE UN CAMION CISTERNA PARA AGUA CONTRAINCENDIOS PARA LA RESPUESTA A EMERGENCIAS EN REFINERÍA TALARA	1000113830	3,126,810.40	21/10/2022	30/11/2022	EN CONVOCATORIA
117	PA2200561	SEL	SEL-0018-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL 2022 EN LOS TERMINALES MOLLENDO, ILO Y PISCO Y EN LAS PLANTAS DE VENTAS JULIACA Y CUSCO	1000112638	234,552.13	8/04/2022	1/06/2022	CANCELADO
118	PA2200565	SEL	SEL-0094-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MONITOREO Y CAPACITACIÓN EN LAS ESTACIONES DE SERVICIOS AFILIADAS A LA RED PETROPERÚ	1000116104	511,960.70	14/09/2022	11/10/2022	DESIERTO
119	PA2200566	SEL	SEL-0031-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL PARA PERSONAL DE PATRULLAJE, MONITOREO AMBIENTAL DEL ONP, TRANSPORTE DE CONTRATISTAS Y ATENCIONES DE ASUNTOS ESPECIALES	1000115092	2,755,584.00	13/10/2022	24/11/2022	EN CONVOCATORIA
120	PA2200568	SEL	SEL-0031-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE DIESEL B5 DESDE PLANTA CONCHÁN/CALLAO Y/O PUERTO PUCALLPA (TERRANOVA) HASTA PLANTA PUCALLPA DE PETROPERU S.A.	1000112733	110,255,848.00	4/05/2022	19/07/2022	110,178,800.00
121	PA2200570	SEL	SEL-0026-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	PRUEBA ANUAL DE BOMBAS DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO	1000114610	108,453.80	23/08/2022	14/09/2022	90,000.00
122	PA2200579	SEL	SEL-0083-2022-OFP/PETROPERU	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	31/08/2022	11/10/2022	DESIERTO
123	PA2200580	SEL	SEL-0066-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TERRESTRE DE SLOP DESDE TERMINAL ETEN, TERMINAL SALAVERRY, TERMINAL CHIMBOTE, TERMINAL MOLLENDO, TERMINAL ILO, TERMINAL PISCO, TERMINAL CALLAO Y TERMINAL SUPE HASTA REFINERÍA CONCHÁN DE PETROPERÚ S.A.	1000114975	1,430,090.00	13/07/2022	12/09/2022	DESIERTO
124	PA2200588	SEL	SEL-0009-2022-OLE/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE GAS PROPANO PARA TERMINAL BAYÓVAR.	1000113193	88,703.55	3/05/2022	20/05/2022	95,526.90
125	PA2200594	SEL	SEL-0016-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE DESPACHO DE COMBUSTIBLE DE PLANTA DE VENTAS DE REFINERIA CONCHAN	1000114645	2,949,418.85	17/06/2022	17/08/2022	2,856,796.52
126	PA2200596	SEL	SEL-0006-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO ELECTRICO E INSTRUMENTACIÓN EN REFINERÍA CONCHÁN	1000113710	3,383,428.16	26/04/2022	28/06/2022	Tramite nulidad
127	PA2200598	ABR	ABR-0022-2022-OLE/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE NEUMATICOS PARA UNIDADES MOVILES DE ESTACIONES OLEODUCTO Y TERMINAL BAYOVAR	1000112560	111,440.97	13/05/2022	27/06/2022	103,749.73
128	PA2200599	SEL	SEL-0029-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO INDUSTRIAL EN REFINERIA CONCHÁN	1000115373	349,687.10	23/08/2022	3/10/2022	349,425.06
129	PA2200605	SEL	SEL-0059-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO JET A-1 DESDE TERMINAL ETEN/PLANTA TALARA A AEROPUERTO CHICLAYO/ AEROPUERTO HUANCHACO Y GASOLINA DE AVIACIÓN 100LL DESDE TERMINAL CALLAO A AEROPUERTO HUANCHACO	1000114763	695,000.00	28/06/2022	13/07/2022	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
130	PA2200611	SEL	SEL-0028-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE GAVIA POR APOYO A LAS OPERACIONES MARITIMAS Y PORTUARIAS DEL TERMINAL BAYÓVAR-3 AÑOS	1000113984	3,918,833.93	22/09/2022	8/11/2022	EN CONVOCATORIA
131	PA2200628	SEL	SEL-0045-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE FILTROS INDUSTRIALES PARA REFINACIÓN SELVA	1000116239	1,191,346.35	11/10/2022	23/11/2022	EN CONVOCATORIA
132	PA2200629	SEL	SEL-0024-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	INSTALACION DE REJILLAS EN CANALETAS PLUVIALES DE CUBETOS DE TANQUES"	1000114945	571,714.30	24/10/2022	17/11/2022	EN CONVOCATORIA
133	PA2200629	SEL	SEL-0024-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	INSTALACION DE REJILLAS EN CANALETAS PLUVIALES DE CUBETOS DE TANQUES"	1000114945	571,714.30	3/08/2022	5/10/2022	DESIERTO
134	PA2200630	SEL	SEL-0018-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUIMICOS PARA REFINACIÓN SELVA	1000114832	208,825.51	28/06/2022	4/08/2022	CANCELADO
135	PA2200631	SEL	SEL-0027-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	"SERVICIO DE FABRICACION E INSTALACION DE ESCALERAS Y PASARELAS EN PLANTA DE PROCESOS"	1000115069	415,470.13	5/08/2022	14/09/2022	229,816.80
136	PA2200635	SEL	SEL-0011-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS ESTATICOS DE PROCESOS DE REFINERIA CONCHAN	1000113388	9,405,312.72	23/05/2022	8/08/2022	9,398,153.22
137	PA2200636	SEL	SEL-0005-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE WINCHAS PARA MEDICION DE TANQUES EN REFINACIÓN SELVA	1000113737	77,573.20	13/04/2022	20/05/2022	72,629.00
138	PA2200637	SEL	SEL-0039-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DEL NUEVO SISTEMA DE DRENAJES DE PLANTA DE PROCESOS EN REFINERÍA CONCHÁN	1000115943	1,791,442.52	18/10/2022	29/11/2022	EN CONVOCATORIA
139	PA2200640	SEL	SEL-0007-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE SELLOS MECÁNICOS PARA REFINACIÓN SELVA	1000113927	148,178.22	26/04/2022	24/05/2022	146,710.40
140	PA2200644	SEL	SEL-0008-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS PARA REFINACIÓN SELVA	1000114072	184,929.60	3/05/2022	7/06/2022	DESIERTO
141	PA2200646	SEL	SEL-0048-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE ACCESORIOS PARA TUBERIAS PARA REFINACION SELVA	1000116299	136,252.22	14/10/2022	18/11/2022	EN CONVOCATORIA
142	PA2200649	SEL	SEL-0030-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRAMITE DOCUMENTARIO EN REFINERIA CONCHAN POR TRES AÑOS	1000114680	260,000.00	23/08/2022	17/10/2022	DESIERTO
143	PA2200650	SEL	SEL-0026-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO FLOTA VEHICULAR DE REFINERÍA CONCHÁN POR 1 AÑO	1000114555	119,398.30	12/09/2022	21/10/2022	DESIERTO
144	PA2200650	SEL	SEL-0026-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO FLOTA VEHICULAR DE REFINERÍA CONCHÁN POR 1 AÑO	1000114555	119,398.30	4/08/2022	24/08/2022	DESIERTO
145	PA2200651	SEL	SEL-0012-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DESINFECCIÓN DE AMBIENTES EN LAS INSTALACIONES DE REFINERÍA Y PLANTA DE VENTAS POR 1 AÑO	1000114128	67,199.99	2/06/2022	28/06/2022	48,000.00
146	PA2200657	SEL	SEL-0068-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE BOX TARIMA, COLCHON Y ROPA DE CAMA PARA EL PERSONAL DE REFINERIA TALARA	1000115345	164,777.72	12/10/2022	7/11/2022	EN CONVOCATORIA
147	PA2200658	SEL	SEL-0072-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ALIMENTACIÓN EN COMEDORES AUTOSERVICIO DEL CLUB PUNTA ARENAS EN REFINERÍA TALARA	1000113080	9,323,491.19	23/09/2022	4/11/2022	EN CONVOCATORIA
148	PA2200662	SEL	SEL-0087-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ALMACENAMIENTO Y DESPACHO DE COMBUSTIBLE EN REFINERÍA TALARA.	1000116410	72,839.61	25/10/2022	23/11/2022	EN CONVOCATORIA
149	PA2200667	SEL	SEL-0033-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PINTADO DE MÁQUINAS HERRAMIENTAS DE TALLERES DE MANTENIMIENTO MECÁNICO EN REFINERÍA TALARA	1000114796	62,234.32	22/09/2022	21/10/2022	50,920.32
150	PA2200667	SEL	SEL-0033-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PINTADO DE MÁQUINAS HERRAMIENTAS DE TALLERES DE MANTENIMIENTO MECÁNICO EN REFINERÍA TALARA	1000114796	62,234.32	28/06/2022	31/08/2022	DESIERTO
151	PA2200706	ABR	ABR-0004-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE GESTIÓN OPERATIVA DEL PAQUETE 1 DE LAS UNIDADES AUXILIARES DE LA NUEVA REFINERÍA DE TALARA	1000112468	###############	8/03/2022	4/05/2022	1,028,433,772.80
152	PA2200708	SEL	SEL-0023-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE ELEMENTOS FILTRANTES PARA LA ATENCIÓN DEDIESEL B5 S50 BAJO AZUFRE FILTRADO PARA EL CLIENTE MINERO ANTAPACCAY	1000113212	107,242.18	25/04/2022	30/05/2022	52,454.59
153	PA2200712	SEL	SEL-0030-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DESBROCE Y RECOJO DE MALEZA DE ÁREAS VERDES EN ZONA EXTERIOR Y ALREDEDORES DE REFINERÍA IQUITOS	1000115679	1,748,125.89	18/08/2022	14/10/2022	1,543,909.02
154	PA2200713	ABR	ABR-0003-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DESBROCE DEL DERECHO DE VÍA POLIDUCTO	1000112939	437,559.60	23/03/2022	19/04/2022	437,559.60
155	PA2200716	SEL	SEL-0047-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REPARACIÓN DE MOTOBOMBA 329-MB-1E DEL SISTEMA DE AGUA CONTRAINCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS	1000115469	129,704.17	13/10/2022	14/11/2022	EN CONVOCATORIA
156	PA2200719	SEL	SEL-0029-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INGENIERÍA BÁSICA EXTENDIDA DEL NUEVO MUELLE N° 1 DE REFINERÍA IQUITOS	1000115706	246,630.38	17/08/2022	11/10/2022	DESIERTO
157	PA2200720	SEL	SEL-0040-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	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	1000115713	352,820.00	20/09/2022	11/11/2022	EN CONVOCATORIA
158	PA2200721	SEL	SEL-0010-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD DE REFINERÍA IQUITOS Y ESTUDIO DE RIESGOS NUEVO TANQUE 332-T-9	1000114005	263,730.00	13/05/2022	16/06/2022	CANCELADO
159	PA2200723	SEL	SEL-0004-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ANÁLISIS DE BRECHAS PARA ADECUACIÓN AL D.S. N° 081- 2007-EM DEL POLIDUCTO 4" Ø Y 6"Ø DE LA GERENCIA DEPARTAMENTO REFINACIÓN SELVA	1000112784	51,905.25	11/04/2022	16/05/2022	CANCELADO
160	PA2200724	SEL	SEL-0028-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	INSPECCIÓN BIANUAL DE ESTRUCTURAS DE LOS MUELLES DE PRODUCTOS N° 1 Y 2 DE REFINERÍA IQUITOS	1000114280	211,231.80	5/08/2022	9/09/2022	74,340.00

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
161	PA2200729	SEL	SEL-0007-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REUBICACIÓN E INSTALACIÓN DE LOS INTERCAMBIADORES DE CALOR E314 Y E315 E INSTALACIÓN DE LÍNEAS Y SUS SOPORTES EN LA PLANTA DE PROCESOS DE REFINERÍA CONCHAN	1000113781	798,977.62	4/05/2022	26/05/2022	738,604.76
162	PA2200732	SEL	SEL-0021-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO CAMBIO DE TRAMO DE TUBERÍA 24" DE DIÁMETRO EN LA PROGRESIVA KM 95+712 DEL TRAMO I DEL ONP"	1000112726	8,404,107.64	17/08/2022	21/10/2022	7,058,376.48
163	PA2200733	SEL	SEL-0032-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REPARACIÓN DE 03 ANOMALÍAS POR PÉRDIDA DE ESPESOR Y 16 ANOMALÍAS POR ABOLLADURAS, EN EL ORN	1000108821	3,558,971.05	19/10/2022	2/12/2022	EN CONVOCATORIA
164	PA2200736	SEL	SEL-0036-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO NO INDUSTRIAL EN REFINERÍA CONCHÁN	1000116311	3,608,308.24	14/10/2022	28/11/2022	EN CONVOCATORIA
165	PA2200737	SEL	SEL-0005-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ALQUILER DE OCHO (8) CONTENEDORES EN ESTACIONAMIENTO PLANTA VENTAS CONCHÁN	1000112428	270,162.14	20/04/2022	17/05/2022	255,890.00
166	PA2200738	SEL	SEL-0032-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EJECUCIÓN DE TRABAJOS COMPLEMENTARIOS DE LA LÍNEA MATRIZ DE LA NUEVA RED CONTRA INCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS	1000114657	5,425,863.95	22/08/2022	4/11/2022	EN CONVOCATORIA
167	PA2200739	SEL	SEL-0037-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE TRABAJOS COMPLEMENTARIOS DE LA LÍNEA MATRIZ DE LA NUEVA RED CONTRA INCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS	1000115774	670,044.52	6/09/2022	4/11/2022	EN CONVOCATORIA
168	PA2200754	SEL	SEL-0080-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DIGITALIZACIÓN DE DOCUMENTOS EN LA OFICINA DE TRÁMITE DOCUMENTARIO EN OFP # PETRÓLEOS DEL PERÚ	1000114424	137,635.20	16/08/2022	1/09/2022	135,936.00
169	PA2200755	SEL	SEL-0070-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO SAAS DEL PROGRAMA DE FIDELIZACIÓN DE CLIENTES DE PETROPERÚ. LA PRESENTACION DE PROPUESTAS SERÁ DE FORMA PRESENCIAL EN TRÁMITE DOCUMENTARIO DE OFP - PETROPERU SEGUN LO INDICADO EN SEACE.	1000110707	303,885.40	14/10/2022	10/11/2022	EN CONVOCATORIA
170	PA2200755	SEL	SEL-0070-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO SAAS DEL PROGRAMA DE FIDELIZACIÓN DE CLIENTES DE PETROPERÚ. LA PRESENTACION DE PROPUESTAS SERÁ DE FORMA PRESENCIAL EN TRÁMITE DOCUMENTARIO DE OFP - PETROPERU SEGUN LO INDICADO EN SEACE.	1000110707	303,885.40	12/08/2022	19/09/2022	DESIERTO
171	PA2200756	SEL	SEL-0043-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO, RECARGA Y PRUEBA HIDROSTATICA DE EXTINTORES DE OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERU S.A.	1000110750	97,350.01	31/08/2022	4/10/2022	68,679.78
172	PA2200756	SEL	SEL-0043-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO, RECARGA Y PRUEBA HIDROSTATICA DE EXTINTORES DE OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERU S.A.	1000110750	97,350.01	20/05/2022	4/08/2022	DESIERTO
173	PA2200767	SEL	SEL-0030-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU	1000111569	99,528,470.00	4/05/2022	27/07/2022	80,913,550.00
174	PA2200769	SEL	SEL-0028-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ALQUILER DE RADIOS HF Y VHF INTRINSECAMENTE SEGURAS PARA USUARIOS DE PETROPERÚ REFINACIÓN SELVA Y PLANTAS ORIENTE	1000112975	1,451,465.28	21/06/2022	13/07/2022	1,395,521.10
175	PA2200769	SEL	SEL-0028-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ALQUILER DE RADIOS HF Y VHF INTRINSECAMENTE SEGURAS PARA USUARIOS DE PETROPERÚ REFINACIÓN SELVA Y PLANTAS ORIENTE	1000112975	1,451,465.28	3/05/2022	2/06/2022	DESIERTO
176	PA2200770	SEL	SEL-0012-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ENLACE DE COMUNICACIONES OFICINAS PIURA OLE	1000114327	96,288.00	20/05/2022	15/06/2022	45,611.48
177	PA2200775	SEL	SEL-0008-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE PLANCHAS DE ACERO	1000112491	4,924,040.82	13/05/2022	26/07/2022	872,929.64
178	PA2200777	SEL	SEL-0006-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE ACIDO SULFURICO PARA REFINACION TALARA	1000113093	5,196,054.92	22/09/2022	13/10/2022	DESIERTO
179	PA2200777	SEL	SEL-0006-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIOND E ACIDO SULFURICO PARA REFINACION TALARA	1000113093	5,196,054.92	23/09/2022	8/06/2022	DESIERTO
180	PA2200784	SEL	SEL-0009-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PROCURA, MONTAJE Y PUESTA EN MARCHA DE GRUPO ELECTRÓGENO EN SSEE DE TERMINAL PORTUARIO EN REFINERÍA CONCHÁN	1000111523	815,347.90	9/08/2022	27/09/2022	3,237,744.19
181	PA2200784	SEL	SEL-0009-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PROCURA, MONTAJE Y PUESTA EN MARCHA DE GRUPO ELECTRÓGENO EN SSEE DE TERMINAL PORTUARIO EN REFINERÍA CONCHÁN	1000111523	107,999.50	6/05/2022	26/05/2022	DESIERTO
182	PA2200785	SEL	SEL-0086-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INGENIERÍA, PROCURA, INSTALACIÓN Y PUESTA EN OPERACIÓN DE UN PLET Y UN MBC EN LÍNEA SUBMARINA DE PRODUCTOS BLANCOS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000112820	13,569,719.69	1/09/2022	11/11/2022	EN CONVOCATORIA
183	PA2200786	ABR	ABR-0014-2022-OLE/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE UN PAQUETE DE VIVERES CONFORMADO POR 678 PACKS DE VIVERES PARA LA ATENCION DE LAS COMUNIDADES NATIVAS DE LA CONTINGENCIA KM.373+200 DEL TRAMO II DEL ONP	1000112467	102,699.60	19/01/2022	20/01/2022	102,699.60
184	PA2200788	SEL	SEL-0017-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE OPERADOR LOGÍSTICO DE EQUIPOS DEL PROYECTO NUEVO TERMINAL ILO	1000109259	490,891.80	8/04/2022	11/05/2022	EN CONVOCATORIA
185	PA2200789	SEL	SEL-0026-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	MANTENIMIENTO DE 50 ML DE TAPAS METÁLICAS IZABLES DEL TERMINAL PISCO	1000112517	220,806.40	27/04/2022	17/05/2022	137,000.00
186	PA2200797	SEL	SEL-0006-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	AISLAMIENTO CONTROLADO EN LA CIUDAD DE IQUITOS PARA EL PERSONAL DE ESTACION 1 Y ESTACION ANDOAS - PETROPERÚ EN LA PROVINCIA DE MAYNAS DPTO. LORETO	1000112511	298,304.00	30/06/2022	16/08/2022	CANCELADO

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
187	PA2200797	SEL	SEL-0006-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	AISLAMIENTO CONTROLADO EN LA CIUDAD DE IQUITOS PARA EL PERSONAL DE ESTACION 1 Y ESTACION ANDOAS - PETROPERÚ EN LA PROVINCIA DE MAYNAS DPTO. LORETO	1000112511	252,800.00	18/04/2022	19/05/2022	DESIERTO
188	PA2200801	SEL	SEL-0022-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MEJORAMIENTO DE BAÑO EN ZONA INDUSTRIAL-TERMINAL BAYÓVAR	1000112521	47,310.50	4/08/2022	6/09/2022	32,500.00
189	PA2200803	ABR	ABR-0003-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ALQUILER DE AMBULANCIA PARA LA NUEVA REFINERIA	1000112641	81,420.00	25/02/2022	30.03.2022	81,420.00
190	PA2200804	ABR	ABR-0009-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REPARACION DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM 373.2 DEL TRAMO II DEL ONP.	1000112553	98,720.10	4/01/2022	20/01/2022	98,720.10
191	PA2200805	COM	COM-0001-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	EPC INSTALACIÓN DE TUBERÍAS AÉREAS EN ZONA DE FILTROS, ZONA DE BOMBAS PRINCIPALES Y CONEXIÓN AL TRAMO I DEL ONP EN ESTACIÓN I	1000111404	14,973,556.17	22/07/2022	9/09/2022	12,524,408.43
192	PA2200806	ABR	ABR-0008-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN (EPC) DE TANQUE 329-T-111 DE 35 MB DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS.	1000106962	8,124,576.57	11/05/2022	14/06/2022	8,368,313.86
193	PA2200808	ABR	ABR-0006-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO CORRECTIVO CHILLER Y EQUIPOS DEL SISTEMA DE AIRE ACONDICIONADO DEL LABORATORIO DE REFINERIA CONCHAN	1000112559	269,031.32	11/04/2022	11/04/2022	269,031.32
194	PA2200813	SEL	SEL-0022-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ESPECIALIZADO DE MANTENIMIENTO, RECARGA Y PRUEBA HIDROSTÁTICA DE EXTINTORES PORTÁTILES Y RODANTES DE LOS TERMINALES DEL SUR: PISCO, MOLLENDO, ILO, JULIACA Y CUSCO	1000112672	299,337.12	11/04/2022	26/04/2022	282,382.10
195	PA2200829	SEL	SEL-0005-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SUMINISTRO E INSTALACIÓN DE REGULADORES DE TENSIÓN MONOFÁSICO EN MEDIA TENSIÓN PARA EL SISTEMA DE UTILIZACIÓN DE LA PLANTA DE VENTAS TALARA	1000111756	507,540.66	19/04/2022	17/05/2022	DESIERTO
196	PA2200837	SEL	SEL-0015-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE LINTERNAS PARA REFINERIA TALARA	1000112696	55,812.05	1/06/2022	28/06/2022	54,280.00
197	PA2200841	ABR	ABR-0037-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARITIMO PARA LA ATENCIÓN DE BUQUES EN EL PUERTO DE SUPE	1000112764	335,250.00	17/01/2022	7/02/2022	335,250.00
198	PA2200843	ABR	ABR-0022-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	CONSULTORÍA ESPECIALIZADA EN COMUNICACIÓN ORIENTADA A MEDIOS DE COMUNICACIÓN MASIVOS	1000112595	56,000.00	7/02/2022	8/02/2022	56,000.00
199	PA2200845	SEL	SEL-0058-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONTENCIÓN Y RECUPERACIÓN DE HIDROCARBUROS EN LA ZONA DE LA LAGUNA DE REFINERÍA CONCHÁN	1000113516	823,422.93	30/06/2022	8/09/2022	DESIERTO
200	PA2200848	ABR	ABR-0002-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE EXPEDIENTE PARA LA ADECUACIÓN DEFINITIVA DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS	1000108499	344,560.00	10/12/2022	1/02/2022	344,560.00
201	PA2200851	ABR	ABR-0018-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE INGENIERÍA BÁSICA EXTENDIDA DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CATÓDICA DEL ONP	1000111194	1,274,156.04	7/04/2022	18/05/2022	1,105,807.50
202	PA2200854	ABR	ABR-0005-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INSPECCIÓN DE CUATRO (04) TANQUES - PUCALLPA (EX MAPLE)	1000109842	580,855.00	7/01/2022	17/05/2022	512,300.00
203	PA2200855	SEL	SEL-0004-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE TUBERIAS PARA MANTENIMIENTO DE TANQUES EN REFINERÍA TALARA. LA PRESENTACIÓN DE PROPUESTAS ES DE MANERA PRESENCIAL, CONFORME ESTÁ INDICADO EN PAGINA WEB DEL SEACE.	1000112910	86,908.65	19/05/2022	7/07/2022	81,997.26
204	PA2200856	SEL	SEL-0025-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCION PERSONAL PARA OPERACIONES TALARA	1000112796	2,243,302.39	3/05/2022	25/10/2022	CANCELADO
205	PA2200866	SEL	SEL-0034-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DEREPUESTOS PARA VISORES NIVEL DE PLANTA TRATAMIENTOS	1000112699	95,873.14	30/06/2022	31/08/2022	DESIERTO
206	PA2200868	SEL	SEL-0019-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE OCHO (08) POSICIONADORES SVI 3 MARCA MASONEILAN	1000112960	146,400.05	1/07/2022	17/08/2022	144,209.50
207	PA2200875	ABR	ABR-0007-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	SUMINISTRO DE REPUESTOS PARA BOMBA N° P-21 EN REFINERÍA CONCHÁN	1000113713	137,138.93	18/04/2022	18/04/2022	137,138.93
208	PA2200878	ABR	ABR-0009-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE DE AGUA Y ALQUILER DE CISTERNAS PARA LA DISTRIBUCIÓN DE AGUA POTABLE A FAVOR DE LOS POBLADORES DE PARIÑAS ANTE EL DESABASTECIMIENTO DE AGUA EN LA ZONA	1000112804	63,100.50	10/01/2022	10/01/2022	63,100.50
209	PA2200879	ABR	ABR-0012-2022-OLE/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE (01)PAQUETE DE MATERIALES DE CONSTRUCCIÓN PARA ENTREGA A LA COMUNIDAD NATIVA SARAMURILLO, DISTRITO DE URARINAS, PROVINCIA LORETO, DPTO. LORETO.	1000113860	113,780.00	3/02/2022	4/02/2022	113,780.00
210	PA2200883	ABR	ABR-0019-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONTROL, CONTENCIÓN, Y RECUPERACIÓN DE CRUDO EN CONTINGENCIA DEL KM.59 +131 DE TRAMO I DEL ONP.	1000113358	1,272,602.25	21/01/2022	14/03/2022	1,272,602.25
211	PA2200885	ABR	ABR-0062-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERÚ A NIVEL NACIONAL	1000113580	2,107,042.64	4/02/2022	5/04/2022	2,107,042.64
212	PA2200886	SEL	SEL-0006-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREDICTIVO DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS 68-T-19 Y 68-T-21 DE PLANTA DE VENTAS YURIMAGUAS	1000112949	182,876.68	25/07/2022	7/09/2022	143,411.57

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
213	PA2200886	SEL	SEL-0006-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREDICTIVO DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS 68-T-19 Y 68-T-21 DE PLANTA DE VENTAS YURIMAGUAS	1000112949	140,632.40	25/04/2022	17/06/2022	DESIERTO
214	PA2200887	SEL	SEL-0013-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN Y REEMPLAZO DE EQUIPOS PARA TRABAJOS DE INSPECCIÓN	1000113131	243,424.65	4/07/2022	8/08/2022	255,432.06
215	PA2200887	SEL	SEL-0013-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN Y REEMPLAZO DE EQUIPOS PARA TRABAJOS DE INSPECCIÓN	1000113131	243,424.65	23/05/2022	22/06/2022	DESIERTO
216	PA2200891	SEL	SEL-0050-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA OFICINA PRINCIPAL, OPERACIONES CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A	1000112993	8,695,179.34	6/06/2022	25/08/2022	8,043,497.15
217	PA2200894	SEL	SEL-0041-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN REFINERÍA CONCHÁN, OFP Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000113009	5,267,825.00	19/05/2022	3/08/2022	5,249,840.19
218	PA2200895	COM	COM-0001-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO HERRAMIENTAS INFORMATICAS PARA LA GESTION DE OPERACIONES DIARIAS DE LA FUTURA REFINERÍA TALARA	1000111507	8,536,119.85	25/07/2022	13/09/2022	7,159,568.07
219	PA2200896	ABR	ABR-0005-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLE DIESEL 2 A ESTACION 5 (SARAMIRIZA-RÍO MARAÑON), ESTACIÓN MORONA (RÍO MORONA) Y ESTACIÓN ANDOAS (RÍO PASTAZA) DEL OLEODUCTO NOR PERUANO.	1000114224	586,686.00	21/03/2022	25/04/2022	586,686.00
220	PA2200898	SEL	SEL-0087-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN DE LA LÍNEA DE INTEGRIDAD DE PETROPERÚ S.A.	1000115718	232,574.94	1/09/2022	18/10/2022	DESIERTO
221	PA2200899	SEL	SEL-0011-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE REFINERIA TALARA. LA PRESENTACIÓN DE PROPUESTAS ES DE MANERA PRESENCIAL, CONFORME ESTÁ INDICADO EN LA PÁGINA WEB DEL SEACE	1000113086	4,600,000.00	10/06/2022	11/08/2022	4,132,365.12
222	PA2200899	SEL	SEL-0011-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE REFINERIA TALARA. LA PRESENTACIÓN DE PROPUESTAS ES DE MANERA PRESENCIAL, CONFORME ESTÁ INDICADO EN LA PÁGINA WEB DEL SEACE	1000113086	4,600,000.00	19/04/2022	30/05/2022	DESIERTO
223	PA2200900	ABR	ABR-0007-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CLIMATIZACIÓN TEMPORAL PARA LA CONTINUIDAD DE LA OPERACIÓN DE SALAS ELÉCTRICAS DEL PMRT	1000113074	248,366.40	23/02/2022	28/02/2022	248,366.40
224	PA2200901	ABR	ABR-0008-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CLIMATIZACIÓN TEMPORAL PARA LA CONTINUIDAD DE LA OPERACIÓN DE SALAS RIE´S Y OTS DEL PMRT	1000113075	119,770.00	23/02/2022	28/02/2022	119,770.00
225	PA2200903	SEL	SEL-0089-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INSPECCION GENERAL DE ACUERDO AL STD API 653 DE TANQUE N° 05 DE PLANTA JULIACA	1000112995	134,425.35	8/09/2022	11/11/2022	EN CONVOCATORIA
226	PA2200904	SEL	SEL-0022-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ANUAL DE ELIMINACION DE TIERRA CONTAMINADA, LIMPIEZA DE FONDO DE TANQUES, DE SEPARADORES Y SISTEMAS DE DESAGÜE INDUSTRIAL EN REFINERÍA TALARA.	1000113253	4,191,572.40	6/06/2022	4/08/2022	4,604,506.32
227	PA2200906	ABR	ABR-0008-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACIÓN DE UNA GRAPA DE CONTENCIÓN, PRODUCTO DE UN CORTE EN LA TUBERIA POR ACTOS DE TERCEROS EN LA PROGRESIVA KM 59+151 TRAMO I	1000113087	131,622.46	24/01/2022	4/02/2022	131,622.46
228	PA2200908	ABR	ABR-0056-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA LIVIANA, NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A."	1000113325	1,338,520.00	4/02/2022	9/03/2022	1,338,520.00
229	PA2200910	ABR	ABR-0054-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA LIVIANA, NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A	1000113328	693,000.00	2/02/2022	7/02/2022	693,000.00
230	PA2200912	ABR	ABR-0036-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE "TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN HASTA PLANTA TARAPOTO (VÍA OLMOS) DE PETROPERÚ S.A.	1000113199	362,517.00	12/01/2022	3/03/2022	362,517.00
231	PA2200913	ABR	ABR-0035-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN HASTA PLANTA TARAPOTO (VÍA OLMOS) DE PETROPERÚ S.A.	1000113198	178,800.00	12/01/2022	12/01/2022	178,800.00
232	PA2200914	ABR	ABR-0032-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS DERIVADOS DE LOS TRABAJOS DE CONTENCIÓN Y LIMPIEZA DE LA EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 609+541 TRAMO II DEL ONP	1000113242	4,898,666.87	9/02/2022	24/02/2022	4,898,666.87
233	PA2200916	SEL	SEL-0024-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INSTALACION DE 20 GRAPAS EN LÍNEAS SUBMARINAS NORTE Y SUR DE REFINERÍA TALARA	1000113118	2,189,490.11	21/04/2022	27/07/2022	2,056,119.30
234	PA2200920	SEL	SEL-0019-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DESCARGA DE EQUIPOS DEL PROYECTO NUEVO TERMINAL ILO	1000113191	249,084.31	8/04/2022	20/04/2022	229,500.00
235	PA2200925	SEL	SEL-0037-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ARRENDAMIENTO DE LOCAL PARA FUNCIONAMIENTO DE OFICINAS ADMINISTRATIVAS- SEDE OLEODUCTO NOR PERUANO	1000113371	841,528.80	26/10/2022	28/11/2022	EN CONVOCATORIA
236	PA2200928	SEL	SEL-0076-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO SISTEMA AIRE ACONDICIONADO: EDIFICIO ADMINISTRATIVO, LABORATORIO Y EQUIPOS DE A/A (TIPO SPLITER) DE VIVIENDAS, CLUBES, OIPC, ÁREA NORTE Y OTROS DE REFINERÍA TALARA.	1000113331	5,054,843.42	26/10/2022	24/11/2022	EN CONVOCATORIA

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
237	PA2200929	SEL	SEL-0013-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MECÁNICO DE PLANTA DE VENTAS TALARA, PIURA Y AEROPUERTO	1000113150	1,859,172.00	6/05/2022	15/08/2022	1,188,851.57
238	PA2200934	SEL	SEL-0036-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE VALVULAS MOTORIZADAS MOV PARA MUELLE DE CARGA LIQUIDA - REFINERÍA TALARA	1000113223	579,479.12	7/07/2022	29/09/2022	DESIERTO
239	PA2200936	SEL	SEL-0060-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	"ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA REEMPLAZO DE LÍNEA DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DE POTENCIA DE BOMBA P100C – DP1."	1000115772	77,899.12	14/09/2022	12/10/2022	83,269.99
240	PA2200937	SEL	SEL-0050-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE BATERÍAS PARA MANTENIMIENTO DE BANCO DE RESPALDO DE ENERGÍA - SISTEMA DE CONTROL DE CELDAS DE SUBESTACIÓN UDP.	1000114927	60,150.26	8/08/2022	19/09/2022	58,764.00
241	PA2200939	SEL	SEL-0016-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE CABLES DE ACERO, CABOS DE NYLON, MORDAZAS Y GRILLETES	1000113436	73,561.00	17/06/2022	25/07/2022	52,028.00
242	PA2200940	SEL	SEL-0012-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS DE INSTRUMENTACIÓN DE LOS BRAZOS DE CARGA DEL MUELLE 1	1000112841	566,061.60	4/05/2022	10/06/2022	DESIERTO
243	PA2200941	SEL	SEL-0029-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE TUBERIA DE ACERO API 5L PSL2 DE 8" SCH40 PARA OLEODUCTO PARIÑAS - REFINERIA TALARA	1000111686	497,080.36	17/06/2022	19/08/2022	88,613.28
244	PA2200948	SEL	SEL-0021-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y PRESERVACION DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN DE UNIDADES DE PROCESO Y UNIDADES AUXILIARES DE LA NRFT	1000113842	79,487.27	27/05/2022	11/08/2022	73,750.00
245	PA2200950	SEL	SEL-0020-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE GRAPAS DE EMERGENCIA PARA REFINACION TALARA	1000113746	244,618.34	16/06/2022	22/10/2022	90,329.00
246	PA2200953	ACM	ACM-0001-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	CONTRATO MARCO PARA LA ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE SUJECIÓN	1000110590	1,646,854.07	15/07/2022	16/09/2022	DESIERTO
247	PA2200957	ABR	ABR-0076-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE UN (01) PAQUETE DE VIVERES CONFORMADO POR 882 PACKS DE VÍVERES PARA LA ATENCIÓN DE LAS COMUNIDADES NATIVAS DE LA CONTINGENCIA KM 373+262 DEL TRAMO II DEL ONP	1000113635	123,541.74	29/03/2022	29/03/2022	123,541.74
248	PA2200958	ABR	ABR-0013-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACION DE CRUDO, MOVIMIENTO DE TIERRAS Y LIMPIEZA DE AREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 609.5 DEL ONP"	1000113542	1,985,331.22	7/03/2022	14/03/2022	1,985,331.22
249	PA2200959	ABR	ABR-0011-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REPARACION DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM 609+548 DEL TRAMO II DEL ONP Y OTRAS ANOMALÍAS EN LA ZONA DE FALLA CON PÉRDIDA DE MATERIAL SEVERA MAYORES AL 80% Y 90%	1000113529	570,997.48	31/01/2022	9/02/2022	570,997.48
250	PA2200960	SEL	SEL-0037-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS PARA EQUIPOS CÓMPUTO	1000113866	183,550.20	26/10/2022	18/11/2022	EN CONVOCATORIA
251	PA2200960	SEL	SEL-0037-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS PARA EQUIPOS CÓMPUTO	1000113866	61,195.31	13/05/2022	6/09/2022	DESIERTO
252	PA2200965	ABR	ABR-0048-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	CAMPAÑA INFORMATIVA SOBRE REFINERÍA TALARA # MEDIO DE TELEVISION 1	1000113683	332,335.20	28/03/2022	31/03/2022	332,335.20
253	PA2200967	ABR	ABR-0049-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	CAMPAÑA INFORMATIVA SOBRE REFINERÍA TALARA # MEDIO DE TELEVISION 3	1000113694	162,401.04	28/03/2022	31/03/2022	162,401.04
254	PA2200969	ABR	ABR-0044-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	CAMPAÑA INFORMATIVA SOBRE REFINERÍA TALARA # MEDIO DE TELEVISION 5	1000113695	298,540.00	28/03/2022	31/03/2022	298,540.00
255	PA2200971	ABR	ABR-0042-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	CAMPAÑA INFORMATIVA SOBRE REFINERÍA TALARA # MEDIO RADIAL 2	1000113667	107,616.00	28/03/2022	1/04/2022	107,616.00
256	PA2200972	ABR	ABR-0040-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PUBLICACIÓN DE PUBLIREPORTAJE	1000113607	67,850.00	25/03/2022	28/03/2022	67,850.00
257	PA2200974	SEL	SEL-0011-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO EPC REEMPLAZO DE COMUTADOR DE TRANSFERENCIA AUTOMATICA EN CCM DE LA ESTACION 6 DEL ONP"	1000113735	185,590.16	14/07/2022	4/08/2022	179,832.00
258	PA2200974	SEL	SEL-0011-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO EPC REEMPLAZO DE COMUTADOR DE TRANSFERENCIA AUTOMATICA EN CCM DE LA ESTACION 6 DEL ONP"	1000113735	185,590.16	18/05/2022	15/06/2022	DESIERTO
259	PA2200975	ABR	ABR-0016-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ACTIVIDADES DE CONTENCION Y RECUPERACION DE CRUDO EN EL KM 373.2 DEL ONP	1000113724	1,297,324.64	25/01/2022	10/03/2022	1,099,427.66
260	PA2200977	SEL	SEL-0069-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PRESERVACION Y CONSERVACION DE EQUIPOS DEL PROYECTO NUEVO TERMINAL ILO	1000113816	4,442,685.67	19/07/2022	28/09/2022	23,255,831.46
261	PA2200978	SEL	SEL-0014-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE COAGULANTE Y FLOCULANTE PARA PLANTA DE EFLUENTES INDUSTRIALES	1000114026	293,014.65	8/06/2022	28/06/2022	219,434.69
262	PA2200979	SEL	SEL-0008-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS CAMLOCK DE LA LÍNEA SUBMARINA LNS N° 2 DE 16" Ø	1000113798	248,508.00	4/05/2022	28/06/2022	DESIERTO
263	PA2200980	SEL	SEL-0040-2022-OPC/PETROPERU	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	19/10/2022	21/11/2022	EN CONVOCATORIA
264	PA2200981	ABR	ABR-0008-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INGENIERIA, PROCURA Y PUESTA EN MARCHA PARA AMPLIACION DE LAS SUBESTACIONES ELECTRICAS EN REFINERÍA CONCHAN	1000104141	27,333,603.45	18/05/2022	18/05/2022	104,004,361.13
265	PA2200984	SEL	SEL-0017-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIONDE PERNOS, ARANDELAS Y ESPARRAGOS PARA REFINACION TALARA	1000113815	212,772.40	31/05/2022	19/08/2022	157,697.80
266	PA2200987	ABR	ABR-0017-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRASLADO DE CRUDO DE LOS KM 561,KM 563, Y KM 606 DEL TRAMO II A LA ESTACIÓN 9 DEL ONP.	1000113795	98,956.45	15/03/2022	19/04/2022	98,956.45

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
267	PA2200994	ABR	ABR-0065-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	"SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBURO POR EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 373+262 TRAMO II DEL ONP"	1000113824	49,265.00	7/02/2022	7/02/2022	49,265.00
268	PA2200995	SEL	SEL-0035-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE PRODUCTOS QUIMICOS PARA SISTEMAS EN OPERACION EN REFINERIA TALARA	1000113923	161,360.63	8/07/2022	13/10/2022	CANCELADO
269	PA2200996	SEL	SEL-0042-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE SUMINISTRO E INSTALACIÓN DE COMPONENTES INTERNOS DEL TABLERO RTU, COMISIONADO Y PUESTA EN MARCHA DEL SISTEMA DE MEZCLA EN LÍNEA DE RESIDUAL	1000113909	243,168.84	14/10/2022	16/11/2022	EN CONVOCATORIA
270	PA2200999	SEL	SEL-0028-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE HIDROGENO PARA ARRANQUE DE LA UNIDAD RCA - PMRT	1000114025	750,677.65	21/06/2022	25/08/2022	621,770.52
271	PA2201003	SEL	SEL-0023-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN Y MANTENIMIENTO DE PUNTOS ECOLÓGICOS DE SEGREGACIÓN DE RESIDUOS SÓLIDOS PARA LA NUEVA REFINERÍA TALARA	1000114347	720,627.59	9/06/2022	21/07/2022	628,114.00
272	PA2201004	SEL	SEL-0039-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LA REFINERIA TALARA	1000114709	1,710,158.96	15/07/2022	2/09/2022	169,890.50
273	PA2201006	SEL	SEL-0036-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE SWAB EN EL LOTE 1 2022 - 2023	1000114090	3,548,446.44	13/05/2022	12/07/2022	DESIERTO
274	PA2201007	SEL	SEL-0026-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PRODUCCIÓN, MONTAJE Y MANTENIMIENTO DE PANEL PUBLICITARIO; Y RENOVACIÓN DE VINILOS AUTODHESIVOS LAMINADOS.	1000114101	83,751.39	19/08/2022	12/10/2022	85,000.00
275	PA2201007	SEL	SEL-0026-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONSTRUCCIÓN, INSTALACIÓN Y MANTENIMIENTO DE PANELES PUBLICITARIOS Y RENOVACIÓN DE VINILOS AUTODHESIVOS LAMINADOS.	1000114101	83,751.39	15/06/2022	19/07/2022	DESIERTO
276	PA2201008	SEL	SEL-0040-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PROVISIÓN, INSPECCIÓN Y REPARACION DE BOMBAS DE SUBSUELO, Y ACCESORIOS DE REPUESTOS - LOTE I	1000114167	878,531.58	17/05/2022	12/07/2022	DESIERTO
277	PA2201009	SEL	SEL-0046-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INSPECCION Y TRANSPORTE DE TUBING, VARILLAS Y ACCESORIOS # LOTE I	1000114192	2,711,050.52	27/05/2022	7/07/2022	DESIERTO
278	PA2201010	SEL	SEL-0016-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE MERCAPTANO PARA REFINERÍA TALARA	1000114030	636,539.87	30/06/2022	26/07/2022	636,539.87
279	PA2201010	SEL	SEL-0016-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE MERCAPTANO PARA REFINERÍA TALARA	1000114030	636,539.87	23/05/2022	15/06/2022	DESIERTO
280	PA2201011	SEL	SEL-0019-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ELABORACIÓN DEL EXPEDIENTE TÉCNICO PARA LA OBTENCIÓN DE LA RESOLUCIÓN DE CAPITANÍA DE INSTALACIÓN DE SIETE (07) BOYAS DE AMARRE Y SEÑALIZACIÓN PARA EL INGRESO Y SALIDA DE NAVES EN LA BAHÍA DE TALARA	1000114265	63,071.00	25/05/2022	21/06/2022	68,000.00
281	PA2201012	SEL	SEL-0012-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE EXPEDIENTES TÉCNICOS DE ADECUACIÓN AL D.S. N° 017-2013-EM DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO 332-T-101 Y 332-T-221 DE REFINERÍA IQUITOS	1000114254	84,582.40	17/05/2022	16/06/2022	CANCELADO
282	PA2201013	ABR	ABR-0013-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE SODA CAÚSTICA PARA REFINERÍA TALARA.	1000114263	2,798,784.53	25/03/2022	30/03/2022	2,798,784.53
283	PA2201014	SEL	SEL-0082-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE LIMPIEZA, RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN EL LOTE I	1000114591	189,832.76	19/08/2022	11/11/2022	EN CONVOCATORIA
284	PA2201015	SEL	SEL-0075-2022-OTL/PETROPERU	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	5/10/2022	10/11/2022	EN CONVOCATORIA
285	PA2201016	SEL	SEL-0013-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CABLEADO, CONEXIONADO, REUBICACIÓN DE GABINETES Y ACCESORIOS, HACIA NUEVA SALA ELÉCTRICA DE COTA MEDIA EN REFINERÍA CONCHÁN	1000111522	1,061,221.20	8/06/2022	2/08/2022	936,684.00
286	PA2201019	SEL	SEL-0040-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE REPUESTOS DE ACCULOAD IV PARA LA ISLA N° 03 DE PLANTA DE VENTAS TALARA - PETROPERU	1000114195	156,261.50	14/07/2022	24/08/2022	145,074.40
287	PA2201020	SEL	SEL-0055-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL LOTE I	1000114322	8,794,405.68	15/06/2022	16/08/2022	6,203,459.20
288	PA2201021	SEL	SEL-0042-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES BOOSTER PARA LOTE I	1000114319	1,615,735.30	19/05/2022	15/07/2022	DESIERTO
289	PA2201022	SEL	SEL-0044-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRATAMIENTO QUIMICO LOTE I	1000114326	2,414,042.24	23/05/2022	12/07/2022	1,476,498.93
290	PA2201025	ABR	ABR-0004-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE SALUD INTEGRAL PARA REFINERÍA IQUITOS	1000114482	488,086.63	18/04/2022	27/04/2022	488,086.63
291	PA2201027	SEL	SEL-0052-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE MANGUERA Y PARKING ADAPTER PARA BRAZOS DE DESPACHO DEL TERMINAL MOLLENDO	1000114362	70,350.31	16/06/2022	24/08/2022	62,146.96
292	PA2201029	SEL	SEL-0045-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE OPERACIÓN CON EQUIPO DE PULLING PARA POZOS DEL LOTE I	1000114349	3,398,724.44	30/05/2022	20/07/2022	DESIERTO
293	PA2201030	SEL	SEL-0019-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INTERMEDIACIÓN LABORAL PARA EL DESARROLLO DE ACTIVIDADES COMPLEMENTARIAS REQUERIDAS POR LA JEFATURA INTEGRIDAD Y CONFIABLIDAD DEL ONP	1000114572	2,631,672.56	5/10/2022	23/11/2022	EN CONVOCATORIA
294	PA2201030	SEL	SEL-0019-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INTERMEDIACIÓN LABORAL PARA EL DESARROLLO DE ACTIVIDADES COMPLEMENTARIAS REQUERIDAS POR LA JEFATURA INTEGRIDAD Y CONFIABLIDAD DEL ONP	1000114572	2,631,672.56	19/07/2022	31/08/2022	DESIERTO
295	PA2201031	SEL	SEL-0043-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EJECUCIÓN DEL PLAN DE TRABAJO ANUAL 2022-2023 DEL COMITÉ COMUNAL DE MONITOREO SOCIOAMBIENTAL (CCMSA)	1000114450	395,110.74	19/07/2022	17/08/2022	372,000.53

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
296	PA2201032	SEL	SEL-0017-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PINTADO GENERAL EN EDIFICACIONES DEL TERMINAL BAYÓVAR	1000114380	129,476.80	30/06/2022	8/08/2022	103,157.98
297	PA2201033	ABR	ABR-0014-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CLIMATIZACION TEMPORAL PARA CONTINUIDAD DE LA OPERACIÓN DE SALAS ELECTRICAS DEL PMRT.	1000114425	322,989.60	21/04/2022	27/04/2022	322,989.60
298	PA2201034	ABR	ABR-0015-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CLIMATIZACIÓN TEMPORAL PARA CONTINUIDAD DE LA OPERACIÓN DE SALAS RIES Y OTS DEL PMRT	1000114426	188,505.00	21/04/2022	27/04/2022	188,505.00
299	PA2201037	ABR	ABR-0016-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PRUEBAS DE ACEPTACIÓN AL NUEVO SISTEMA CONTRAINCENDIO (FWS) DE LA NUEVA REFINERIA TALARA	1000114363	198,275.40	3/05/2022	10/05/2022	198,275.40
300	PA2201038	SEL	SEL-0047-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ALQUILER DE COMPRESORES PARA BATERIAS 17, 212 Y ESTACIÓN DE COMPRESIÓN 16 - LOTE I	1000114383	4,556,675.80	30/05/2022	8/07/2022	DESIERTO
301	PA2201039	ABR	ABR-0009-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000114358	120,535.36	8/06/2022	8/06/2022	54,881.38
302	PA2201040	SEL	SEL-0027-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ANÁLISIS DE ACEITE, ENTRE OTROS DE LOS TRANSFORMADORES DE LA REFINERÍA IQUITOS	1000115557	99,693.48	3/08/2022	19/09/2022	93,846.21
303	PA2201041	SEL	SEL-0026-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INSPECCIÓN DE HORNO, COLUMNA, INTERCAMBIADORES Y LÍNEAS DE COMBUSTIBLE DE LA UNIDAD DE DESTILACIÓN PRIMARIA DE REFINERÍA IQUITOS	1000114594	62,639.12	27/07/2022	7/09/2022	64,634.17
304	PA2201042	ABR	ABR-0025-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA VÁLVULAS DE CONTROL DE WWS, SA2, SLP, CWC, OX, GE, SGV Y RCO DEL PMRT.	1000109902	1,179,851.43	31/08/2022	5/09/2022	1179851.43
305	PA2201044	SEL	SEL-0010-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE MOTORES DE COMBUSTION INTERNA DE BOMBAS CI P-201, P-202, P203	1000110890	74,269.20	19/07/2022	7/09/2022	55,900.00
306	PA2201044	SEL	SEL-0010-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE MOTORES DE COMBUSTION INTERNA DE BOMBAS CI P-201, P-202, P203	1000110890	59,873.20	12/05/2022	30/05/2022	DESIERTO
307	PA2201045	SEL	SEL-0054-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	SUMINISTRO DE GRUPO ELECTROGENO 500 KW STAND BY PARA LA PLANTA DE VENTAS TALARA	1000114633	517,920.25	15/06/2022	14/07/2022	DESIERTO
308	PA2201046	SEL	SEL-0024-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ADECUACIÓN AL D.S. 081-2007-EM – IMPLEMENTACIÓN DE VÁLVULAS MOTORIZADAS EN OLEODUCTO FOLCHE DE 10" DE DIÁMETRO– ZONA DE QUEBRADA HUACARUCHO Y RED DE COMUNICACIÓN REDUNDANTE EN TOPOLOGÍA ANILLO	1000114441	2,216,665.40	15/06/2022	11/08/2022	2,090,000.08
309	PA2201047	SEL	SEL-0044-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE REPUESTOS PARA MAQUINA DE OCTANOS EN TALARA	1000114472	152,357.36	19/07/2022	9/09/2022	546,691.18
310	PA2201051	SEL	SEL-0031-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONSULTORÍA PARA LA ELABORACIÓN DE ESTUDIOS TÉCNICOS COMPLEMENTARIOS DEL RELLENO DE SEGURIDAD MILLA SEIS	1000114488	658,655.00	22/06/2022	3/08/2022	DESIERTO
311	PA2201052	SEL	SEL-0068-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE IDENTIFICACIÓN DE ESTACIONES DE SERVICIO DE LA RED PETROPERÚ DE ACUERDO CON LA NUEVA IDENTIDAD VISUAL (INCLUYE ADECUACIÓN DE TÓTEMS EXISTENTES.	1000114512	18,872,619.71	18/07/2022	13/09/2022	16,725,923.40
312	PA2201053	SEL	SEL-0065-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE VIAS DE CIRCULACIÓN VEHICULAR DEL TERMINAL ILO	1000114500	279,960.51	13/07/2022	3/10/2022	DESIERTO
313	PA2201054	SEL	SEL-0027-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE BLOQUEADOR SOLAR EN REFINERIA TALARA	1000114549	76,110.00	16/06/2022	17/08/2022	48,380.00
314	PA2201056	SEL	SEL-0053-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE REPUESTOS CRITICOS PARA COMPRESORES DE AIRE DE REFINACION TALARA.	1000114546	75,003.16	24/08/2022	23/09/2022	DESIERTO
315	PA2201058	ABR	ABR-0085-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE BIODIESEL B100 DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHAN HASTA TERMINAL MOLLENDO PETROPERU SA	1000114618	135,240.00	1/04/2022	9/05/2022	135,240.00
316	PA2201060	ABR	ABR-0010-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLE DE REFINERÍA IQUITOS A YURIMAGUAS Y VICEVERSA	1000114788	276,840.00	25/04/2022	26/05/2022	276,840.00
317	PA2201062	ABR	ABR-0031-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONTROL, SEGUIMIENTO Y RESGUARDO DE ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBURO POR ACTIVIDADES EN EL ONP CORRESPONDIENTES A LA ZONA DE ESTACIÓN MORONA.	1000114998	95,150.40	11/04/2022	9/06/2022	95,150.40
318	PA2201065	SEL	SEL-0018-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE MANGUERAS CONTRA INCENDIOS DE ALTO FLUJO PARA ABASTECIMIENTO DEL CAMIÓN CONTRA INCENDIOS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000114691	72,550.41	1/07/2022	18/08/2022	64,987.87
319	PA2201067	SEL	SEL-0023-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ANÁLISIS DE BRECHAS PARA LA ADECUACIÓN AL D.S. N° 081- 2007-EM DEL POLIDUCTO 4"Ø Y 6"Ø DE LA GERENCIA DEPARTAMENTO REFINACIÓN SELVA	1000114858	52,333.13	19/07/2022	24/08/2022	43,812.88
320	PA2201068	ABR	ABR-0023-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REDUCCIÓN DE PRESIONES ENTRE LA VÁLVULA KM 558 Y KM 564 E ISTALACIÓN DE HOT TAPS PARA MITIGAR IMPACTOS POR ROTURA DE TUBERÍA EN LA EMERGENCIA POR EROSIÓN DEL KM 563+281 EN EL TRAMO II ONP.	1000114726	78,188.85	4/03/2022	20/05/2022	78,188.85
321	PA2201073	SEL	SEL-0025-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE FORMATOS IMPRESOS PARA REPOSICIÓN DE STOCK EN REFINERÍA TALARA.	1000114754	555,721.00	4/10/2022	26/10/2022	458,336.19

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección [1]	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual [2]	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto en soles
322	PA2201073	SEL	SEL-0025-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE FORMATOS IMPRESOS PARA REPOSICIÓN DE STOCK EN REFINERÍA TALARA.	1000114754	380,086.85	15/06/2022	19/07/2022	DESIERTO
323	PA2201080	ABR	ABR-0011-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE VÁLVULA MARINE BREAKAWAY COUPLING	1000115293	1,160,289.42	1/08/2022	1/08/2022	1,160,289.42
324	PA2201081	SEL	SEL-0080-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICON DE JUNTAS Y EMPAQUETADURAS ESPIROMETALICAS DE DIVERSAS MEDIDAS PARA REFINERIA TALARA	1000114792	355,912.96	17/10/2022	14/11/2022	EN CONVOCATORIA
325	PA2201082	SEL	SEL-0025-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO BIANUAL DE ELECTRICIDAD DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE REFINACIÓN SELVA	1000114789	4,836,395.20	26/07/2022	26/09/2022	3,499,980.00
326	PA2201083	SEL	SEL-0039-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO BIANUAL DE INSTRUMENTACIÓN DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE REFINACIÓN SELVA	1000115315	4,802,694.40	22/09/2022	10/11/2022	EN CONVOCATORIA
327	PA2201085	SEL	SEL-0042-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE TUBERIAS DE ACERO PARA REFINACION TALARA	1000114821	1,498,389.96	19/07/2022	22/09/2022	757,271.37
328	PA2201086	SEL	SEL-0041-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE GRASAS Y ACEITES PARA REFINERIA TALARA.	1000114834	147,167.32	18/07/2022	5/09/2022	CANCELADO
329	PA2201087	ABR	ABR-0026-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE FACILIDADES LOGÍSTICAS PARA LA INSTALACIÓN DE UNA GRAPA DE CONTENCIÓN, PRODUCTO DE UN CORTE EN LA TUBERÍA POR ACTOS DE TERCEROS EN LAS PROGRESIVAS KM 20+200 Y KM 24+359 TRAMO I	1000114847	238,193.20	1/04/2022	14/07/2022	238,193.20
330	PA2201088	ABR	ABR-0021-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM 20+200 Y KM 24+359 DEL TRAMO I DEL ONP.	1000114878	356,073.98	5/04/2022	3/06/2022	356,073.98
331	PA2201089	SEL	SEL-0015-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE KITS REPUESTOS SELLOS MECANICOS SEALMATIC	1000114800	201,780.00	10/06/2022	30/06/2022	201,600.00
332	PA2201094	ABR	ABR-0010-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN REFINERÍA CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000115103	1,448,936.82	20/05/2022	17/06/2022	1,448,936.82
333	PA2201095	SEL	SEL-0047-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ALQUILER Y MANTENIMIENTO DE BAÑOS QUÍMICOS EN REFINERIA TALARA	1000114867	115,227.00	21/07/2022	24/08/2022	96,642.00
334	PA2201096	SEL	SEL-0086-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REEMPLAZO DE FIBRA OPTICA ENTRE PORTON 09 Y TANQUES TABLAZO	1000115431	187,425.30	21/10/2022	17/11/2022	EN CONVOCATORIA
335	PA2201098	ABR	ABR-0018-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE RETRACTILES PUESTA A TIERRA PARA REFINERÍA TALARA	1000114881	477,100.08	19/07/2022	26/07/2022	477100.08
336	PA2201100	ABR	ABR-0029-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE PATRULLAJE TERRESTRE DESDE LA ESTACION 1 HASTA LA ESTACIÓN 5 DEL ONP.	1000114896	184,235.06	30/05/2022	6/06/2022	184,235.06
337	PA2201101	ABR	ABR-0020-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DEFENSA RIBEREÑA Y RECUPERACION DEL DERECHO DE VÍA EN KM 563.3 DEL ONP	1000114889	16,429,136.96	11/03/2022	12/05/2022	16,429,136.96
338	PA2201102	ABR	ABR-0025-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE DEFENSA RIBEREÑA Y RECUPERACION DEL DERECHO DE VÍA EN KM 575, KM 576.0, KM 576.6 Y KM 577.2 DEL ONP	1000114920	3,756,577.31	22/04/2022	6/05/2022	3,756,577.31
339	PA2201103	ABR	ABR-0024-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE RESTITUCIÓN DEL NIVEL DE TAPADA DE TUBERIA Y DEFENSA RIBEREÑA EN EL KM 588.9 Y KM 590.9 DEL ONP.	1000114921	2,377,125.94	11/04/2022	30/05/2022	2,377,125.94
340	PA2201104	SEL	SEL-0061-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO Y TASACIÓN DE BIENES, E INVENTARIO DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS LOTE 64	1000114901	247,325.13	14/07/2022	21/09/2022	160,303.00
341	PA2201110	ABR	ABR-0007-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE EXPEDIENTE PARA OBTENCIÓN DE AUTORIZACIÓN DE VERTIMENTO DE AGUAS RESIDUALES DOMÉSTICAS DE REFINERÍA IQUITOS	1000115029	46,256.00	27/04/2022	25/05/2022	39,200.00
342	PA2201111	SEL	SEL-0097-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	"SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERÚ A NIVEL NACIONAL"	1000115208	8,258,567.21	22/09/2022	23/11/2022	EN CONVOCATORIA
343	PA2201112	ACM	ACM-0002-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INSPECTORÍA DE CARGA Y/O DESCARGA DE HLG PARA B/T EN LA RUTA DE CABOTAJE EN LOS TERMINALES DEL LITORAL PERUANO	1000114983	1,641,825.00	27/09/2022	9/11/2022	EN CONVOCATORIA
344	PA2201114	ABR	ABR-0011-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ALQUILER DE RADIOS INTRÍNSECAMENTE SEGURAS PARA REFINACIÓN SELVA Y PLANTAS ORIENTE	1000114851	99,813.30	31/05/2022	21/07/2022	99,813.30
345	PA2201115	SEL	SEL-0031-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INSTALACIÓN DE POSTES DE ILUMINACIÓN VIAL EN COTA ALTA DE REFINERÍA CONCHÁN	1000114971	689,241.53	2/09/2022	24/10/2022	556,448.00
346	PA2201120	SEL	SEL-0062-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO BIENAL DE SUPERVISIÓN DE MANTENIMIENTO DE TANQUES EN INSTALACIONES DE PETROPERÚ - REFINERÍA TALARA	1000115079	6,577,557.47	15/09/2022	14/11/2022	EN CONVOCATORIA
347	PA2201122	SEL	SEL-0077-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y PRESERVACIÓN DE REPUESTOS CAPITALES DE LAS UNIDADES PRINCIPALES DE PROCESOS DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA (PMRT).	1000115144	389,923.19	5/10/2022	23/11/2022	EN CONVOCATORIA
348	PA2201123	SEL	SEL-0020-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE TÓNER PARA IMPRESORAS PARA REFINACIÓN SELVA	1000115066	228,533.77	5/07/2022	10/08/2022	178,562.39
349	PA2201125	SEL	SEL-0049-2022-OTL/PETROPERU	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	15/09/2022	14/10/2022	DESIERTO
350	PA2201125	SEL	SEL-0049-2022-OTL/PETROPERU	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	2/08/2022	31/08/2022	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
351	PA2201126	SEL	SEL-0021-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRABAJOS CORRECTIVOS PARA EL SISTEMA ELÉCTRICO EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN DE LA SUB ESTACIÓN ELÉCTRICA DE REFINERÍA CONCHAN	1000115133	135,633.92	13/09/2022	14/10/2022	146,202.00
352	PA2201126	SEL	SEL-0021-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRABAJOS CORRECTIVOS PARA EL SISTEMA ELÉCTRICO EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN DE LA SUB ESTACIÓN ELÉCTRICA DE REFINERÍA CONCHAN	1000115133	135,633.92	11/07/2022	16/08/2022	DESIERTO
353	PA2201127	SEL	SEL-0056-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE MANGUERAS DE 4" DIAMETRO X 50FT PARA EQUIPOS DE FLOTA PESADA # REFINERÍA TALARA (ODT: 40168266)	1000115006	63,392.57	6/09/2022	29/09/2022	55,280.64
354	PA2201128	SEL	SEL-0078-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE BAQUETEO DE BOQUILLAS DE TOMAS DE INSTRUMENTOS Y DE ALIMENTACION EN UNIDAD FCK REFINERÍA TALARA	1000115125	4,862,107.12	24/10/2022	12/12/2022	EN CONVOCATORIA
355	PA2201130	SEL	SEL-0038-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ALQUILER DE AMBULANCIA PARA LA REFINERIA TALARA	1000115186	216,000.00	12/07/2022	19/08/2022	216,053.28
356	PA2201134	ABR	ABR-0028-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 184+528 TRAMO I DEL ONP"	1000115182	189,668.95	16/05/2022	27/06/2022	189,668.95
357	PA2201135	ABR	ABR-0027-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE FACILIDADES LOGÍSTICAS PARA LA INSTALACIÓN DE UNA GRAPA DE CONTENCIÓN, PRODUCTO DE UN CORTE EN LA TUBERÍA POR ACTOS DE TERCEROS EN LA PROGRESIVA KM. 184+528 TRAMO I	1000115170	143,765.02	12/05/2022	21/06/2022	143,765.02
358	PA2201136	SEL	SEL-0075-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INSPECCION PARA ADECUACION AL DS-017-2013-EM (DS-052-93-EM) EN LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR	1000115187	4,897,969.03	2/08/2022	26/09/2022	2,379,328.01
359	PA2201137	SEL	SEL-0024-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS DIAFRAGMA Y MANÓMETROS DE MEZCLA DE ESPUMA DEL SCI DE REFINERIA IQUITOS.	1000115180	82,282.82	25/07/2022	7/09/2022	81,459.99
360	PA2201138	ABR	ABR-0006-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE FACILIDADES Y GASES PARA CROMATOGRAFO DE BIODIESEL DEL LABORATORIO DE REFINERÍA IQUITOS	1000111349	74,052.08	13/05/2022	7/06/2022	74,052.08
361	PA2201139	SEL	SEL-0045-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CAPACITACIÓN EN MÉTODOS DE ENSAYO PARA PERSONAL DE LA JEFATURA LABORATORIO	1000115172	218,360.57	20/07/2022	2/09/2022	93,000.00
362	PA2201141	SEL	SEL-0038-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN-ADECUACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIAS DE OPERACIONES CONCHÁN	1000115782	348,955.50	14/10/2022	24/11/2022	EN CONVOCATORIA
363	PA2201142	SEL	SEL-0071-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE AUDITORÍA EXTERNA DE EVALUACIÓN PERIÓDICA DEL SISTEMA DE GESTIÓN DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO	1000115221	76,110.00	22/07/2022	26/08/2022	76,500.00
364	PA2201143	SEL	SEL-0054-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	MATERIAL TELECOM	1000115292	67,929.71	1/09/2022	4/10/2022	59,801.70
365	PA2201144	ABR	ABR-0009-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE LIMPIEZA GENERAL NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES DE REFINACIÓN SELVA.	1000115329	999,795.81	30/05/2022	4/07/2022	999,795.81
366	PA2201145	SEL	SEL-0117-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE INSTRUMENTACIÓN PARA LA NUEVA REFINERÍA TALARA	1000115225	37,882,342.26	21/10/2022	30/11/2022	EN CONVOCATORIA
367	PA2201147	SEL	SEL-0076-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD Y PLAN DE RESPUESTA DE EMERGENCIA - LOTE 6. LA PRESENTACIÓN DE PROPUESTAS SERÁ DE MANERA PRESENCIAL EN TRÁMITE DOCUMENTARIO.	1000115306	66,544.90	4/08/2022	15/09/2022	CANCELADO
368	PA2201148	SEL	SEL-0048-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CAPACITACIÓN EN TALLERES TÉCNICO-PRODUCTIVOS DE GASTRONOMÍA Y COMPUTACIÓN E INFORMÁTICA EN BENEFICIO DE LAS MUJERES DE LA URB. SACOBSA DE TALARA	1000115249	267,885.00	3/08/2022	12/09/2022	293,760.00
369	PA2201149	SEL	SEL-0055-2022-OTL/PETROPERU	OBRA	OBRA CONSTRUCCION DE POZAS DE CONFINAMIENTO EN RELLENO DE SEGURIDAD MILLA SEIS	1000115251	4,433,214.95	5/09/2022	3/11/2022	3,038,530.78
370	PA2201152	SEL	SEL-0023-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE 73 SILLAS ERGONÓMICAS PARA OFICINAS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000115291	69,350.45	19/09/2022	28/10/2022	DESIERTO
371	PA2201152	SEL	SEL-0023-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE 73 SILLAS ERGONÓMICAS PARA OFICINAS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000115291	69,350.45	2/08/2022	31/08/2022	DESIERTO
372	PA2201154	SEL	SEL-0022-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE ISOOCTANO ESTANDAR REFERENCIA PRIMARIO Y N-HEPTANO ESTANDAR DE REFERENCIA PRIMARIO PARA LABORATORIO DE REFINERÍA IQUITOS	1000115302	123,741.70	21/10/2022	21/11/2022	EN CONVOCATORIA
373	PA2201154	SEL	SEL-0022-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE ISOOCTANO ESTANDAR REFERENCIA PRIMARIO Y N-HEPTANO ESTANDAR DE REFERENCIA PRIMARIO PARA LABORATORIO DE REFINERÍA IQUITOS	1000115302	70,683.96	15/07/2022	26/08/2022	DESIERTO
374	PA2201157	SEL	SEL-0069-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE HABILITACION DE MONITOREO E INSTALACIÓN DE KITS DE REPUESTOS DE AACC Y UPS DE DATA CENTER EN REFINERÍA TALARA	1000115417	178,987.52	15/09/2022	14/10/2022	EN CONVOCATORIA
375	PA2201158	SEL	SEL-0058-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONSULTORÍA PARA LA SUPERVISION DE LA OBRA CONSTRUCCIÓN DE POZAS DE CONFINAMIENTO EN RELLENO DE SEGURIDAD MILLA SEIS.	1000115284	208,619.24	12/09/2022	18/10/2022	86,444.94

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
376	PA2201169	SEL	SEL-0095-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE INSTALACIÓN DE FACILIDADES ELÉCTRICAS, 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	17/11/2022	EN CONVOCATORIA
377	PA2201172	SEL	SEL-0106-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	PROGRAMA PARA LA INCLUSIÓN FINANCIERA Y EL FORTALECIMIENTO DE LAS CAPACIDADES EMPRESARIALES DE LOS EMPRENDEDORES/AS CON MICRONEGOCIOS DEL ÁREA DE INFLUENCIA DE LA REFINERÍA CONCHÁN – PROGRAMA HAZ CRECER TU NEGOCIO"	1000115433	342,200.00	4/10/2022	28/10/2022	DESIERTO
378	PA2201175	SEL	SEL-0066-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ACOPLAMIENTO FLEXIBLE Y KITS DE REPARACIÓN PARA REFINERÍA TALARA	1000116149	54,693.97	15/09/2022	25/10/2022	35,775.52
379	PA2201176	SEL	SEL-0049-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE ARTÍCULOS DE FERRETERÍA PARA REFINACIÓN SELVA	1000115461	165,326.64	19/10/2022	16/11/2022	EN CONVOCATORIA
380	PA2201178	ABR	ABR-0012-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ATENCIÓN INTEGRAL DE OPERACIONES MARÍTIMAS EN EL TERMINAL PORTUARIO MULTIBOYAS REFINERÍA CONCHÁN	1000115355	4,369,777.32	26/08/2022	26/08/2022	4,369,777.32
381	PA2201184	SEL	SEL-0093-2022-OFP/PETROPERU	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	13/09/2022	8/11/2022	EN CONVOCATORIA
382	PA2201185	SEL	SEL-0033-2022-OLE/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE ELEVADORES DE CARGA PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	1000115548	50,311.14	20/10/2022	15/11/2022	EN CONVOCATORIA
383	PA2201190	SEL	SEL-0088-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EVALUACIÓN MÉDICA DE SALUD OCUPACIONAL - CONCHÁN	1000115703	193,835.45	23/09/2022	3/11/2022	141,142.24
384	PA2201191	SEL	SEL-0036-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EXAMÉN MÉDICO OCUPACIONAL PERIÓDICO 2022 – REFINERÍA SELVA	1000115825	275,410.17	7/09/2022	6/10/2022	DESIERTO
385	PA2201194	SEL	SEL-0109-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	"SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO DE SISTEMAS ELECTRICOS DE CAMPO DE REFINERÍA TALARA"	1000115638	29,636,575.17	13/10/2022	23/11/2022	EN CONVOCATORIA
386	PA2201195	SEL	SEL-0071-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CONTROL DE ACCESOS EN REFINERÍA TALARA	1000115707	2,345,972.31	23/09/2022	7/11/2022	EN CONVOCATORIA
387	PA2201196	SEL	SEL-0031-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE BECAS PETROPERU EN CARRERAS TÉCNICAS PARA ESTUDIANTES DE ZONA DE INFLUENCIA DE REFINACIÓN SELVA	1000115691	608,795.05	19/08/2022	9/09/2022	505,608.00
388	PA2201198	SEL	SEL-0065-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	"ADQUISICION DE EQUIPOS DE PROTECCION PERSONAL Y DE RESPIRACIÓN AUTÓNOMA CONTRA INCENDIOS PARA LA COMPAÑÍA DE BOMBEROS DE TALARA"	1000115708	944,850.91	27/09/2022	10/11/2022	EN CONVOCATORIA
389	PA2201203	SEL	SEL-0067-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE FORTALECIMIENTO DE CAPACIDADES DE AUTORIDADES COMUNALES (JUNTAS VECINALES) EN GOBERNABILIDAD LOCAL, LIDERAZGO Y GESTIÓN PÚBLICA	1000115820	162,289.33	13/09/2022	5/10/2022	141,500.00
390	PA2201204	SEL	SEL-0108-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO COMPLEMENTARIOS DE INTERMEDIACIÓN LABORAL DE LIMPIEZA, CONSERJERÍA, ARCHIVO DOCUMENTARIO Y DIGITACIÓN PARA OFICINA ADMINISTRATIVA DE AREQUIPA.	1000115821	46,656.00	6/10/2022	8/11/2022	EN CONVOCATORIA
391	PA2201212	ABR	ABR-0035-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN EL KM 67 + 240.TRAMO I DEL ONP.	1000116253	462,880.69	1/07/2022	4/08/2022	462,880.69
392	PA2201213	ABR	ABR-0034-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE FACILIDADES LOGÍSTICAS PARA LA INSTALACIÓN DE GRAPAS DE CONTENCIÓN Y RMB'S EN LA PROGRESIVA KM 67+240 TRAMO I	1000116255	249,516.19	1/07/2022	4/08/2022	249,516.19
393	PA2201214	ABR	ABR-0036-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM 24 + 259.TRAMO I DEL ONP.	1000116275	179,753.84	30/06/2022	23/08/2022	179,753.84
394	PA2201215	ABR	ABR-0033-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	: "SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACION DE GRAPA DE CONTENCION Y RMB EN LA PROGRESIVA KM 24+259 TRAMO I DEL ONP"	1000116273	98,030.14	30/06/2022	6/09/2022	98,030.14
395	PA2201217	SEL	SEL-0113-2022-OFP/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE SODA CAUSTICA PARA REFINACIÓN TALARA	1000115941	80,225,745.60	19/10/2022	29/11/2022	EN CONVOCATORIA
396	PA2201218	SEL	SEL-0041-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIOS DE RIESGOS DE SEGURIDAD DE REFINERÍA IQUITOS Y ESTUDIO DE RIESGOS PARA LOS PROYECTOS DE CONSTRUCCIÓN DEL TANQUE 332-T-9 Y NUEVO MUELLE N°1 DE REFINERÍA IQUITOS	1000115906	311,910.73	22/09/2022	11/11/2022	EN CONVOCATORIA
397	PA2201219	SEL	SEL-0035-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EVALUACION TECNICA DEL ESTADO SITUACIONAL NORMATIVO DE LAS SUBESTACIONES ELÉCTRICAS DE LA REFINERÍA IQUITOS	1000115955	115,406.07	26/08/2022	11/10/2022	124,862.44
398	PA2201220	SEL	SEL-0043-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE TRAMPAS DE VAPOR TERMODINÁMICA PARA U.D.P DE REFINERÍA IQUITOS	1000115822	59,000.00	28/09/2022	7/11/2022	EN CONVOCATORIA
399	PA2201224	ABR	ABR-0032-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE GAVIA POR APOYO A LAS OPERACIONES MARÍTIMAS Y PORTUARIAS DEL TERMINAL BAYOVAR – 5 MESES	1000115958	478,545.41	8/08/2022	7/09/2022	478,545.41
400	PA2201227	SEL	SEL-0029-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	ADQUISICIÓN DE RADIOS PORTÁTILES VHF PARA ESTACIONES DEL ONP	1000116002	344,640.41	23/09/2022	26/10/2022	330,237.04
401	PA2201230	SEL	SEL-0059-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	"ADQUISICIÓN DE TELAS FILTRANTES PARA TORTA DE CATALIZADOR HÚMEDO DE LA UNIDAD FCC- REFINERÍA TALARA"	1000115967	119,253.62	14/09/2022	21/10/2022	63,268.94
402	PA2201238	SEL	SEL-0044-2022-OPS/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE 02 VENTILAS DE EMERGENCIA PARA TANQUES DE PLANTA YURIMAGUAS	1000116042	66,599.20	30/09/2022	4/11/2022	EN CONVOCATORIA

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
403	PA2201239	SEL	SEL-0090-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE LEVANTAMIENTO DE INFORMACIÓN Y ACTIVACIONES PARA GRUPO SAN JOSÉ SAC	1000116048	132,521.28	3/10/2022	19/10/2022	130,400.00
404	PA2201239	SEL	SEL-0090-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE LEVANTAMIENTO DE INFORMACIÓN Y ACTIVACIONES PARA GRUPO SAN JOSÉ SAC	1000116048	132,521.28	9/09/2022	23/09/2022	DESIERTO
405	PA2201249	SEL	SEL-0103-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MENOR EN ESTACIONES DE SERVICIOS UBICADAS EN EL DEPARTAMENTO DE ICA	1000116084	86,893.39	29/09/2022	11/11/2022	EN CONVOCATORIA
406	PA2201253	SEL	SEL-0050-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA REFINERÍA IQUITOS Y PLANTA VENTAS.	1000116151	3,032,367.17	26/10/2022	7/12/2022	EN CONVOCATORIA
407	PA2201264	SEL	SEL-0102-2022-OFP/PETROPERU	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)	1000116237	59,767.37	29/09/2022	21/10/2022	DESIERTO
408	PA2201267	SEL	SEL-0100-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN Y SOPORTE TÉCNICO DE LICENCIAS DE SOFTWARE MS PROJECT Y MS VISIO	1000116280	103,975.28	30/09/2022	24/10/2022	DESIERTO
409	PA2201273	SEL	SEL-0041-2022-OPC/PETROPERU	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	88,216.80	20/10/2022	17/11/2022	EN CONVOCATORIA
410	PA2201274	SEL	SEL-0073-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MONITOREO Y RASTREO POR GPS PARA LAS UNIDADES PERTENECIENTES A LA FLOTA AUTOMOTRIZ LIVIANA DE REFINERÍA TALARA	1000116296	224,700.95	30/09/2022	14/11/2022	EN CCNVOCATORIA
411	PA2201283	SEL	SEL-0085-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE DETECTORES DE GAS H2S PORTÁTILES PARA PERSONAL DE GERENCIA DEPARTAMENTO TECNICA	1000115432	70,741.00	21/10/2022	21/11/2022	EN CONVOCATORIA
412	PA2201304	SEL	SEL-0037-2022-OPC/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE CADENAS Y GRILLETES	1000116453	100,300.00	13/10/2022	9/11/2022	EN CONVOCATORIA
413	PA2201306	SEL	SEL-0082-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE CAPACITACIÓN TÉCNICA EN COCINA, PANADERÍA Y PASTELERÍA / REPOSTERÍA EN BENEFICIO DE LAS MUJERES DE LAS JJVV DE PARIÑAS – TALARA Y LA BREA - NEGRITOS	1000116477	834,378.00	18/10/2022	11/11/2022	EN CONVOCATORIA
414	PA2201313	SEL	SEL-0083-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE LUBRICANTES PARA REFINERÍA TALARA	1000116508	181,768.48	18/10/2022	18/11/2022	EN CONVOCATORIA
415	PA2201330	SEL	SEL-0111-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y SOPORTE TÉCNICO PARA LICENCIAS DE SOFTWARE DE IBM: COGNOS, INFOSPHERE, DB2, ILMT	1000110926	2,529,077.05	13/10/2022	17/11/2022	EN CONVOCATORIA
416	PA2201335	SEL	SEL-0043-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE SUMINISTRO Y DISTRIBUCIÓN DE "COMBOS NAVIDEÑOS" PARA CAMPAÑA NAVIDEÑA DIRIGIDA A NIÑOS Y NIÑAS DE LA ZONA DE INFLUENCIA DE LA REFINERÍA CONCHÁN	1000116677	90,000.00	26/10/2022	16/11/2022	EN CONVOCATORIA
417	PA2200700	ABR	ABR-0019-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION DE REPUESTOS PARA 2 AÑOS DE OPERACIÓN DE LA UNIDAD DE DOSIFICACIÓN DE DIOXIDO DE CARBONO OR2 - Z-011 DE PMRT	1000114536	882,227.02	25/07/2022	10/08/2022	3,461,289.48
418	PA2201131	ABR	ABR-0022-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LOS ARRANCADORES SUAVES DE MEDIA TENSIÓN Y SALA ELÉCTRICA PREFABRICADA DEL PMRT	1000115406	135,065.33	24/08/2022	13/09/2022	515,812.18
419	PA2201208	ABR	ABR-0023-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICIÓN DE 04 EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO I, PARTE DEL TC8 "IMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA"	1000115845	812,191.22	20/05/2022	25/07/2022	812,191.22
420	PA2200930	ABR	ABR-0033-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EVALUACIÓN PRELIMINAR, LIMPIEZA, REMEDIACIÓN AMBIENTAL Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR EL DERRAME A LA ALTURA DEL KM 59+131 DEL TRAMO I DEL ONP	1000113343	17,837,918.77	23/02/2022	7/03/2022	17,837,918.77
421	PA2200931	ABR	ABR-0034-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EVALUACIÓN PRELIMINAR, LIMPIEZA, REMEDIACIÓN AMBIENTAL Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR EL DERRAME A LA ALTURA DEL KM 373+262 DEL TRAMO II DEL ONP	1000113341	12,996,170.74	22/02/2022	7/03/2022	12,996,170.74
422	PA2200918	ABR	ABR-0052-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN REFINERÍA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A	1000113752	1,268,888.03	22/03/2022	5/04/2022	1,268,888.03
423	PA2201049	ABR	ABR-0077-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE EVALUACIÓN PRELIMINAR, LIMPIEZA, REMEDIACIÓN AMBIENTAL Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR EL DERRAME A LA ALTURA DEL KM 373+262 DEL TRAMO II DEL ONP	1000114696	12,818,000.04	29/03/2022	29/04/2022	12,818,000.04
424	PA2201266	ABR	ABR-0150-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE SWAB - LOTE I	1000116229	322,712.27	25/07/2022	28/07/2022	322,712.27
425	PA2200776	SEL	SEL-0007-2022-OTL/PETROPERU	BIEN	ADQUISICION PERFILES DE ACERO	1000112513	397,512.74	18/05/2022	23/06/2022	336,582.26
426	PA2201063	SEL	SEL-0028-2021-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE EPC DE TANQUE 329-T-111 DE 35 MB DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS	1000109656	1,061,701.47	21/07/2022	21/09/2022	1,108,981.70
427	PA2201005	SEL	SEL-0037-2021-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLES A LAS ESTACIONES DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	1000111607	3,000,389.85	7/09/2022	7/11/2022	EN CONVOCATORIA

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
428	PA2200943	SEL	SEL-0039-2021-OPS/PETROPERU	SERVICIO	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN REFINERÍA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000111759	2,603,956.54	24/05/2022	27/07/2022	2,596,802.01
429	PA2201048	SEL	SEL-0086-2021-OFP/PETROPERU	SERVICIO	Servicio de elaboración del Programa de Adecuación de Ductos y Cronograma de Ejecución - Lote 192	1000110183	1,838,059.07	7/06/2022	18/07/2022	1,377,195.35
430	PA2201119	SEL	SEL-0097-2021-OFP/PETROPERU	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.	1000111610	4,829,987.19	4/07/2022	18/08/2022	DESIERTO

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.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE LOGÍSTICA

ANEXO N° 7.2
Contratos

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

Titular de la empresa: HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo: PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo: 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte: 27.10.2022

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 - 0003 - 2021 - OYP/PETROPERU	SERVICIO	4200084214	SERVICIO DE ELABORACION DE EXPEDIENTE PARA LA ADECUACIÓN DEFINITIVA DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DE REFINERIA IQUITOS	18/04/2022	17/08/2022	344,560.00	20544549497	INGENIERIA CARDON S.A.C.
2	Adjudicación Abreviada	ABR - 0018 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4200084414	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR DEL TANQUE 02 T-6 DE PLANTA DE VENTAS IQUITOS	17/06/2022	30/12/2022	2,781,840.00	20605070180	CONSORCIO IMESUR
3	Adjudicación Abreviada	ABR - 0045 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4200084776	TRANSPORTE TERRESTRE DE DIESEL B100 DESDE PLANTA REFINERIA CONCHAN HASTA TERMINAL MOLLENDO DE PETROPERÚ S.A.	17/06/2022	26/09/2022	135,840.00	20605088598	CYMSAS TRANSPORT SAC
4	Adjudicación Abreviada	ABR - 0096 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4200085116	Transporte terrestre de Combustibles desde Planta Conchan/Terminal Callao hasta Terminales Eten/Salaverry/Chimbote de PETROPERÚ S.A.	27/05/2022	25/06/2023	297,833.00	20482798561	EMPRESA DE TRANSPORTES N & V S.A.C.
5	Adjudicación Abreviada	ABR - 0096 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4200085121	Transporte terrestre de Combustibles desde Planta Conchán/Terminal Callao hasta Terminales Eten /Salaverry/Chimbote de PETROPERU S.A.	27/05/2022	25/06/2023	408,459.00	20370386774	CORPORACION TRANSPORTE TERRESTRE SA
6	Adjudicación Abreviada	ABR - 0108 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4200085658	ALQUILER DE COMPRESORES BOOSTER	19/09/2022	21/12/2023	1,300,901.74	20512965751	HOERBIGER DE ARGENTINA S.A. - SUC
7	Adjudicación Abreviada	ABR - 0105 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4600027544	AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AEREOS, NACIONALES E INTERNACIONALES PARA ATENCIÓN DE LAS OFICINAS DE LIMA, TALARA, PIURA E IQUITOS DE PETROPERÚ	14/05/2022	14/05/2023	387,879.80	20512999354	CONTACT TOURS S.A.C
8	Adjudicación Abreviada	ABR - 0112 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4700085400	SERVICIO DE APUNTALAMIENTO RESGUARDO Y CONTROL DE LAS TOMAS AFECTADAS CON HIDROCARBUROS POR EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 59 + 131 TRAMO I DEL ONP	1/08/2022	31/08/2022	341,773.33	20600105732	SERVICIOS CORPORATIVOS ROLUZ EIRL
9	Adjudicación Abreviada	ABR - 0113 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4200085403	SERVICIO DE APOYO PARA ACONDICIONAMIENTO DE ESTANQUES DE AGUA EN CCNN SANTA ROSA ESTACION 5 DEL ONP	29/09/2022	27/09/2022	69,996.98	20538194946	SERVICIOS UNIVERSAL MANCERICHE E.I.
10	Adjudicación Abreviada	ABR - 0114 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4700085521	SERVICIO DE IMPLEMENTACION DEL STAND DE PETROPERU EN LA CONVENCION MINERA PERUMIN 35 - 2022	7/09/2022	12/10/2022	198,640.00	20518216458	EXPOSISTEMAS SERVICIOS SAC
11	Adjudicación Abreviada	ABR - 0116 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4700085440	ARRENDAMIENTO DE UN LOCAL PARA LA E-6 PLANTA TEMPORAL VILLA EL PASCO	21/09/2022	22/03/2023	146,400.24	20489218470	COMUNIDAD CAMPESINA VILLA DE PASCO
12	Adjudicación Abreviada	ABR - 0119 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4700085520	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHAN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERU S.A.	7/09/2022	7/09/2023	768,000.00	20477604423	TRANSP DE CARGA Y SERVIC SANTA ROSA
13	Adjudicación Abreviada	ABR - 0120 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4200085583	OPERACION EN EQUIPO DE PULLING PARA POZOS DEL LOTE 1	22/09/2022	21/09/2023	596,333.74	20483870705	V.Q.A. S.R.L.
14	Adjudicación Abreviada	ABR - 0132 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4200085647	TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A.	13/07/2022	27/08/2022	113,358.00	20538320035	TRANSPORTES Y SERV GRALES JOSCUTO
15	Adjudicación Abreviada	ABR - 0141 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4700085702	TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUADA Y ULSO DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHAN HASTA PUERTO TERMINAL PUCALLPA DE PETROPERÚ S.A.	27/07/2022	27/08/2022	1,656,000.00	20600087911	CORGAS TRANSPORT SAC
16	Adjudicación Abreviada	ABR - 0144 - 2021 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4700085761	SERVICIO DE VIVAR EN EL LOTE 1 2022 - 2023	28/09/2022	27/09/2023	2,878,150.00	20515596839	SERVICIOS ENERGETICOS
17	Adjudicación Abreviada	ABR - 0146 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4700085731	SERVICIO ESPECIALIZADO DE SOPORTE, DESARROLLO Y MANTENIMIENTO DE APLICACIONES DE INTELIGENCIA DE NEGOCIOS	1/08/2022	31/03/2023	224,700.00	20517326403	DWCONSULWARE DC PERU S.A
18	Adjudicación Abreviada	ABR - 0162 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4800022561	AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AEREOS, NACIONALES E INTERNACIONALES, PARA ATENDER LAS SOLICITUDES DE LAS OFICINAS DE LIMA, TALARA, PIURA E IQUITOS DE PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU S.A.	1/07/2022	1/11/2022	717,091.79	20512999354	CONTACT TOURS S.A.C
19	Adjudicación Abreviada	ABR - 0170 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4700085968	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSO <(+R+)> B100 DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A.	8/08/2022	8/08/2023	464,400.00	20522850720	E.I.R.A.S.A.G.E. INGENIEROS EMPRESARIALES ALVA S.A.
20	Adjudicación Abreviada	ABR - 0172 - 2022 - OYP / PETROPERU	SERVICIO	4700085991	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSO <(+R+)> B100 DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A	13/08/2022	13/02/2023	198,000.00	20521006405	TRANSPORTES ZEVALLOS CARGO S.A.C
21	Adjudicación Abreviada	ABR N°0097-2022-OYP/PETROPERU	SERVICIO	4700085324	SERVICIO DE ASESORIA PARA INVESTIGACION DE CONTRATACIONES Y EVALUACIÓN DE RIESGOS DE CORRUPCION EN INTERACCIONES COMERCIALES DE PETROPERU S.A	26/07/2022	26/11/2022	691,431.77	95270975	PAUL HASTINGS LLP
22	Adjudicación Abreviada	ABR N°0097-2022-OYP/PETROPERU	SERVICIO	4200085195	AUSPICIO A LA CÁMARA PERUANA DEL LIBRO, PARA DESARROLLAR LA 26ª FERIA INTERNACIONAL DEL LIBRO DE LIMA 2022	26/07/2022	12/08/2022	50,000.00	20389592008	CAMARA PERUANA DEL LIBRO
23	Adjudicación Abreviada	ABR N°53-2022-OYP/PETROPERU	SERVICIO	4700084935	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN INSTALACION MANCACA	6/06/2022	15/08/2022	60,187.93	20100501481	J & V RESGUARDO S.A.C
24	Adjudicación Abreviada	ABR N°94-2022-OYP/PETROPERU	SERVICIO	4200084968	Transporte Terrestre de B100 (SEL B100 desde Planta/Refinería Conchán y Terminal Callao hasta Terminal Multiusos de PETROPERU S.A	17/06/2022	31/05/2023	699,900.00	20603871719	TOMUS LOGISTICA S.A.C.
25	Adjudicación Abreviada	ABR 0003-2022-OPL/PETROPERU	SERVICIO	4700084902	DESARROLLO DEL DERECHO DE VIA POLIDUCTO	6/04/2022	5/04/2023	437,350.60	20493636019	MATURA E.I.R.L.

Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado

Firmado digitalmente por
MOTTA MEZARINA Ursul
PETROLEOS DEL PERU
PETROPERU SA
PE
Lima-Lima

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUINONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:22:22-0500

38	Adjudicación Abreviada	ABR-0004-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4700084648	SERVICIO DE GASES INTEGRAL PARA REFINERIA IQUITOS	27/04/2022	31/12/2022	468,585.63	20523687115	CONSULTING ADVISERS DE LA AMAZONIA
39	Adjudicación Abreviada	ABR-0005-2022-OPS-PP	SERVICIO	4200084614	Servicio de Inspeccion de Ductos (EA) Tarapoa – Pucarba (Ex Mayao)	13/04/2022	13/06/2022	512,300.00	20455175989	TÜV RHEINLAND PERU S.A.C.
40	Adjudicación Abreviada	ABR-0005-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200084618	TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLE DIESEL 2 A ESTACION 5 (SARAYACU RIO MARAÑON), ESTACION MARONA (RIO MORONA) Y ESTACION 4 NOVAS (RIO PASTAZA) DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	4/04/2022	3/06/2022	566,660.00	10401384404	AGENCIA DE TRANSPORTES Y SERVICIOS
41	Adjudicación Abreviada	ABR-0006-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200084642	SERVICIO DE MANTENIMIENTO CORRECTIVO CHILLER Y EQUIPOS DEL SISTEMA DE AIRE ACONDICIONADO DEL LABORATORIO DE REFINERIA CONCHAN	7/04/2022	5/04/2023	149,833.32	10408814443	MDMF S.R.L. CONTRATISTAS GENERALES
42	Adjudicación Abreviada	ABR-0006-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085083	IMPLEMENTACION DE FACILIDADES Y GASES PARA CROMATOGRAFO DE BIODIESEL DEL LABORATORIO DE REFINERÍA IQUITOS	3/05/2022	29/06/2022	78,542.08	10557554018	PHENIX ENGINEERING PROCUREMENT AND
43	Adjudicación Abreviada	ABR-0006-2022-OTL	BIENES	4500037388	ADQUISICION DE REPUESTOS	27/04/2022	7/06/2022	196,454.29	20545527180	JOHN CRANE PERU S.A.C.
44	Adjudicación Abreviada	ABR-0007-2022-OPC/PETROPERU	BIENES	4500037771	SUMINISTRO DE REPUESTOS PARA BOMBA N° P-21 EN REFINERIA CONCHÁN	29/04/2022	27/06/2022	137,138.93	20516555365	G.R. TECH S.A.C.
45	Adjudicación Abreviada	ABR-0007-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085125	ELABORACIÓN DE EXPEDIENTE PARA OBTENCIÓN DE AUTORIZACIÓN DE VERTIMIENTO DE AGUAS RESIDUALES DOMÉSTICAS DE REFINERÍA IQUITOS	18/05/2022	23/09/2022	39,200.00	20508159748	OPEN WORLD ENERGY S.A.C.
46	Adjudicación Abreviada	ABR-0008-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700084705	CLIMATIZACIÓN TEMPORAL PARA LA CONTINUIDAD DE LA OPERACIÓN DE SALAS ELÉCTRICAS DEL PMRT.	2/05/2022	1/05/2023	248,366.40	10481405714	IRLDI COMERCIAL S.A.C.
47	Adjudicación Abreviada	ABR-0008-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700084631	SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACION DE UNA GRAPA DE CONTENCION, PRODUCTO DE UN CUERPO EN LA TUBERIA POR ACTOS DE TERCEROS EN LA PROGRESIVA KM	21/05/2022	6/07/2022	191,822.46	20479558826	SERVICIOS GENERALES TASIS EIRL
48	Adjudicación Abreviada	ABR-0008-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200084714	SERVICIO DE INGENIERIA, PROCURA Y PUESTA EN MARCHA PARA LA AMPLIACION DE LAS SUBESTACIONES ELECTRICAS EN REFINERÍA CONCHÁN	10/05/2022	14/01/2023	28,150,869.78	20100027142	ABB S.A.
49	Adjudicación Abreviada	ABR-0008-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200084648	ELABORACION DE INGENIERIA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN (EPC) DE TANQUE 329-T-111 DE 35 MB DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO DE REFINERIA IQUITOS	9/05/2022	28/12/2023	8,368,913.86	EN MONCADA	CONSORCIO IMELSUR PATRIL MECÁNICAS S
50	Adjudicación Abreviada	ABR-0008-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200084137	CLIMATIZACIÓN TEMPORAL PARA LA CONTINUIDAD DE LA OPERACIÓN DE SALAS ELÉCTRICAS DEL PMRT	2/05/2022	1/05/2023	118,770.00	20529969718	VELOCPU SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
51	Adjudicación Abreviada	ABR-0009-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084382	REPARACION DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN EL KM. 372.2 DEL TRAMO II DEL ONP	8/05/2022	8/05/2022	98,770.10	20503015048	INMAC PERU S.A.C.
52	Adjudicación Abreviada	ABR-0009-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4700084113	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERIA CONCHAN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A.	23/04/2022	23/04/2023	54,681.18	20100065488	J & V RESGUARDO S.A.C.
53	Adjudicación Abreviada	ABR-0009-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085170	LIMPIEZA GENERAL NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES DE REFINACION SELVA	26/04/2022	30/06/2023	999,795.81	20508160155	CONSULTING ADVISERS DE LA AMAZONIA
54	Adjudicación Abreviada	ABR-0009-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700084060	TRANSPORTE DE AGUA Y ALQUILER DE CISTERNAS PARA LA DISTRIBUCIÓN DE AGUA POTABLE A FAVOR DE LOS POBLADORES DE PARIÑAS ANTE EL DESABASTECIMIENTO DE AGUA EN LA ZONA	8/04/2022	14/08/2022	63,100.50	20167700277	EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD
55	Adjudicación Abreviada	ABR-0010-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084224	RECOLECCION, TRANSPORTE Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS SOLIDOS PELIGROSOS GENERADOS DE LOS TRABAJOS DE LIMPIEZA DE LA EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM. 372 + 340 TRAMO II DEL ONP	5/04/2022	29/12/2022	702,144.82	20484276467	JOSCANA SAC
56	Adjudicación Abreviada	ABR-0010-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200084445	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN REFINERÍA CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A	26/05/2022	23/11/2022	1,448,916.82	20100073118	PROTECCION Y RESGUARDO S.A.
57	Adjudicación Abreviada	ABR-0010-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4600007593	TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLE DE REFINERIA IQUITOS A YURIMAGUAS Y VICEVERSA	28/04/2022	28/08/2022	276,840.00	20503 93840 66	SOCIEDAD ANONIMA DE NAVEGACION ARSAZ
58	Adjudicación Abreviada	ABR-0010-2022-OTL	BIENES	4500038917	ADQUISICION DE REPUESTOS	13/05/2022	21/06/2022	291,509.98	20418309982	HONEYWELL PERU S.A.
59	Adjudicación Abreviada	ABR-0011-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084206	REPARACION DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN EL KM 609+548 DEL TRAMO II DEL ONP Y OTRAS ANOMALIAS EN LA ZONA DE TALLA CON PERDIDA DE MATERIAL SELVA MAYORES AL 80% Y 90%	31/03/2022	28/04/2022	701,934.80	20296617697	BIDDLE INC S.A.C.
60	Adjudicación Abreviada	ABR-0011-2022-OPC/PETROPERU	BIENES	4500038915	ADQUISICION DE SEVILLA MARINE BRENNAVIR COUPLING - MARCA ABTA	4/04/2022	16/05/2022	3,160,299.83	20554877610	APLICACIONES PARA LA INGENIERIA Y
61	Adjudicación Abreviada	ABR-0011-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085241	ALQUILER DE RADIOS INTRINSECAMENTE SEGURAS PARA REFINACIÓN SELVA Y PLANTAS ORIENTE	27/06/2022	27/12/2022	99,813.30	20508758307	CAMEO COMUNICACIONES SOCIEDAD ANONI
62	Adjudicación Abreviada	ABR-0011-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500038474	ADQUISICION DE EQUIPOS EFECTIVOS DEL TRAMO I, PARTE DEL TCB IMPLEMENTACION EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERIA TALARA	17/05/2022	25/07/2022	303,149.60	20768649033	MEOTEC CIENTIFICA E.I.R.
63	Adjudicación Abreviada	ABR-0011-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500038481	ADQUISICION DE EQUIPOS EFECTIVOS DEL TRAMO I, PARTE DEL TCB IMPLEMENTACION EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERIA TALARA	18/05/2022	14/09/2022	1,480,700.00	20536610781	MS CONSULTORIA EMPRESARIAL S.A.C.
64	Adjudicación Abreviada	ABR-0011-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500037806	ADQUISICION DE EQUIPOS EFECTIVOS DEL TRAMO I, PARTE DEL TCB IMPLEMENTACION EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERIA TALARA	28/05/2022	26/08/2022	148,800.33	20564386109	ANALITICA DEL PACIFICO S.A.C.
65	Adjudicación Abreviada	ABR-0011-2022-OLE/PETROPERU	BIENES	4500037306	ADQUISICION DE UN (01) PAQUETE DE MATERIALES DE CONSTRUCCION PARA ENTREGA A LA COMUNIDAD NATIVA SARAMURILLO, DISTRITO DE URARINAS, P ROVINCIA DE LORETO, DPTO. DE LORETO	18/05/2022	1/07/2022	113,780.00	10466497718	LEADERS CONTRATISTA & CIA E.I.R.L.
66	Adjudicación Abreviada	ABR-0011-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085392	SERVICIO DE ATENCION INTEGRAL DE OPERACIONES MARITIMAS EN TERMINAL PORTUARIO MULTIBOYAS DE REFINERIA CONCHAN	2/05/2022	1/07/2023	4,849,777.33	20419969450	OBRAS MARITIMAS S.A.
67	Adjudicación Abreviada	ABR-0012-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500037493	ADQUISICION DE PRODUCTOS QUIMICOS PARA EL PRIMER AÑO DE OPERACION DE LAS UNIDADES DE PROCESO DE LA NUEVA REFINERIA TALARA.	18/05/2022	14/09/2022	5,253,913.06	20130200201	QUIMTIA S.A.
68	Adjudicación Abreviada	ABR-0012-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500037500	ADQUISICION DE PRODUCTOS QUIMICOS PARA EL PRIMER AÑO DE OPERACION DE LAS UNIDADES DE PROCESO DE LA NUEVA REFINERIA TALARA.	18/05/2022	19/09/2022	540,260.99	20100584442	HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A.
69	Adjudicación Abreviada	ABR-0012-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500037508	ADQUISICION DE PRODUCTOS QUIMICOS PARA EL PRIMER AÑO DE OPERACION DE LAS UNIDADES DE PROCESO DE LA NUEVA REFINERIA TALARA.	19/05/2022	23/09/2022	258,834.48	20516184333	INTEROC SOCIEDAD ANONIMA
70	Adjudicación Abreviada	ABR-0012-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500037534	ADQUISICION DE PRODUCTOS QUIMICOS PARA EL PRIMER AÑO DE OPERACION DE LAS UNIDADES DE PROCESO DE LA NUEVA REFINERIA TALARA.	19/05/2022	7/09/2022	51,114.66	20100887786	MERCANTIL S.A.

59	Adjudicación Abreviada	ABR-0033-2022	SERVICIO	4700084775	SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCION, RECUPERACION DE CRUDO, MOVIMIENTO DE TIERRAS Y LIMPIEZA DE AREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 608 5 DEL ONP	28/01/2022	31/01/2022	1,985,191.22	20479719421	REPRESENTACIONES Y SERVICIOS GENERA
60	Adjudicación Abreviada	ABR-0033-2022-OPC/PETROPERU	BIENES	4500082745	ADQUISICION DE EXTINTORES PORTATILES DE POLVO QUIMICO SECO Y DIOXIDO DE CARBONO PARA REFINERIA CONCHAN	27/10/2022	28/10/2022	220 869 21	20552977549	AYN INDUSTRIAL S A C
61	Adjudicación Abreviada	ABR 0008 2022	BIENES	4500037336	ADQUISICION DE UN (01) PAQUETE DE VIVERES CONFORMADO POR 732 PAXS DE VIVERES PARA LA ATENCION DE LAS COMUNIDADES NATIVAS DE LA CONTINGENCIA KM 377+200 DEL TRAMO II DEL ONP	12/01/2022	26/01/2022	102,699 60	20602541984	NEGOCIOS Y SERVICIOS GENERALES
62	Adjudicación Abreviada	ABR-0035-2022	SERVICIO	4200084268	SERVICIO DE APOYO LOGISTICO EN ATENCION A LA EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 609+280 TRAMO II DEL OLEODUCTO NOR PERUANO"	13/10/2022	31/08/2022	1,048 22 30	20479719421	REPRESENTACIONES Y SERVICIOS GENERA
63	Adjudicación Abreviada	ABR 0036 2022 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4700084112	SERVICIO DE ACTIVIDADES DE CONTENCION Y RECUPERACION DE CRUDO EN EL KM 373 2 DEL ONPS	31/10/2022	31/08/2022	1,099 427 66	20600336691	NEGOCIOS & SERVICIOS PAGOS E I R L
64	Adjudicación Abreviada	ABR-0037-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4700084406	TRASLADO DE CRUDO DE 105 KM 161, KM 563 Y KM 668 DEL TRAMO II A LA ESTACION 9	17/10/2022	3/04/2023	98 956 45	20185730974	DIAZ ALVARITO GENERALES S.A.C.
65	Adjudicación Abreviada	ABR-0038-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4700084756	ELABORACION DE LA INGENIERIA BASICA EXTENDIDA DEL SISTEMA DE PROTECCION CATODICA DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	20/06/2022	14/12/2023	1,105 807.50	20602563341	PROTECCION CATODICA DE COLOMBIA
66	Adjudicación Abreviada	ABR 0039 2022 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084417	CONTROL, CONTENCION Y RECUPERACION DE CRUDO EN CONTINGENCIA DEL KM 59+133 DEL TRAMO I DEL ONP	27/07/2022	6/08/2022	1,444 943 53	20601472890	ABASTECIMIENTOS Y SERVICIOS HUVIMU
67	Adjudicación Abreviada	ABR-0019-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500079875	SUMINISTRO DE REPUESTOS PARA 2 AÑOS DE OPERACION DE LA UNIDAD DE DOSIFICACIÓN DE DIÓXIDO DE CARBONO ORZ-7-011 DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERIA TALARA'S	27/08/2022	29/08/2022	864 606 30	20513857049	UNIDE PERU'S R.L.
68	Adjudicación Abreviada	ABR-0020-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084922	DEFENSA RIBEREÑA Y RECUPERACION DEL DERECHO DE VIA EN KM 563 3 DEL ONP.	4/08/2022	18/08/2022	16 429 116 96	20437661506	M & L CONTRATISTAS GENERALES EIRL
69	Adjudicación Abreviada	ABR-0021-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085025	REPARACION DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN EL KM. 20+300 Y KM 24+319 DEL TRAMO I DEL ONP	5/07/2022	27/07/2022	356077 98	20518750449	INMAC PERU S A C
70	Adjudicación Abreviada	ABR-0022-2022-OLE/PETROPERU	BIENES	4500077737	ADQUISICION DE NEUMATICOS PARA UNIDADES MOVILES DE ESTACIONES DEL OLEODUCTO Y TERMINAL BAYOVAR	13/07/2022	12/07/2023	103 749 73	20118171701	E.EN. COMERCIAL S.A.
71	Adjudicación Abreviada	ABR 0023 2022 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085024	REDUCCION DE PRESIONES ENTRE LA VALVULA KM. 338 Y KM. 364 E INSTALACION DE PIGTRAPS PARA MITIGAR IMPACTOS POR ROTURA DE TUBERIA EN LA EMERGENCIA POR EROSION DEL KM. 561+781 EN EL TRAMO II ONP	5/08/2022	23/08/2022	78,182 85	20139661658	BIOSIL INC S.A.C.
72	Adjudicación Abreviada	ABR-0024-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085042	RESTITUCION DEL NIVEL DE TAPADA DE TUBERIA Y DEFENSA RIBEREÑA EN EL KM 588 8 Y KM 590 2 DEL ONP	6/07/2022	25/07/2022	2,372,125 94	20533111368	HERMES ORGANIZACION E.I.R.L.
73	Adjudicación Abreviada	ABR-0025-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085518	DEFENSA RIBEREÑA Y RECUPERACION DEL DERECHO DE VIA EN KM. 575, KM 576.0, KM 576.8, KM 577.2 DEL ONP.	4/08/2022	31/07/2022	3 756,577.31	20479478391	SERVICIOS KASANDRA S.R.L.
74	Adjudicación Abreviada	ABR 0026 2022 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085894	FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACION DE UNA GRAPA DE CONTENCION, PRODUCTO DE UN CORTE EN LA TUBERIA POR ACTOS DE TERCEROS EN LAS PROGRESIVAS KM 20 +189 (EX- 20+300) Y KM 24+319	29/08/2022	7/09/2022	134,393.30	20538194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.
75	Adjudicación Abreviada	ABR-0026-2022-OTL	BIENES	4500083104	ADQUISICION DE CABLE DE ACERO	29/04/2022	17/07/2023	333,213 29	20600991958	MOTRIZA SOCIEDAD ANONIMA - MOTRIZA
76	Adjudicación Abreviada	ABR 0027 2022 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4700085765	SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACIÓN DE UNA GRAPA DE CONTENCIÓN, PRODUCTO DE UN CORTE EN LA TUBERÍA POR ACTOS DE TERCEROS EN LA PROGRESIVA KM. 384+528 TRAMO I	4/09/2022	23/07/2022	243,796.01	20538194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.
77	Adjudicación Abreviada	ABR-0028-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4700085898	SERVICIO DE REPARACION DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN EL KM. 384+528 TRAMO I DEL ONP"	28/06/2022	24/07/2022	189,668 95	20513750445	INMAC PERU S.A.C.
78	Adjudicación Abreviada	ABR-0029-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4500085342	PATRULLAJE TERRESTRE DESDE LA ESTACION 1 HASTA LA ESTACION 5 DEL ONP.	19/04/2022	12/07/2022	184,215.06	20479784753	SERVICORROSION EIRL
79	Adjudicación Abreviada	ABR 0031 2022 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085483	CONTROL, SEGUIMIENTO Y REMEDIADO DE ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBURO POR ACTIVIDADES EN EL ONP CORRESPONDIENTES A LA ZONA DE ESTACION NORONA	27/04/2022	25/07/2022	95,150 40	20600101719	SERVICIOS CORPORATIVOS ROLUZ EIRL
80	Adjudicación Abreviada	ABR-0032-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085786	SERVICIO DE GAVIA POR APOYO A LAS OPERACIONES MARITIMAS Y PORTUARIAS DEL TERMINAL BAYOVAR – 5 MESES"	30/08/2022	24/08/2022	478,545 81	20131955633	TRABAJOS MARITIMOS S.A.
81	Adjudicación Abreviada	ABR 0033 2022 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085716	SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACION DE GRAPA DE CONTENCION Y RAIN EN LA PROGRESIVA KM 24+318 TRAMO I DEL ONP"	25/08/2022	28/09/2022	98 630 14	20538194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.
82	Adjudicación Abreviada	ABR-0034-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4700085726	FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACION DE GRAPAS DE CONTENCION Y RAIN'S EN LA PROGRESIVA KM 67+740 TRAMO I DEL ONP.	1/07/2022	19/09/2022	248,516.18	20538194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.
83	Adjudicación Abreviada	ABR-0035-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4700085884	REPARACION DE TUBERIA POR EMERGENCIA EN EL KM. 67+740 TRAMO I DEL ONP	5/08/2022	9/09/2022	462,890 69	20513750445	INMAC PERU S.A.C.
84	Adjudicación Abreviada	ABR 0036 2022 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085936	REPARACION TUBERIA POR EMERGENCIA EN EL KM. 24+319 DEL TRAMO I DEL ONP	31/08/2022	29/09/2022	173 751 84	20513750445	INMAC PERU S.A.C.
85	Adjudicación Abreviada	ABR-0037-2022-OLE/PETROPERU	BIENES	4500084194	ADQUISICION DE MATERIALES PARA REPARACIONES MENORES EN ESTACIONES DEL ONP	19/10/2022	4/11/2022	99,851.87	20607002058	VASQUEZ CAPITAL E I R L
86	Adjudicación Abreviada	ABR-0038-2022-OTP/PETROPERU	SERVICIO	4200084035	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y SOPORTE TECNICO PARA LICENCIAS ORACLE PARA REFINERIA TALARA Y REFINERIA CONCHÁN	5/04/2022	5/04/2023	233 280 86	20382146079	SISTEMAS ORACLE DEL PERU S.R.L.
87	Adjudicación Abreviada	ABR-0041-2022-OTP/PETROPERU	SERVICIO	4200084202	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO BIENAL DE EQUIPOS MECÁNICOS, ELECTRICOS E INSTRUMENTACIÓN DE LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR	18/04/2022	15/03/2024	8,347,370 00	CONSORCIO	AGI INGENIERUS SAC / DLC INGENIERIA
88	Adjudicación Abreviada	ABR-0044-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084240	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL CONTRATO N° 4200083134 PARA LA PRESTACION DEL SERVICIO PATRULLAJE TERRESTRE DESDE LA ESTACION 1 HASTA LA ESTACION 5 DEL ONP.	18/04/2022	4/08/2022	84 721.89	20479784753	SERVICORROSION EIRL
89	Adjudicación Abreviada	ABR 0046 2022 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084186	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE PERSONAL Y CARGA TRAMO I Y ENAP	30/04/2022	29/04/2022	1,088 003 20	20538194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.
90	Adjudicación Abreviada	ABR-0053-2022-OTP/PETROPERU	BIENES	4500083117	ABR-0053-2022-OTP/PETROPERU - ADQUISICION DE REPUESTOS DE SISTEMA DE SUBARRELEADO Y DESPACHO PARA TERMINAL MOLLENDO - SOLPED NRO 3000113883	5/04/2022	31/05/2022	49,134 93	10506377810	APLICACIONES PARA LA INGENIERIA Y
91	Adjudicación Abreviada	ABR-0052-2022-OTP/PETROPERU	SERVICIO	4200084162	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCION DE INCENDIOS EN REFINERIA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S A	13/04/2022	12/10/2022	1,748 888.08	20602648151	GEPSI SELVA S A C
92	Adjudicación Abreviada	ABR 0053 2022 OTP/PETROPERU	SERVICIO	4700084057	ABR 0053 2022 OTP/PETROPERU - Transporte Terrestre de Nafta Liviana, Nafta Craqueada y ULSD desde Planta/Refinería Conchán hasta Puente Terranova (Tucalba) de PETROPERU S.A. - SOLPED NRO 3000113317	8/03/2022	8/04/2022	1,518,400 00	20130577961	TRANSPORTES PALOMINO ESTRADA EIRL

93	Adjudicación Abreviada	ABR-0054-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084339	TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA LIVIANA, NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHAN HASTA PUESTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERU S.A.	8/07/2022	7/07/2023	693 000.01	20477604473	TRANSP DE CARGA Y SERVIC SANTA ROSA
94	Adjudicación Abreviada	ABR-0055-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084638	Servicio Transporte Terrestre de Nafta Liviana, Nafta Craqueada y ULSD desde Planta/Refinería Conchan hasta Puerto Terranova (Pucallpa) de PETROPERU S.A.S	8/07/2022	7/07/2023	3,262,220.00	20601130958	EBLOG S.A.C.
95	Adjudicación Abreviada	ABR-0056-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084831	Servicio Transporte Terrestre de Nafta Liviana, Nafta Craqueada y ULSD desde Planta/Refinería Conchan hasta Puerto Terranova (Pucallpa) de PETROPERU S.A.S	9/07/2022	8/07/2023	1,338,520.00	20527450520	TRANSACCIONES COMERCIALES ALFA S.A.
96	Adjudicación Abreviada	ABR-0057-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084975	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	9/07/2022	19/07/2022	282,082.68	20600103734	SERVICIOS CORPORATIVOS ROLUZ EIRL
97	Adjudicación Abreviada	ABR-0060-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084753	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y SOPORTE DE SOFTWARE ARCGIS	7/07/2022	30/06/2023	89,352.20	20331088492	TELELAM CA S.A.
98	Adjudicación Abreviada	ABR-0061-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084798	ABR-0061-2022-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBURO POR EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 373+262 TRAMO II DEL ONP" - SOLPED NRO 5300113346			182,546.34	20600103734	SERVICIOS CORPORATIVOS ROLUZ EIRL
99	Adjudicación Abreviada	ABR-0062-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084227	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERU A NIVEL NACIONAL	28/07/2022	27/08/2023	2,706,212.16	20100090461	J & V RESGUARDOS S.A.C.
100	Adjudicación Abreviada	ABR-0063-2022-OFP/PETROPERU	BIENES	4500037342	ADQUISICION DE UN (01) PAQUETE DE MATERIALES DE CONSTRUCCION PARA SER ENTREGADOS A LA COMUNIDAD CAMPESINA SAN JOSE DE SARAMURO, DISTRITO SARAMURO, PROVINCIA LORETO, DEPARTAMENTO LORETO	27/04/2022	9/05/2022	75,000.00	20606495718	LA ROLPA CONTRATISTA & SERVICIOS G
101	Adjudicación Abreviada	ABR-0064-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084770	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	1/04/2022	30/04/2023	239,601.85	20503009138	SERVICIOS GENERALES SANCHEZ E I R L
102	Adjudicación Abreviada	ABR-0065-2021-OFP PETROPERU	BIENES	4500037586	ADQUISICION DE SELLO MECANICO JOHN CRANE TIPO 681 TAMAÑO 2 1/4 SE PARA BOMBA NL 9-488 DE REFINERIA TALARA	27/05/2022	4/08/2022	40,265.00	20545521180	JOHN CRANE PERU S.A.C.
103	Adjudicación Abreviada	ABR-0065-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084283	"SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBURO POR EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 373+262 TRAMO II DEL ONP"	29/06/2022	31/07/2024	77,494.95	20600103734	SERVICIOS CORPORATIVOS ROLUZ EIRL
104	Adjudicación Abreviada	ABR-0066-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084256	Programa terapeutico de intervencion para el acompañamiento a madres gestantes y familias con niños y niñas hasta 12 meses de edad a través del	9/05/2022	9/05/2023	3,811,830.83	20513644928	BALTAZAR Y NICOLAS ASOCIACION CIVIL
105	Adjudicación Abreviada	ABR-0067-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084229	SERVICIO INGENIERIA FEED – ADECUACION GVS –MOLLENDO	5/05/2022	5/08/2022	214,871.76	20511511532	EMERALFER ENGINEERING SERVICES S.A.
106	Adjudicación Abreviada	ABR-0068-2022-OFP-PETROPERU	BIENES	4500037408	ADQUISICION DE PRODUCTO QUIMICO AMINA FLEXSORB SE PARA EL PRIMER AÑO DE OPERACIÓN DE LA UNIDAD DE FLEXICUKING (FCU) DE LA NUEVA REFINERIA TALARA	13/05/2022	17/10/2022	10,758,762.65	20100700703	QUIMTIA S.A.
107	Adjudicación Abreviada	ABR-0070-2022-OFP PP	BIENES	4500037928	ADQUISICIÓN DE UNA AMBULANCIA URBANA TIPO II A FAVOR DEL CENTRO DE SALUD TALARA II SCARLOS HUMBERTO VIVANCO MAURICIOS DE LA DIRECCIÓN SUB REGIONAL DE SALUD SILICIANO CASTILLO EQUIPARA DE TALARA	23/06/2022	22/07/2022	290,975.69	20606821393	CONSORCIO MÉDICO HUSPITALARIO GRUPO
108	Adjudicación Abreviada	ABR 0071-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4600002337	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AEREOS NACIONALES E INTERNACIONALES PARA ATENCIÓN DE LAS DIFERENTES DE LIMA, TALARA, IQUITOS DE PETROPERU S.A.	22/06/2022	22/08/2022	586,595.57	20102399154	CONTACT TOURS S.A.C
109	Adjudicación Abreviada	ABR-0072-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084475	SERVICIO DE SUPERVISION DE LA OBRA AMPLIACION DE ASFALTADO DE VIAS EN PLANTA DE VENTAS TALARA	19/05/2022	27/07/2023	182,534.71	20525455442	TDM CONSTRUCCION CONSULTORIA Y SERV
110	Adjudicación Abreviada	ABR-0073-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084549	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBURO POR EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 373+262 TRAMO II DEL ONP	25/05/2022	24/08/2022	108,628.66	20600103734	SERVICIOS CORPORATIVOS ROLUZ EIRL
111	Adjudicación Abreviada	ABR-0074-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084561	CONSULTORIA ESPECIALIZADA EN RELACIONAMIENTO INSTITUCIONAL CON MEDIOS DE COMUNICACION Y GRUPOS DE INTERES ESTRATEGICOS	26/05/2022	23/08/2022	49,800.00	10098659906	RIVERA DEL AGUILA DAVID ADOLFO
112	Adjudicación Abreviada	ABR-0075-2022-OFP	SERVICIO	4700084721	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	31/05/2022	30/05/2023	206,404.69	20600103734	SERVICIOS CORPORATIVOS ROLUZ EIRL
113	Adjudicación Abreviada	ABR-0076-2022-OFP PP	BIENES	4500037567	ADQUISICIÓN DE UN (01) PAQUETE DE VIVERES CONFORMADA POR 862 PACKS DE VIVERES PARA LA ATENCIÓN DE LAS COMUNIDADES NATIVAS DE LA CONTINGENCIA KM 373+262 DEL TRAMO II DEL ONP	30/04/2022	26/04/2022	178,541.74	20600103734	SERVICIOS CORPORATIVOS ROLUZ EIRL
114	Adjudicación Abreviada	ABR-0077-2022	SERVICIO	4700084641	SERVICIO DE EVALUACION PRELIMINAR, LIMPIEZA, REMEDIACION Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA	8/06/2022	29/09/2022	12,818,000.04	20549503579	ECSAN PACIFIC S.A.C.
115	Adjudicación Abreviada	ABR 0081-2021-OTL/PP	BIENES	4500037508	ADQUISICION DE 87 PUESTOS	27/04/2022	31/07/2022	422,583.34	20505795712	FIRE & SECURITY SYSTEMS S.A.C.
116	Adjudicación Abreviada	ABR-0081-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084682	SERVICIO INTEGRAL DE ATENCION DE OPERACIONES MARITIMAS, TENDIDO DE BARRERAS DE CONTENCION Y PRIMERA RESPUESTA ANTE DERRAMES DE HIDROCARBUROS, EN LOS TERMINALES PORTUARIOS MULTIBOYAS DEL SUR (PISCO, MOLLENDO E ILO)	24/05/2022	24/06/2023	2,676,765.48	OBVSORDID	COMS PSAMP, COAM
117	Adjudicación Abreviada	ABR-0082-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084731	SERVICIO DE EVALUACIÓN TECNICA LOTE 1N2	20/06/2022	19/07/2022	200,600.00	20567749970	PYRAMID TEAM S.A.C
118	Adjudicación Abreviada	ABR-0084-2022-OFP-PETROPERU	BIENES	4500037571	ADQUISICIÓN DE COLORANTE RIOJI PARA GASOLINA REGULAR	24/06/2022	15/07/2022	875,818.92	20100081956	BANCINO S.A.C.
119	Adjudicación Abreviada	ABR-0086-2022-OFP PP	SERVICIO	4700084997	Adquisición e Instalación de Microgenerador en la Estación 9 del ONP	18/07/2022	19/04/2023	955,070.50	20519918840	ENVISA SOCIEDAD ANONIMA
120	Adjudicación Abreviada	ABR-0087-2022-OFP PP	BIENES	4500037767	ADQUISICIÓN MATRIZ DE ASCO	28/07/2022	15/07/2022	499,353.83	20601268564	MDAS SUPPLY AND SERVICES S.A.C.
121	Adjudicación Abreviada	ABR-0090-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085054	CONTRATO DE OBRA PARA LA EJECUCION DE 4 PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA - ITEM 1	24/11/2022	17/11/2023	5,698,540.27	OBVSORDID	CONSORCIO VIAL
122	Adjudicación Abreviada	ABR-0091-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085055	CONTRATO DE OBRA PARA LA EJECUCION DE 4 PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA - ITEM 2	24/11/2022	17/11/2024	5,442,543.33	OBVSORDID	CONSORCIO VIAL
123	Adjudicación Abreviada	ABR-0099-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085134	Servicio de Revisión y Análisis de los Procesos de Licitación y Adjudicación a terceros que PETROPERU durante el periodo octubre-diciembre 2022	14/06/2022	9/08/2023	874,188.40	20537070611	COLLECTIF CORPORATE FINANCE S.A.C.
124	Adjudicación Abreviada	ABR-0101-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085237	SERVICIO DE IDENTIFICACIÓN DE EDS GASOLINERAS SAC – CHORRILLOS	20/06/2022	24/07/2023	338,128.48	20518501864	SERVICIOS GENERALES ANSS S.A.C.
125	Adjudicación Abreviada	ABR-0102-2022-OFP/PP	SERVICIO	4700085405	SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES PARA BATERIAS 27, 212 Y ESTACION DE COMPRESION 3G – LOTE I	27/08/2022	31/10/2023	4,396,354.79	20441409002	EXTERRAN PERU S.R.L.
126	Adjudicación Abreviada	ABR-0104-2022-OFP PETROPERU	SERVICIO	4700085404	SUMINISTRO E INSTALACION DE REGULADORES DE TENSION MONOFASICO EN MEDIA TENSION PARA EL SISTEMA DE UTILIZACIÓN DE LA PLANTA DE VENTAS TALARA	18/08/2022	31/04/2023	490,915.84	20448404997	ASESORIA Y DISEÑO ELECTROMECANICO D

127	Adjudicación Abreviada	ABR-0105-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085460	SERVICIO DE ELABORACION DEL ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DETALLADO DEL SUBPROYECTO EP DESARROLLO DEL AREA NOROESTE DEL LOTE 64 – CAMPO SITUCHE CENTRAL"	1/07/2022	31/08/2048	12,548,870.00	20367448656	ERM PERU S.A.
128	Adjudicación Abreviada	ABR-0107-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085488	SERVICIO DE PLANIFICACION, EJECUCION, MONITOREO Y EVALUACION DE PAUTA DE AVISOS INFORMATIVOS EN MEDIOS DE TALARA – 2022	24/08/2022	29/09/2022	283,000.00	20417930079	HAVAS MEDIA PERU S.A.C.
129	Adjudicación Abreviada	ABR-0110-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085406	Servicio de Vigilancia Privada para Oficina Principal y otras instalaciones de Petroperú S.A.	29/08/2022	27/12/2022	601,501.25	20512750004	FORCE DELTA SECURITY S.A.C.
130	Adjudicación Abreviada	ABR-0111-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085394	Servicio Integral de Atencion de Operaciones Maritimas y Tendido de Barreras de Contención y Primera respuesta ante Derrames de Hidr cuarbluros en las Terminales Portuarios Multiboyas del Sur - Terminal Re	30/08/2022	31/08/2025	11,441,508.00	20130508080	PSA Marine Peru S.R. -
131	Adjudicación Abreviada	ABR-0115-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085441	ABR 0115 2022 OFP/PETROPERU - SERVICIO DE SWAB – LOTE I - SOLPED NRO 1000115839	24/08/2022	27/09/2022	107,746.54	20537954577	SERVICIOS ENERGETICOS
132	Adjudicación Abreviada	ABR-0117-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085907	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO JET A-1 DESDE TERMINAL ETEN/PLANTA TALARA A AEROPUERTO CHICLAYO/AEROPUERTO HUANCHACO Y GASOLINA DE AVIACIÓN 100 LL DESDE TERMINAL CALLAO A AEROPUERTO HUANCHACO	24/10/2022	23/10/2025	603,710.00	20563174617	CORPORACION GRUPO RURU S.A.C
133	Adjudicación Abreviada	ABR-0118-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085122	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERÚ A NIVEL NACIONAL	16/08/2022	15/10/2022	6,545,495.22	20100901491	J & U RESGUARDO S.A.C
134	Adjudicación Abreviada	ABR-0121-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085542	TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHAN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERU S.A.	8/09/2022	8/09/2022	787,200.00	20600826426	TRANSANDUJAR LOGISTICS SAC
135	Adjudicación Abreviada	ABR-0122-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085546	TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHAN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERU S.A.	14/09/2022	13/09/2022	756,000.00	20521046837	C & C TRANSPORT CORPORATION SAC
136	Adjudicación Abreviada	ABR-0123-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085547	TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHAN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERU S.A.	13/09/2022	11/09/2022	672,000.00	20511740337	GRUPO ESTOLAZA S.A.C.
137	Adjudicación Abreviada	ABR-0124-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085548	ABR-0124-2022-OFP/PETROPERU - STransporte terrestre de Combustibles desde Planta Conchán/Terminal Callao hasta Terminal Eten de PETROPERÚ S.A.S - SOLPED NRO 1000116004	8/09/2022	6/09/2022	740,000.00	20480325399	MEGARIN S.R.L
138	Adjudicación Abreviada	ABR-0125-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085549	ABR-0125-2022-OFP/PETROPERU - STransporte terrestre de Combustibles desde Planta Conchán/Terminal Callao hasta Terminal Eten de PETROPERÚ S.A.S - SOLPED NRO 1000116021	13/09/2022	11/09/2022	355,000.00	20429082993	TRANSPORTES TAURO S.R.L
139	Adjudicación Abreviada	ABR 0127 2022 OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085602	TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHAN HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERU S.A	7/09/2022	9/09/2022	816,000.00	20600086931	CONLUIS TRANSPORT SAC
140	Adjudicación Abreviada	ABR-0128-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085603	TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A	13/09/2022	13/09/2028	806,400.00	20481814796	EMPRESA DE TRANSPORTES DRAGON SAC
141	Adjudicación Abreviada	ABR-0130-2022-OFP PETROPERU	SERVICIO	4700085620	TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A.	13/09/2022	17/09/2028	662,400.01	20518765048	SERVICENTRO HUALLANCA S.R.L
142	Adjudicación Abreviada	ABR-0131-2022-OFP/PETROPERU	BIENES	4500038091	Adquisición de diez (10) productos químicos para el primer año de operación de las nuevas unidades de proceso de Refinería Talara.	19/09/2022	14/08/2023	35,897,387.18	20100486642	HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A.
143	Adjudicación Abreviada	ABR-0132-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500037514	ADQUISICIÓN DE SODA CAUSTICA PARA REFINACIÓN TALARA	19/08/2022	31/08/2023	2,854,645.17	20381791508	QUIMPAC S.A.
144	Adjudicación Abreviada	ABR-0134-2022-OFP PETROPERU	SERVICIO	4700086679	SERVICIO DE ELABORACION DE LAS CONDICIONES TÉCNICAS PARA EL PROCESO DE ADJUDICACION DE ACTUALIZACIÓN DEL PROGRAMA DE ADECUACIÓN Y MANEJO AMBIENTAL DEL OLEODUCTO NORPERUANO	2/08/2022	12/01/2023	827,894.04	20552354821	VICEVERSA CONSULTING S.A
145	Adjudicación Abreviada	ABR-0135-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4700085649	SERVICIO DE TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHAN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERU S.A.	13/09/2022	13/09/2028	819,999.52	20487799564	RODRIGUEZ AVALOS S.A.C.
146	Adjudicación Abreviada	ABR-0136-2022-OFP PETROPERU	SERVICIO	4700085647	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA LIVIANA, NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A.	21/09/2022	25/08/2023	5,171,760.00	20130377968	TRANSPORTES PALOMINO ESTRADA EIRL
147	Adjudicación Abreviada	ABR 0137 2022 OFP/PETROPERU	BIENES	4500038073	Adquisición de productos químicos para las nuevas unidades de proceso de Refinería Talara	21/09/2022	23/09/2022	51,599,997.40	20330200701	QUIMPAC S.A.
148	Adjudicación Abreviada	ABR-0138-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085689	TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A."	21/09/2022	21/08/2023	4,292,640.00	20600130998	EFELOG S.A.C.
149	Adjudicación Abreviada	ABR-0139-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085693	TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A."	23/09/2022	28/08/2028	8,222,800.00	20503850520	TRANSACCIONES COMERCIALES ALFA S.A.
150	Adjudicación Abreviada	ABR-0140-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085695	TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A."	23/09/2022	25/08/2028	3,164,000.00	20471604489	TRANSP DE CARGA Y SERVIC SANTA ROSA
151	Adjudicación Abreviada	ABR-0141-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085894	SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACION L'S PARA EL CONTROL DE LAS VÁLVULAS DEL TRAMO 1 Y DRN	28/09/2022	8/04/2026	753,168.72	20525857497	CIRION TECHNOLOGIES PERU S.A.
152	Adjudicación Abreviada	ABR-014 2022 OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700084931	DE CLIMATIZACION TEMPORAL PARA CONTINUIDAD DE LA OPERACIÓN DE SALAS ELECTRICAS DEL PMRT.	27/04/2022	30/09/2022	411,218.60	20481405758	INLEM COMERCIAL S.A.C.
153	Adjudicación Abreviada	ABR-0142-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085707	ABR-0142-2022-OFP/PETROPERU - Servicio de Transporte Terrestre de BIODIESEL B100 desde Planta/Refinería Conchan hasta Terminal Mollendo PETROPERU S.A. - SOLPED NRO 1000116198	28/09/2022	29/07/2022	317,600.00	20498047381	TRANSPORTES ELIO S.A.C.
154	Adjudicación Abreviada	ABR-0145-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085920	ABR 0145-2022 - OFP/PETROPERU – SERVICIO DE RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE LOS RESIDUOS PELIGROSOS (TIERRA CONTAMINADA Y BORRAS), CORRESPONDIENTE A LOS INSTALADOS REGISTRADOS EN LAS ZONAS	28/10/2022	22/09/2028	867,300.00	20517921949	RESITER PERU S.A.C.
155	Adjudicación Abreviada	ABR-0148-2022-OFP PETROPERU	SERVICIO	4700085762	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO A-1 DESDE TERMINAL MOLLENDO A AEROPUERTO CUSCO	20/09/2022	8/08/2028	54,900.00	20490061547	Inversiones y Multiservicios Lucia
156	Adjudicación Abreviada	ABR-0149-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085768	ABR-0149-2022-OFP/PETROPERU - STransporte Terrestre de Combustibles desde Planta Conchán/Terminal Callao hasta Terminal Eten de PETROPERÚ S.A.": SOLPED NRO 1000116302	5/09/2022	4/09/2028	3,838,000.00	20538386929	CORPORACION TRANSPORTE TERRESTRE SA
157	Adjudicación Abreviada	ABR-0150-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085769	SERVICIO DE SWAB – LOTE I	28/09/2022	27/09/2022	322,853.40	20535948578	SERVICIOS ENERGETICOS
158	Adjudicación Abreviada	ABR-0151-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085788	ABR-0151-2022-OFP/PETROPERU - STRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A." - SOLPED NRO 1000116363	8/09/2022	7/09/2022	791,999.48	20482298521	EMPRESA DE TRANSPORTES S N & V S.A.C.
159	Adjudicación Abreviada	ABR-0152-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085794	ABR 0152 2022 OFP/PETROPERU - SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE FACHADAS DE SUPERFICIE LOTE I - SOLPED 1000116443	27/08/2022	26/07/2023	198,395.50	20604215395	FAM PERU S.A.C.
160	Adjudicación Abreviada	ABR-015-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700084975	CLIMATIZACIÓN TEMPORAL PARA CONTINUIDAD DE LA OPERACIÓN EP SALAS ELECTRICAS DEL PMRT.	7/05/2022	30/09/2022	239,865.00	20519988718	VILOCRU SOCIEDAD ANONIMA CERRADA

163	Adjudicación Abreviada	ABR-0153-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085985	SERVICIO DE OPERACIÓN CON EQUIPO DE PUMPING PARA POZOS DEL LOTE 1	20/10/2022	23/10/2023	2,948,342.79	20481829705	V.O.A. S.R.L.
164	Adjudicación Abreviada	ABR-0155-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085874	CONTRATACIÓN DE LOS SERVICIOS ESPECIALIZADOS DE HOSTING PLATAFORMA JD EDWARDS - HISTÓRICO	17/10/2022	16/04/2023	138,564.77	20607288923	KYNDRYL PERU S.A.C.
165	Adjudicación Abreviada	ABR-0158-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085861	ABR-0158-2022-OFP/PETROPERU- SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCION DE INCENDIOS EN CASINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A S.- SOLPED Nro. 1000118361.	25/08/2022	26/02/2023	204,870.37	20523795004	FORCE SEALS SECURITY S.A.C.
166	Adjudicación Abreviada	ABR-0175-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700084861	PRUEBAS DE ACEPTACION AL NUEVO SISTEMA CONTRAINCENDIO (FWS) DE LA NUEVA REFINERIA TALARA (NRTL)	30/09/2022	31/05/2023	198,271.40	20604615458	OIL & GAS SERVICE AND CONSULTING S.
167	Adjudicación Abreviada	ABR-0183-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700086858	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA /REFINERIA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERU S.A	28/04/2023	23/10/2023	763,593.99	20503146958	LBC TRANSPORT SAC
168	Adjudicación Abreviada	ABR-0185-2023-OFP/PETROPERU- 2023	SERVICIO	4700085467	ABR-0185-2023-OFP/PETROPERU - Servicio STransporte Terrestre de GLP, i+i+i+ Rbb desde Planta Talara hasta Planta Yurimaguas de PETROPERU S.A. - 2023	30/04/2023	8/03/2024	899,600.01	20521699589	TRANSPORTE DE CARGA INTER REGIONAL
169	Adjudicación Abreviada	ABR-0186-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085472	ABR-0186-2023-OFP/PETROPERU - STransporte Terrestre de Nafta Craqueada y ULSD desde Planta/Refinería Conchán hasta Puerto Terranova (Pucallpa) de PETROPERU S.A." - SOLPED NRO 1000118673	24/08/2023	19/02/2024	6,348,904.00	20518744785	TICLAVILCA TRANSPORT & SERVICE
170	Adjudicación Abreviada	ABR-0187-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085997	TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD i+i+i+ B100 DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A	8/08/2022	6/02/2023	449,895.06	20134812087	TRANSPORTES M. CASTAÑEDA S.R.L.
171	Adjudicación Abreviada	ABR-0158-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085986	TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD i+i+i+ B100 DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A	10/08/2022	17/07/2023	3,496,372.20	20481614389	TRANSPORTES VANESSA SAC
172	Adjudicación Abreviada	ABR-0137-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700084915	SUSCRIPCION ANUAL DE LICENCIAS DE USO DE LOS MÓDULOS BASIC RFMS, MULT/PERIODO y ASSAY MANAGER PARA LA REFINERÍA TALARA.	24/05/2022	27/07/2023	333,356.81	20408309910	HONEYWELL PERU S.A.
173	Adjudicación Abreviada	ABR-0173-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700086249	ABR-0173-2022-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE MONITOREO DE CONDICIONES DE DESGASTE EN LAS INSTALACIONES DE LAS 19 VÁLVULAS DE BLOQUEO AUTOMÁTICO DEL DNPT - SOLPED N° 1000118344	7/10/2022	6/03/2023	5,090,708.76	20600223116	GLOBAL SERVICES VILLACRES S.R.L.
174	Adjudicación Abreviada	ABR-0178-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500035815	ADQUISICION DE RETRACTILES PUESTA A TIERRA PARA REFINERIA TALARA	17/07/2023	16/12/2023	473,902.06	20331069617	INTEGRAL S.A.
175	Adjudicación Abreviada	ABR-020-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700085122	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE LA REFINERÍA TALARA	8/07/2022	24/04/2023	875,894.16	20547280696	CONSULTING ADVISERS HOPKINS S.A.C.
176	Adjudicación Abreviada	ABR-023-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700085300	SUMINISTRO DE NITROGENO PARA EL COMISIONAMIENTO DEL PUNT	8/08/2022	8/07/2023	3,417,617.24	20136817045	LINDE PERU S.R.L.
177	Adjudicación Abreviada	ABR-022-2022-OTL - PETROPERU	BIENES	4500038674	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LOS ARRANCADORES SUAVES DE MEDIA TENSIÓN Y SALA ELÉCTRICA PREFABRICADA DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA	13/06/2022	30/08/2023	330,156.22	20100053318	MANUFACTURAS ELECTRICAS S.A.
178	Adjudicación Abreviada	ABR-023-2022- OTL - PETROPERU	BIENES	4500037974	ADQUISICION DE EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO I, PARTE DEL ECB SIMPLEMENTACIÓN, EQUITAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA	31/08/2022	23/03/2023	157,783.27	20520586238	AMERICAN HOSPSCIEF EQUIP CO DEL PE
179	Adjudicación Abreviada	ABR-024-2022- OTL - PETROPERU	BIENES	4500038701	ADQUISICION DE EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO I, PARTE DEL TOX SIMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA	30/08/2022	28/11/2022	660,000.01	20131260776	CIENTIFICA ANDINA S.A.C.
180	Adjudicación Abreviada	ABR-025-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500037991	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA VÁLVULAS DE CONTROL DE VHVL, SAT, SUP, CWC, DR, GE, SDV Y RCD DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA	8/09/2022	21/02/2023	1,254,331.33	20100705543	ADOLPHUS S.A.
181	Adjudicación Abreviada	ABR-027-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038709	ADQUISICION DE 25 EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO II y III PARA LA SIMPLEMENTACION EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERIA TALARA" - ITEM 5	8/10/2022	31/03/2023	348,920.00	20331864595	I.S. INDUSTRIAL S.A.C.
182	Adjudicación Abreviada	ABR-027-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038110	ADQUISICION DE EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO II y III PARA LA SIMPLEMENTACION EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERIA TALARA" ITEM 2	8/10/2022	3/01/2023	80,035.86	20543630781	MS CONSULTORIA EMPRESARIAL S.A.C.
183	Adjudicación Abreviada	ABR-027-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038110	ADQUISICION DE EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO II y III PARA LA SIMPLEMENTACION EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERIA TALARA" ITEM 7	8/10/2022	3/01/2023	577,964.00	20504040111	MOTEC CENTRICA S.A.
184	Adjudicación Abreviada	ABR-027-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038111	ADQUISICION DE 09 EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO II y III PARA LA SIMPLEMENTACION EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERIA TALARA" ITEM 9	8/10/2022	3/01/2023	64,848.20	20511864595	I.S. INDUSTRIAL S.A.C.
185	Adjudicación Abreviada	ABR-030-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038743	AÑOS DE OPERACIÓN DE VÁLVULAS MOTORIZADAS DE LOS CALDEROS GE 8 001 A/B/C DE LA UNIDAD GE DE UAi+i+TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA	21/10/2022	4/04/2023	462,405.69	20601737184	ELINGER PERU S.A.C.
186	Adjudicación Abreviada	ABR-031-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038754	ADQUISICION DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACION PARA VALVULAS AUTOMATICAS DEL PAQUETE HIS-Z-001 DEL PROYECTO MODERNIZACION REFINERIA TALARA	28/10/2022	27/04/2023	99,837.61	20508150477	SAMSON CONTROLS S.A.
187	Adjudicación Abreviada	ABR-032-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038211	ADQUISICION DE REPUESTOS PARA DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LAS BOMBAS CENTRIFUGAS GOULDS PUMPS DE LA UNIDAD OX DE LAS UAi+i+TC DEL PROYECTO MODERNIZACION REFINERIA TALARA	24/11/2022	24/08/2023	85,461.27	20160479290	GOULDS PUMPS NY INC - SUCURSAL PER
188	Adjudicación Abreviada	ABR-038-2022 OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084161	CAMPAÑA INFORMATIVA SOBRE REFINERIA TALARA – MEDIO DIARIO 1	12/04/2022	30/04/2022	109,946.78	20181320816	EMPRESA EDITORA EL COMERCIO S.A.
189	Adjudicación Abreviada	ABR-039-2022 OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084863	Servicio de difusión radial, mediante cuñas comerciales para publicitar la Campaña Federación Peruana de Fútbol	7/06/2022	30/04/2022	50,000.00	20481353119	GRUPO RPP SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
190	Adjudicación Abreviada	ABR-102-2022 OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085184	SERVICIO DE INSPECCION Y TRANSPORTE DE TUBING, VARILLAS Y ACCESORIOS – LOTE I	31/08/2022	23/10/2023	2,401,775.28	20103481673	SERVICIOS PETROLEROS Y CONEXOS S.R.
191	Adjudicación Abreviada	ABRE-19-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084138	SERVICIO DE CONTROL DE ACCESOS EN REFINERIA TALARA	31/05/2022	13/12/2022	1,483,261.85	20348187553	IDENTIFIDANCE S.A.C.
192	Adjudicación Abreviada	ABRE-0068-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084638	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL PARA EVALUAR LAS AREAS AFECTADAS POR EL DERRAME OCURRIDO EN EL KM 60+181 DEL TRAMO II DEL DNP	8/06/2022	5/06/2023	285,548.60	20509126888	TESLA LITOCLEAN S.A.C.
193	Adjudicación Abreviada	ABRE-0080-2022 - OFP PETROPERU	SERVICIO	4700084918	Servicio de Transporte Terrestre de BIOTHFUEL B100 desde Planta/Refinería Conchán y Terminal Callao hasta Terminal Multiendo de PETROPERU S.A.	27/04/2022	15/06/2023	420,000.00	20564088981	CORGAS TRANSPORT SAC
194	Adjudicación Abreviada	ABRE-0100-2022 CFP PETROPERU	SERVICIO	4700085216	Servicio de operador logístico de equipos de proyecto nuevo terminal Su	20/04/2022	29/11/2022	615,088.18	20567471768	VALDIVIESO Y LA CALLE ASOCIADOS SAC

193	Adjudicación Abreviada	ABAE-081-2022	SERVICIO	4700088715	SERVICIO DE TRANSPORTE DE PRODUCTOS DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHAN HASTA TERMINAL MOLLENDO PETROPERÚ S.A.	7/04/2022	26/04/2022	142,830.00	20601771719	TORCE LOGÍSTICA S.A.C.
194	Adjudicación Acuerdo Marco	ACM-0001-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4600008350	SERVICIO DE MTTO	20/05/2022	26/07/2025	19,363,149.82	20111025739	AHORRO DE ENERGIA Y MANTENIMIENTIN
195	Proceso por Competencia	CDM-0001-2018-CKE/PETROPERU	SERVICIO	4700088020	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL CONTRATO N° 4100004028 PARA LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO DE ENLACE DE COMUNICACIONES (PRINCIPAL Y CONTINGENCIA) ENTRE OFP CON PAIJÁN, ESTACIONES 1, 2, 3, 4, 5, 6, ANDOAS Y MORONA.	7/04/2022	10/11/2022	350,101.14	20247575457	ORION TECHNOLOGIES PERU S.A.
1	Proceso por Competencia	CDM-0001-2021-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4700085023	SERVICIO "INGENIERIA, PROCURA, INSTALACION Y PUESTA EN OPERACIÓN DEL TERMINAL MULTIBOYAS NO 1 Y DE DOS LÍNEAS SUBMARINAS DE REFINERÍA CONCHÁN"	1/01/2021	31/12/2024	82,113,053.83		INABAR S.A. - PSA MARINE PERU S.A
2	Proceso por Competencia	CDM-0001-2022-OPP/PETROPERU	SERVICIO	4700090216	SERVICIO DE EPC INSTALACIÓN DE SUBIDAS AÉREAS EN ZONA DE PETROL, ZONA DE BOMBAS PRINCIPALES Y CONEXIÓN AL TRAMO I DEL OMFEN ESTACIÓN I	21/10/2022	21/08/2023	12,650,858.79	20296637697	BIDDIE INC S.A.C.
3	Proceso por Competencia	CDM-001-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4500085896	HERRAMIENTAS INFORMÁTICAS PARA LA GESTIÓN DE OPERACIONES DIARIAS DE LA REFINERÍA TALARA	7/11/2022	5/11/2027	7,154,408.39	20610094353	CONSORCIO INDRA EASA
4	Proceso por Competencia	CDM-ABR-0004-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700084411	SERVICIO DE PATRULLAJE TERRESTRE DESDE LA ESTACIÓN 5 HASTA EL TERMINAL BAYOVAR DEL OMF	17/05/2022	31/08/2022	39,365.53	20519135268	HERMES ORGANIZACION E I R L
5	Proceso por Competencia	CDM-ABR-0008-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700081894	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL CONTRATO PRINCIPAL 4500035806 PARA LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO STRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLE DESDE SARAMIRIZA HASTA ESTACION 5 DEL OMFS	24/02/2022	31/08/2028	86,998.80	20498027360	INVERSIONES Y SERVICIOS SAN PEDRO S
6	Contratación Complementaria	CDMP	SERVICIO	4700085275	PRACTICAJE Y GAVIA EN APOYO A LAS OPERACIONES MARITIMAS Y PORTUARIAS EN EL TERMINAL BAYOVAR DE PETROPERU S.A	17/04/2022	30/09/2022	328,722.73	20519395489	TRABAJOS MARITIMOS S.A.
7	Contratación Complementaria	CDMP - SEL - 0007 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700086465	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA OTT 4100006751 (SEL-0007-2021-OFP/PETROPERU) SERVICIO DE GESTIÓN DE CONTENIDO DEL ECOSISTEMA DIGITAL DE PETROPERÚ COMERCIAL	31/05/2022	31/05/2023	49,918.00	20600769050	FULL CONTACT PUBLICIDAD S.A.C.
8	Contratación Complementaria	CDMP - SEL - 0110 - 2018 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084986	Contratación complementaria del servicio de STransporte Terrestre de Turbo Jet A-1 desde Terminal Eten/Planta Talara hacia Aeropuerto Chiclayo de PETROPERÚ S.A.S.	28/06/2022	27/07/2022	50,840.00	20581166817	CORPORACIÓN GENERAL PUMA S.A.C.
9	Contratación Complementaria	CDMP ABR-0028-2022-OFP/PP	SERVICIO	4700084493	SERVICIO DE TRATAMIENTO QUIMICO LOTE I	27/04/2022	26/07/2022	333,204.22	20494297186	INGENIERIA QUIMICA Y SERVICIOS SAC
10	Contratación Complementaria	CDMP SEL-0045-2020-OTP/PETROPERU	SERVICIO	4500084219	CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A. DE LA OTT N° 4100009611.	30/04/2022	22/09/2022	5,739,844.79	20110901481	J & V RESGUARDO S A C
11	Contratación Complementaria	CDMP. CDM-071-2018-OTL/PP	SERVICIO	4200084294	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE ELIMINACION DE TIERRA CONTAMINADA, LIMPIEZA DE FONDO DE TANQUES, DE SEPARADORES Y SISTEMA DE DESAGUE INDUSTRIAL EN REFINERÍA TALARA.	25/04/2022	26/10/2022	1,319,309.86	20161354379	ARPE EIRL
12	Contratación Complementaria	CDMP, ABR-0023-2022-OFP/PET	SERVICIO	4700084446	SERVICIO ALQUILER DE COMPRESORES BOOSTER PARA BATERÍAS 201 Y 210 - LOTE FF SUMINISTRO DE REPUESTOS PARA MOTORES ARROW – ÍTEM I	27/04/2022	9/08/2022	199,794.65	20512965781	HIDROSERVICIOS DE ARGENTINA S.A. - SUC
13	Contratación Complementaria	CDMP. ABR-0040-2021-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084619	CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE ALQUILER DE UNA AMBULANCIA MARINA – TIPO A-3 PARA EL CENTRO DE SALUD TALARA II SCARLETT PUMBERTO VIVANCO MANRIQUEZ DE LA SUPERCISIÓN SUB-REGIONAL DE SALUD SULLANA	4/06/2022	2/08/2022	16,992.00	20600786667	STEO CONSULTING S A C
14	Contratación Complementaria	CDMP. ABR-ENE-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085981	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE RECEPCION, ALMACENAMIENTO Y DESPACHO DE MATERIALES E INSUMOS PARA EL ARRANQUE Y OPERACIÓN DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA	18/10/2022	7/02/2023	414,907.11	20510310217	EP WORLD LOGISTICS S.R.L.
15	Contratación Complementaria	CDMP, ABR-081-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085272	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE ATENCION DE OPERACIONES MARÍTIMAS, TENDIDO DE BARRERAS DE CONTENCIÓN Y PRIMERA RESPUESTA ANTE DERRAME DE HIDROCARBUROS, EN LOS TERMINALES PORTUARIOS MULTIBOYAS DEL	19/07/2022	29/08/2022	802,909.62	CONSORCIO	CONS. PSAMP, CDAM
16	Contratación Complementaria	CDAMP. EDM-0034-2018-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700084430	COMPLEMENTARIO DEL SERVICIO DE MANTENIMIENTO EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO EN EDIFICIO ADMINISTRATIVO EN REFINERIA TALARA.	16/05/2022	13/11/2022	675,000.00	20600347933	CORP DE SERV GENERALES RAA SRL
17	Contratación Complementaria	CDAMP. SEL-0039-2020-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084138	SERVICIO DE ADMINISTRACION DE LA LINEA DE INTERFONIA DE PETROPERU	12/04/2022	12/12/2022	32,340.72	20164559443	BDO CONSULTING S.A.C.
18	Contratación Complementaria	CDAMP. SEL-0003-2021-OTL/PP	SERVICIO	4200084415	SERVICIO DE CONTROL DOCUMENTARIO, DIGITALIZACION Y GESTION ADMINISTRATIVA DE LAS ACTIVIDADES DEL SCSSS DEDE TALARA	12/05/2022	29/08/2022	30,663.56	20537860618	NISLON – TALARA SERV GENERALES EIRL
19	Contratación Complementaria	CDAMP. SEL-0040-2018-OTL/PP	SERVICIO	4200084705	COMPLEMENTARIO DE ALMACENAMIENTO Y DESPACHO DE COMBUSTIBLE EN REFINERÍA TALARA	16/06/2022	15/11/2022	22,059.78	20131699917	GRIFO TALARA SAC
20	Contratación Complementaria	CDAMP. SEL-0043-2020-OTL/PP.	SERVICIO	4200084410	CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN DE FLOTA AUTOMOTRIZ LIVIANA EN REFINERÍA TALARA.	16/05/2022	19/08/2022	206,108.16	20495915822	AUTOMOTORES TALMARCA S.R.C.
21	Contratación Complementaria	CDAMP. SEL-030-2018-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085434	CONTRATACION COMPLEMENTARIA SERVICIO DE MANIOBRAS EN UNIDADES DE FLOTA PESADA - REFINERIA TALARA	3/05/2022	3/10/2022	281,758.55	20604946174	V. L. INTERMEDIATE SOCIEDAD ANONIMA
22	Contratación Complementaria	CDAMP. SEL-080-2020-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700085410	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE ALQUILER DE SISTEMA DE CCTV PARA EL NUEVO RETIL - CODIGO PMP (2 AÑOS) COMPLEMENTARIO DEL PROCESO N° SEL-030-2018-OTL/PP (OTT N°4100005574)	8/10/2022	24/03/2023	288,830.13	20441807741	WIGLATINOAMERICA E.I.R.L.
23	Contratación Complementaria	CDAMP. SEL-059-2020-OFP/PP	SERVICIO	4200084436	COMPLEMENTARIO MANTENIMIENTO CORRECTIVO Y PREVENTIVO EN OFICINAS, VIVIENDAS Y ÁREAS COMUNES DE PUNTA ARENAS, AREA NORTE Y REFINERÍA TALARA.	21/05/2022	19/12/2022	1,235,553.38	20392545459	MANPOWER PROFESIONAL SERVICES S.A.
24	Contratación Complementaria	CDAMP. SEL-056-2020-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4500084483	COMPLEMENTARIO DEL SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE AREAS VERDES EN REFINERÍA TALARA, PUNTA ARENAS Y PLANTA DE VENTAS	19/05/2022	16/11/2022	626,092.04	20487978438	CORPORACION A & A S.R.C.
25	Contratación Complementaria	CDMP, SEL-128-2020-OTL/PP	SERVICIO	4700084435	COMPLEMENTARIO SERVICIO DE MANTENIMIENTO MECÁNICO DE PLANTA DE VENTAS TALARA (PROCESO N° SEL-128-2020-OTL/PETROPERU – PRIMERA CONVOCATORIA)	23/05/2022	23/07/2022	179,400.12	20536061149	SIT PROYECTOS Y CONSTRUCCIONES S.R.
26	Contratación Complementaria	CDEL-P-0017-2018-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700085015	SERVICIO DE TELEFONIA CELULAR PARA LOS USUARIOS DE PETROPERU A NIVEL CORPORATIVO	17/07/2022	16/12/2022	170,143.74	20100497514	ENTEL PERU S.A.
27	Contratación Complementaria	CDMP-0017-2018-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084486	SERVICIO DE COMPRESION DE GAS NATURAL LOTE I	27/04/2022	27/08/2022	35,847.99	20461961009	APTIM PERU S.A.C.
28	Contratación Complementaria	CDMP-ABR -0009 - 2017 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085516	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE ALTA DISPONIBILIDAD DEL ENLACE DE DATOS PARA REFINERIA CONCHAN OTT N°4100006741 (ABR 0 009 2017 OPC/PETROPERU)	31/05/2022	30/09/2024	86,400.00	20467514078	AMERICA MOVIL PERU S.A.C.

29	Contratación Complementaria	CONAP ABR 0001 - 2021 - OPC-MPC	SERVICIO	4700084166	Complementaria del contrato N° OTT 4200081269 SERVICIO DE ATENCION INTEGRAL DE BUQUES EN TERMINAL MULTIBOYAS DE REFINERIA CONCHAN	6/05/2021	28/06/2021	867,892.27	20419509450	OBRAS MARITIMAS S A
30	Contratación Complementaria	ADJAP ABR 0001 - 2022 - OPC/MPC	BIENES	4500037158	COMPLEMENTARIO DE LA OTT 4500016940 DERIVADA DE LA ABR-0001-2021 OPC/99	30/05/2022	6/06/2022	70,748.58	20133309102	QUANTUM S.A.
31	Contratación Complementaria	CONAP ABR 005-2022-OFP, PETROPERU	SERVICIO	4500085294	Servicio de Transporte Terrestre de Nafta Liviana, Nafta Craqueada y ULSD desde Planta/Refinería Conchán hasta Puerto Terranova (Pucallpa) de PETROPERU S.A.	18/07/2022	18/09/2022	378,666.00	20600180958	ENLOG S.A.C.
32	Contratación Complementaria	CONAP ABR 0013 2022 OFP PETROPERU	SERVICIO	4600002121	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL 30% DEL CONTRATO N° 4500082062 DE LA ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ABR 0013-2022 OFP/PETROPERU - SERVICIO DE AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AÉREOS, NACIONALES E	8/04/2022	9/05/2022	178,569.98	20102199154	CONTACT TOURS S.R.C.
33	Contratación Complementaria	CONAP ABR 0027-2022 OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084835	SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE FACILIDADES DE SUPERFICIE, GASFITERIA, MANTENIMIENTO INDUSTRIAL Y MEDICIONES FISICAS LOTE I	27/06/2022	25/08/2022	332,338.65	20493518813	STORK PERU S A C
34	Contratación Complementaria	CONAP ABR 0054-2022 OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084400	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA LIVIANA, NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHAN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERU S A. CORRESPONDIENTE A L	21/06/2022	21/07/2022	207,900.00	20473604483	TRANSP DE CARGA Y SERVIC SANTA ROSA
35	Contratación Complementaria	CONAP ABR 0056 2022 OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084805	Contratación complementaria del servicio de Transporte Terrestre de Nafta Liviana, Nafta Craqueada y ULSD desde Planta/Refinería Conchán hasta Puerto Terranova (Pucallpa) de PETROPERU S.A.	21/06/2022	21/07/2022	401,344.83	20518450570	TRANSACCIONES COMERCIALES ALFA E.R.
36	Contratación Complementaria	CONAP ABR 0073-2022 OFP/PETROPERU	BIENES	4600002017	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL 30% DEL CONTRATO N° 4500082137 DE LA ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ABR-0073-2022-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AÉREOS, NACIONALES E INTERNACIONALES PARA ATENCIÓN DE LAS OFICINAS DE LIMA, TALARA, PIURA E	23/05/2022	23/07/2022	196,796.90	20102199154	CONTACT TOURS S.R.C.
37	Contratación Complementaria	CONAP ABR 0081 2021 OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084451	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL 30% DEL CONTRATO N° 4500083040 DE LA ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ABR 0081-2021-OFP/PETROPERU - CONTRATACIÓN DE LOS SERVICIOS ESPECIALIZADOS DE HOSTING PLATAFORMA JD EDWARDS -	8/06/2022	9/07/2022	78,589.46	20601489558	RYNDEL PERU S.A.C.
38	Contratación Complementaria	CONAP ABR 0095-2021-OFP/PETROPERU	BIENES	4500037994	ADQUISICION DE ADITIVO DE PERFORMANCE PARA LOS COMBUSTIBLES DIESEL B5 / DIESEL B5 S50	20/04/2022	19/12/2022	1,500,887.54	20387239819	PROMOTORA PANAMERICANA S.A.
39	Contratación Complementaria	CONAP ABR 53 2021 OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084777	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA LIVIANA, NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERIA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERU S A	18/06/2022	18/07/2022	461,520.00	20130577961	TRANSPORTES PALOMINO ESTRADA EIRL
40	Contratación Complementaria	CONAP CDM - 0001 - 2018 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4700084564	SERVICIO DE MANTENIMIENTO ELECTRICO E INSTRUMENTACION EN REFINERIA CONCHAN	26/05/2022	25/10/2022	570,555.58	10345082140	CONSORCIO ACL INGS. S.A.C. [LE INGS.
41	Contratación Complementaria	CONAP CDM - 0010 - 2016 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085446	CONTRATACION COMPLEMENTARIA OTT 4100005593 (CDM-0010-2016-OFP/PETROPERU) SERVICIO DE ENLACE DE DATOS CORPORATIVO DE PETROPERU	3/06/2022	2/12/2022	2,433,422.86	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
42	Contratación Complementaria	CONAP CDM 0012 2018 OFP PETROPERU-2C	SERVICIO	4200084225	CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL 30% DEL CONTRATO N° 4200080141 DEL PROCESO POR COMPULSENCIA N° CDM 0012 2018 OFP/PETROPERU – SEGUNDA CONVOCATORIA, SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE LA	31/04/2022	31/08/2022	6,162,378.80	20100120817	TRANSPORTES M. CATALAN S A C.
43	Contratación Complementaria	CONAP CDM 0012-2018 OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084531	Contratación complementaria del servicio STransporte Terrestre de Diesel B5 desde Planta Conchan/Callao hasta Planta Pucallpa de PETROPERU S.A. y desde Puerto Pucallpa hasta Planta Pucallpa de PETROPERU S.A.C.	24/05/2022	22/08/2022	35,950,640.03	CONSORCIO	CONSORCIO TRANSP. ELOG - CORP. ERNI
44	Contratación Complementaria	COMPLEMENTARIA CMA 0002 2017	SERVICIO	4200085465	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO N°4200080873 SERVICIOS ESPECIALIZADOS DE OUTSOURCING DE TI ÍTEM N°1 – GESTIÓN DE EQUIPOS Y MESA DE AYUDAS POR EL MONTO DE S/ 8 145,341.26 EQUIVALENTE AL 23.75% POR UN	8/07/2022	2/08/2022	8,145,341.80	20607882971	RYNDEL PERU S.A.C.
45	Contratación Complementaria	COMPLEMENTARIA DE OTT N°4200080868	SERVICIO	4700084861	SERVICIO ALQUILER DE COMPRESORES PARA BATERIAS 17, 203 Y ESTACION DE COMPRESION 16 LOTE I	27/04/2022	31/08/2022	450,899.04	20448409009	EXTERRAN PERU S.R.L.
46	Contratación Complementaria	COMPLEMENTARIO SMI (OTT N°4200084199)	SERVICIO	4200084139	CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE ALQUILER DE DOS (02) MODULOS (TIPO CONTAINER) PARA USO DE LA GERATURA SERVICIOS AUXILIARES	23/04/2022	22/06/2022	8,832.28	20550640342	ALQUIBARSA PERU SAC
47	Contratación Complementaria	COMPLEMENTARIO SEL 0152 2020 OFP/PETROPE	SERVICIO	4200085902	COMPLEMENTARIO SEL-0152-2020 OFP/PETROPERU SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE SUS ASCENSORES EDIFICIO OFP - PETROPERU	13/10/2022	31/08/2024	99,750.00	20506057521	ASCENSORES S A
48	Contratación Complementaria	COMPLEMENTARIO SEL-0187-2019-OFP/PETROPERU	BIENES	4500038089	Adquisición complementaria (OTE N° 4500054940) de precintos de seguridad para los Terminales y Plantas de Venta a nivel nacional.	8/09/2022	9/09/2022	283,409.19	20519464848	CORPORACION SEALERS S A
49	Contratación Complementaria	COMP SEL - 0005 - 2023 - OGE/PETROPERU	SERVICIO	4200084604	CONTRATACION COMPLEMENTARIA AL CONTRATO N° 4100009970 PARA LA PRESTACION DEL SERVICIO DE INTERNET PARA LA ESTACION 5 DEL DNP.	28/05/2022	18/09/2022	11,113.62	20557154406	ARCOS PERU S.A.C.
50	Contratación Complementaria	COMP SEL - 0098 - 2019 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4600002616	COMPLEMENTARIO A LA OTT 4600000635	2/03/2022	1/08/2022	360,811.83	20106498186	INTERTEK TESTING SERVICES PERU S.A.
51	Contratación Complementaria	COMP SEL - 0191 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085436	TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES DESDE TERMINAL CHIMBOTE HASTA TERMINALES ETEN/TALARA/IQUITOS Y DESDE PLANTA CONCHAN HASTA TERMINALES ETEN/TALARA/IQUITOS DE PETROPERU S.A.	24/08/2022	21/11/2022	2,242,900.00	20511446038	C & C TRANSPORT CORPORATION SAC
52	Contratación Complementaria	COMP SEL 0006 - 2020 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085317	CONTRATO COMPLEMENTARIO DE OTT 4200078431 POR EL SERVICIO DE ALQUILER DEL SISTEMA CCTV PARA REFINERIA CONCHAN	3/03/2022	31/08/2022	118,820.00	20511216708	VIDITEK S.A.C.
53	Contratación Complementaria	COMP SEL - 0015 - 2020 - OPC/PETRALPERU	SERVICIO	4500085384	CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE MANTENIMIENTO ANUAL DEL SISTEMA DE DESPACHO DE COMBUSTIBLE DE PLANTA DE VENTAS DE REFINERIA CONCHAN (COMPLEMENTARIO DE SEL-0015-2020-OPC)	15/11/2021	3/08/2022	418,708.29	20381095878	REPRESENT Y SERVICIOS TECNICOS SRL
54	Contratación Complementaria	COMP SEL - 0048 - 2019 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085301	COMPLEMENTARIO DEL SERVICIO DE LIMPIEZA INTERIOR DE TANQUES Y OTROS EQUIPOS ESTATICOS DE REFINERIA CONCHAN	8/06/2022	23/12/2022	269,442.99	10430196236	FERNANDEZ SOTO HITLER
55	Contratación Complementaria	COMP SEL N°050 2022 OFP/PETROPERU 1	SERVICIO	4700084967	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA Y SERVICIO ESPECIALIZADO EN RESCATE Y EXTINCION DE INCENDIOS PARA LA ZONA COMUNAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU	8/07/2022	27/08/2022	375,867.76	20106901481	J & V RESGUARDOS S A C
56	Contratación Complementaria	COMP SEL-0026-2021-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085211	CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE ADMINISTRACION Y OPERACIÓN DEL PETROCENTRO RÍO AMAZONAS	8/08/2022	31/03/2023	572,835.23	20542610941	O & T DE LA AMAZONIA S.R.L.
57	Contratación Complementaria	COMP SEL 0043 2021 OFP PP	SERVICIO	4200085614	CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL 24.96% DEL CONTRATO N° 4100010090 DE LA ADJUDICACION SELECTIVA N° SEL-0043-2021-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE VIGILANCIA MÉDICA CONTRA EL COVID-19 EN PETROPERÚ S.A. 2022	28/09/2022	24/12/2022	961,499.80	20547280896	CONSULTING ADVISERS WORKING S.A.C.
58	Contratación Complementaria	COMP SEL-0150-2019-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700085483	CONTRATACION COMPLEMENTARIA DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE MEDICION DE NIVEL DE LOS TANQUES DE DIESEL B5 Y BALASTRO, PVT Y PVP.	2/09/2022	29/01/2023	867,331.69	20134977754	DM AUTOMATIZACION S A C
59	Adjudicación Selectiva	SEL - 0002 - 2022 - OPC / PETROPERU	BIENES	4500037887	ADQUISICION DE HIDROXIDO DE SODIO LIQUIDO (SODA CAUSTICA) REPOSICION STOCK	8/06/2022	5/08/2022	272,700.00	20130791503	QUIMPAC S.A.
60	Adjudicación Selectiva	SEL - 0005 - 2022 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4700084633	SERVICIO DE ALQUILER DE 8 CONTENEDORES EN ESTACIONAMIENTO PLANTA VENTAS CONCHÁN	24/06/2022	23/06/2023	255,890.00	20519751046	U PERU LIVING CONDITIONS S A C
61	Adjudicación Selectiva	SEL - 0007 - 2022 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4200084811	SERVICIO DE REUBICACION E INSTALACION DE LOS INTERCAMBIADORES DE CALOR E-109 F/C/S E INSTALACION DE LINEAS Y SUS SOPORTES EN LA PLANTA DE PROCESOS DE REFINERIA CONCHAN	4/07/2022	3/10/2022	758,604.48	20600187953	JOTEC SEALS S A C
62	Adjudicación Selectiva	SEL - 0017 - 2022 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4200085877	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE MOTORES DE COMBUSTION INTERNA DE BOMBAS CI P 203, P 202, P 203	26/09/2022	15/12/2022	55,900.00	20537895048	C & J INGENIERIA DE SERVICIOS SOCI

63	Adjudicación Selectiva	SEL - 0021 - 2022 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4700089933	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS ESTATICOS DE PROCESOS DE REFINERIA CONCHAN	28/10/2022	27/10/2024	9,194,158.81	20343148668	ECI TECHNOLOGY S.A.
64	Adjudicación Selectiva	SEL - 0018 - 2022 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4700091310	SERVICIO DE CABLEADO, CONEXIONADO, REUBICACIÓN DE GABINETES Y ACCESORIOS, HACIA NUEVA SALA ELÉCTRICA DE COTA MEDIA	5/09/2022	2/01/2023	936,684.00	20XXXXXXXXX	CONSORCIO PIDENTE
65	Adjudicación Selectiva	SEL - 0017 - 2021 - OTL/PETROPERU		4600010170	REEMPLAZO DE AIRE ACONDICIONADO EN SALA DE CONTROL DE MUELLE DE CARGA LIQUIDA - SEGUNDA CONVOCATORIA	12/04/2022	8/08/2022	209,498.99	20483814841	MINE S.R.L. CONTRATISTAS GENERALES
66	Adjudicación Selectiva	SEL - 0017 - 2022 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4700085398	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE REFINERIA CONCHÁN	1/09/2022	30/08/2024	2,694,828.39	20547290696	CONSULTING ADVISERS WORKING S.A.C.
67	Adjudicación Selectiva	SEL - 0018 - 2022 - OPC / PETROPERU	BIENES	4500137996	MANGUERAS CONTRA INCENDIOS DE ALTO FLUJO PARA MANTENIMIENTO DEL CAMIÓN CONTRA INCENDIOS	7/09/2022	5/12/2022	64,987.87	20601012643	FADUTAN PERU S A C
68	Adjudicación Selectiva	SEL - 0019 - 2022 - OPC / PETROPERU	BIENES	4500138064	6,000 GALONES DE CONCENTRADO DE ESPUMA CONTRA INCENDIO PARA REFINERIA Y PLANTA DE VENTAS CONCHAN	28/09/2022	26/08/2023	3,631,644.00	20557977549	4MH INDUSTRIAL S.A.C
69	Adjudicación Selectiva	SEL - 0011 - 2021 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4700091381	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERIA CONCHAN	29/04/2022	3/09/2024	699,421.40	20600053903	ANALYTICAL LABORATORY E.I.R.L.
70	Adjudicación Selectiva	SEL - 0014 - 2022 - OTP / PETROPERU	SERVICIO	4700088595	INSTALACION DE 20 CRAMAS SUBMARINAS NORTE Y SUR DE REFINERIA TALARA	19/09/2022	30/03/2023	2,046,619.30	20600620577	PSA MARINE PERU DIVISION DE S.A.
73	Adjudicación Selectiva	SEL - 0020 - 2022 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4700086670	SERVICIO DE IMPLEMENTACION DE PROGRAMA DE MONITOREO SOCIOAMBIENTAL PARTICIPATIVO REFINERIA CONCHAN	26/10/2022	27/05/2023	240,126.67	20451676305	ICI INGENIERIA & SERVICIOS
72	Adjudicación Selectiva	SEL - 0017 2021 OTL/PETROPERU 2DA CONV	BIENES	4500137659	ADQUISICION DE EQUIPOS DE RESPIRACION AUTONOMA, EXPLOSIMETROS Y ESTACIONES DE CALIBRACIÓN PARA REFINERÍA TALARA	13/05/2022	9/12/2022	77,480.48	20492084418	KK UNION PERU S.A.C.
73	Adjudicación Selectiva	SEL - 0033 - 2022 - OTP / PETROPERU	SERVICIO	4700085189	REPARACION Y MANTENIMIENTO DE FACHADAS DEL TERMINAL MOLLENDO	1/08/2022	8/09/2023	160,647.36	20558900864	SERVICIOS GENERALES RNB S.A.C.
74	Adjudicación Selectiva	SEL - 0038 - 2021 - OPV/PETROPERU	SERVICIO	4700084013	ELABORACION DE EXPEDIENTES TECNICOS DE ADECUACION AL D.S. N°o 017-2015-EM DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO 332-T-1 Y 332-T-220 DE R CEFINERÍA IQUITOS	30/03/2022	31/04/2023	81,561.60	20552591532	TECHMASTER ENGINEERING SERVICES S.R.
75	Adjudicación Selectiva	SEL - 0040 - 2021 - OPV/PETROPERU	SERVICIO	4700084509	SUANUAL DE LIMPIEZA INDUSTRIAL Y MANIOBRAS EN MUELLES DE REFINERIA IQUITOS	23/05/2022	23/05/2024	2,710,775.00	20451364472	INGNTEK CONSTRUCSAC CONTRERALES
76	Adjudicación Selectiva	SEL - 0047 - 2021 - OPL/PETROPERU - 2	SERVICIO	4500084766	SERVICIO DE INGENIERIA, CONSTRUCCION E INSTALACION (EPCI) Y PUESTA EN MARCHA DE CUATRO (4) RESTRUCTURADORAS DE PROCESO EN REFINERIA IQUITOS	27/04/2023	23/12/2023	589,920.00	20603383967	SERVICIOS Y CONSTRUCCION INSUR S.A
77	Adjudicación Selectiva	SEL - 0046 - 2020 - EPC/PETROPERU	BIENES	4500087133	PRODUCTOS QUIMICOS - SEL-0046-2020 ORDEN DE COMPRA ABIERTA 4400009133 (MHA EO)	7/04/2021	18/04/2021	119,018.02	20514184331	INTEROC SOCIEDAD ANONIMA
78	Adjudicación Selectiva	SEL - 0046 - 2020 - OPL/PETROPERU	BIENES	4500087582	PRODUCTOS QUIMICOS - SEL-0046-2020 ORDEN DE COMPRA ABIERTA 4400009133 (MHA 11)	21/05/2021	17/06/2021	109,996.10	20514184331	INTEROC SOCIEDAD ANONIMA
79	Adjudicación Selectiva	SEL - 0046 - 2020 - EPC/PETROPERU	BIENES	4500087973	PRODUCTOS QUIMICOS - SEL-0046-2020 ORDEN DE COMPRA ABIERTA 4500009133 (MHA 03)	30/09/2021	27/09/2021	80,995.87	20514184331	INTEROC SOCIEDAD ANONIMA
80	Adjudicación Selectiva	SEL - 0046 - 2020 - EPC/PETROPERU	BIENES	4500088173	PRODUCTOS QUIMICOS - SEL-0046-2020 ORDEN DE COMPRA ABIERTA 4400009133 (MHA 09)	11/10/2021	19/10/2021	68,512.68	20514184331	INTEROC SOCIEDAD ANONIMA
81	Adjudicación Selectiva	SEL - 0047 - 2021 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4700084132	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE AUTOBOMBA CONTRAINCENDIOS n° 2	8/04/2022	31/10/2022	243,909.39	20131308045	AMÉZAGA ARELLANO S.R.L. INGENIEROS
82	Adjudicación Selectiva	SEL - 0048 - 2022 - OTP / PETROPERU	SERVICIO	4700085978	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DEL PORTAL DEL CLIENTES	18/10/2022	3/11/2024	480,700.00	20502067756	RIVERCON CONT S.A.C.
83	Adjudicación Selectiva	SEL - 0057 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4700084775	SERVICIO RECORRIDO AMARRADERO REFINERIA CONCHAN	27/06/2022	27/04/2024	5,340,078.00	20516088116	CHANTE AGENCIA MARITIMA SAC
84	Adjudicación Selectiva	SEL - 0053 - 2022 - OPP / PETROPERU	SERVICIO	4700085220	SUSCRIPCIÓN Y SOPORTE TÉCNICO DE LICENCIAS DE SOFTWARE AUTOCAD PARA USUARIOS DE PETROPERÚ	25/07/2022	27/07/2023	350,058.83	20164180975	PROFILE CONSULTING GROUP S.A.C.
85	Adjudicación Selectiva	SEL - 0056 - 2022 - OPP / PETROPERU	SERVICIO	4700085961	SERVICIO DE EVALUACION MEDICA DE SALUD OCUPACIONAL ITEM 1	24/10/2022	21/10/2024	195,177.46	20100039598	MEDICINA EXTERNA S.A.
86	Adjudicación Selectiva	SEL - 0063 - 2022 - OPP / PETROPERU	SERVICIO	4700085562	SERVICIO DE MEJORAMIENTO REPUTACIONAL DE PETROPERÚ	12/09/2022	12/04/2023	86,909.91	99000018381	VILLATAÑE & ASOCIADOS
87	Adjudicación Selectiva	SEL - 0066 2021 - OTL/PETROPERU 2DA CONV	BIENES	4500137345	ADQUISICION DE REPUESTOS PARA COMPRESOR DE REFINERIA TALARA	30/04/2022	19/01/2023	113,318.18	20545987938	SISMACS S.A.C.
88	Adjudicación Selectiva	SEL - 0077 - 2022 - OPP / PETROPERU	SERVICIO	4700085089	AUDITORIA EXTERNA DE EVALUACION PERIODICA DE GESTION DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO	19/09/2022	18/10/2023	76,500.00	20314467680	SERV DE ASESORIA TECNICA HURTADO S.
89	Adjudicación Selectiva	SEL - 0041 - 2021 - OTL/PETROPERU		4500120173	OBRA IMPLEMENTACION DEL SISTEMA DE PESAJE E ILUMINACION EN RELLENO INDUSTRIAL VILLA SCS - SEGUNDA CONVOCATORIA	2/09/2022	30/10/2023	1,838,863.39	20102937662	VULCANO S.R.L.
90	Adjudicación Selectiva	SEL - 0087 2021 - OTL/PETROPERU 2DA CONV	BIENES	4500137548	Adquisición de Válvula Solenoide de Pilotaje del Horno HS 101 REC CON 225 2021 para Refinería Talara"	28/06/2022	2/08/2022	91,238.00	10026568702	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO
91	Adjudicación Selectiva	SEL - 0093 - 2021 - OPP / PETROPERU	SERVICIO	4700084699	SUMINISTRO Y PREFABRICADO DE PLANCHAS Y ACCESORIOS PARA NUEVE (09) TANQUES API 650, DE NUEVO TERMINAL ILO	13/06/2022	31/05/2023	7,891,909.83	20519953759	HAUG S.A
92	Adjudicación Selectiva	SEL - 0095 - 2021 - OPP / PETROPERU	SERVICIO	4700084460	TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLE DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA EL MILAGRO DE PETROPERU S.A.	27/05/2022		31,346,999.95	CONSORCIO	CONSORCIO CLINSJCA TRANSPORTES-TRANSPORTES V.R
93	Adjudicación Selectiva	SEL - 0096 - 2021 - OPP / PETROPERU	SERVICIO	4700088484	ELABORACIÓN Y GESTIÓN DE INFORME TÉCNICO SUSTENTATORIO (ITS) DEL PROYECTO DE AMPLIACIÓN DE CAPACIDAD DE ALMACENAMIENTO DE PLANTA DE VENTAS TALARA	18/04/2022	16/08/2022	91,807.53	20517268191	TESIA LITIGATAN S.A.C.
94	Adjudicación Selectiva	SEL - 0116 - 2020 - OPP / PETROPERU	SERVICIO	4700084742	ADECUACION E INSTALACION DE FLUENTES BASCULANTES EN ES PLANTAS DE VENTAS, ORIENTE Y EL MILAGRO	20/06/2022	19/11/2022	1,700,868.10	CONSORCIO	CONSORCIO DIE INGENIERO MARIÑA SOLO
95	Adjudicación Selectiva	SEL - 0120 2021 - OTL/PETROPERU	BIENES	4500137475	ADQUISICION DE HERRAMIENTAS Y/O EQUIPOS PARA EMERGENCIAS EN REFINERIA TALARA	29/05/2022	25/08/2022	88,640.87	20603337648	PRODUBIN PERU S.A.C
96	Adjudicación Selectiva	SEL - 0133 2021 - OTL/PETROPERU	BIENES	4500137479	ADQUISICION DE EXPLOSIMETROS PARA EL DESPACHO DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS EN LA NUEVA REFINERIA TALARA	18/05/2022	15/09/2022	67,838.55	10075588707	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO

97	Adjudicación Selectiva	SEL - 0033-2021 - OTL/PETROPERU	BIENES	4500037876	ADQUISICIÓN DE FACILIDADES PARA EL DRENADO DE REMANENTES QUIMICOS EN LA NUEVA REFINERIA TALARA (ITEM 3)	16/05/2022	19/09/2022	83,761.32	10600469875	HANKUW S.A.
98	Adjudicación Selectiva	SEL - 0033-2021 - OTL/PETROPERU	BIENES	4500037879	ADQUISICIÓN DE FACILIDADES PARA EL DRENADO DE REMANENTES QUIMICOS EN LA NUEVA REFINERIA TALARA (ITEM 5)	14/05/2022	19/09/2022	45,433.83	20601814643	RADUAN PERU S.A.C.
99	Adjudicación Selectiva	SEL - 0139-2021 - OTL/PETROPERU	BIENES	4500037582	ADQUISICIÓN DE TRANSMISORES DE TEMPERATURA, TERMOCUPLAS Y CABLE RTD PARA ZONA DE AGUA DESMINERALIZADA DEL RIC CON AUTOCLAVE - REFINERIA TALARA	29/05/2022	2/07/2022	79,340.65	20343871194	SIN AUTOMATIZACION S.A.C.
100	Adjudicación Selectiva	SEL 0051-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4500084888	Mantenimiento y asistencia técnica del software de gestión de base de datos relacional, durante el periodo de 24 meses	3/06/2022	31/07/2024	106,316.29	20517750489	SINCONSULWARE DE PERU S.A.
101	Adjudicación Selectiva	SEL N°0056-2022-OFP/PETROPERU 2	SERVICIO	4700085174	SERVICIO E SUSCRIPCIÓN AL MANTENIMIENTO Y ASISTENCIA TÉCNICA PARA JBOSS ENTERPRISE APPLICATION PLATFORM Y CDB POSTGRES	2/06/2022	1/08/2025	84,408.26	20532859408	SOAINT PERU S.A.C.
102	Adjudicación Selectiva	SEL-0001-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4600037338	Servicio de Transporte de HFO mediante un Buque Tanque en la Ruta de Cabotaje marítimo entre los Puertos del Litoral Marítimo	26/04/2022	24/04/2024	16,099,432.56	20503263890	NAVIERA TRANSOCEANICA S.A.
103	Adjudicación Selectiva	SEL-0001-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4700084488	ALQUILER DE REMOLCADOR TRIPULADO, POR 1.94 HORAS	6/05/2022	4/05/2024	478,640.76	20601061079	SAAM TOWAGE PERU S.A.C.
104	Adjudicación Selectiva	SEL-0002-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4700084488	PRACTICAJE POR APOYO A LAS OPERACIONES MARITIMAS Y PORTUARIAS DEL TERMINAL BAYOVAR – 2 AÑOS	3/06/2022	3/06/2024	9,434,278.67	00045048210	CONS. PSA MARINE PERU - AGENTES PSH
105	Adjudicación Selectiva	SEL-0007-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4700084411	SERVICIO DE REFLOTADO DE PONTÓN DE MUELLE DE CAPTACIÓN DE AGUA CONTRA INCENDIO, HIGIENE INDUSTRIAL Y DESHIERBE EN INSTALACIONES DE PLANTA AUSTRO.	13/06/2022	13/06/2024	349,760.00	10601581117	URAMO COMPANY S.A.C
106	Adjudicación Selectiva	SEL-0003-2022-OPC/PETROPERU	BIENES	4500037249	ADQUISICIÓN DE TUBERIAS PARA CALDEROS APH Y FOSTER WHEELER DE REFINERIA CONCHAN	19/04/2022	9/09/2022	380,000.00	20519584703	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO
107	Adjudicación Selectiva	SEL-0003-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4700084438	SERVICIO DE TRANSPORTE DE VALORES PARA EL PETROCENTRO RIO AMAZONAS	18/05/2022	14/05/2025	376,864.90	20100148162	CIA DE SEGURIDAD PROSEGUR S.A
108	Adjudicación Selectiva	SFL-0003-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700084385	SERVICIO DE OPERACIÓN LOGÍSTICO PARA EL TRANSPORTE INTERNACIONAL Y NACIONAL DE LOS REPUESTOS DE 07 AÑOS DE OPERACIÓN ADQUIRIDOS A LA CIA. DOOSAN SKODA POWER, S.R.O. MEDIANTE O.C. N° 4500035163	11/05/2022	7/09/2029	53,820.64	20537187448	TEAM PERUVIAN CARGO SOCIEDAD ANONIMA
109	Adjudicación Selectiva	SEL-0004-2022-OLE/PETROPERU	BIENES	4500037558	ADQUISICION ACEITES Y GRASA PARA LOS EQUIPOS ESTACIONARIOS Y MÓVILES, UBICADOS EN LAS ESTACIONES DEL OLEODUCTO NOR PERUANO Y TERMINAL BAYÓVAR	29/05/2022	2/06/2023	3,491,728.85	20480840154	NOR OIL SAC
110	Adjudicación Selectiva	SEL 0004-2022-OAC/PETROPERU	SERVICIO	4700084418	SERVICIO DE EVALUACION DIFERIDA ESPECIALIZADA DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO DE REFINERIA CONCHAN	30/05/2022	13/07/2022	97,881.44	20533336462	FIRE TEST S.A.C.
111	Adjudicación Selectiva	SEL-0005-2022-UPR/PETROPERU	BIENES	4500037595	ADQUISICIÓN DE WINCHAS PARA MEDICIÓN DE TANQUES EN REFINACIÓN SELVA	2/06/2022	2/07/2022	72,639.00	20103082888	ARTIGAFFAS & PERATA INTERNACIONAL
112	Adjudicación Selectiva	SEL 0006-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084419	SERVICIO DE SUMINISTRO, ARMADO Y DISTRIBUCIÓN DE SUS PAQUETES DE UTILES ESCOLARES Y JUEGUETES DE UTILES INSTITUCIONALES PARA INSTITUCIONES EDUCATIVAS ALEDAÑAS A TERMINALES, PLANTAS DE VENTAS Y NUEVOS PROYECTOS	31/05/2022	30/06/2022	111,800.83	10401967171	CESAR KONISTAL E.I.R.L.
113	Adjudicación Selectiva	SEL-0006-2022-OPS/PETROPERU 2DA CONV.	SERVICIO	4700085971	MANTENIMIENTO PREDICTIVO DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS M-T-01 Y M-T-21 DE PLANTA SENTAL KUMAMQUE	7/11/2022	21/11/2023	148,421.57	20111025799	AHORRO DE ENERGIA Y MANTENIMIENTO SA
114	Adjudicación Selectiva	SEL-0007-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500037617	ADQUISICIÓN DE SELLOS MECÁNICOS PARA REFINACIÓN SELVA	7/06/2022	31/07/2022	146,710.29	20601810945	AITEC SCAL S.A.C.
115	Adjudicación Selectiva	SEL 0008-2022-OFP-PETROPERU	BIENES	4500037507	ADQUISICION DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL (EPP) PARA EL PERSONAL DE LA OPERACIÓN MINERA ANTAPACCAY	31/05/2022	28/06/2022	135,616.13	20503241389	FLECTRO EPPO CENTRO S.A.C.
116	Adjudicación Selectiva	SEL-0008-2022-OLE/PETROPERU PRIMERA CONV	SERVICIO	4500037618	DESARROLLO DE ESTACIONES ORIENTE ESTACION 5, SARAMURIZA, MORONA Y ANEXOS I – BIANUAL	30/06/2022	8/08/2024	660,772.96	CONSORCIO	CONSORCIO URANO
117	Adjudicación Selectiva	SEL 0008-2022-OTL/PP	BIENES	4500038004	ADQUISICION DE PLANCHAS	19/09/2022	14/03/2023	2,254,858.11	20290561491	MAN TRADING CORP S.A.
118	Adjudicación Selectiva	SEL-0008-2022-OTL/PP	BIENES	4500038007	ADQUISICION DE PLANCHAS	19/09/2022	14/03/2023	144,691.49	20503833358	RUI SOLA IMPORT EXPORT S.A.C.
119	Adjudicación Selectiva	SEL-0009-2022-OLE/PETROPERU	BIENES	4500037990	ADQUISICION DE GAS PROPANO PARA TERMINAL BAYOVAR	2/06/2022	1/06/2023	95,326.90	20600579181	SERVICIOS NORGAS S.R.L.
120	Adjudicación Selectiva	SEL-0010-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4700084425	SERVICIO DE ENTREGA DE KITS DE ÚTILES ESCOLARES EN INSTITUCIONES EDUCATIVAS DE LAS LOCALIDADES Y COMUNIDADES DEL AREA DE INFLUENCIA DEL ONP	31/05/2022	1/06/2022	130,048.35	20528859746	SERVICIOS UNIVERSAL MANDEARCHE E.I.
121	Adjudicación Selectiva	SEL-0010-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4700084775	SERVICIO DE TORRE VENTADA EN MANTENIMIENTO DE LINEA – ESTACION 7	20/06/2022	17/10/2022	92,474.89	20546801849	CONTECSA DEL PERU S.A.C.
122	Adjudicación Selectiva	SEL-0010-2022-OTL/PETROPERU 2DA CONV.	SERVICIO	4200080125	AUDITORIA Y CONSULTORIA DE CUMPLIMIENTO DE PRINCIPIOS DEL ECUADOR Y NORMAS DE DESEMPEÑO DEL IFC DEL PROYECTO MODERNIZACION REFINERIA TALARA – PERIODO 2022	26/05/2022	23/12/2022	157,350.00	20549983449	INERCO CONSULTORIA PERU S.A.C
123	Adjudicación Selectiva	SEL-0011-2022-OFP/PP	SERVICIO	4700084532	SERVICIO DE REVISION DE LOS SISTEMAS DE PROTECCION CONTRA DESCARGAS ATOMOSFERICAS Y PUESTA A TIERRA EN PLANTA JULIACAS.	31/05/2022	12/06/2022	88,400.00	10330736638	RUTH NELLY MAMANI GAMARRA
124	Adjudicación Selectiva	SEL-0011-2022-OLE/PETROPERU 2DA.	SERVICIO	4700085409	SSERVICIO PELAMPLAZO DE CONMUTADOR DE TRANSFERENCIA AUTOMÁTICA EN ZONA EB EA ESTACIÓN 6 DEL ONP"	5/09/2022	23/12/2022	179,837.00	CONSORCIO	CONSORCIO PHOENIX
125	Adjudicación Selectiva	SEL-001-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200084229	TRAMITE DOCUMENTARIO EN REFINERIA TALARA	25/04/2022	24/04/2024	895,357.28	20601959968	R GESTIONES INDUSTRIALES SOCIEDAD
126	Adjudicación Selectiva	SEL 0012-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085236	SERVICIO ENLACE DE COMUNICACIONES OFICINA PUNA OLE	26/07/2022	9/09/2024	45,812.48	20505251487	CIRION TECHNOLOGIES PERU S.A.
127	Adjudicación Selectiva	SEL-0013-2022-OPS/PETROPERU 2DA CONV.	BIENES	4500079533	ADQUISICIÓN Y REEMPLAZO DE EQUIPOS PARA TRABAJOS DE INSPECCION	14/04/2022	10/07/2022	205,432.06	20519944375	SOLTRAK S.A.
128	Adjudicación Selectiva	SEL-0013-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700085696	MANTENIMIENTO MECANICO DE PLANTA DE VENTAS TALARA, PIURA Y AEROPUERTO	6/09/2022	30/09/2023	6,144,853.57	20530061249	SIT PROYECTOS Y CONSTRUCCIONES S.R.
129	Adjudicación Selectiva	SEL-0014-2022-OLE/PETROPERU PRIMERA CONV	SERVICIO	4200085331	INSTALACION DE DOS (2) VALVULAS MOTORIZADAS DEL SISTEMA DE RECEPCION Y DESPACHO DE CRUDO DE ESTACION 5	2/09/2022	29/12/2022	1,835,875.60	20604875953	CONSORCIO ONP

130	Adjudicación Selectiva	SEL-0014-2023-OPC/PETROPERU	BIENES	4500037765	PRODUCTOS QUIMICOS	19/05/2023	19/06/2023	219,434.69	10514184331	INTERQUIMICA SOCIEDAD ANONIMA
131	Adjudicación Selectiva	SEL-0016-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200081240	SERVICIO DE REEMPLAZO DE VIGARELAS EN ZONA OPERATIVA DE PLANTA PUCALLPA	21/04/2022	21/07/2022	320,953.84	20451216488	INGENIERIA Y CONSTRUCCION CONSTRUCCIONES GENERALES
132	Adjudicación Selectiva	SEL-0014-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200089020	SERVICIO DE IMPLEMENTACION SISTEMA DE MEDICION DE NIVEL EN EL TANQUE N1 EN REFINERIA TALARA	29/04/2022	31/12/2023	395,005.00	20483899379	CORPORACION CRUZ S.A.C.
133	Adjudicación Selectiva	SEL-0015-2022-OLE/PETROPERU SEGUNDA CONV	SERVICIO	4200086249	DESARROLLO DE TALLERES PARA DIFUSION, CAPACITACION DEL PROGRAMA DE IMPLEMENTACION DEL SISTEMA INTEGRADO DE GESTION ISO 14001 E ISO 45001.	8/05/2023	6/10/2023	96,330.48	20551558818	SUSTANI PERU S.R.C.
134	Adjudicación Selectiva	SEL-0015-2022-OPC/PETROPERU	BIENES	4500037749	REPUESTOS PARA SELLOS SEALMATIC	18/05/2022	1/09/2022	201,600.00	20601030951	JOTEC SERU S.A.C.
135	Adjudicación Selectiva	SEL-0016-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200089068	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE DESPACHO DE COMBUSTIBLE DE PLANTA DE VENTAS DE REFINERIA CONCHAN	21/11/2022	19/11/2024	2,570,056.57	CONSORCIO	CONSORCIO PBC
136	Adjudicación Selectiva	SEL-0016-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500037879	ADQUISICION DE CABLES DE ACERO, CABOS DE NYLON, MOSQUETES Y GRILLETES.	31/05/2022	30/09/2022	92,237.99	20606633954	IMPORTACIONES GELEX SAC
137	Adjudicación Selectiva	SEL-0029-2022-OTL/PETROPERU - 1RA CONV.	BIENES	4500037814	ADQUISICION DE MERCAPTANO PARA REFINERIA TALARA	28/09/2022	22/04/2023	829,953.78	20503031999	TORCHEM SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
138	Adjudicación Selectiva	SEL-0017-2023-OLE/PETROPERU PRIMERA CONV	SERVICIO	4200085113	PINTADO GENERAL EN EDIFICACIONES DEL TERMINAL BAYOVAR	23/06/2023	23/09/2023	325,357.96	CONSORCIO	LOPEZ & GUTIERREZ DMJ EIRL
139	Adjudicación Selectiva	SEL-0017-2022-OTL/PP	BIENES	4500037992	ADQUISICION DE PERNOS, ARANDELAS Y ESPARRAGOS	6/09/2022	5/12/2022	157,697.11	20290961123	TRANSFORMADORES METALURG. ANDINAS
140	Adjudicación Selectiva	SEL-0018-2022-OLE/PETROPERU PRIMERA CONV	SERVICIO	4200085131	APERTURA Y CIERRE DE VALVULAS TRAMO I.	1/09/2022	31/08/2023	502,238.36	CONSORCIO	CONSORCIO URANO
141	Adjudicación Selectiva	SEL-0018-2022-OTL/PP	BIENES	4500038179	ADQUISICION DE VALVULAS	28/10/2022	27/08/2023	418,900.00	20543489983	SAS IMPORT S.A.C
142	Adjudicación Selectiva	SEL-0018-2022-OTL/PP	BIENES	4500038178	ADQUISICION DE VALVULAS	28/10/2022	27/08/2023	116,300.13	20538389252	BST TERMOAMBIENTE S E INSTRUMENTAC
143	Adjudicación Selectiva	SEL-0019-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084484	SERVICIO DE DESCARGA DE EQUIPOS DEL PROYECTO NUEVO TERMINAL ILO	18/05/2022	4/06/2023	299,500.01	10601194086	GLOBAL LOGISTICS SERVICES PERU EIRL
144	Adjudicación Selectiva	SEL-0019-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500037911	ADQUISICION DE DE POSICIONADORES SVI II MARCA MASONEILAN	25/04/2022	1/09/2022	144,709.50	20100705541	ADOLPHUS S.A
145	Adjudicación Selectiva	SEL-0019-2022-OTL/PETROPERU 1RA. CONVC.	SERVICIO	4200084910	SERVICIO DE ELABORACIÓN DEL EXPEDIENTE TECNICO PARA LA OBTENCION DE LA RESOLUCION DE CAPITANIA DE INSTALACION DE SIETE (07) BOYAS DE AMARRE Y SEÑALIZACIÓN PARA EL INGRESO Y SALIDA DE NAVES EN LA BAHIA DE TALARA	4/07/2022	1/09/2022	68,000.00	20512082376	TERRAMAR INSPECTION & TRADING S.R.C.
146	Adjudicación Selectiva	SEL-0020-2022-OFP/PETROPERU 2C	SERVICIO	4200084731	PLAN DE MEDIOS PARA GOOGLE Y FACEBOOK	14/06/2022	13/12/2023	168,408.00	20600071150	JD MEDIA EMPRESA INDIVIDUAL DE
147	Adjudicación Selectiva	SEL-0020-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500037927	ADQUISICIÓN DE TONER PARA IMPRESORAS PARA REFINACIÓN SELVA	23/05/2022	6/09/2022	176,563.29	20601269564	MDM SUPPLY AND SERVICES S.A.C
148	Adjudicación Selectiva	SEL-0020-2022-OTL/PP	BIENES	4500038102	ADQUISICION DE BARRAS DE EMERGENCIA PARA REFINERIA TALARA.	28/10/2022	24/07/2023	90,349.00	20100082848	ANGLATFER & PERATA INTERNACIONAL
149	Adjudicación Selectiva	SEL-0021-2022-OFP/PETROPERU 3C	SERVICIO	4200085148	SERVICIO DE DIFUSIÓN RADIAL Y TELEVISIVA DE LAS ACTIVIDADES DE INFORMACIÓN Y GESTIÓN SOCIAL DURANTE LA ULTIMA ETAPA DE ACTIVIDADES C CONSTRUCTIVAS DEL PART C (UNICO OPERACIONES	8/06/2022	8/01/2023	170,000.00	20417910079	IMAGEMEDIA PERU S.A.C.
150	Adjudicación Selectiva	SEL-0021-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038073	ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERIA IQUITOS – ÍTEM N° 1	23/09/2022	20/12/2022	99,495.43	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
151	Adjudicación Selectiva	SEL-0021-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038073	ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERIA IQUITOS – ÍTEM N° 2	23/09/2022	20/12/2022	110,681.36	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
152	Adjudicación Selectiva	SEL-0021-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	45000 38074	ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERIA IQUITOS – ÍTEM N° 3	23/09/2022	20/12/2022	149,949.19	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
153	Adjudicación Selectiva	SEL-0021-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	45000 38075	ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERIA IQUITOS – ÍTEM N° 4	23/09/2022	20/12/2022	209,674.00	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
154	Adjudicación Selectiva	SEL-0021-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	45000 38076	ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERIA IQUITOS – ÍTEM N° 5	23/09/2022	20/12/2022	38,768.00	20603043211	MEOTEC CIENTIFICA S.A
155	Adjudicación Selectiva	SEL-0022-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200084172	ALQUILER DE CAMIONCTA PARA EL PERSONAL DEL LOTE I DE LA GERENCIA EXPLORACION Y PRODUCCIÓN.	10/05/2022	1/12/2023	655,795.00	20529466979	SERV. GRALES. ANITA FLORES EIRL
156	Adjudicación Selectiva	SEL-0022-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084512	SERVICIO ESPECIALIZADO DE MANTENIMIENTO, RECARGA Y PRUEBA HIDROSTÁTICA DE EXTINTORES PORTÁTILES Y RODANTES, DE LOS TERMINALES DEL SUR PISCO, MOLLENDO, ILO, JULIACA Y CUSCO - PETROPERÚ S.A.	6/05/2022	4/06/2023	818,640.78	20600119418	VALENTIN EQUIPOS CONTRA INCENDIOS E
157	Adjudicación Selectiva	SEL-0022-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086299	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE BARIO UBICADO EN ZONA INDUSTRIAL TERMINAL BAYOVAR	24/10/2022	23/11/2023	48,990.00	CONSORCIO	López & Gutierrez DMJ E.I.R.L
158	Adjudicación Selectiva	SEL-0023-2022-OPP/PETROPERU	BIENES	4500037591	ADQUISICIÓN DE ELEMENTOS FILTRANTES PARA LA ATENCIÓN DE DIESEL B5 S50 BAJO AZUFRE FILTRADO PARA LL CLIENTE ROMERO ANTAPACCAY	27/04/2022	28/01/2023	52,854.59	20101082840	ANGLATFER & PERATA INTERNACIONAL
159	Adjudicación Selectiva	SEL-0023-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085476	TRANSPORTE FLUVIAL EN DESLIZADOR PARA MOVILIZACIÓN DE PERSONAL DE RELACIONES COMUNITARIAS DEL TRAMO II DEL ODN DEL UNP	20/10/2022	19/10/2023	1,345,877.10	20519194746	SERVICIOS UNIVERSALES MANSERICHE E.I.
160	Adjudicación Selectiva	SEL-0023-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085534	ANALISIS DE BRECHAS PARA LA ADECUACION AL D.S. N°081-2007-EM DEL POLIDUCTO AS-P-650 DE LA GERENCIA DEPARTAMENTO REFINACION SELVA	1/10/2022	1/11/2023	48,812.88	20492307964	GIC PERU S.A.C
161	Adjudicación Selectiva	SEL-0023-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085545	IMPLEMENTACIÓN Y MANTENIMIENTO DE PUNTOS ECOLOGICOS DE SEGREGACION DE RESIDUOS SÓLIDOS PARA LA NUEVA REFINERÍA TALARA	14/09/2022	13/03/2024	678,116.00	CONSORCIO	R SEI PNEUMÁTICA
162	Adjudicación Selectiva	SEL-0024-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038146	ADQUISICIÓN DE VALVULAS DIAFRAGMA Y MANOMETROS DE MEZCLA DE ESPUMA DEL SCI DE REFINERIA IQUITOS	5/10/2022	13/12/2023	81,608.93	20506281084	FIRE TECHNOLOGY S.A.C.
163	Adjudicación Selectiva	SEL-0024-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085627	ADECUACIÓN AL D.S. 081-2007-EM – IMPLEMENTACIÓN DE VÁLVULAS MOTORIZADAS EN EL DUCTO POLOM DE 10S DEL DIÁMETRO – ZONA DE QUEBRADA HUACARUCHO Y RED DE COMUNICACIÓN REDUNDANTE EN TOPOLOGÍA ANILLO	14/10/2022	30/07/2024	2,090,000.00	20503471308	YOKOGAWA AMERICA DO SUL LTDA - SUC.

164	Adjudicación Selectiva	SEL.0026-2022-OTP/PETROPERU	SERVICIO	4700084729	MANTENIMIENTO DE SEAL DE TAPAS METALICAS VARIAS DEL TERMINAL PISCO	13/09/2022	2/09/2023	197,040.85	20600310384	ISC INTEGRAL SOLUTIONS COMPANY EIRL
165	Adjudicación Selectiva	SEL.0026-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085342	SERVICIO PRUEBA ANUAL DE BOMBAS DEL SCI	4/10/2022	2/10/2023	90,000.00	CONSORCIO	LOS CONSORCIADOS
166	Adjudicación Selectiva	SEL.0025-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085847	INSPECCION DE HORNO, COLUMNA, INTERCAMBIADORES Y LINEAS DE COMBUSTIBLE DE LA UNIDAD DE DESTILACION PRIMARIA DE REFINERIA IQUITOS	7/11/2022	1/12/2022	64,634.17	20333105738	AHORRO DE ENERGIA Y MANTENIMIENTO IN
167	Adjudicación Selectiva	SEL.0027-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4700085869	ANALISIS DE ACEITE, ENTRE OTROS DE LOS TRANSFORMADORES DE LA REFINERIA IQUITOS	8/11/2022	11/11/2022	91,848.21	20100114909	SGS DEL PERU S.A.C.
168	Adjudicación Selectiva	SEL-0027-2022-OTL/PP	BIENES	4500037990	ADQUISICION DE BLOQUEADORES	2/09/2022	6/03/2023	48,340.00	10646020170	MAURYA SALUD E.I.R.L.
169	Adjudicación Selectiva	SEL-0028-2022-OPS/PETROPERU 2DA CONV	SERVICIO	4200085913	SUPERVISION DE EPC DE TANQUE SPF-T-111 DE ESFERA DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO DE REFINERIA IQUITOS	17/10/2022	30/11/2023	1,108,983.70	20511221646	SM ASOCIADOS S.A.C
170	Adjudicación Selectiva	SEL.0029-2022-OTP/PETROPERU 2C	SERVICIO	4200085215	SERVICIO ALQUILER DE RADIOS HF Y UHF INTRINSECAMENTE SEGURAS PARA USUARIOS DE PETROPERU – REFINACIÓN SELVA Y PLANTAS ORIENTE	3/09/2022	3/09/2025	1,395,521.28	20513008795	HYTERA MOBILFUNK GMBH SUCURSAL
171	Adjudicación Selectiva	SEL-0028-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085859	INSPECCION MANUAL DE ESTRUCTURAS DE LOS MUELLES DE PRODUCTOS N° 1 Y 2 DE REFINERIA IQUITOS.	2/11/2022	30/01/2023	74,340.00	20108419505	SERVICIO DE INGENIERIA MANT.
172	Adjudicación Selectiva	SEL.0028-2022-OTL/PP	BIENES	4500038048	ADQUISICION DE HIPOCLORITO PARA ARRANQUE DE LA UNIDAD RCA – PMRT	14/10/2022	30/12/2022	621,870.52	20338570041	LINDE PERU S.R.L.
173	Adjudicación Selectiva	SEL.0029-2022-OTL/PP	BIENES	4500038078	ADQUISICION DE TUBERIA	27/09/2022	25/01/2023	84,810.28	20601011649	FADUSAN PERU S.R.C.
174	Adjudicación Selectiva	SEL.0030-2022-OTP/PP	SERVICIO	4200085774	TRANSPORTE FERROVIARIO DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A.	28/09/2022	28/09/2028	80,913,549.99	20381210819	TRANSPORTES M. CATALAN S.A.C.
175	Adjudicación Selectiva	SEL.0031-2022-OTP/PP	SERVICIO	4200086211	Servicio de Transporte Terrestre de Diesel B5 desde la Planta Eten/Chiclayo/Callao y/o Puerto Pucallpa (Terrano-al) hasta Planta Pucallpa de PETROPERU.	29/09/2022	25/01/2023	110,179,800.11	CONSORCIO	transelvo y corp trans terrestre
176	Adjudicación Selectiva	SEL-0033-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085723	IMPLEMENTACIÓN DE BECAS PETROPERÚ EN CARRERAS TÉCNICAS PARA ESTUDIANTES DE ZONA DE INFLUENCIA DE REFINACIÓN SELVA	29/09/2022	29/09/2023	505,608.00	20133178503	SERV NAC.DE ADIESTR EN TRABAJO
177	Adjudicación Selectiva	SEL-0032-2022-OTL/PP	BIENES	4500038130	ADQUISICION DE UTILES	4/10/2022	2/08/2024	55,860.62	20603258564	MDM SUPPLY AND SERVICES S.A.C.
178	Adjudicación Selectiva	SEL-0036-2022-OPS/PETROPERU 2DA	BIENES	4500037713	CINCO (05) BOMBAS SUMERGIBLES DE 2 KW ACERO INOX PARA PLANTA TRATAMIENTO DE AGUAS RESIDUALES DOMESTICAS (PTARD) DE REFINERIA IQUITOS	31/07/2022	30/10/2022	99,948.36	20100171814	HIDROSTAL S.A.
179	Adjudicación Selectiva	SEL-0036-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085043	SERVICIO DE INTERNET PARA ESTACION S ECLINF	27/09/2022	31/08/2025	134,874.00	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
180	Adjudicación Selectiva	SEL.0038-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038279	JUGUETES E INSUMOS PARA LA ACTIVIDAD DESFILE PATRIO SOMOS PAZ – REFINACION SELVA	22/10/2022	20/12/2022	179,897.40	20600744077	DIVERSOS SERVICIOS BRISAS EMPRESA
181	Adjudicación Selectiva	SEL.0039-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086424	ALQUILER DE AMBULANCIA PARA LA REFINERIA TALARA	1/09/2022	1/09/2023	216,058.38	20604178818	SACS CONSULTORES SUCURSAL PERU
182	Adjudicación Selectiva	SEL.0039-2022-OPS/PETROPERU 2DA CONV	SERVICIO	4700085977	ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCION DE INCENDIOS EN REFINERIA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A	28/10/2022	26/10/2023	3,196,867.03	20601648192	GEPSERVICIOS A.C.
183	Adjudicación Selectiva	SEL-0040-2022-OLPED N°2000114281	BIENES	4500038028	ADQUISICION DE REPUESTOS DE ACCESORIOS PARA LA FILA N°3 DE PLANTA DE VENTAS TALARA II PETROPERU	14/09/2022	8/12/2022	345,774.40	20101081840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
184	Adjudicación Selectiva	SEL.0041-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086492	MONITAREO TOPOGRAFICO Y BATIMETRICO DE DEFENSAS RIBEREÑAS Y MOVIMIENTO DE TIERRAS EN TRAMO II DEL CNF	20/08/2022	27/08/2023	898,526.67	CONSORCIO	CONS. UTS NEGOCIOS
185	Adjudicación Selectiva	SEL-0041-2022-OTP/PETROPERU	SERVICIO	4200085819	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCION DE INCENDIOS EN REFINERIA CONCHAN, OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A.	26/10/2022	26/10/2024	5,249,840.70	20100099338	PROTECCION Y RESGUARDO S.A.
186	Adjudicación Selectiva	SEL-004-2022-OTL/PETROPERU SEGUNDA CONV.	BIENES	4500037803	ADQUISICION DE TUBERIAS PARA MANTENIMIENTO DE TANQUES EN REFINERIA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA	25/07/2022	29/08/2023	83,997.67	20154434948	SAS IMPORT S.A.C
187	Adjudicación Selectiva	SEL.0042-2022-SOLPED N°2000114821	BIENES	4500038173	ADQUISICION DE TUBERIAS DE ACERO PARA REFINACION TALARA.	24/10/2022	24/01/2023	101,204.05	20600388648	BASUTEN PERU S.A.C.
188	Adjudicación Selectiva	SEL-0042-2022-SOLPED N°2000114821	BIENES	4500038092	ADQUISICION DE TUBERIAS DE ACERO PARA REFINACION TALARA	19/10/2022	17/09/2024	856,067.33	20154434948	SAS IMPORT S.A.C
189	Adjudicación Selectiva	SEL-0043-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086438	EJECUCIÓN DEL PLAN DE TRABAJO ANUAL 2022-2023 DEL COMITÉ COMUNAL DE MONITOREO SOCIOAMBIENTAL (COMA)	28/09/2022	27/09/2023	473,000.53	20600823508	R & R SERVICIOS GENERALES E.INGENI
190	Adjudicación Selectiva	SEL-0044-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4700085799	SERVICIO DE TRATAMIENTO QUIMICO EOTF I	15/08/2022	31/10/2023	1,457,275.70	20100588647	HIDROCLIMACA INDUSTRIAL S.A.
191	Adjudicación Selectiva	SEL-0044-2022-SOLPED N°2000114972	BIENES	4500038098	ADQUISICION DE REPUESTOS PARA MAQUINA DE OCTANOS EN TALARA.	24/09/2022	9/03/2023	216,768.18	20130546951	RAM TRADING CORP S.A
192	Adjudicación Selectiva	SEL.0045-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700085611	CAPACITACION EN METODOS DE ENSAYO PARA PERSONAL DE LA JEFATURA LABORATORIO	07/10/2022	8/12/2022	90,000.00	20601844078	MARINE CONSULTANTS S.R.L.
193	Adjudicación Selectiva	SEL-0047-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4700084154	INSTALACION DE NUEVA SEÑALETICA EN TRAMOS I, II Y ORN Y MANTENIMIENTO DE SEÑALETICA Y CRUCES AEREOS EXISTENTES EN TRAMOS Y ORN	18/05/2022	17/05/2023	11,946,381.73	2012 9168718	VII OCRU SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
194	Adjudicación Selectiva	SEL-0047-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085566	ALQUILER Y MANTENIMIENTO DE BAÑOS QUIMICOS EN REFINERIA TALARA	29/09/2022	27/09/2028	96,642.00	20537933464	REUTER PERU S.A.C.
195	Adjudicación Selectiva	SEL-0048-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200084284	SERVICIO DE TRABAJOS COMPLEMENTARIOS EN SALA ELECTRICA DE PLANTA DE VENTAS CHICLAYO	21/04/2022	9/06/2028	90,150.85	20524180617	TECNICA INGENIERUS S.R.L
196	Adjudicación Selectiva	SEL-0048-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085768	CAPACITACION EN TALLERES TECNICO-PRODUCTIVOS DE GASTRONOMIA Y COMPUTACIÓN E INFORMÁTICA EN BENEFICIO DE LAS MUJERES DE LA URB. SACOMSA DE TALARA	17/10/2022	14/04/2023	291,760.00	20133178503	SERV NAC.DE ADIESTR EN TRABAJO

197	Adjudicación Selectiva	SEL-0088-2022 OTP/PETROPERU-ITEM 1	SERVICIO	4700080580	SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACIONES PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTO NORPERUANO	14/09/2022	15/07/2026	165,011.20	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
198	Adjudicación Selectiva	SEL-0088-2022 OTP/PETROPERU-ITEM 2	SERVICIO	4700081368	SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACIONES PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTO NORPERUANO	24/09/2022	19/04/2026	2,003,870.00	20537155406	ARESS PERU S.A.C.
199	Adjudicación Selectiva	SEL 0050 2021 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084381	"SERVICIO DE ELABORACION DE LA INGENIERIA BASICA EXTENSION DEL SISTEMA DE PROTECCION CATODICA DE EQUIPOS, TUBERIAS E INSTALACIONES DE LAS ESTACIONES DEL OLLODUCTO NOR PERUANO"	30/05/2022	31/03/2023	1,372,175.80	20477481558	NEW GLOBAL SAC
200	Adjudicación Selectiva	SEL-0090-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038584	ADQUISICION DE BATERIAS PARA MANTENIMIENTO DE BANCO DE RESPALDO DE ENERGIA - SISTEMA DE CONTROL DE CELDAS DE SUBESTACIÓN UDP - REFINERÍA TALARA"	15/11/2022	13/11/2024	58,764.00	10318538709	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO
201	Adjudicación Selectiva	SEL 0091 2022 OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200083679	CONFECCIÓN E INSTALACIÓN DE CASETAS EN OLEODUCTOS - PETROPERÚ S.A.	20/10/2022	18/12/2022	36,787.50	CONSORCIO	CONSORCIO ICSE PROMESICA
202	Adjudicación Selectiva	SEL-0057-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700082808	CONTROL DOCUMENTARIO, DIGITALIZACIÓN Y GESTIÓN ADMINISTRATIVA DE LAS ACTIVIDADES DEL SCSLT SEDE TALARA	17/10/2022	17/10/2023	227,970.76	CONSORCIO	CONSORCIO DM ASOCIADOS & INGEFUN
203	Adjudicación Selectiva	SEL-0053-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084971	SUPERVISION DE ACTIVIDADES DE MANTENIMIENTO EN EL TRAMO I Y II DEL ONP Y EN EL ONP	1/08/2022	30/07/2024	17,474,215.99	CONSORCIO	CONSORCIO AYESA
204	Adjudicación Selectiva	SEL 0057 2021 OTL/PETROPERU 2DA CONV.	SERVICIO	4200084298	SERVICIO DE MANTENIMIENTO 2000 HRS, 4000 HRS Y ENSAYOS DE VERIFICACIÓN EQUIPO DE OCTANAJE N° 5 – REFINERIA TALARA	2/05/2022	4/09/2023	509,792.35	20381541431	MAN TRADING COMP S.A.
205	Adjudicación Selectiva	SEL-0054-2021-OPC PP	SERVICIO	4700081065	SUPERVISION DEL CONTRATO EPC DEL TERMINAL MULTIBOYAS N°2 Y SUS LINEAS SUBMARINAS DE REFINERIA CONCHAN EL MONTO DEL CONTRATO ES 1,181,652.00 POR TEMA DEL SISTEMA SE INDICA 1,315,052.03	23/01/2023	22/01/2024	1,535,613.01	20511495044	INGENIERIA Y DESARROLLO TECNOLOGICO
206	Adjudicación Selectiva	SEL-0058-2022-OTL PETROPERU	BIENES	4500083604	ADQUISICION DE MATERIAL TELECOM	18/10/2022	13/12/2022	59,803.70	20481207745	ROG LATINOAMERICA E.I.R.L.
207	Adjudicación Selectiva	SEL-0055-2021 OTP - 4TA CONV ITEM 1	SERVICIO	4200085247	Servicio Integral de Atención de Operaciones Marítimas, Tendido de Barreras de Contención y Primera respuesta ante Derrames de Hidro carburos en los Terminales Portuarios Multiboyas del Sur	12/08/2022	12/08/2025	11,326,078.78	CONSORCIO	PSA Marine Peru S.A. -
208	Adjudicación Selectiva	SEL-0055-2021-OTP/PP ITEM 2	SERVICIO	4200085218	Servicio Integral de Atención de Operaciones Marítimas, Tendido de Barreras de Contención y Primera respuesta ante Derrames de Hidro carburos en los Terminales Portuarios Multiboyas del Sur	12/08/2022	12/08/2025	14,030,188.21	CONSORCIO	PSA Marine Peru S.A. -
209	Adjudicación Selectiva	SEL 0055 2021 OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084605	RETRAPADO DE 306 ANOMALÍAS Y 22 SEGMENTOS UBICADOS EN AREAS DE CULTIVO (DEFORMACIONES GEOMETRICAS Y PERDIDAS DE CAPERTURA EN EL TRAMO II DEL ONP	1/07/2022	30/06/2025	126,394,978.07	20529954758	VELOCRU SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
210	Adjudicación Selectiva	SEL-0075-2021-OPC/PETROPERU	BIENES	4500037375	SUMINISTRO EQUIPOS ROTATIVOS (AG-2103)	26/04/2022	26/04/2023	847,248.07	20601810953	JOTEC SEAL S.A.C.
211	Adjudicación Selectiva	SEL-0055-2021-OPC/PETROPERU	BIENES	4500037314	SUMINISTRO PARA EQUIPOS ROTATIVOS OC Abierta 4600031309 (HIJA 3)	29/04/2022	3/05/2022	152,490.84	20601810953	JOTEC SEAL S.A.C.
212	Adjudicación Selectiva	SEL 0055 2021 OPC/PETROPERU	BIENES	4500037432	SUMINISTRO PARA EQUIPOS ROTATIVOS OC Abierta 4600032329 HIJA 2	10/05/2022	13/05/2022	137,603.47	20601810953	JOTEC SEAL S.A.C.
213	Adjudicación Selectiva	SEL-0055-2021-OPC/PETROPERU	BIENES	4500037567	SUMINISTRO PARA EQUIPOS ROTATIVOS OC Abierta 4600031829 HIJA 5	20/06/2022	23/06/2022	21,815.00	20601810953	JOTEC SEAL S.A.C.
214	Adjudicación Selectiva	SEL 0055 2021 OPC/PETROPERU	BIENES	4500037677	SUMINISTRO PARA EQUIPOS ROTATIVOS OC Abierta 4600032329 HIJA 4	23/06/2022	27/06/2022	8,878.45	20601810953	JOTEC SEAL S.A.C.
215	Adjudicación Selectiva	SEL-0055-2021-OPC/PETROPERU	BIENES	4500037715	SUMINISTRO PARA EQUIPOS ROTATIVOS OC Abierta 4600031829 HIJA 5	12/07/2022	14/07/2022	11,759.86	20601810953	JOTEC SEAL S.A.C.
216	Adjudicación Selectiva	SEL-0055-2021-OPC/PETROPERU	BIENES	4500037762	SUMINISTRO PARA EQUIPOS ROTATIVOS OC Abierta 4600032329 HIJA 6	19/07/2022	21/07/2022	69,851.78	20601810953	JOTEC SEAL S.A.C.
217	Adjudicación Selectiva	SEL 0055 2022 OTP/PETROPERU	SERVICIO	4200085727	SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL (OTE1)	27/09/2022	23/12/2023	6,203,459.70	20604315345	TWM PERU S.A.C.
218	Adjudicación Selectiva	SEL-0056-2021-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200084248	MANTENIMIENTO MENOR DE TANQUES, TUBERIAS Y OTROS EQUIPOS ESTATICOS DE REFINERIA CONCHAN	28/04/2022	26/04/2024	7,717,547.28	CONSORCIO	CONSORCIO CONSTRUCTORA UNIMET S.A.C.
219	Adjudicación Selectiva	SEL 0036 2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500036126	ADQUISICIÓN DE MANGUERAS DE 4" DIAMETRO X 50FT PARA EQUIPOS DE FLOTA PESADA – REFINERÍA TALARA	22/10/2022	18/02/2023	55,280.64	20601105072	GLOBAL SUPPLY COMPANY S.A.C.
220	Adjudicación Selectiva	SEL-0054-2021-OTP/PETROPERU	BIENES	4500036870	ADQUISICION DE MANGUERA Y PARING ADAPTER PARA BRAZO DE DESPACHO DEL TERMINAL MOLLENDO	13/09/2022	13/08/2023	62,146.97	20601105072	GLOBAL SUPPLY COMPANY S.A.C.
221	Adjudicación Selectiva	SEL-0059-2021-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200084930	MANTENIMIENTO AL SISTEMA CONTRA INCENDIO DE REFINERIA CONCHAN	9/05/2022	4/11/2022	4,934,678.79	20543110891	CONSTRUCTORA UNIMET S.A.C.
222	Adjudicación Selectiva	SEL 0060 2021 OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200084018	SERVICIO DE INSPECCION DE SISTEMAS DE PUESTA A TIERRA Y BUZONES ELÉCTRICOS DE REFINERIA	18/04/2022	17/07/2022	51,920.00	20601149310	AGLING NIEROS S.A.C.
223	Adjudicación Selectiva	SEL-0061-2021-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4700084593	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS ROTATIVOS DE REFINERIA CONCHAN	1/06/2022	31/05/2024	4,263,610.86	CONSORCIO	ATOMS, PHOENIX, IZEAM, AJSTEC, GWALT
224	Adjudicación Selectiva	SEL-0067-2022-OTP/PP	SERVICIO	4200085828	PLAZO DE EJECUCIÓN: EL SERVICIO SERÁ EJECUTADO DURANTE EL PERIODO DE 12 MESES, DE ACUERDO A LO INDICADO EN EL NUMERAL VI DE LAS CONDICIONES TECNICAS	27/09/2022	27/09/2023	141,838.98	20264180971	PROFILE CONSULTING GROUP S.A.C.
225	Adjudicación Selectiva	SEL-0067-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086076	SERVICIO DE FORTALECIMIENTO DE CAPACIDADES DE AUTORIDADES COMUNALES (JUNTAS VECINALES) EN GOBERNABILIDAD LOCAL, LIDERAZGO Y GESTIÓN PUBLICA	1/11/2022	4/02/2023	141,500.00	20602677095	GEA GESTION PARA LA SUSTENTABILIDAD
226	Adjudicación Selectiva	SEL-007-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500037789	ADQUISICION DE PERFILES DE ACERO PARA REFINACION TALARA	21/07/2022	27/09/2022	316,542.26	20514081496	JHORVAC CORPORATION S.A.C.
227	Adjudicación Selectiva	SEL 007 2022 OTP/PETROPERU	SERVICIO	4200084125	SEL 007 2022 OTP/PETROPERU - OTP/PETROPERU - Servicio de Muestreo y Análisis de Gasolinas y Combustibl... SOLPED NPD 1000112763	13/04/2022	31/08/2022	55,077.54	20100498386	INTERTEK TESTING SERVICES PERU S.A.
228	Adjudicación Selectiva	SEL 0079 2022-OTP/PP	SERVICIO	4700085877	SERVICIO DE MONITOREO DE LA REPUTACION DE MARCA EN MEDIOS SOCIALES E INTERNET	31/10/2022	30/10/2023	852,885.94	20537137758	QUANTICO TRENDS S.A.C.
229	Adjudicación Selectiva	SEL-0080-2022-OTP/PP	SERVICIO	4200085123	SERVICIO DE DIGITALIZACIÓN DE DOCUMENTOS EN LA OFICINA DE TRAMITE DOCUMENTARIO EN OFP PETRÓLEOS DEL PERÚ S.A.	8/09/2022	7/09/2024	135,936.00	20602130695	SERVICIOS DE ARCHIVOS Y GESTIÓN Y
230	Adjudicación Selectiva	SEL 0086 2021 OFP PP 2DA CONV.	SERVICIO	4700085448	SERVICIO DE ELABORACIÓN DEL PROGRAMA DE INSPECCION DE DUCTOS Y DIAGNOGRAMA DE EJECUCIÓN – LOTE 192	2/12/2022	2/12/2023	1,377,195.95	20493307964	QK PERU S.A.C.

231	Adjudicación Selectiva	SEL-0084-2022-OTL/PP	BIENES	4500074967	ADQUISICION DE REPUESTOS PARA BOMBA CENTRIFUGA	6/08/2022	28/09/2022	51,788.94	20510970684	RUWERVE PERU S.A.C.
232	Adjudicación Selectiva	SEL-SERV-2022-OTP/PETROPERU-TC	SERVICIO	4200084714	SERVICIO DE REEMPLAZO DE UN TRAMO DE LINEA ENTERRADA DE 45 NPS DE LA RED CONTRA INCENDIO DE LA PLANTA DE VENTAS JULIACA	31/05/2022	26/06/2022	59,140.22	20545078224	CONSORCIO
233	Adjudicación Selectiva	SEL-0006-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500078947	ADQUISICION DE AMORTIGUADOR PARA REFINERIA TALARA	31/05/2022	12/07/2022	9,348,888.28	20467958828	CONSORCIO (JV) SUR
234	Adjudicación Selectiva	SEL-0107-2022 SOLPED N°1000110193	BIENES	4500078855	ADQUISICION DE TUBERIA PARA REEMPLAZO DE TRAMOS DE OLEODUCTO OVERALES KM 49 DE LA COMBINACION DE CRUDO Y AGUA - REFINERIA TALARA	31/05/2022	19/08/2022	70,878.52	20601012643	HARTMETALL SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
235	Adjudicación Selectiva	SEL-0111-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200084277	SERVICIO DE CAPACITACION TECNICA EN PINTURA ELECTROMECANICA.	31/05/2022	19/09/2022	700,702.09	20552841098	RADUFAN PERU S.A.C.
236	Adjudicación Selectiva	SEL-0112-2022-OTL/PETROPERU - 2DA CONV.	SERVICIO	4700085612	INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE REFINERIA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA	8/07/2022	30/09/2022	4,737,308.12	20547780696	SISTEMAS TECNICOS AUXILIARES SAC
237	Adjudicación Selectiva	SEL-0113-2022 SOLPED N°1000109621	BIENES	4500080763	ADQUISICION DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACION PARA VALVULAS DE CONTROL DE SYS DEL SISTEMA DE AGUA DE MAR PARA ENFRIAMIENTO SWC DE LAS UNIDADES DEL PMRT.	31/05/2022	25/08/2022	177,243.09	20505865644	CONSULTING ADVISERS WORKING S A C
238	Adjudicación Selectiva	SEL-0114-2022-OTL/PETROPERU - 2DA CONV.	SERVICIO	4700084916	SERVICIO DE FACILIDADES DE ANDAMIAJES	6/06/2022	6/08/2022	464,589.60	20553865538	BOMBA PERU SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
239	Adjudicación Selectiva	SEL-0115-2022-OTL/PETROPERU - 2DA CONV.	SERVICIO	4500084183	MANTENIMIENTO DE TORRE DE TELECOMUNICACIONES DE LA REFINERIA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA	25/04/2022	19/08/2022	169,388.50	20534604185	HUACHECSA S R L. - HCSA S R L
240	Adjudicación Selectiva	SES-0116-2022 SOLPED N°1000111349	BIENES	4500079659	ADQUISICION DE REPUESTOS PARA MOTOR ELECTRICO DE INYECCION DE REFINACION TALARA	21/09/2022	9/01/2023	49,999.92	20601012643	RADUFAN PERU S.A.C.
241	Adjudicación Selectiva	SEL-0117-2022-OTL/PP	BIENES	4500077121	ADQUISICION DE EXTINTORES PORTATILES	28/04/2022	27/06/2022	58,643.36	20513934125	SORTRAK S.A.
242	Adjudicación Selectiva	SEL-0118-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200084242	TRANSPORTE DE PERSONAL EN REFINERIA TALARA	6/05/2022	7/07/2022	18,375,847.09	20483995254	EMPRESA DE TRANSPORTES RAFAEL EIRL
243	Adjudicación Selectiva	SES-0119-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200084234	CONSULTORIA PARA LA SUPERVISION DEL SERVICIO DE REEMPLAZO DE BRAZOS DE CARGA DEL MUELLE DE CARGA LIQUIDA	18/04/2022	28/05/2022	956,867.25	20511405644	INGENIERIA Y DESARROLLO TECNOLOGICO
244	Adjudicación Selectiva	SES-0120-2022-OTL/PETROPERU - 2	SERVICIO	4700086650	MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO - REFINERIA TALARA	3/11/2022	3/12/2022	1,075,000.00	20600342911	CORP DE SERV GENERALES BAG SRL
245	Adjudicación Selectiva	SEL-0114-2022-OTL/PP	BIENES	4500037267	ADQUISICION DE MATERIALES PARA EL SISTEMA DE RECUPERAMIENTO EN PROTECCION DE OLEODUCTOS	19/01/2022	28/04/2022	98,778.80	20101057199	PETROPOLIS S A
246	Adjudicación Selectiva	SEL-0141-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700084407	ANUAL DE MANTENIMIENTO EN UNIDADES DE KLOTA PLANTA - REFINERIA TALARA	27/05/2022	18/07/2022	1,139,442.05	20529914718	VALORUP SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
247	Adjudicación Selectiva	SEL-0142-2022-OTL/PP	BIENES	4500078742	ADQUISICION DE EQUIPAMIENTO ESPECIALIZADO DE RESPUESTA A EMERGENCIAS PARA LA NUEVA REFINERIA TALARA	6/10/2022	8/05/2023	957,529.53	20547111665	AMARK SOLUCIONES INTEGRALES S A C
248	Adjudicación Selectiva	SEL-0142-2022-OTL/PP	BIENES	4500078742	ADQUISICION DE EQUIPAMIENTO ESPECIALIZADO DE RESPUESTA A EMERGENCIAS PARA LA NUEVA REFINERIA TALARA	6/10/2022	3/04/2023	3,040,173.08	20556043630	GI WALT PERU SAC
249	Adjudicación Selectiva	SEL-0144-2022 SOLPED N°1000111071	BIENES	4500078758	ADQUISICION DE MATERIAL CONDUIT, PARA PILOTOS DE HI-BOX - REFINERIA TALARA RFC CCR-330-2022	18/07/2022	14/12/2022	44,818.66	10009568703	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO
250	Adjudicación Selectiva	SEL-0147-2020-OTP/PETROPERU-4C	SERVICIO	4700084246	SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARITIMO PARA LA ATENCION DE BUQUES EN EL PUERTO DE SUPE	1/08/2022	1/05/2023	3,953,796.00	20101995031	TRANSAS MARITIMOS S.A.
251	Adjudicación Selectiva	SEL-015-2022 - OTL-PETROPERU	BIENES	4500077777	ADQUISICION DE LINTERNAS MARINAS PARA REFINERIA TALARA"	21/07/2022	29/12/2022	54,280.00	20603105073	GLOBAL SUPPLY COMPANY S.A.C.
252	Adjudicación Selectiva	SEL-021-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4500085686	MANTENIMIENTO Y PRESERVACION DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACION DE UNIDADES DE PROCESO Y UNIDADES AUXILIARES DE LA NMRT	29/09/2022	26/12/2022	78,750.00	CONSORCIO	CONSORCIO ICSE PROMECA
253	Adjudicación Selectiva	SEL-022-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4700085765	ANUAL DE ELIMINACION DE TIERRA CONTAMINADA, LIMPIEZA DE FONDO DE BANQUES, DE SEPARADORES Y SISTEMAS DE DESAGUE INDUSTRIAL EN REFINERIA TALARA	1/10/2022	2/10/2023	4,804,506.13	20161354377	ARPEL EIRL
254	Adjudicación Selectiva	SEL-018-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500078128	ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LA REFINERIA TALARAS ITEM PAQUETE 3	8/10/2022	3/01/2023	232,590.80	20603306407	INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIUS
255	Adjudicación Selectiva	SEL-018-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500078128	ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LA REFINERIA TALARAS, ITEM PAQUETE 4	8/10/2022	3/01/2023	329,856.00	20603306407	INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIUS
256	Adjudicación Selectiva	SEL-018-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500078128	ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LA REFINERIA TALARAS, ITEM PAQUETE 5	8/10/2022	3/01/2023	103,084.80	20603306407	INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIUS
257	Adjudicación Selectiva	SEL-019-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500078107	ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LA REFINERIA TALARA - ITEM PAQUETE 1	8/10/2022	3/01/2023	815,051.40	20603306407	INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIUS
258	Adjudicación Selectiva	SEL-019-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500078106	ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LA REFINERIA TALARA ITEM PAQUETE 2	8/10/2022	3/01/2023	418,788.00	20603306407	INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIUS
259	Adjudicación Selectiva	SEL-109-2021-OTL/PETROPERU SEGUNDA CONV.	SERVICIO	4200085164	ANUAL DE RECHAZO DE AMMONIACO 2021 EN REFINERIA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA	14/07/2022	2/08/2023	1,818,677.03	20198489148	RUFUS DEL PACIFICO EIRL
260	Adjudicación Selectiva	SEL-128-2022-OTL/PP 2DA CONVOCATORIA	BIENES	4500079926	ADQUISICION DE ESPUMA CONTRAINCENDIO PARA REFINACION TALARA	25/08/2022	19/01/2023	3,364,999.66	20542821044	FIRE TECHNOLOGY S A C
261	Adjudicación Selectiva	SES-12-2022-OPC/PETROPERU-4	SERVICIO	4200085078	SERVICIO DE DESINFECCIÓN DE AMBIENTES EN LAS INSTALACIONES DE REFINERIA Y PLANTA DE VENTAS POR 1 AÑO	1/07/2022	1/08/2023	48,000.00	20537908732	RECNSAN EIRL
262	Adjudicación Selectiva	SES-140-2021-OTL/PETROPERU SEGUNDA CONV.	SERVICIO	4700085528	MANTENIMIENTO CORRECTIVO Y PREVENTIVO EN OFICINAS, VIVIENDAS Y AREAS COMUNES DE PLANTA ARENAS, AREA NORTE Y REFINERIA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA	8/11/2022	1/12/2023	8,004,211.92	20481991003	INGENIERIA Y SERVICIOS GENERALES PE
263	Adjudicación Selectiva	SEL-PROC-20-2022-OPC / PETROPERU-1	BIENES	4500078004	MANGUERAS SUBMARINAS	10/05/2022	9/08/2023	1,498,100.00	20481791694	BIG SAC

Fuente: ERP-SAP /Modulo Logistico.

Las Modalidades Contratación corresponden a las previstas en el Reglamento de Contrataciones de PETROPERU. COMP- ABR- COM-SEL

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
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	Reglmen 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 Corporativas)
Precisar	Colocar el tipo de Procedimiento de Selección que corresponda

2 OBJETO CONTRACTUAL	
Bien	Productos físicos, incluye los suministros.
Consultoría de Obra	Son productos no físicos, incluye la elaboración de expediente técnico de
Obra	Productos físicos, incluye construcción.
Servicio	Son productos no físicos, incluye servicios

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE RECURSOS HUMANOS

ANEXO N° 8.1
Cantidad de personal al inicio y al final del periodo a reportar

Nombre de la empresa	PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito	LIMA - LIMA - SAN ISIDRO
Titular de la empresa	HUMBERTO CAMPODÓNICO SÁNCHEZ
Cargo	PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Periodo en el cargo	02.04.2022 AL 27.10.2022
Fecha de corte	30.09.2022

Periodo reportado	Abr-22			Set-22			
	Cantidad de Personal del mes de inicio del periodo reportado			Cantidad de Personal del último mes a reportar			Gasto de Personal del último mes a reportar (En soles)
RUBROS	**Cantidad personal 276 y CAS**	**Cantidad Personal 728**	**Cantidad Personal otro regimen laboral**	**Cantidad personal 276 y CAS**	**Cantidad Personal 728**	**Cantidad Personal otro regimen laboral**	
PERSONAL							
Planilla		**2748**			**2666**		**29,821,073.73**
Gerente General		1			1		22,596.47
Gerentes		13			12		362,093.11
Ejecutivos		26			31		792,635.54
Profesionales		1371			1320		16,871,974.57
Técnico		1337			1302		11,771,774.04
Administrativos							
Locación de Servicios							
Servicios de Terceros							
Personal de Cooperativas							
Personal de Services							
Otros							
Pensionistas		6			6		**3,122.50**
Regimen Ley N° 20530		-			-		-
Regimen Ley N° 10624		2			2		2,562.50
Regimen Ley N° 17262		4			4		560.00
Practicantes (Incluye Serum,							
TOTAL							
Personal en Planilla		2748			2666		**29,821,073.73**
Personal en CAP		2431			2406		27,972,087.23
Personal Fuera de CAP		317			260		1,848,986.50
Según Afiliación		2748			2666		**29,821,073.73**
Sujetos a Negociación Colectiva		1990			2019		23,522,473.09
No Sujetos a Negociación Colectivo		758			647		6,298,600.64
Personal Reincorporado							
Ley de Ceses Colectivos							
Derivados de Procesos de Despidos							
Otros							

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

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

N/A: No aplica

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

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

Petroperú

Firmado digitalmente por:
QUINO CELI Jorge Eduardo
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/11/2022 18:48:53-0500

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:23:35-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE MUEBLES E IMMUEBLES

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 : HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte : 27.10.2022

N°	Código Único - SINABIP	Tipo de Inmueble / Predio [1]	Descripción del Inmueble / Nombre del Local / Denominacion_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.

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:23:46-0500

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

Firmado digitalmente por:
ARRUE CHAVEZ Carlos
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado

Petroperú

Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/11/2022 17:20:24-0500

EMPRESAS
SECCIÓN I
GESTION INFORMATICA

ANEXO N° 10.1
Aplicativos informáticos de la Empresa

Nombre de la empresa	**PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU S.A**
Departamento - Provincia - Distrito	**LIMA-LIMA-SAN ISIDRO**
Titular de la empresa	**HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODONICO SANCHEZ**
Cargo	**PRESIDENTE DE DIRECTORIO**
Periodo en el cargo	**02.04.2022-27.10.2022**
Fecha de corte	27.10.2022

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
1	Acuerdos de Directorio (SAD)	El objetivo de este aplicativo es registrar y almacenar todos los acuerdos tomados por el Directorio de Petroperú, para permitir luego que los usuarios adecuados puedan revisarlos y descargarlos.	Secretaría General	Histórico	2019
2	Sistema de Control de Asistencia (ASISOFP)	Permite visualizar la data histórica respecto a los ingresos y salidas de personal y practicantes, justificación de tardanzas, registro de excesos de jornada, autorización de sobretiempos, salidas anticipadas; previa implementación del ERP SAP	Gerencia Dpto. Relaciones Laborales	Histórico	2019
3	Sistema Web Activo Fijo (SWAF)	Sistema Web que permite la búsqueda y visualización de informacion historica respecto a las transferencias de los activos . Actualmente solo para consulta informacion historica	Gerencia Dpto. Contabilidad	Histórico	2022
4	Sistema Integral de Personal (SIP)	Sistema Integral de Administración de personal, practicantes y pensionistas.	Gerencia Dpto. Gestión de Talento	Histórico	2014
5	Mercado Externo (DATAMEXT)	Aplicativo para el registro de importaciones y exportaciones, consultas, reportes y generación de órdenes de trabajo de los embarques administrados por el departamento mercado externo	Gerencia Dpto. Compra de 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 auditoria 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 informacion usadas en la empresa	Gerencia Dpto. Tecnologías de Información	En Operación	2022
9	Sistema de Gestión de Operaciones Comerciales (SGO)	Sistema que permite la administración y gestión de suministro de combustible en operaciones de clientes industriales desde las plantas de Petroperú hasta las estaciones de servicio asociadas.	Gerencia Dpto. Distribución	En Operación	2022
10	Aplicativo Web de Soporte a los Concursos Internacionales de Precios (CIP) de Importación y Exportación (TENDER)	Aplicativo web de Soporte a los Concursos Internacionales de Precios de Importación y Exportación TENDER	Gerencia Dpto. Compra de 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

Firmado digitalmente por:
FUNG QUINONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado

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

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
28	Interconexión Bancaria (SIXTCL)	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con los bancos Banco de la Nación, Scotiabank, BBVA e Interbank	Gerencia Dpto. Finanzas y Tesorería	En Operación	2018
29	Facturación Electrónica (FACTEL)	Permite reemplazar los documentos de pagos emitidos en papel de la empresa por documentos tributarios digitales. Estos documentos electronicos permitirán dar validez tributaria a las operaciones comerciales efectuadas por Petroperú a nivel nacional mediante la emisión eléctronica de facturas, boletas de venta, notas de crédito y nota de débito.	Gerencia Dpto. Contabilidad	En Operación	2021
30	Balance másico de Refinerías (SIGMAFINE)	Reconciliación de datos Balance másico de crudo y productos. Contabilidad de producción y rendimientos.	Gerencia Dpto. Refinación - Talara	En Operación	2021
31	Oficina de Información y Participación Ciudadana (OIPC)	Portal Web de la Oficina de Información y Participación Ciudadana (OIPC) del Proyecto Modernización Refinería Talara (PMRT) mediante el cual difunde las actividades actividades, beneficios y gestión de sus programas sociales relacionadas del proyecto, asi como atender las solicitudes de la ciudanía.	Gerencia Dpto. Gestión Social Occidente	En Operación	2020
32	Sistema de Reclutamiento de Practicantes (SRP)	Sistema para el reclutamiento de practicantes e historiales datos de practicantes	Gerencia Dpto. Gestión de Talento	En Operación	2019
33	Sistema de visitantes (VISITAS)	Aplicativo que permite registrar los ingresos y salidas de los visitantes. (en procesos de reemplazo por sistema de Visitas PCM)	Gerencia Dpto. QHSSE Refinación	En Operación	2008
34	Portal web de PETROPERÚ (WebPP)	Portal oficial de Petroleos del Perú - PETROPERÚ S.A	Gerencia Dpto. Comunicaciones	En Operación	2022
35	Sistema de Monitoreo de Tanques (VM-PA)	Sistema que permite el Monitoreo de Tanques	Gerencia Dpto. de Refinación, Talara.	En Operación	2019
36	Cosude y Compras Locales (COSUDE)	Sistema de soporte al Comite de Suministro y Demanda, para la gestión de cuentas corrientes destinadas a la importación de Hidrocarburos.	Gerencia Dpto. 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)	Tramite documentario, correspondencia interna, externa y correspondencia gerencia general Sobre plataforma Filenet, versión 2.0	Gerencia Administración y Finanzas	En Operación	2022
39	Declaración Jurada Electrónica de Salud por el COVID-19 (DJCOVID19)	Aplicación que permite generar declaración jurada electrónica de salud, en la cual se constata que el trabajador no cuenta con alguna sintomatología del coronavirus COVID-19.	Gerencia Dpto. Cultura y Bienestar	En Operación	2021
40	Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental (SIGDA)	Información del Proceso del Sistema Integral de Gestión Ambiental	Gerencia Dpto. QHSSE OLE, Comercial y Distribución	En Operación	2022
41	Plataforma Educativa Q10 (Q10)	Servicio SAAS que apoya la gestión académica, administrativa y de educación a distancia del personal de PETROPERÚ.	Gerencia Gestión de Personas	Descontinuado	2020
42	Xper Terminal Automation System - (XperTAS)	Sistema de Gestion de Despacho automatizado de terminales (TAS) de combustibles utilizado en Terminal Mollendo, Ilo, Cusco, Juliaca y Pisco	Gerencia Dpto. Distribución	En Operación	2021
43	Daniel's Terminal Automation System - Terminales del Sur (DANTAS)	Sistema para gestión de despacho automatizado de terminales de combustibles (TAS) para los terminales de ventas del Sur: Cuzco, Ilo, Pisco y Juliaca	Gerencia Dpto. Distribución	Descontinuado	2014

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
44	PETROFLOTAS	Es un software (SaaS), que incluye la provision de una plataforma tecnológica integral administrada y los medios necesarios para administrar y soportar las transacciones de abastecimiento de combustible que se realicen entre los clientes corporativos (usuarios) y la red de estaciones de servicios de PETROPERU, asi como la provision de un medio de pago, de tarjetas para los clientes. En proceso de cierre, no se requiere continuar el servicio.	Gerencia Dpto. Marketing	En Operación	2020
45	PETRORUTAS	Herramienta de soporte a la fuerza de ventas para gestionar sus visitas a los clientes y sus difetrentes establecimientos.	Gerencia Dpto. Ventas	En Operación	2022
46	PETRORED	Portal de la Red de Estaciones de Servicios afiliadas a PETROPERÚ S.A	Gerencia Dpto. Marketing	En Operación	2021
47	PORTAL DE ATENCION DE CLIENTES	Portal de Ventas de Combustible que facilitan a nuestros clientes para planificar y generar sus pedidos, agendar citas, verificar saldos y cotizaciones	Gerencia Comercial/Cadena de Suministros	En Operación	2022
48	Aplicativo Solicitudes de Acceso a Facilidades de Computo (SAFC)	Permite a los usuarios finales realizar sus requerimientos de accesos a los servicios o sistemas de informacion, y obtener las aprobaciones de acuerdo al flujo automatizado	Gerencia Dpto. Tecnologías de Informacion	En Operación	2022
49	Data WareHouse - Cognos	Proporciona información de soporte a la toma de decisiones. Contiene información para las áreas de Marketing, Comercial, Logística, Finanzas y Planeamiento, Cadena de Suministros.	Corporativo	En Operación	2022
50	ETL DataStage	Permite el proceso de extracción de data desde la fuente de información provista por el nuevo ERP SAP transforma dicha información para brindar soporte a la toma de decisiones. Contiene información para las áreas de Marketing, Comercial, Logística, Finanzas y Planeamiento, Cadena de Suministros.	Corporativo	En Operación	2019
51	ERP SAP	Plataforma ERP usada para gestionar los procesos de: Logística, Mantenimiento, Finanzas, Comercial y Refinación. Incluye sub sistemas BW; PI, SRM, BPC.	Corporativo	En Operación	2022
52	SAP Portal WEB - Recursos Humanos	Portal de autoservicio de temas de recursos humanos del trabajador y gestores.	Corporativo	En Operación	2022
53	Interconexión Bancaria SAP - Banco de la Nación	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco de la Nación.	Corporativo	En Operación	2020
54	Interconexión Bancaria SAP- Interbank	componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco Interbank	Corporativo	En Operación	2020
55	Interconexion Bancaria SAP- Scotiabank	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco Scotiabank.	Corporativo	En Operación	2020
56	Interconexion Bancaria - BBVA	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco Continental	Corporativo	En Operación	2020
57	Portal Web del Proyecto Modernización Refineria Talara	Portal web que permite administrar el contenido, noticias y procesos de convocatoria de personal	Corporativo	En Operación	2020
58	Portal Web Seguridad	Portal web que permite la administración del contenido y noticias de temas relacionados al sistema de gestión y salud en el trabajo	Corporativo	En Operación	2020
59	Sistema de Monitoreo de Equipos de Comunicaciones StruxureWare Data Center Expert	Sistema de monitoreo escalable estándar que recoge, organiza y distribuye alertas críticas e información clave de los equipos UPS, Baterías, Sistemas de Monitoreo TI, gracias a lo cual proporciona una visión unificada de entornos con infraestructuras físicas complejas desde cualquier punto de la red. Se encuentra implementando en las Plantas de Ventas, Refinería Selva, Estaciones del Oleoducto de PETROPERÚ.	Corporativo	En Operación	2015
60	Gestión de Indicadores de Sostenibilidad y Desarrollo Ambiental	Consolida los indicadores existentes de la Unidad Gestión Ambiental para su integración en un reporte.	Corporativo	En Operación	2021

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
61	Sistema de Monitoreo de Patch Panel Inteligentes ImVision System Manager	La plataforma de software de la línea Systimax, está basada en web y permite monitorear parámetros críticos a fin de maximizar la eficiencia de su red. La solución apunta a proveer mayor control sobre la infraestructura de red, con gestión inteligente de la capa física con la capacidad para mejorar la velocidad y la precisión de los cambios de conectividad en varios dispositivos finales tales como computadoras y servidores, puntos de acceso inalámbrico, teléfonos IP, cámaras IP, impresoras en red, switches gestionados y PDUs.	Corporativo	En Operación	2021
62	Gestión de Niveles de Servicio - GNS	Sistema que permite la visualización de los niveles de servicio producidas por las herramientas de gestión del servicio outsourcing TIC, para poder realizar un seguimiento de éstas.	Corporativo	Descontinuado	2017
63	Módulo de Garantías	Administración de los documentos de garantía recibidos o emitidos por Petroperú. Actualmente solo para consulta información histórica	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
64	Aplicativo de Gerentes	Aplicativo que permite el intercambio de archivos entre los gerentes y creación de foros	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
[illegible]	Información Histórica	Proceso de obtención de data histórica, provenientes del S/390. Listado de la Maestra de Activo Fijo, Estado de Cuentas, Libro Mayor, etc.	Corporativo	Histórico	Historico
66	Registro de Trabajadores y Prestadores de Servicios - RTPS	Sistema Web que permite el registro, modificación y consulta de Trabajadores y Prestadores de Servicios Proveedores.	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
67	Sistema de Afiliados a Oncosalud	Permite visualizar la data histórica de los afiliados al programa de Oncosalud previa implementación del ERP SAP	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
68	Sistema de Consulta a los Procesos de Selección	Permite consultar a la información histórica de los Procesos de Selección almacenada en el AS/400, validando la información contra la base de datos del sistema J. D. Edwards. Actualmente solo para consulta información histórica	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
69	Sistema de Pensionistas - PAYFAST	Permite visualizar la data histórica del pago a los pensionistas previa implementación del ERP SAP	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
70	Sistema Gestión Plan Anual Capacitación - SGPAC	Permite formular y administrar el plan anual de capacitaciones, de forma corporativa y por operaciones, contempla control de presupuestos, registro de cursos, participantes, estados de diagnóstico,formulación, ejecución.	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
[illegible]	Sistema de Modelamiento de Refinería y Petroquímica - RPMS	Sistema de Planificación de la Producción	Oficina Principal	En Operación	2019
72	Software de Simulación -CHEMCAD	Sistema para Control de Procesos de Ingeniería	Oficina Principal	Descontinuado	2018
73	Sistema de Planillas - NEWPLAN	Permite visualizar la información histórica de los pagos a los trabajadores previa a la implementación del SAP	Oficina Principal	Descontinuado	Descontinuado
74	Sistema de Practicantes - SCAP	Permite visualizar la información histórica de los pagos a los practicantes previa a la implementación del SAP	Oficina Principal	Histórico	2020
75	Sistema de Salidas y Pedidos de Material - SyPM	Consulta histórica de Pedidos de material generados previos a la implementación SAP	Oficina Principal / Refinería Selva	Descontinuado	Descontinuado
76	SAP GRC - Access Control	Herramientas para control de accesos, gestión de roles y usuarios del ERP SAP.	Corporativo	En Operación	2014
77	SAP PI	Integración del ERP SAP con sistemas externos a la empresa u otras plataformas internas	Corporativo	En Operación	2014
78	SAP SOLMAN - Solution Manager	Gestión atención desarrollo, mantenimiento y soporte a sistemas de la empresa.	Corporativo	En Operación	2021
79	SAP SRM - Supplier Relationship Management	Permite la gestión de los Procesos de Contratación de Bienes y Servicios que se encuentren dentro del Reglamento de Contraciones de PETROPERU.	Corporativo	En Operación	2014
80	SAP BI - BW Business Intelligence	Permite consultas de reportes financieros y de presupuesto a traves del Business Analyzer. Prepara la infomación que será extraída por el ETL Datastage para la actualizacion diaria de Cognos	Corporativo	En Operación	2022

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
81	Sistema Web - PDB	Permite el procesamiento de data para la emisión de los formatos PDB de compras y ventas que son requeridos para su declaración a la SUNAT.	Oficina Principal	En Operación	2020
82	Sistema de Balance Volumétrico (VM-PA)	Sistema de gestión de la información de inventarios y movimientos de productos; así como de la reconciliación de datos de la producción.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2019
83	Terminal Manager - Conchán (TAS)	Sistema de automatización para el control de abastecimineto de los camiones cisteerna de la Refinería.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2020
84	Wonderware In Touch	Sistema para el control, administración y diagnóstico del DCS y permite ver el historico del DCS. Interfaz Hombre Máquina.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2017
85	DCS - Sistema de Control Distribuido	Software que permite el control de la instrumentación de campo	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2017
86	Sistema de Contabilidad de la Producción S-TMS	Sistema de gestión de la información de inventarios y movimientos de productos; así como de la reconciliación de datos de la producción. Se reemplazó por VM-PA	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2017
87	Sistema de Pesaje Computarizado	Herramienta operacional orientada a la automatización del proceso de movimientos de la Balanza Electrónica de Ingreso y Salida de productos blancos y productos negros. Controla el ingreso y salida de camiones.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2018
88	Sistema de Pesaje de Camiones	Herramienta operacional orientada a la automatización del proceso de movimientos de la Balanza Electrónica de productos negros. Controla el ingreso y salida de camiones, el producto cargado, el vehículo, el personal transportista y los documentos sustentatorios que avalan la transacción comercial.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2018
89	Sistema Integrado de Gestión: ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001	Herramienta de software para la administración del Sistema Integrado de Gestión de Refinación Conchán.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2016
90	Intranet Operaciones Conchán	Herramienta de software que utiliza los recursos desarrollados para Internet para distribuir información y aplicaciones a las que sólo pueden obtener acceso un grupo controlado de usuarios. Agiliza la comunicación y la colaboración interna, la actualización de la información y mejora la gestión corporativa.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2017
91	Sistema de Generación de Correlativos	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de generación de números correlativos de los diferentes documentos internos de Refinación Conchán .	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2016
92	Sistema de Generación de Notas Informativas	Herramienta de gestión de contenido de la Intranet de Refinación Conchán, específicamente del módulo de Noticias.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2017
93	Sistema de Gestión de Requerimientos TI	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de Atención al Cliente de la Unidad TIC.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2020
94	Sistema de Pases de Salida de Materiales	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de emisión de Pases de Salida de Materiales de la Unidad TIC	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2018
95	Sistema de Reportes Unidad TIC	Herramienta web que muestra, en formato digital, los reportes correspondientes al consumo del servicio de Internet y al consumo del servicio de telefonía realizado por el Personal de Refinación Conchán .	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2016
96	Sistema de Seguimiento de Correspondencia	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de recepción y seguimiento de documentos.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2018
97	Requisitos de Seguridad	Sistema para la gestión de requisitos de Seguridad para el control de los Contratistas y el cumplimiento de los procedimientos	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2021

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
98	VM-PA	Modelar el inventario y movimiento de materiales en la industria de procesos - Capturar información de las mediciones para determinar el inventario y movimiento de materiales	Gerencia Dpto. Refinación Iquitos	En Operación	2019
99	S-TMS /S-TMS Solver/S-TMS Results Analyzer	Modelar el inventario y movimiento de materiales en la industria de procesos - Capturar información de las mediciones para determinar el inventario y movimiento de materiales. Se reemplazó por VM-PA	Refinación Iquitos / Refinación Conchán	Descontinuado	2019
100	Punto de Venta JLYM	Facturación de Punto de ventas despacho de combustible para Grifos	Refinación Iquitos	En Operación	2020
101	Intranet	Portal de Refinación Iquitos	Refinación Iquitos	Descontinuado	2016
102	Chemcad 7.1	Simulación de procesos para proyectos industriales, control, optimización y análisis de peligros	Refinación Iquitos	Descontinuado	2018
103	Sistema Pago de proveedores	Información de pagos a proveedores	Refinación Iquitos	Descontinuado	2015
104	Laboratorio	Formatos y cálculos y formulas	Refinación Iquitos	Descontinuado	2015
105	OPE	Reporteador de Movimiento de productos y almacenaje para MPA	Refinación Iquitos	En Operación	2018
106	Sistema de Control de Gestión de Inventario TI - SCGI	Permite el control de inventario de activos de la Unidad Servicios Informáticos	Refinación Iquitos	Descontinuado	2014
107	Sistema Gestión Inventario y Facturación - Aeropuerto	Permite el control de inventario de productos en Planta de Ventas Aeropuerto Iquitos	Refinación Iquitos	Descontinuado	2014
108	Sistema de Condiciones de Operación Talara - SCOT	Permite la captura de la información asociada a los datos de las condiciones operativas de la refinería, almacenándolos en una base de datos centralizada	Sede Talara	En Operación	2022
109	Intranet Talara	Permite visualizar los enlaces a los demás aplicativos	Sede Talara	Descontinuado	2018
110	Sistema Automático de Notificaciones de Pago	Permite notificar al proveedor de sus pagos.	Sede Talara	En Operación	2021
111	Sistema de Publicación de Documentos	Permite la publicación de documentos, y el envió por correo electrónico de estos.	Sede Talara	Descontinuado	2019
112	Sistema de Control de Correspondencia	Permite llevar un control de las correspondencias de OTL	Sede Talara	Descontinuado	2019
113	Sistema de Control de Equipos Contraincendio	Permite el control de los equipos extintores, lo cual cubre su mantenimiento, reemplazo, fecha de vencimiento, etc.	Sede Talara	En Operación	2021
114	Mantenimiento de directorio telefónico	Permite publicar en la Intranet OTL el directorio telefónico de los trabajadores de RTAL	Sede Talara	Descontinuado	2015
115	Portal SUCAE	Portal para el Subcomité de Ahorro de Energía	Sede Talara	Descontinuado	2018
116	Sistema de débitos telefónicos	Portal para publicar las llamadas telefónicas por cada trabajador.	Sede Talara	Descontinuado	2019
117	Portal Sub Comité SST Talara	Portal para el Subcomité de Seguridad y Salud en el Trabajo - Sede Talara	Sede Talara	Descontinuado	2019
118	EBI (Enterprise Building Integrate)	Software de control y monitoreo de CCTV, Accesos, PAGA, Voz&Datos, Fire&Gas, HVAC	Sede Talara	En Operación	2021
119	Aspen Hysys	Software de modelamiento de procesos	Sede Talara	Descontinuado	2019
120	Xper Inventarios (XperInv)	Software para la gestion de los inventarios implementado en Terminales del Sur: Ilo, Pisco, Mollendo, Juliaca y Cusco	Gerencia Dpto. Distribución	En Operación	2021
121	Sistema integral de movimiento de crudo - SIMC	Aplicativo que registra los movimiento de crudo por la tuberia, buques y barcasas	Sede Oleoducto	En Operación	2018
122	Sistema Pago a Proveedores	Aplicativo de gestion de pago a proveedores	Sede Oleoducto	En Operación	2021
123	Portal de Convocatorias (Suplos)	Portal convocatorias procesos de adquisición y compras	Corporativo	En Operación	2021
124	Interfaz Active Directory (INTAD)	Interfaz para actualización Active Directory desde SAP HCM	Corporativo	En Operación	2021
125	Consulta pago a proveedores (CPP)	Consulta del estado de pago para proveedores	Corporativo	En Operación	2022
126	Sistema de Control de 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

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

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

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

Petroperú

Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/11/2022 17:20:42-0500

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:
CCALLME ZELA Giovanna FAU
20100128218 soft
Motivo: Soy el autor del documento

FIRMA

Firmado digitalmente por:
ANGOBALDO LUNA Daniella
Eliana FAU 20100128218 han
Motivo: Aprobado

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE CONTROL

ANEXO N° 11.1
Resumen General Por Servicios de Control Simultáneo

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

Titular de la empresa HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte 27.10.2022

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-OFP/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 PETROPERÚ.	No corregido
2022	Visita de Control	009-2022-OCI/0084-SVC	"Servicio de matenimiento 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-OFP/PETROPERU "Servicio de Mantenimiento Mayor de los Brazos de Carga 12L1, 12L2, 12L3 y 12L4 del Muelle del Terminal Bayóvar 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 Pólizas de Seguro dentro del plazo establecido en las Condiciones Técnicas requeridas según la OTT N° 4200084641, situación que genera el riesgo que PETROPERÚ S.A. no cuente con el respaldo de las garantías ante una eventualidad que afecte la ejecución del Servicio en tiempo y costo.	Con acciones
2022	Orinetación 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 LINA1-022, 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 PETROPERÚ S.A., falta de precisión sobre las acciones, tareas y actividades que comprende dicha función, y ausencia de implementación de mecanismos de control que permitan gestionar las cartas fianzas de modo eficiente, económico y eficaz, a fin cautelar los intereses de PETROPERU S.A.	Con acciones

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUINONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:24:09-0500

2022	Orinetación 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 PETROPERÚ S.A., lo que evidencia que en ellos no se ha observado una identificación y evaluación de riesgos que permitan su adecuado tratamiento y el desarrollo de Actividades de Control dirigidas a cautelar los intereses, recursos y objetivos de la empresa.	Con acciones
2022	Orinetación 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 PETROPERÚ, 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.	Con acciones
2022	Orinetación 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.	Con acciones
2022	Orinetación 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 perú 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	Con acciones
2022	Orinetación 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 del 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, resultó uno designado, afectándose la transparencia en las actuaciones y vigilancia debida de la libre competencia.	Con acciones
2022	Orinetación 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.	Con acciones
2022	Orinetación 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 - PETROPERÚ" 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.	Con acciones

Nota: ordenado por año y tipo de informe

FIRMA DIGITAL
Firmado digitalmente por: ESPINO MENACHO Percy Ronald FAU 20100128218 soft
Motivo: Aprobado por
Fecha: 08/11/2022 14:43:46-0500

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

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

N/A. No aplica

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

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

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE CONTROL

ANEXO N° 11,2
Resumen General Por Servicios de Control Posterior

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

Titular de la empresa HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte 27.10.2022

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 Recomendación	Descripción	Fecha de Vencimiento	Estado de la Recomendación
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	1	Al Presidente del Directorio de PETROPERÚ S.A., disponga que la Gerencia General: 1.Requiera a las áreas correspondientes evaluar la necesidad de establecer una tarifa mínima para el servicio de transporte de hidrocarburos, ante la cual PETROPERÚ en función al punto de equilibrio de dicho negocio , decida asumir parte de los costos operativos del Oleoducto y el riesgo de la generación de flujos de efectivo que PETROPERÚ deba realizar para afrontar las obligaciones por la incursión a nuevos negocios sin afectar los compromisos asumidos por el Proyecto de Modernización Refinería Talara – PMRT; asimismo, requiera a dicha áreas evaluar la necesidad de establecer el apetito y tolerancia al riesgo respecto a la tarifa del servicio de transporte de hidrocarburos líquidos por el Oleoducto y al ingreso de nuevos negocios.	30/06/2023	PENDIENTE
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	2	Requiera a las áreas correspondientes que posteriormente a cada comercialización que se efectúe en el marco del "Contrato para la Adquisición de Petróleo Crudo proveniente del Lote 95 para Comercialización" y adenda, realicen una evaluación financiera a efectos de identificar si PETROPERÚ está obteniendo ingresos por tarifa de transporte y fee comercial conforme al objeto del negocio ; caso contrario, se adopten las decisiones que correspondan en cautela de los intereses de la empresa.	30/11/2022	EN PROCESO
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	3	Evalue y de ser el caso, elabore y apruebe un marco normativo que regule la designación, funciones y responsabilidades de los integrantes del Equipo Negociador de Tarifas ONP dentro de las negociaciones que se realicen con los usuarios que requieran el servicio de transporte de hidrocarburos líquidos por el Oleoducto. (Conclusión n.° 6)	31/12/2022	PENDIENTE0
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	4	Requiera a las áreas involucradas en el contrato de "Adquisición de petróleo crudo proveniente del Lote 95 para Comercialización", que sustenten la viabilidad del descuento otorgado a PETROTAL hasta obtener una tarifa mínima de 6.67 US$/Bl; del mismo modo, requiera que cualquier modificación que se realice a los términos contractuales del mencionado contrato, se encuentre debidamente sustentada por las áreas correspondientes.	30/11/2022	EN PROCESO
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	5	Que, la Gerencia Departamento Oleoducto realice las gestiones correspondientes a fin de dar cumplimiento a los términos contractuales del Contrato de "Adquisición de petróleo crudo proveniente del Lote 95 para Comercialización" respecto al monitoreo de cantidad de bacterias y de azufre en el petróleo crudo entregado por PETROTAL en Estación 1.	30/06/2023	EN PROCESO
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	6	Que, la Gerencia Departamento Oleoducto cumpla con comunicar al OSINERGMIN las tarifas acordadas con los usuarios en los respectivos contratos de servicio de transporte de hidrocarburos líquidos por el Oleoducto, dentro de los plazos establecidos en la normativa aplicable. (Conclusiones n.° 4)	31/12/2022	EN PROCESO
2022		013-2022-2-0084-AOP	Designación de las empresas Confianza y Siliventes Oleoches como Corredores de Seguros para el Programa de Seguros de PETROPERÚ S.A. vigente para el año 2022	12/05/2022	13/05/2022	1	establecer una tarifa mínima para el servicio de transporte de hidrocarburos, ante la cual PETROPERÚ en función al punto de equilibrio de dicho negocio, decida asumir parte de los costos operativos de Oleoducto y el riesgo de la generación de flujos de efectivo que PETROPERÚ deba realizar para afrontar las obligaciones por la incursión a nuevos negocios sin afectar los compromisos asumidos por el Proyecto de Modernización Refinería Talara - PMRT; asimismo, requiera a dicha áreas evaluar la necesidad de establecer el apetito y tolerancia al riesgo respecto a la tarifa del servicio de transporte de hidrocarburos líquidos por el Oleoducto y al ingreso de nuevos negocios.		EN PROCESO

Nota: ordenado por año y tipo de informe

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

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

N/A: No aplica
(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información
(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUINONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:24:20-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

BANCA DEL PERÚ
FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:
ESPINO MENACHO Percy
Ronald FAU 20100128218 soft
Motivo: Aprobado por
Fecha: 08/11/2022 14:41:03-0500

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 - Distrit : Lima - Lima - San Isidro

Titular de la empresa : Humberto Campodónico
Cargo : Presidente del Directorio
Periodo en el cargo :
Fecha de corte :

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	x
7	Unidad Ejecutora 001	Evaluación Anual de la Implementación del SCI		x	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							

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUINONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado

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.

Petroperú

Firmado digitalmente por: ORTEGA MALCA Cristina Silvia PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA FAU Lima-Lima Motivo: Aprobado Fecha: 07/11/2022 17:03:46-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

ANEXO 12

SECCIÓN II
INDICADORES DE EFICACIA Y OTROS RELACIONADOS A LA EMPRESA DEL INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES

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

TITULAR DE LA EMPRESA : HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
CARGO : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
PERIODO EN EL CARGO : DEL 02.04.2022 – 27.10.2022

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] Setiembre	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	33	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	Ventas de combustibles mercado interno Petroperú / Ventas combustibles total país x 100	• Información extraida de los Informes Tecnicos internos de Avances de Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023 de los periodos 2019, 2020, 2021 y Setiembre 2022.	• Los Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023 se aprobaron mediante Acuerdo de Directorio N° 085-2018-PP (01.10.2018) y Resolución Ministerial N° 048-2019-MEM/DM (21.02.2019).
3	Avance físico del PMRT/cronograma	%	85.27	92.74	96.79	98.26	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100		
4	Margen EBITDA	%	8.5	4.2	6.7	1.3	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	EBITDA / Ingresos totales x 100		
5	EBITDA	MMUS$	394	131	281.5	55	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	-3.3	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	Utilidad neta / Patrimonio total x 100		
7	ROIC	%	3.6	0.8	2.2	-0.1	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	EBIT*(1-t)/(Deuda Financiera+Patrimonio Neto) x 100		

[1]Se 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.

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:24:47-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

NOMBRES Y APELLIDOS:

CARGO:

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

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 : HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
CARGO : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
PERIODO EN EL CARGO : 02.04.2022 – 27.10.2022

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 inteno (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 Nº068-2008-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.

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:24:58-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

NOMBRES Y APELLIDOS:

CARGO:

- 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.

Firmado digitalmente por:
LOZANO OLORTEGUI Richard
Mike FAU 20100128218 soft
Motivo: Doy V° B°

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	:	HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
CARGO	:	PRESIDENTE DE DIRECTORIO
PERIODO EN EL CARGO	:	02.04.2022 – 27.10.2022

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 - marzo 2022 fue de 36%. Asimismo, para gasolinas es 55% y diesel 44%.

1.2. Principales indicadores
- Participación estimada del Mercado del periodo enero - octubre 2022 fue 32%, siendo para gasolinas 48% y diesel 37%.

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
- Dificultades de liquidez para compras oportunas.
- Bajos niveles de inventario en las diferentes plantas a nivel nacional.
- 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

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:25:07-0500

FIRMA DEL TITULAR DE LA ENTIDAD

NOMBRES Y APELLIDOS:

CARGO:

[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 FAU 20100128218 soft
Motivo: Doy V° B°

FIRMA DIGITAL
Firmado digitalmente por: CCALLME ZELA Giovanna FAU 20100128218 soft
Motivo: Soy el autor del documento
Fecha: 04/11/2022 14:49:55-0500

FIRMA DIGITAL
Firmado digitalmente por: SAAVEDRA CASTILLO Magdaleno FAU 20100128218
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/11/2022 16:20:35-0

SECCIÓN V
TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

ANEXO N°1.1
SERVICIOS BÁSICOS EN LOCALES
CONTINUIDAD DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

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

Titular de la entidad : HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte : 27.10.2022

N°	Servicios	Sede	Código de cliente o suministro	Vigencia de término del servicio, de corresponder (dd/mm/aaaa)	Situación del último recibo (emitido/cancelado /pendiente)
1	Agua	Edificio OFP	2612062	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
			2590011	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
			2595571	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
			2589892	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
			2595572	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
		Inmueble Los Incas	2526838	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
		Inmueble Pallardelli	2527687	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
2	Energía eléctrica	Edificio OFP	418991	15/08/2023 (Contrato Corporativo con ENEL, administrativo por Refinería Talara)	Setiembre 2022, pendiente
			418993		Setiembre 2022, pendiente
			418994	LUZ DEL SUR	Octubre 2022, pendiente
		Inmueble Los Incas	48373	LUZ DEL SUR	Octubre 2022, pendiente
		Inmueble Pallardelli	166676	LUZ DEL SUR	Octubre 2022, pendiente
		OFP	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones refinería talara	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones refinería conchan	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones selva ciudad iquitos	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones Bayóvar	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas callao	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones selva refinería iquitos	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas pucallpa	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas chimbote	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas ilo	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas mollendo	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas salaverry	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas Piura (sullana)	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas supe	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas pisco	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas Yurimaguas	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas cusco	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas tarapoto	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas terminal eten-chiclayo	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas juliaca	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas puerto maldonado	220220000	1/12/2022	Pendiente
2	Internet				

FIRMA DIGITAL
Firmado digitalmente por: ANGOBALDO LUNA Daniella Eliana FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 04/11/2022 15:58:51-0500

Petroperú
Firmado digitalmente por: SUAREZ CARLO Luis Alberto PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/11/2022 17:20:57-0500

Petroperú
Firmado digitalmente por: ARRUE CHAVEZ Carlos PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/11/2022 13:35:35-0500

Petroperú
Firmado digitalmente por: FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:25:22-0500

		Aeropuerto cusco	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Aeropuerto tacna	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Aeropuerto arequipa	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Aeropuerto trujillo	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Aeropuerto iquitos	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Aeropuerto chiclayo	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de vtas. Aeropuerto - iquitos	65591705	---	Pendiente
		Planta de vtas. Tarapoto	42522281	---	Pendiente
		Estación 5 (Axesat)	---	---	Pendiente
		Planta aeropuerto talara	220220000	---	Pendiente
		Sindicato unificado	220220000	---	Pendiente
		Sindicato sitrarepp	220220000	---	Pendiente
		Relaciones publicas	220220000	---	Pendiente
		Atencion al ciudadano	220220000	---	Pendiente
		Pta vtas talara	220220000	---	Pendiente
		Atencion al ciudadano	220220000	---	Pendiente
		Punta arenas - f4	220220000	---	Pendiente
		Punta arenas - g10	220220000	---	Pendiente
		Punta arenas - a2	220220000	---	Pendiente
		Club petroperu (aulas)	220220000	---	Pendiente
		Edificio adm (piso 6 internet)	220220000	---	Pendiente
		Tanques tablazo	220220000	---	Pendiente
		Colegio punta arenas	220220000	---	Pendiente
		Club petroperu (salon)	220220000	---	Pendiente
4	Teléfono	Petrocentro rio amazonas - iquitos	65223080	---	Pendiente
		Casa de la sub gerencia (vigilancia) - iquitos	65232144	---	Pendiente
		Casa de la sub gerencia (vigilancia) - iquitos	65234411	---	Pendiente
		Oficinas administrativas (gerencia) - iquitos	65242768	---	Pendiente
		Planta de vtas. Yurimaguas	65351140	---	Pendiente
		Oficinas administrativas (gerencia)	65250702	---	Pendiente
		Planta de vtas. Yurimaguas	65352081	---	Pendiente
		Planta de vtas. Iquitos	65255813	---	Pendiente
		Planta de vtas. Yurimaguas	65352204	---	Pendiente
		Terminal Bayovar	220220000	---	Pendiente
		Refinería Conchan (Claro)	255032	1/12/2022	Pendiente
		Planta de vtas. Pucallpa	61590704	---	Pendiente
		OFP	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones refinería talara	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones refinería conchan	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones selva ciudad iquitos	220220000	1/12/2022	Pendiente
5	Limpieza	Edificio OFP	-	25/01/2025	Agosto 2022, pendiente
	Seguridad				
	SERVICIO COMPLEMENTARIO DE VIGILANCIA PRIVADA Y SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS PARA OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	OFP	J&V RESGUARDO S.A.C	5/10/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO COMPLEMENTARIO DE VIGILANCIA PRIVADA Y SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS PARA OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	OFP	J&V RESGUARDO S.A.C	28/08/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	OFP	FORCE SEALS SECURITY	27/11/2022	No emitido (no se ha ingresado al sistema de Petroperu)

6	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN REFINERÍA CONCHAN Y EN OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	Conchán	J&V RESGUARDO S.A.C	29/04/2022	Pagada
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN REFINERÍA CONCHAN Y EN OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A	Conchán	J&V RESGUARDO S.A.C	22/09/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERIA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	Selva	HALCONES SECURITY	27/12/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA - SECTOR ORIENTE	Oleoducto	SEGUROC S.A.	20/08/2024	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA EN INSTALACIONES DE LA SUB GERENCIA OPERACIONES ONP – SECTORES OCCIDENTE, PIURA, BAYÓVAR Y PLANTA DE VENTAS PIURA	Oleoducto	SEGUROC S.A.	30/10/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERU A NIVEL NACIONAL	Cadena Comercial y Suministro	J&V RESGUARDO S.A.C	15/08/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERU A NIVEL NACIONAL	Cadena Comercial y Suministro	J&V RESGUARDO S.A.C	15/11/2022	Pendiente de pago

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

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

N/A: No aplica

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

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

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE / TITULAR DE LA UNIDAD EJECUTORA

SECCIÓN V
TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

ANEXO N°1.2
SERVICIOS BÁSICOS EN LOCALES
CONTINUIDAD DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS ADMINISTRADOS POR TERCEROS

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

Titular de la entidad : HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte : 27.10.2022

N°	Servicios	Entidad que brinda el servicio	Modalidad del servicio	Dificultades	Vigencia de contrato
1	Agua				
2	Limpieza Pública				
3	Gestión de Residuos Sólidos	Vialva Servicios Complementarios SRL	Empresa Vialva sub contrata a la empresa Inversiones Generales M&V EIRL para el servicio de recojo de residuos sólidos	-	25/01/2025
4	*(Repetir ítem por cada sede)*				

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.

Petroperú

Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 07/11/2022 09:32:20-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE / TITULAR DE LA UNIDAD EJECUTORA

Petroperú

Firmado digitalmente por:
ARRUE CHAVEZ Carlos
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/11/2022 13:35:18-0500

Petroperú

Firmado digitalmente por:
FUNG QUINONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:25:26-0500

SECCIÓN V
TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

ARCHIVO GENERAL DE LA NACIÓN
ANEXO N°2.1

CUMPLIMIENTO NORMATIVO Y ACTIVIDADES DE LA ENTIDAD EN EL MARCO DEL SISTEMA NACIONAL DE ARCHIVOS

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

Titular de la entidad : HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte : 27.10.2022

N°	INFORMACIÓN O DOCUMENTACIÓN CON LA QUE CUENTA LA ENTIDAD, SUJETA A VERIFICACIÓN	EVIDENCIAS* (redactar)	BASE LEGAL
	SISTEMA NACIONAL DE ARCHIVOS		
	1. ADMINISTRACIÓN DE ARCHIVOS: Conjunto de funciones y actividades que contribuyen a gestionar el funcionamiento de los archivos de una entidad		
1	Conformación del Sistema de Archivos de la entidad: Archivo de Gestión, Archivo Periférico, Archivo Central o Archivo Desconcentrado	*No cumple*	Resolución Jefatural N° 179-2019-AGN/J que aprueba la Directiva N° 009-2019-AGN/DDPA
2	Constitución del Archivo Central (o Archivo Desconcentrado) como una unidad de organización o funcional con funciones específicas en el Reglamento de Organización y Funciones	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 179-2019-AGN/J que aprueba la Directiva N° 009-2019-AGN/DDPA.
3	Plan Anual de Trabajo Archivístico (PATA)	*En gestión.*	Resolución Jefatural N° 010-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2019-AGN/DDPA
4	Informe Técnico de Evaluación de Actividades Ejecutadas (ITEA)	*No cumple*	Resolución Jefatural N° 010-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2019-AGN/DDPA
5	Propuesta de declaratoria de Patrimonio Cultural de la Nación de sus documentos históricos	*No cumple*	Ley N° 28296, Ley General del Patrimonio Cultural de la Nación, su Reglamento y modificatorias
6	Gestión para la capacitación del personal de archivos en los roles de: gestión archivística, gobierno digital, transparencia y acceso a la información pública, datos abiertos, etc.	*No cumple*	Resolución Jefatural N° 179-2019-AGN/J que aprueba la Directiva N° 009-2019-AGN/DDPA
7	Asesorías y/o supervisiones a los archivos de gestión y/o archivos periféricos.	*En gestión.*	Resolución Jefatural N° 179-2019-AGN/J que aprueba la Directiva N° 009-2019-AGN/DDPA
	2. PROCESOS ARCHIVÍSTICOS: detalla las orientaciones para el adecuado tratamiento de los documentos en los distintos archivos.		
	2.1 ORGANIZACIÓN DE DOCUMENTOS		
8	Cuadro de Clasificación del Fondo (CCF)	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 180-2019-AGN-J, que aprueba la Directiva N° 010-2019-AGN/DDPA
	2.2 DESCRIPCIÓN DE DOCUMENTOS		
9	Programa de Descripción Archivística (inventarios, guías y/o catálogos)	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 213-2019-AGN-J, que aprueba la Directiva N° 011-2019-AGN/DDPA
	2.3 VALORACIÓN DE DOCUMENTOS - TRANSFERENCIA Y ELIMINACIÓN		
10	Conformación del Comité Evaluador de Documentos	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 214-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 012-2019-AGN/DDPA
11	Programa de Control de Documentos Archivísticos (PCDA)	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 214-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 012-2019-AGN/DDPA
12	Cronograma Anual de Transferencia	*En gestión.*	*Resolución Jefatural N° 022-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 002-2019-AGN/DDPA.*
13	Cronograma Anual de Eliminación, propuesta y resolución de autorización de eliminación de documentos	*En gestión.*	*Resolución Jefatural N° 242-2018-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2018-AGN/DAI*
	2.4. CONSERVACIÓN DE DOCUMENTOS		
14	Gestión para contar con un local adecuado para la conservación de documentos	*No cumple*	Resolución Jefatural N° 304-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2019-AGN/DC
	Gestión para la adquisición de equipos, mobiliarios y materiales que permitan o coadyuven a la custodia, preservación, protección y preservación de los documentos	*No cumple*	Resolución Jefatural N° 304-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2019-AGN/DC
	2.5. SERVICIOS ARCHIVÍSTICOS		
16	Control de los servicios archivísticos proporcionados a los usuarios	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 010-2020-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2020-AGN/DDPA

*** De no contar con la información redactar NO CUMPLE**

Base Ley N° 28296, Ley General del Patrimonio Cultural de la Nación, su reglamento y modificatorias.
Ley N° 25323, Ley de creación del Sistema Nacional de Archivos, su reglamento y modificatorias.

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.

Petroperú

Firmado digitalmente por: SUAREZ CARLO Luis Alberto PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE Lima-Lima Motivo: Aprobado Fecha: 07/11/2022 09:32:41-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE / TITULAR DE LA UNIDAD EJECUTORA

Petroperú

Firmado digitalmente por: ARRUE CHAVEZ Carlos PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE Lima-Lima Motivo: Aprobado Fecha: 04/11/2022 13:35:45-0500

Petroperú

Firmado digitalmente por: FUNG QUINONES Beatriz Cristina PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE Lima-Lima Motivo: Aprobado Fecha: 15/11/2022 12:25:46-0500

SECCIÓN V
TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

ARCHIVO GENERAL DE LA NACIÓN
ANEXO 3.1

DOCUMENTOS QUE SE CUSTODIAN EN LOS ARCHIVOS QUE INTEGRAN EL SISTEMA DE ARCHIVOS DE LA ENTIDAD

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

Titular de la entidad : HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : 02.04.2022 – 27.10.2022
Fecha de corte : 27.10.2022

NIVEL DE ARCHIVO (*)	**Nivel Desconcentrado (sede desconcentrada)**
TIPO DE ARCHIVO (**)	**Archivo Desconcentrado (para aquellas entidades que cuenten con dicho archivo)**
DENOMINACIÓN DEL ARCHIVO (***)	**Archivo Desconcentrado de la Sede Desconcentrada de Oficina Principal**
SEDES DEL ARCHIVO (dirección)	

FONDO(s) (Nombre de la entidad)	SECCIÓN (Nombre de la unidad de organización)	SERIE DOCUMENTAL	DESDE AÑO	HASTA AÑO	CANTIDAD DE UNIDADES DE CONSERVACIÓN N°	TIPO DE UNIDADES DE CONSERVACIÓN
PETROPERÚ S.A.	Cajas / Tomos / Libros Contables	VARIOS / VIGENTES	1999	2019	12239	Archivadores de Palanca, Paquetes, Empastados, Folderes, Cajas, Batch (lote),

Nota: Debe completarse con la información disponible a la fecha del corte
Base legal: Ley N° 25323, Ley de creación del Sistema Nacional de Archivos, su reglamento y modificatorias.
Ley N° 27785, Ley del Sistema Nacional de Control Gubernamental y la Contraloría General de la República, su reglamento.

(*) Nivel Central (sede central)
Nivel Desconcentrado (sede desconcentrada)

(**) Archivos de Gestión
Archivos Periféricos (para aquellas entidades que cuenten con dicho archivo)
Archivo Central
Archivo Desconcentrado (para aquellas entidades que cuenten con dicho archivo)

(***) Ejemplos a considerar:
Archivos de Gestión de la Municipalidad de Lince
Archivos Periféricos de la Municipalidad de Lince
Archivos de Gestión de la Sede Central de la ONPE
Archivos Periféricos de la Sede Central de la ONPE
Archivo Central de la Municipalidad de Lince
Archivo Central del Gobierno Regional de Lima
Archivo Central del Ministerio de Defensa
Archivo Desconcentrado de la Red Prestacional de Rebagliati de ESSALUD
Archivo Desconcentrado de la Sede Desconcentrada de Cajamarca del OSCE

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.

Petroperú
Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 15/11/2022 12:25:59-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE / TITULAR DE LA UNIDAD EJECUTORA

Petroperú
Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/11/2022 17:21:06-0500

Petroperú
Firmado digitalmente por:
ARRUE CHAVEZ Carlos
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/11/2022 13:35:49-0500

Anexo ITG 4

- Gerencia Corporativa Gas (Encargo especial administración provisional de la Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur Oeste):

1. Informe de Rendición de Cuentas
2. Informe de transferencia de Gestión
3. Informe Nº GGAN-0355-2021: Informe de Diagnóstico Concesión Sur Oeste y Propuesta de Mejora para Optimización la Administración Provisional.

GERENCIA CORPORATIVA GAS

INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES
(Periodo del 02.04.2022 al 27.10.2022)

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

1.1 Logros Alcanzados en el Periodo de Gestión.

•Logro 1:
Como parte de las obligaciones detalladas en el Convenio Marco para el Encargo Concesión Sur Oeste, se solicitó la ejecución del Due Dilligence con el objeto de obtener la certificación operativa de la Concesión.

La empresa Bureau Veritas del Perú S.A. certificó la conformidad técnica y operativa, conservación de equipos, sistemas de tuberías, poliválvulas y demás componentes del sistema de distribución de gas natural a cargo de PETROPERÚ.

Derivado de un listado de recomendaciones resultante del ejercicio de certificación, la Gerencia Corporativa Gas creó un plan de acción orientado a implementar actividades de mejoramiento que permitan preservar la vida útil de los activos del sistema de distribución de gas natural del Suroeste, a cargo de la empresa.

Dicho plan de acción presenta un avance del 93,5%, representado en la ejecución de 29 acciones de mejora con corte a agosto de 2022, a cargo de la Gerencia Dpto. de Operaciones.
Específicamente, se destacan los siguientes aspectos:

➢ Se ha logrado la actualización de todos los planos P&ID del sistema de distribución de gas natural del Suroeste, recuperando los archivos fuente (activos de información) que permitirán realizar de manera oportuna cambios en caso de modificaciones o ampliaciones de tipo civil, mecánico o de instrumentación en las PSRs.
➢ Se implementó la renovación de los tags de instrumentos en campo de cada una de las estaciones, que en su totalidad suman 2040 etiquetas reemplazadas.

El 6,5 % de los hallazgos, representados en 2 acciones de mejora se encuentran pendientes por ejecutar, las cuales obedecen a decisiones corporativas sobre la asignación de personal adicional para fortalecer el grupo de la Gerencia Corporativa Gas.

•Logro 2:
El 27 de Julio de 2022 fue firmado el Convenio de Retribución Económica por MINEM y PETROPERÚ cuyo objeto es establecer la Retribución Económica que percibirá PETROPERÚ por la ejecución del encargo especial contenido en el Decreto Supremo N° 029-2020-EM, de acuerdo con lo previsto en el Convenio Marco.

El monto establecido en dicho convenio es a razón de 160 mil soles mensuales con actualización anual por inflación hasta un tope máximo de 4%

Según lo aprobado en el Acuerdo de Directorio 132-2020-PP la compensación a favor de Petroperú por la gestión de la administración temporal debe encontrarse entre el 8% y 15% de la facturación mensual por los ingresos, es por ello que en primera instancia se fijó un monto de retribución por 240 mil soles siendo este ajustado posteriormente a solicitud de MINEM.

•Logro 3:
Las ventas reales acumuladas a la fecha son superiores a las ventas planteadas en presupuesto. Esto se explica básicamente en la tendencia al alza en el consumo de gas natural de nuestros clientes, puntualmente en los clientes industriales, por diversas razones tales como adquisición de más equipos para sus líneas de producción o mayor demanda de ciertos rubros, lo que



conlleva a un mayor consumo de gas natural. Esto demuestra además la buena gestión que se continúa sosteniendo desde la parte comercial con los clientes.

1.2 Limitaciones en el Periodo a Rendir .

- ✓ Operaciones

  Abril

- Programa de Prevención de Daños:
  A. Supervisión de 16.300 km de obras de terceros sobre redes gasificadas de 200;160;110 ;90 y 25mm
  B. Traslado de tuberías en un punto que presentan riesgo de afectación
  C. Gestión de notificación a los terceros de actualización de solicitud de presupuestos por cambios en las condiciones iniciales presentadas.
  D. Se continua con los programas de capacitación de prevención de daños a las obras notificadas y no notificadas que se encuentran en las diferentes sedes.
  E. Se entregó carta a la empresa CIVSA y a la Municipalidad Provincial de Arequipa con el presupuesto correspondiente a la reubicación de la tubería de Gas Natural de 200 mm presente en el Rio Socabaya.
  También se les entregó carta con los planos en formato PDF y DWG a la empresa CIVSA del trazo tentativo para la nueva ubicación de la red de gas natural.
  F. Se realizó la reubicación de tubería de 25 mm presente en el colegio de Peruarbo, al cierre de abril la obra se encontraba paralizada.
  G. Como parte del fortalecimiento del Programa de Prevención de Daños y la Atención de emergencias en el Sistema de Distribución de Gas Natural, se realizaron capacitaciones a la Empresa Sociedad Eléctrica del Sur Oeste (SEAL) ubicado en Arequipa. De la misma manera, se realizaron capacitaciones a la Policía Nacional, La Compañía de Bomberos y a la Municipalidad de la ciudad de ILO.
  H. Se tuvo reunión con la Municipalidad de Mariscal Nieto-Moquegua, donde se les informó sobre incumplimientos de tapada mínima de tubería de 25mm debido a los trabajos de corte de terreno como parte de la obra mejoramiento de pistas y veredas que vienen ejecutando, haciéndoles llegar un informe evidenciando dicho incumplimiento, se está a la espera de respuesta por parte de la Municipalidad de Mariscal Nieto. Se viene haciendo el seguimiento respectivo.
  I. Se tuvo reunión con los representantes de la obra de pistas y veredas que viene ejecutando el gobierno regional de Arequipa en la Av.7 en Peruarbo, donde se les indicó que debido al corte de terreno que vienen ejecutando como parte de los trabajos de dicha obra, no se cumpliría en ciertos tramos con la tapada mínima de instalación de redes de gas natural. Se les hizo llegar una carta referida a este tema y se está haciendo el seguimiento respectivo a dichos trabajos.
  J. Se culminó con el envío de cartas a las entidades excavadoras con los planos de redes de gas natural actualizados en todas las sedes.
- Emergencias: Se presentó una rotura de tubería de PE de 25 mm el 04/04/2022, en la ciudad de Moquegua, debido a los trabajos que viene realizando la municipalidad provincial de Mariscal Nieto. La atención para la emergencia se realizó dentro de los tiempos regulatorios, el evento no generó la interrupción del servicio.

CRISTIAN JUNG G.
Petroperu
Ficha 55203
Gerente General (e)

- Plantas satélites de regasificación:
  - Regularizada la frecuencia de descargas de GNL en las PSR's se realizó la reconexión de industrias
  - Se instaló un acople Manntek nuevo, en la bahía 2 de la PSR Tacna.
  - Se realizo el mantenimiento, calibración y contrastación, de los manómetros y termómetros de las PSR's Tacna, Ilo y Moquegua.
  - Se viene realizando el mantenimiento de portones en las PSR's AQP Norte y Sur.

- Estaciones de Regulación Industrial:
  - Acompañamiento y supervisión a la empresa Improteg, quien realizó el mantenimiento semestral de nuestro cliente Ladrillera MAXX (Tacna).
  - Se realizó el mantenimiento preventivo anual a nuestro cliente Corporación ADC (Tacna).

- Traslados de tubería:
  - Se realizó el traslado de 98 m. de tubería de 25 mm PE. Esto, debido a que la antigua red se encontraba muy próxima y dentro del límite de propiedad del Centro Educativo 40705 – Perú Arbo.
    Se realizaron las pruebas de hermeticidad y gasificación. Se está elaborando el dossier de calidad para remitirlo al OSINERGMIN.

Mayo

- Programa de Prevención de Daños:

A. Supervisión de 16.800 km de obras de terceros sobre redes gasificadas de 200;160;110 ;90 y 25mm.
B. Traslado de tuberías en un punto que presentan riesgo de afectación
C. Gestión de notificación a los terceros de actualización de solicitud de presupuestos por cambios en las condiciones iniciales presentadas.
D. Se continua con los programas de capacitación de Prevención de Daños a las obras Notificadas y No Notificadas que se encuentran en las diferentes sedes.
E. Al cierre del mes de mayo la obra del colegio se encuentra paralizada.
F. Se está a la espera por parte de la Municipalidad de Mariscal Nieto la respuesta al informe enviado por Petroperú sobre los incumplimientos de tapada mínima en la Av. San Francisco. Se le hace seguimiento constante a dicha avenida para evitar que se realicen trabajos sin haber profundizado la red de Gas Natural.
G. Se realizaron reuniones con los responsables de la obra de la av. 7 acordando que subirán el nivel de la vía por lo que cumplirá con la tapada mínima reglamentaria sin necesidad de profundizar la red de Gas Natural de 25mm presente en dicha obra.
La obra de la Av. 7 mantiene con supervisión constante por parte del área de PPD.

- Plantas satélites de regasificación:
  - Se realizó limpieza de tanques y equipos principales de las plantas de regasificación.
  - Se realizó el pintado, engrasado y limpieza de los reguladores de las ERM's principales de las PSR's.
  - En las PSR's Arequipa Norte y Sur, se realizó la instalación de los soportes para las mangueras criogénicas en la bahía de descarga.
  - Se revisó y corrigió el transmisor de nivel del tanque de la PSR Moquegua, el cual presentaba variación en el porcentaje de almacenamiento.
  - Debido al movimiento sísmico del 26 de mayo, se realizan inspecciones en las PSR's y ERI's, no se encontraron fugas.
  - Se viene realizando el acompañamiento a la empresa JCueva, quien es la encargada de realizar los trabajos de canalización para los ductos eléctricos en la PSR AQP Sur.

CRISTINA FUNG Q.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

- Se realizó el acompañamiento a la empresa SEAL en la instalación del analizador de energía en la PSR Arequipa Sur.

- Estaciones de Regulación Industrial:

  - Se realizó el mantenimiento anual de la ERI Molycop.

Junio

- Programa de Prevención de Daños:

A. Supervisión de 17.300 km de obras de terceros sobre redes gasificadas de 200;160;110 ;90 y 25mm.

B. Traslado de tuberías en un punto que presentan riesgo de afectación;

C. Gestión de notificación a los terceros de actualización de solicitud de presupuestos por cambios en las condiciones iniciales presentadas.

D. Se continua con los programas de capacitación de Prevención de Daños a las obras Notificadas y No Notificadas que se encuentran en las diferentes sedes.

E. Se iniciaron las labores en el colegio de Peruarbo la cual cuenta con supervisión constante por parte de un técnico de PPD

F. Se realizó capacitación PPD conjuntamente con el área de emergencias y Comunicaciones a los Bomberos del distrito de San Antonio (Moquegua), a la empresa Copemane en Ilo, a la EPS Ilo, EPS Moquegua, Municipalidad de Ilo, Municipalidad de Paucarpata y a la Región Policial Moquegua.

G. Se recibió oficio por parte de la Municipalidad de Mariscal Nieto en respuesta al Informe de calicatas enviado por Petroperú, se está trabajando en la carta de respuesta.

- Emergencias: No se tuvieron roturas de redes externas el mes de junio

- Plantas satélites de regasificación:
  - Se realizó limpieza de tanques y equipos principales de las plantas de regasificación, así como la revisión de los consumibles.
  - Se realizaron los mantenimientos preventivos a los sistemas de odorización en las PSR Tacna y Moquegua.
  - Se detectó un poro en la parte superior del regasificador Nº11 de la PSR Arequipa. Se deja fuera de operación hasta realizar los correctivos correspondientes (en trámite).
  - Se realizó el mantenimiento correctivo de los grupos electrógenos en las PSR's Arequipa Norte y Sur.
  - En las PSR's Arequipa Norte y Sur, se finalizó con la adecuación de terreno en la zona de pozos a tierra para mejorar la hidratación de estos.
  - Producto del movimiento sísmico en las ciudades del sur (28 de junio) se realizaron las inspecciones para descartar cualquier tipo de fuga. No se evidenció fuga alguna.
- Estaciones de Regulación Industrial - ERI:
  - Se realizó el mantenimiento preventivo semestral a nuestro cliente ALICORP.
  - Se realizó el acompañamiento a la empresa contratista de nuestro cliente INCATOP, para que puedan realizar el ajuste en la tapa de medidor rotativo de su ERI.
  - Se realizó el acompañamiento a la empresa contratista de nuestro cliente LAIVE, para la ejecución del mantenimiento semestral de su ERI.



- Se realizó el acompañamiento a la empresa contratista de nuestro cliente LADRILLERA ORO ROJO, para la ejecución del mantenimiento semestral de su ERI.
- Se hizo el acompañamiento a la contratista de nuestro cliente LADRILELRA DIAMANTE para la ejecución de las pruebas de hermeticidad en su ERI, esto para la instalación de un nuevo ramal.

Julio

- Las ventas de la categoría D correspondientes al mes de julio fueron de 3.04 MMm3, el 102% de lo considerado en presupuesto (2.98 MMm3).

- Acciones comerciales:
  - Elaboración y Aprobación de Condiciones Comerciales Junio 2022.
  - Aprobación de Facturación Junio 2022.
  - Elaboración de provisiones Julio 2022.
  - Se restringió, parcialmente, el suministro el 18 y 19 de julio a dos clientes industriales por precaución: Ladrillera el Diamante y Rico Pollo, debido al paro de transportistas programado a partir del 18 de julio del presente. El suministro se restableció a normalidad el 20 de julio por la poca o nula aceptación de la protesta.
  - Renovación de 16 fianzas a clientes de la categoría D, quedando tres por renovar que vencen en Diciembre del 2022.
    - ✓ Renovadas y entregadas en físico: 5
    - ✓ Por entregar en físico antes de quincena de agosto: 11
    - ✓ Por renovar en diciembre: 3
    - ✓ Total: 19 fianzas de clientes industriales en la categoría D
- Emergencias: Se tuvieron 2 roturas en red externa, una en una TC producto de un posible incendio en una vivienda deshabitada y otra rotura producto de trabajos realizados por la empresa SEDAPAR en horas de la madrugada.
- Plantas satélites de regasificación:
  - Se realizó la eliminación de corrosión, limpieza y pintado de tanque de GNL en Arequipa Sur.
  - Se realizo los mantenimientos preventivos de los grupos electrógenos de la PSR La Joya y la PSR Tacna.
  - Se realizó los mantenimientos de los actuadores de las válvulas de corte por frio en la PSR Arequipa Norte y Sur

Agosto

- Las ventas de la categoría D correspondientes al mes de agosto fueron de 3.04 MMm3, el 97% de lo considerado en presupuesto (3.14 MMm3).

- Acciones comerciales:
  - Elaboración y Aprobación de Política Comercial Julio 2022.
  - Aprobación de Facturación Julio 2022.
  - Elaboración de provisiones Agosto 2022.
  - Se hicieron las gestiones para tramitar las garantías (Fianzas Bancarias), con los clientes de la Categoría D, teniendo en mano 17 garantías y 2 en proceso de entrega antes de terminar la semana del 12 de septiembre 2022; llegando al 100% de cobertura.
- Se realizaron el mantenimiento preventivo a las medidores y correctores de flujo que se encuentran en la ERM de las PSR`s de Arequipa Norte, Arequipa Sur y La Joya.
- Se realizó limpieza, remoción de óxido y pintado de los tanques de almacenamiento y ERM principal de las PSR's Tacna e Ilo; así mismo, se realizó la limpieza y lavado de los regasificadores.
- Obra: Construcción Puente Paccha
  Comitente: Gobierno Regional de Arequipa; Contratista: Consorcio Puentes Arequipa



Extensión de la obra: 0.2 km; Longitud de traslado: 70m (90mm) 24m (25mm); diámetro tuberías: 90mm y 25 mm
Descripción: Se redacto el convenio para los trabajos de reubicación de tubería y se envió al Área legal de PETROPERÚ, actualmente se encuentra en proceso de firmas. Se envió el expediente de comunicado de obras a Osinergmin.

Setiembre

- Las ventas de la categoría D correspondientes al mes de setiembre fueron de 3.03 MMm3, el 98% de lo considerado en presupuesto (3.09 MMm3).

- Acciones comerciales:
  - Elaboración y Aprobación de Política Comercial Agosto 2022.
  - Aprobación de Facturación Agosto 2022.
  - Elaboración de provisiones Septiembre 2022.
  - Facturación y cobranza de Categoría B (estaciones compactas), y D al 100% referente a al consumo Agosto.
- Evaluaciones Técnico / Económicas para implementar estaciones de servicio GNV en Arequipa, trabajo conjunto con:
  - MTC
  - MINEM
  - OSINERGMIN
  - Asociación de Grifos y Taxis de Arequipa.
- Se firmó convenio para los trabajos de reubicación de tubería, se proyecta iniciar trabajos de reubicación de tuberías la primera semana de octubre, en la obra Construcción Puente Paccha.

✓ Recursos

- Generales

Abril

- Se recuperó el inventario de la cantidad de GNL en las plantas después del paro de transportistas.

Mayo

- Nada a reportar

Junio

- Se coordinó con SHELL y HAM la programación de las nominaciones durante el periodo de paralización en el cargadero de PERU LNG (5 días continuos sin abastecimiento) con el fin de reducir las afectaciones a los clientes en referencia a este hecho y otros bloqueos en carreteras.

- Ambiente, Seguridad y Salud

Abril

- Se realizó el mantenimiento preventivo y correctivo del sistema contra incendio del edificio de la GCGS.

Mayo

- Se realizaron los siguientes mantenimientos correctivos y preventivos en el edificio:
  - Mantenimiento del sistema de presurización y puertas corta fuego.
  - Mantenimiento preventivo y correctivo de los sistemas de agua contra incendio y presión constante.
  - Mantenimiento de los equipos de aire acondicionado.



Junio

- Se logró la certificación de seguridad del edificio en Arequipa por parte del área de Defensa Civil de la Municipalidad.

Julio

- Reporte de la Gestión de Residuos Sólidos Peligrosos no Municipales en plataforma SIGERSOL, correspondientes al II Trimestre del presente.
- Cumplimiento del reporte OSINERGMIN - Reporte de fugas correspondientes al mes de junio del 2022.
- Reporte de cumplimiento de Plan Motivacional CASS, correspondiente al mes de junio (Momento de Seguridad, Lecciones aprendidas y Tarjetas Petroperú T-Cuida.)
- Se realizaron las inspecciones de seguridad de PSR Arequipa Sur, PSR Tacna, PSR Moquegua y PSR Ilo, Inspección de Botiquín y Extintores en Edificio Administrativo; cumpliendo el Programa de inspecciones.
- Se realizaron capacitaciones de "Uso de extintores" y "Plan de Respuesta ante emergencias" para la GCGS, cumpliendo de esta forma el programa de capacitaciones 2022.
- Reportes de siniestros ocurridos en el mes de junio, presentación de informes preliminares y finales de los eventos ocurridos los días 15 y 19 de julio del presente, cumpliendo el reporte oportuno a OEFA (Plataforma PlusD) y OSINERGMIN.
- Se realizó el reporte de informes de Monitoreo Ambiental de calidad de aire y ruido semestral en PSR's Arequipa, La Joya, Tacna, Ilo y Moquegua, cumpliendo el reporte a OEFA.
- Se redactó informe inspecciones de seguridad y recepción de materiales en PSR's Tacna, Ilo y Moquegua; además de Informes Finales de siniestro ocurrido el día 15/07/2022, cumpliendo el reporte a OEFA y OSINERGMIN.
- Se realizó la actualización de KPI (mes de junio) de la Gestión Ambiental y de Seguridad y Salud en el Trabajo y cumplimiento del Plan para la vigilancia, prevención y control de la Covid-19 para seguimiento.

Agosto

- Se realizaron las inspecciones de seguridad de PSR Arequipa Sur, PSR Tacna, PSR Moquegua y PSR Ilo, Inspección de Botiquín, Extintores y pruebas de operatividad de luces de emergencia en Edificio Administrativo; cumpliendo el Programa de inspecciones.
- Cumplimiento del reporte OSINERGMIN - Reporte de fugas correspondientes al mes de julio del 2022.
- Reporte de cumplimiento de Plan Motivacional CASS, correspondiente al mes de julio (Momento de Seguridad, Lecciones aprendidas y Tarjetas Petroperú T-Cuida.)
- Se realizó la actualización de KPI (mes de julio) de la Gestión Ambiental y de Seguridad y Salud en el Trabajo y cumplimiento del Plan para la vigilancia, prevención y control de la Covid-19 para seguimiento.
- Seguimiento a la Gestión Ambiental, Seguridad y Salud en el Trabajo de los servicios "Servicio de reparación de superficie, pintado, control de corrosión y limpieza en los tanques de almacenamiento de GNL y ERM'S" y "Servicio de supervisión integral de mantenimiento de recubrimientos y adecuaciones mecánicas de PSR'S: Arequipa Sur, Ilo y Tacna"
- Participación de Simulacro Nacional Multipeligro del día 15/08/2022; redacción de planes e informes de la participación de la Gerencia Corporativa Gas.
- Participación de la Parada Corporativa de Seguridad de Petroperú, "Prevención caídas".
- Revisión y aprobación de los documentos de contratista referentes a la Gestión Ambiental, Seguridad y Salud en el Trabajo del servicio del "Servicio de Mantenimiento de Medidores de Flujo de Gas Natural ERM Principal en PSR"; además se realizaron inspecciones en campo.

CRISTINA FUNG G.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

- Elaboración de TDR de Confección de uniformes, Adquisición de EPP's y TDR de instalación de reflectores en PSR's, en atención a los requerimientos del personal en cuanto a dotación de EPP's y mejoramiento de PSR's.
- Capacitación del Plan motivacional CASS 2022 a los Líderes de la GCGS.
  Adquisición y entrega de Bloqueadores solares al personal operativo y administrativo/operativo.

Setiembre
- Se realizaron las inspecciones de seguridad de PSR Arequipa, PSR Tacna, PSR Moquegua y PSR Ilo, Inspección de extintores; cumpliendo el Programa de inspecciones.
- Cumplimiento del reporte OSINERGMIN - Reporte mensual de emergencias asociadas a fugas en tuberías de conexión y válvulas de corte al ingreso de una acometida en las actividades de Distribución de Gas Natural, correspondiente al mes de agosto.
- Reporte de cumplimiento de Plan Motivacional CASS, correspondiente al mes de agosto (Momento de Seguridad, Lecciones aprendidas, Caminata Gerencial y Tarjetas Petroperú T-Cuida.)
- Se realizó la actualización de KPI (mes de agosto) de la Gestión Ambiental y de Seguridad y Salud en el Trabajo y cumplimiento del Plan para la vigilancia, prevención y control de la Covid-19 para seguimiento.
- Envío de Actualización del Plan Para la Vigilancia, Prevención y Control de la Covid-19 de la GCGS a plataforma SISCOVID EMPRESAS.
- Revisión y aprobación de los documentos de contratista referentes a la Gestión Ambiental, Seguridad y Salud en el Trabajo del servicio del "Mantenimiento preventivo del sistema eléctrico y mantenimiento correctivo de pozos a tierra de líneas de media tensión revisión", para el inicio de actividades.
- Cumplimiento del Programa de monitoreos ambientales - Monitoreos de calidad de aire y ruido correspondientes al III TRIMESTRE en PSR's Arequipa Norte, Arequipa Sur y La Joya.
- Renovación de protectores de extintores ubicados alrededor del cubeto de la PSR Moquegua, como parte del mejoramiento en la PSR.
- Elaboración de Condiciones técnicas de "Adquisición de señalización de seguridad para instalaciones de la GCGS" y "Servicio de reparación de soporte e instalación de concertina en PSR Ilo", en atención al mejoramiento de PSR's.
- Reportes de siniestros ocurridos en el mes de septiembre, presentación de informes preliminares y finales de los eventos ocurridos los días 05, 13 y 17 de septiembre del presente, cumpliendo el reporte oportuno a OEFA (Plataforma PlusD) y OSINERGMIN, que corresponden a un volumen total de pérdida de 2940.29 Sm3.

- Compras y Servicios Generales

Abril
- Nada a reportar.

Mayo
- Se encontró un nuevo espacio de almacenamiento para los materiales de la GCGS, el cual aumentara de capacidad de 1000m2 a 1500m2, se tiene planificado hacer el traslado correspondiente en el mes de julio.

Junio
- Se inició el traslado de materiales del almacén ubicado en Muñoz Najar - Parque Industrial al nuevo almacén ubicado en Cerro Colorado (complejo NAVE).

Julio

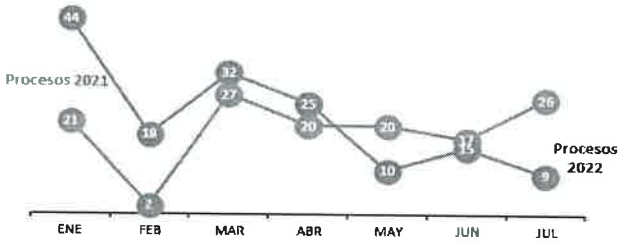
a) En el mes de julio se han gestionado 9 procesos (servicios). Según el detalle siguiente:

ESTATUS DEL PEDIDO	AREA Mantenimiento	Operaciones	Recursos	SACISSII	Total general
⊖ ADJUDICADO	3	2	1		6
SERVICIOS	3	2	1		6
⊖ FINALIZADO			1	2	3
SERVICIOS			1	2	3
Total general	3	2	2	2	9

MES	BIENES 2021	SERVICIOS 2021	PROCESOS TOTALES	BIENES 2022	SERVICIOS 2022	PROCESOS TOTALES 2022
Enero	0	21	21	8	36	44
Febrero	0	2	2	4	14	18
Marzo	9	18	27	9	23	32
Abril	4	16	20	7	18	25
Mayo	8	12	20	4	6	10
Junio	7	10	17	5	10	15
Julio	13	13	26	0	9	9

b) Se adjunta también el comparativo de compras mensual respecto al año 2021:

Tendencia procesos 2021 - 2022



c) Correspondiente a la mejora de procesos del área, se implementaron los siguientes formatos: matriz de control de cartas fianzas, matriz de control de pólizas y/o seguros.

Agosto

a) En el mes de agosto se han gestionado 10 procesos, de los cuales 2 corresponden a bienes y 8 a servicios. Según el detalle siguiente:

ESTATUS DEL PEDIDO	AREA Contabilidad	Mantenimiento	Recursos	Total general
⊖ ADJUDICADO	1	5	2	8
BIENES		2		2

ESTATUS DEL PEDIDO	BIENES O SERVICIOS	PROVEEDOR ADJUDICADO	N° PEDIDO	DESCRIPCIÓN DEL PROCESO	CANT.
ADJUDICADO					8
Contabilidad	SERVICIOS	DELOITTE & TOUCHE SRL	5622000056	SERVICIO DE CONSULTORIA TRIBUTARIA	1
Mantenimiento	BIENES	BLACK & WHITE PERUVIAN COMPANY S.A.C	4322000025	SUMINISTRO DE TRANSDUCTORES DE PRESIÓN Y ACCESORIOS PARA EL SISTEMA DE ODORIZACIÓN DE LA PSR TACNA	1
		SMC CORPORATION PERU S.A.C	4322000024	ADQUISICIÓN DE 3 VALVULAS SOLENOIDE SY7A00-6U1	1
	SERVICIOS	PROMECAL S.A.C	5622000054	MANTENIMIENTO / CALIBRACIÓN DE INSTRUMENTOS PATRÓN	1
		LO JUSTO S.A.C.	5622000055	MANTENIMIENTO / CALIBRACIÓN DE INSTRUMENTOS PATRÓN	1
		CEMSA PERU S.A.C.	5622000052	MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE UPS EN LA PLANTA SATELITE DE REGASIFICACIÓN DE ILO	1
Recursos	SERVICIOS	SISTEMERP S.A.C.	5622000053	SERVICIO INTEGRAL DE IMPRESIÓN, FOTOCOPIADO Y ESCANEO PARA LA GERENCIA CORPORATIVA GAS	1
		ABSI SALAS DUAR SAMIR	5622000031	SERVICIO MENSUAL DE ALQUILER DE ESTACIONAMIENTO PARA 03 CAMIONETAS	1
FINALIZADO					2
Mantenimiento	SERVICIOS	INSTRUVALVE	5621000113	SERVICIO MEJORAS SISTEMA DE ODORIZACIÓN	1
		MG Y T PERU S.A.C.	5622000051	IMPLEMENTACION DEL SISTEMA DE AIRE ACONDICIONADO EN SALA DE CONTROL DE PSR MOQUEGUA	1
Total general					10

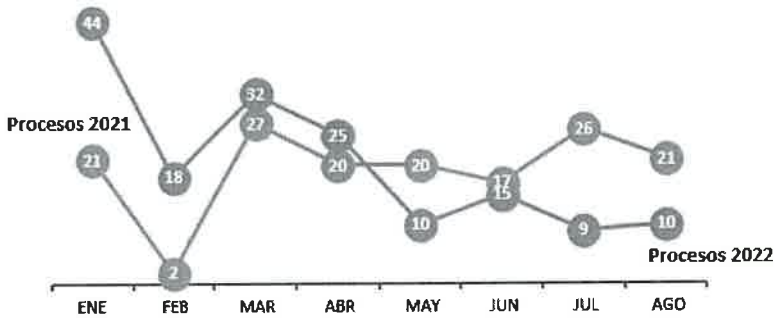


b) Se adjunta también el comparativo de compras mensual respecto al año 2021:

COMPARATIVO PROCESOS 2021-2022

MES	BIENES 2021	SERVICIOS 2021	PROCESOS TOTALES	BIENES 2022	SERVICIOS 2022	PROCESOS TOTALES 2022
Enero	0	21	21	8	36	44
Febrero	0	2	2	4	14	18
Marzo	9	18	27	9	23	32
Abril	4	16	20	7	18	25
Mayo	8	12	20	4	6	10
Junio	7	10	17	5	10	15
Julio	13	13	26	0	9	9
Agosto	5	16	21	2	8	10

Tendencia procesos 2021 - 2022



Setiembre

a) En el mes de agosto se han adjudicado 16 procesos, de los cuales 5 corresponden a bienes y 11 a servicios. Según el detalle siguiente:

ESTATUS DEL PEDIDO	AREA Mantenimiento	Operaciones	Recursos	SAC/SSII	Total general
FINALIZADO			**1**	**1**	**2**
BIENES			1		1
SERVICIOS				1	1
PROCESO ADJUDICADO	**3**	**6**	**5**		**14**
BIENES		1	3		4
SERVICIOS	3	5	2		10
Total general	**3**	**6**	**6**	**1**	**16**

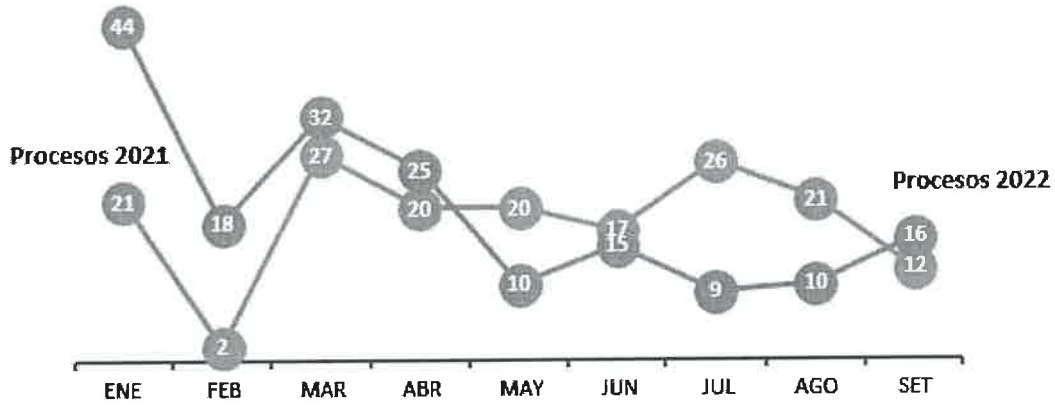
ESTATUS DEL PEDIDO	BIENES O SERVICIOS	PROVEEDOR ADJUDICADO	N° PEDIDO	DESCRIPCIÓN DEL PROCESO	CANT.
FINALIZADO					**2**
Recursos	**BIENES**	RASH PERU S.A.C.	**4322000026**	ADQUISICIÓN DE SOPORTE DE LAPTOP Y MOUSE PAD	1
SAC/SSII	**SERVICIOS**	KAPITAL TELEKOM S.A.C.	**5621000107**	(AMPLIACION) SERVICIOS DE TELECOMUNICACIONES (INTERNET DEDICADO DE 50MBPS) Y CONFIGURACIÓN DE VPNS	1
PROCESO ADJUDICADO					**14**
Mantenimiento	**SERVICIOS**	CONTROL ELECTRICO DE ENERGIA E.I.R.L	**5622000065**	MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL SISTEMA DE ALIMENTACION ININTERRUMPIDA - SAI	1
		INSTRUVALVE PERU S.A	**5622000058**	MEJORAS DEL SISTEMA DE ODORIZACION EN PSR TACNA	1
		OCA CALIDAD MEDIO AMBIENTE Y SEGURIDAD DEL PERU S.A.C.	**5622000064**	SERVICIO DE REPARACION DE SOLDADURA EN REGASIFICADOR	1
Operaciones	**BIENES**	TOPCHEM SAC	**4322000030**	SUMINISTRO DE INHIBIDOR DE ODORANTE	-
	SERVICIOS	ENERGIA PERU SAC.	**5622000057**	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE CALENTADORES DE GAS	1
		CIFUMIGA E.I.R.L.	**5622000059**	SERVICIO DE FUMIGACIÓN Y SANEAMIENTO AMBIENTAL EN LAS PSR DE LA CONCESIÓN SUR OESTE	1
		RESUNISA E.I.R.L.	**5622000061**	MANTENIMIENTO DE EQUIPOS AIRE ACONDICIONADO	1
		GYTRES SAC	**5622000062**	SERVICIO DE RECOJO, TRANSPORTE Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS PELIGROSOS	1
		SACRUN SAC	**5622000063**	SERVICIO DE MONITOREO ARQUEOLOGICO	1
Recursos	**BIENES**	PROSAC S.A.	**4322000027**	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL	1
		R&B SEGURIDAD E.I.R.L.	**4322000028**	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL	1
		SOLTRAK S.A.	**4322000029**	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL	1
	SERVICIOS	AIRCONSERVICE SAC	**5622000060**	MANTENIMIENTO CORRECTIVO DEL SISTEMA DE AIRE ACONDICIONADO DEL EDIFICIO ADMINISTRATIVO DE LA GCGS	1
		ATENEA CONSULTORES S.A.C.	**5622000066**	CAPACITACION DE MANEJO DEFENSIVO TEORICO - PRACTICO	1
Total general					**16**

b) Se adjunta también el comparativo de compras mensual respecto al año 2021:

MES	BIENES 2021	SERVICIOS 2021	PROCESOS TOTALES	BIENES 2022	SERVICIOS 2022	PROCESOS TOTALES 2022
Enero	0	21	21	8	36	44
Febrero	0	2	2	4	14	18
Marzo	9	18	27	9	23	32
Abril	4	16	20	7	18	25
Mayo	8	12	20	4	6	10
Junio	7	10	17	5	10	15
Julio	13	13	26	0	9	9
Agosto	5	16	21	2	8	10
Setiembre	2	10	12	5	11	16

CRISTINA CUNG C.
Petroperú
Ficha 55203
Gerente General (e)

Tendencia procesos 2021 - 2022



c) Correspondiente a la mejora de procesos del área, se propuso un nuevo procedimiento de Compras, el cual se encuentra en revisión final para su aprobación.

- Personas

Abril

- Nada a reportar

Mayo

- Nada a reportar

Junio

- Nada a reportar

Julio

ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

- Asignación de recursos y accesos de 02 vacantes disponibles, con ingreso el 01.08.2022, para las posiciones de:
- Jefe de Atención al Cliente y Sistemas
- Supervisor CCAU
- Seguimiento para la reposición de 03 vacantes disponibles:
  - Gerente Departamento Legal y Asuntos Regulatorios
  - Jefe Recursos
  - Supervisor de Mantenimiento AQP
- Se da cumplimiento a la Circular GGRL-1933-2022, referente a las Medidas de Prevención Frente ante la Cuarta Ola de la Pandemia por la COVID-19, donde se aplica Modalidad de Trabajo Mixto.
- Se cursa carta de modalidad de trabajo Mixto para el personal de Gerencia Corporativa Gas, las posiciones de Dirección y Jefatura se mantienen en modalidad presencial.
- Se da cumplimiento a la Circular GGRL-1804-2022 – GCRH-0070-2022, referente al Cumplimiento de Programación Vacacional, considerando el registro de las solicitudes de vacaciones al 15.07.2022.
- Se mantiene en modalidad de Trabajo Remoto al 100% al trabajador Jackie Matiaza Iriarte Lima en la ciudad de Tacna, de momento no se tiene instalaciones implementadas en dicha ciudad.

- Estadística de personal vinculado y personal externo mediante intermediación laboral por contratista Manpower, personal asignado a la Gerencia Corporativa Gas.
  - ✓ Dentro del estadístico, no se considera 01 posición correspondiente a la Gerencia N2 asignado por Petroperú.
  - ✓ Se considera 14 posiciones vinculadas a la Gerencia Corporativa Gas.
  - ✓ Se considera 04 posiciones de soporte administrativo por Intermediación Laboral – Manpower.
  - ✓ Se considera 02 posiciones analista de compras por Intermediación Laboral – Manpower.
  - ✓ Se considera 02 posiciones gestor de datos contables por Intermediación Laboral – Manpower.
  - ✓ Se considera 01 posición responsable de seguridad y medio ambiente por Intermediación Laboral – Manpower.
  - ✓ Se considera 01 posición de Digitalización de documentos de toda la GCGS por Intermediación Laboral – Manpower.

MES	*Personal Vinculado Petroperú*	*Personal Intermediación Laboral-Manpower*	*Personal Servicios Profesionales*
12.2021	*19*	*13*	*13*
01.2022	*17*	*7*	*10*
02.2022	*15*	*7*	*0*
03.2022	*14*	*6*	*0*
04.2022	*14*	*6*	*0*
05.2022	*14*	*9*	*0*
06.2022	*14*	*10*	*0*
07.2022	*14*	*10*	*0*

Agosto

ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

- Asignación de recursos y accesos de 02 vacantes disponibles, con ingreso el 01.08.2022, para las posiciones de:
- Asignación de recursos y accesos para posición Supervisor Senior Mantenimiento Arequipa, con ingreso el 01.09.2022.
- Seguimiento de incorporación para 02 vacantes disponibles:
  - ✓ Gerente Departamento Legal y Asuntos Regulatorios (etapa de aprobación de perfil)
  - ✓ Jefe Recursos (etapa de evaluación Psicolaboral)
- Se da cumplimiento a la Circular GGRL-2100-2022, referente a las Medidas de Prevención Frente ante la Cuarta Ola de la Pandemia por la COVID-19, donde se aplica Modalidad de Trabajo Mixto para el mes de agosto.
- Se mantiene en modalidad de Trabajo Remoto al 100% al trabajador Jackie Matiaza Iriarte Lima en la ciudad de Tacna, de momento no se tiene instalaciones implementadas en dicha ciudad.
- Se retoma revisión por la Gerencia N2 para atender petición del Directorio correspondientes a: Informe técnico, acuerdo de directorio y presentación, para la reestructuración y reforzamiento de estructura organizacional para Gerencia Corporativa Gas.
- Estadística de personal vinculado y personal externo mediante intermediación laboral por contratista Manpower, personal asignado a la Gerencia Corporativa Gas.

CRISTINA FUNG G. Petroperú Ficha: 55203 Gerente General (e)

- ✓ Dentro del estadístico, no se considera 01 posición correspondiente a la Gerencia N2 asignado por Petroperú.
- ✓ Se considera 14 posiciones vinculadas a la Gerencia Corporativa Gas.
- ✓ Se considera 04 posiciones de soporte administrativo por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 02 posiciones analista de compras por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 02 posiciones gestor de datos contables por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 01 posición responsable de seguridad y medio ambiente por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 01 posición de Digitalización de documentos de toda la GCGS por Intermediación Laboral – Manpower.

MES	Personal Vinculado Petroperú	Personal Intermediación Laboral-Manpower	Personal Servicios Profesionales
12.2021	19	13	13
01.2022	17	7	10
02.2022	15	7	0
03.2022	14	6	0
04.2022	14	6	0
05.2022	14	9	0
06.2022	14	10	0
07.2022	14	10	0
08.2022	16	10	0

Setiembre

ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

- Ingreso de Supervisor Senior Mantenimiento Arequipa, con fecha 01.09.2022.
- Seguimiento de incorporación para 02 vacantes disponibles:
  - ✓ Gerente Departamento Legal y Asuntos Regulatorios (pendiente por revisión de la estructura corporativa)
  - ✓ Jefe Recursos (Etapa de oferta laboral)
- Se da cumplimiento a la Circular GGRL-2100-2022, referente a las Medidas de Prevención Frente ante la Cuarta Ola de la Pandemia por la COVID-19, donde se aplica Modalidad de Trabajo Mixto para el mes de setiembre.
- Se mantiene en modalidad de Trabajo Remoto al 100% al trabajador Jackie Matiaza Iriarte Lima en la ciudad de Tacna, de momento no se tiene instalaciones implementadas en dicha ciudad.
- La Gerencia Dpto Operaciones regresa a modalidad de Trabajo Presencial.
- Se retoma revisión por la Gerencia N2 para atender petición del Directorio correspondientes a: Informe técnico, acuerdo de directorio y presentación, para la reestructuración y reforzamiento de estructura organizacional para Gerencia Corporativa Gas.
- Estadística de personal vinculado y personal externo mediante intermediación laboral por contratista Manpower, personal asignado a la Gerencia Corporativa Gas.
  - ✓ Dentro del estadístico, no se considera 01 posición correspondiente a la Gerencia N2 asignado por Petroperú.
  - ✓ Se considera 17 posiciones vinculadas a la Gerencia Corporativa Gas.
  - ✓ Se considera 04 posiciones de soporte administrativo por Intermediación Laboral – Manpower.
  - ✓ Se considera 02 posiciones analista de compras por Intermediación Laboral – Manpower.
  - ✓ Se considera 02 posiciones gestor de datos contables por Intermediación Laboral – Manpower.

CRISTINA QUNG G. Petroperú Ficha: 55203 Gerente General (e)

- ✓ Se considera 01 posición responsable de seguridad y medio ambiente por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 01 posición de Digitalización de documentos de toda la GCGS por Intermediación Laboral – Manpower.

MES	Personal Vinculado Petroperú	Personal Intermediación Laboral- Manpower	Personal Servicios Profesionales
12.2021	19	13	13
01.2022	17	7	10
02.2022	15	7	0
03.2022	14	6	0
04.2022	14	6	0
05.2022	14	9	0
06.2022	14	10	0
07.2022	14	10	0
08.2022	16	10	0
09.2022	17	10	0

✓ Sistemas

Abril

- Acompañamiento a Open para las pruebas que se necesiten a fin de que se pueda realizar la revisión y entrega de una solución operativa para la lentitud en la impresión de PDF's en el sistema comercial Open Smart Flex.
- Desarrollo y pruebas de los cupones con valor erróneo en el archivo de recaudo con valor sin diferido en clientes donde no se facturó por mucho tiempo.
- Revisión de impactos, pruebas y aplicación en producción del HotFix OS028 liberado el día 27 de abril de 2022.
- Se han realizado la formalización del pedido de soporte de nivel 1 con el proveedor de servicios OL Software con monto de ampliación por USD 110.801 y una fecha de Ampliación hasta el 30/04/2023.
- Se ha completado la firma del pendiente con el proveedor Open System la Adenda Condiciones de licenciamiento Open Smartflex.
- Se ha transmitido a las diferentes áreas de negocio sobre la revisión quinquenal y la solicitud de definiciones de cara a las necesidades que necesiten registrar en el sistema comercial.
- Gestión para la Renovación de Equipos de Cómputo y contratación de servicio de soporte a través de una mesa de ayuda debido a que no se cuenta con personal para cubrir el servicio: El exconcesionario trasladó como activos a Petroperú por encargo del MINEM los equipos informáticos. Dichos equipos presentan un riesgo Operativo debido a la tecnología obsoleta y antigüedad de estos (Año de compra: Entre 2013 y 2016). No se cuenta con el servicio de soporte para atención de las frecuentes fallas presentadas.
- Revisión de inventario de bienes informáticos de la concesión y concesionario, debido a las diferencias encontradas en registros de bienes del área Contable.
- Instalación y configuración del Marcador de Asistencias proporcionado por la Gerencia de TI : El 20.04 se terminó de configurar el marcador de Asistencias dándose inició la marcación obligatoria para el personal.
- Se solicitó al proveedor Telefónica cambio de modalidad de planes prepago de 4 líneas móviles siendo efectivo a partir del 06 de abril.
- Instala Antivirus pendiente en equipos del personal OFP
- Se gestionó el acceso al Sistema Comercial OpenSmartflex desde las Oficinas OFP Lima.
- Se enviaron observaciones obtenidas de la revisión de la documentación presentada por la Gerencia TI con respecto al reembolso de los servicios prestados (Periodo 2021 – 2) que se encontraba pendiente.

CRISTINA CUNG C.
Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

- El área de Ingenierías solicita renovación de licencia anual para software Gascalc
- Se envía listado actualizado de licencias de Software para presentación a la Gerencia de TI.
- Se gestionó la baja a 3 correos Genéricos debido a que no resultan indispensables para la operativa del negocio.
- Se ha instaló impresoras en los equipos del personal Petroperú (Planta SUR) en el primer nivel del edificio.
- Gestión de licencias SAP:
- Se sostuvo reunión con el área de Explotación para el traslado de la administración del servicio VSAT. Queda pendiente el envío del acta de entrega firmada con los anexos solicitados para el día 09.05.

Gestión de elaboración de CS-Study

- 04.04 Se da inicio a la redacción del Case Study para la iniciativa "Automatización en la gestión de cobranza". Fecha estimada finalización de redacción: 11.04. Se evalúan mejoras de Corto, Mediano y largo plazo.
- 05.04 Con base en los comentarios recibidos por parte de negocio luego de las pruebas en la iniciativa "Modificaciones al reporte D3", se tiene una conversación con el proveedor para analizar el plan de acción para atender esos comentarios. Se sugiere una reunión con negocio donde se discutirán los siguientes pasos.
- 07.04 Reunión Con OL para evaluar comentarios y ajustes al reporte D3.
- 06.04 Se reciben comentarios por parte de Contabilidad sobre el Case Study de la iniciativa "Ajuste en la interfaz de cobro SAP"; se hacen los ajustes y correcciones solicitados en el documento y se remite la versión actualizada a FORTEL para sus comentarios.

Reporte Provisión de intereses

- 13.04 – Visto bueno por parte del Área Contable, se inicia programación de PAP para el viernes 22.04
- 22.04 – Aplicado en producción – el reporte contiene los siguientes ajustes. Este mantenimiento adiciona los siguientes:
- Insertar y poblar el campo "PERIODO" entre las columnas FECHA CONTABILIZACIÓN y MONEDA DOCUMENTO.
- No considerar valores en las columnas "TIPO CAMBIO" ni "BASE IMPONIBLE IVA" (se debe generar los campos vacíos)
- 25.04 – Se reporta en el ambiente productivo un error en las columnas que genera el reporte. Se debe reinstalar la aplicación con un nuevo FlexManager y se planifica nuevo paquete de instalación en la próxima ventana de aplicaciones.

Flujo de productos en corte administrativo que no permiten reconexión

- 05.04 – Se realiza reunión para evaluar escenarios de pruebas y necesidades. Se encuentra a la espera de la retoma posterior al refresco de los datos en el ambiente de pruebas SFSA0708 solicitado por FORTEL.
- 18/04 – Se crea tiquete para la solución de un error en el proceso de reconexión. Se identificó escenario de la reconexión por baja que no se había tenido en cuenta en el primer case study durante las pruebas, lo que se crear un nuevo tiquete asociado al primero para la solución del mantenimiento correctivo. (Escenario identificado: Cuando se realiza la baja de un cliente el medidor pasa a estado retirado y propiedad pasa a cliente y cuando se reconecta el estado del medidor y propiedad no cambian)
- 26/04 – Estimación proyectada por el proveedor OL Software de cerca de 36 horas para el desarrollo del escenario de los estados en el medidor.

HotFix OS027 (Ahora durante el proceso de gestión de cobro el producto regresará al estado de corte anterior cuando se legalice con fallo una orden de suspensión por no pago y el producto tenga otra suspensión parcial activa.)

- 19/04 – Revisión de impactos en la operación, se envía notificación de pruebas a FORTEL.
- 22/04 – Se realizan pruebas sobre el HotFix aplicado validando que no se tengan errores. Aplicado en ventana de mantenimiento en producción generando monitoreo por



cualquier error. será escalado a OPEN con prioridad urgente para atención en menos de 4 horas.

Reporte D3

- 11/04 – Revisión de las observaciones enviadas por FORTEL sobre el reporte del proceso de pruebas.
- 12/04 – Entrega de ajustes al reporte según reunión.
- 22/04 – Se tiene reunión con Negocio validando las tarifas según la subcategoría para lo cual se debe modificar el desarrollo para obtener la subcategoría del cliente teniendo en cuenta la presión indicada al momento de la venta.
- 29/04 – Entrega de ajustes para tomar la subcategoría de los clientes de la presión indicada al momento de la venta y mostrarla en el reporte.

FISE Emergencias

- 28/04 – Nuevamente se envía correo numerando los pendientes para que el área de Operaciones avance con el cierre de los temas y nos permita finalizar el documento.

Mayo

- Acompañamiento a Open para las pruebas que se necesiten a fin de que se pueda realizar la revisión y entrega de una solución operativa para la lentitud en la impresión de PDF's en el sistema comercial Open Smart Flex.
- Desarrollo, solución de errores y pruebas de los cupones con valor erróneo en el archivo de recaudo, con valores sin presentar sobre el diferido en clientes donde no se facturó por mucho tiempo.
- Revisión de impactos, pruebas y aplicación en producción del HotFix OS028 liberado el día 27 de abril de 2022.
- Gestión para la Renovación de Equipos de Cómputo y contratación de servicio de soporte a través de una mesa de ayuda, debido a que no se cuenta con personal para cubrir el servicio: El exconcesionario trasladó como activos a Petroperú por encargo del MINEM los equipos informáticos. Dichos equipos presentan un riesgo Operativo debido a la tecnología obsoleta y antigüedad de estos (Año de compra: Entre 2013 y 2016). No se cuenta con el servicio de soporte para atención de las frecuentes fallas presentadas. Se concluyó con la elaboración de las especificaciones técnicas para el servicio de alquiler de equipos. Se realizará un análisis de precio de mercado para evaluar factibilidad del servicio.

FISE Emergencias

- El 5 de mayo por solicitud del usuario se replanifica reunión para revisar pendientes para el 12 mayo.
- Para el 12 de mayo se realiza la reunión con equipo de área de Explotación - Control de Operaciones y el proveedor de la atención de llamadas, para la alineación de necesidades. Se remitieron varios documentos sugeridos para la revisión de necesidades del área de Operaciones, reportes y CMO a revisión para inclusión en el Smartflex del módulo de Call Center que se encuentran en validación técnica y funcional.
- Por último, el día 19 de mayo se realizó una reunión especifica con el proveedor del Call Center evidenciando con más detalle el proceso que se tiene actualmente para las llamadas de consulta y emergencias, tomando nota de las particularidades y posibles mejoras.

Reporte D3

- Durante el día 5 de mayo, se entregan los ajustes con la nueva solución identificada para tomar la subcategoría de los clientes de la presión indicada al momento de la venta y mostrarla en el reporte. Se planifica despliegue de la solución nuevamente en ambiente de pruebas SFSA.
- El 10 de mayo, se realiza la aplicación de la corrección (Ventana de mantenimiento PAP) sobre los ajustes mencionados en el punto anterior.



Reporte provisión de intereses

- OL Software el 5 de mayo realiza la Entrega del FlexManager que soluciona el inconveniente con la columna faltante. Se planifica ventana de prueba para la próxima semana en producción.
- El día 10 de mayo, se aplica la corrección (Ventana de mantenimiento PAP) sobre la Entrega del FlexManager que soluciona el inconveniente con la columna faltante. Se planifica ventana de prueba para la próxima semana en producción.

Inconvenientes cupones de recaudo

- El 2 de mayo, OL software entrega la versión para pruebas por parte de negocio. Actualmente se encuentra en validación por parte del proveedor de servicios de SAC.
- El 13 de mayo, se realiza la aplicación de un FlexManager de correcciones (Ventana de mantenimiento PAP) del incidente con caracteres especiales "ñ" y campos donde el formato del Banco BCP no pudo procesar en los campos nombres.
- El 20 de mayo, se realiza la aplicación de la corrección (Ventana de mantenimiento PAP) del incidente con caracteres especiales e inconvenientes del recaudo de los clientes industriales.
- Se finaliza con la aplicación de PAP el día 27 de mayo, solucionando los inconvenientes con los cupones generados con los traslados de diferido a corriente.

Piloto de Activos de Información

- El 13 de mayo, se retoman las actividades piloto de activos de información con el proveedor de los procesos de SAC. Queda planteada la revisión del inventario de activos identificado inicialmente con 96 activos de información y las correspondientes matrices de riesgos de la herramienta de resguardo proyectada para el 08 de junio.

Reporte cartera por edades

- El 14 de mayo, se coordina con proveedor de SAC la validación de la data entregada para la revisión del reporte, se acuerda generar nuevamente la sabana de datos del ambiente de SFBA para finalizar la revisión.
- El 18 de mayo, se realiza la solicitud de sabana de datos para comparar con el reporte generado en el ambiente SFBA.
- Por último, el 24 de mayo se entrega de sabana de datos para comparación con el reporte donde se espera la validación de la información a nivel de negocio.

Habilitación carga de fotografías en Crítica de facturación

- El 10 de mayo, se coordina con OPEN y proveedor SAC la revisión de funcionalidad en relectura del sistema comercial, la cual, podría satisfacer la necesidad del CS-Case Study. Se plantea ejercicio conjunto en ambiente de pruebas para validar la funcionalidad sugerida por el equipo de OPEN.

Reporte Gestion de cobranza

- El 17 de mayo, se finalizan las pruebas del reporte y se planifica la programación del PAP (Paso a Producción) para el día 27 de mayo de 2022.

Hotfix OS028

- El 17 de mayo se finalizan las pruebas y se programa PAP para el día 27 de mayo de 2022.

Lentitud en generación de PDF

- OPEN libera la versión que mejora el performance del recibo el día 26 de mayo, y se inician nuevamente validaciones de tiempos de y de estructura de formato.

Pase a Producción

- El 20 de mayo se aplica en ambiente productivo, la solución al inconveniente del recaudo y el reporte de gestión de cobranza.
- Se aplica los ajustes en los cupones de recaudo (Modificación de los objetos, los cuales generan los cupones de pago a los bancos) y se despliega los ajustes al Reporte D3.
-



Operaciones TI

- Se retiró accesos del personal a la red de invitados (Red libre) para mejorar el control y acceso limitado.
- Se gestionaron los accesos a la aplicación Web: SAP Portal desde la red corporativa (Oficinas Arequipa).
- El 11.05 se presentó una caída de internet en oficinas Arequipa de 3:25pm a 5:44pm, por inconvenientes administrativos del proveedor de internet, como lecciones aprendidas se tomaron acciones para evitar incidentes a futuro y como contingencia se considera una red alterna.
- Se envía documentación a solicitud del área de Explotación, debido al traslado de administración de servicio Enlace Satelital VSAT.
- Se elabora un Informe "Análisis de tráfico por Usuario", con relación a la implementación del módulo Identity Awareness en el Firewall, en donde se revisa y monitorea periódicamente desde el área Sistemas.
- Se escaló SAFC 00005373 a TI PP enviada el 04.05 sin atención, la cual fue atendida recién el 12.05 dejando trazabilidad de la demora en la atención.
- Se escala incidencia con puertos HDMI de equipos comprados para el área de Cálculo Hidráulico y Cartografía. La incidencia fue solucionada por el proveedor con el envío de nuevos cables Display Port. Cabe indicar que Compras y Recursos gestionaron la compra de los equipos, estos equipos no fueron revisados ni autorizados por Sistemas.
- En OFP Lima se escala con Mesa de Ayuda el bloqueo del Antivirus con relación a la configuración de nuevas impresoras, y se logra solucionar antes reiteradas insistencias para la atención de TI PP.
- Se ha creado accesos a la red corporativa para personal tercero nuevo. A su vez se compartió procedimiento "Requisitos de acceso a Recursos Informáticos para Contratistas".
- Se sostiene reunión con la Gerencia de TI para coordinar la finalización del informe para el reembolso por los servicios pendientes del periodo 2021. Se encuentran retrasados con la presentación del sustento del pago de una factura correspondiente al Servicio de licencias SAP por parte de TI PP.
- Se levanta información de versión de Anexos telefónicos para evaluar la renovación del servicio de telefonía mediante soluciones en Nube.

Junio

- Solución al inconveniente generado en el pago de un financiamiento de un cliente el cual debía ser reversado. Se solicitó apoyo de Open el cual indicó que se debía realizar las notas sobre las cuentas de cobro afectadas por el pago, con un concepto diferente al afectado.
- Revisión de impactos y pruebas del HotFix OS029 liberado el día 28 de mayo de 2022. El HotFix impacta la forma del CCGAC la cual es bastante utilizada por todas las personas que utilizan el sistema comercial OPEN Smart Flex.
- Se encuentran diferencias reportadas por el área de Contabilidad con los valores no compensados en el recaudo masivo de la interfaz de cobro y envío de interfaz con los valores sin información de los días 26 al 28 de marzo. Se revisa y se da solución con reunión conjunta entre FORTEL y SSII.
- Gestión para la Renovación de Equipos de Cómputo y contratación de servicio de soporte a través de una mesa de ayuda debido a que no se cuenta con personal para cubrir el servicio: El exconcesionario trasladó como activos a Petroperú por encargo del MINEM los equipos informáticos. Dichos equipos presentan un riesgo Operativo debido a la tecnología obsoleta y antigüedad de estos (Año de compra: Entre 2013 y 2016). No se cuenta con el servicio de soporte para atención de las frecuentes fallas presentadas. Se ha presentado un informe del estado actual de los equipos resultando en su totalidad equipos con estados críticos, por lo que está sugiriendo la renovación inmediata para 19 equipos de cómputos. Se planea la elaboración de los términos de referencia bajo la modalidad de compra.
- Se ha habilitado e instalado Equipamiento telefónico y un Equipo Informático en el área de atención al cliente debido al retorno de la atención presencial al público.
- Se ha realizado trabajos de mantenimiento y etiquetamiento y recableado debido al Mejoramiento de las condiciones del cableado estructurado dentro del Data Center.



Julio

- Mantenimientos realizados a la infraestructura del sistema comercial Open Smart Flex los días 16 y 17 de julio, adicional el día 28 de julio se realiza un nuevo ajuste al proceso de BackUp en los diferentes ambientes. Los ajustes son realizados por OPEN International.
- Revisión de impactos y pruebas del HotFix OS030 liberado el día 28 de junio de 2022. El HotFix en sus notas evidencia impacto cero en los procesos.
- Definición y Avance en el desarrollo de las funcionalidades solicitadas por las áreas de explotación y operaciones para el sistema comercial OPEN SmartFlex.
- Gestión para la Renovación de Equipos de Cómputo y contratación de servicio de soporte a través de una mesa de ayuda debido a que no se cuenta con personal para cubrir el servicio: El exconcesionario trasladó como activos a Petroperú por encargo del MINEM los equipos informáticos. Dichos equipos presentan un riesgo Operativo debido a la tecnología obsoleta y antigüedad de estos (Año de compra: Entre 2013 y 2016). No se cuenta con el servicio de soporte para atención de las frecuentes fallas presentadas.
- Se informó a la Gerencia de TI mediante un Memorando sobre el estado de los equipos y la necesidad de renovación de equipos. La solicitud no podrá ser atendida por la Gerencia de TI debido a que el abastecimiento de dichos equipos no está contemplado en sus actuales contratos con sus proveedores; por lo que el proceso de renovación deberá de ser gestionado de manera directa por la GCGS.
- Con la finalidad de depurar y gestionar la baja definitiva de las líneas de telefonía fija instaladas en el edificio y cuya actividad no está asignada a ningún área; se informó al personal mediante memorando sobre el propósito de la depuración estableciendo fecha límite para brindar comentarios al respecto en caso no se encuentren de acuerdo con la baja de alguna de las líneas informadas.

Nota debito por contingencia

- Para el 6 de julio se realizó la revisión del escenario donde se genera una nota debito en contingencia y manualmente se debió cambiar la numeración y ajustar el XML a la última versión requerida por Neogrid.
- Posterior a la revisión, el día 8 de julio se realizó una reunión con el área de contabilidad para validar la necesidad de generar notas débito por contingencia, adicional se solicita una reunión con NEOGRID para ajustar el XML desde el sistema comercial.
- Con las necesidades de negocio identificadas se crea el 13 de julio un Case Study para generar la independencia de la numeración en el sistema comercial.

HotFix OS029

- Para el 6 de julio se identifica que el HotFix plantea una mejora en visualización de información en la forma del CCGAC- Vista 360 de Clientes, la cual es bastante utilizada por todas las personas que utilizan el sistema comercial OPEN Smart Flex.
- El 8 de julio FORTEL entrega el Resultado de pruebas exitosas en el ambiente de integración (SFSA), se solicita a Open aplicar en ambiente productivo.

PAP

- Se realiza PAP - (Ventana de mantenimiento ambiente productivo) el día 8 de julio con los temas de mejora en los tiempos de impresión de PDF y HotFix OS029.
- Se realiza paso a producción el día 26 de julio con los tableros de control de productos habilitados, notas y el desarrollo de notificaciones por Courier.
- Se realiza paso a producción el 29 de julio con las mejoras al diseño del recibo de gas natural. Se destacaron datos del recibo de mayor solicitud por parte de clientes en los reclamos (Incremento de tamaño al número de único de cliente, el valor a pagar y la fechas de pago y corte.

Case Study de Explotacion/Operaciones

- Para el 5 de julio se realiza reunión con el área de explotación para revisar el alcance del anexo 8 – resultado de indicadores – cálculo de indicadores de tiempo de respuesta.



Nuevo reporte de gestión de cobranza

- El 11 de julio se aclaran las necesidades generadas en el case Study del reporte de gestión de cobranza a la dirección con el fin de ser aprobado para su desarrollo.
- Se realiza el 18 de julio una segunda reunión de aclaración con Petroperú para la firma de documento y comienzo de la etapa de estimación y desarrollo.

HotFix OS030

- Se revisa para el 15 de julio los impactos del HotFix OS030. Se evidencia cero impactos en el sistema comercial.
- Se aplica el HotFix en el ambiente productivo el día 26 de julio en el PAP - (Ventana de mantenimiento ambiente productivo) programado.

Incremento tiempo en generación de PDF

- Con el PAP - (Ventana de mantenimiento ambiente productivo) realizado el 8 de julio, se evidencia el 15 de julio en ambiente productivo un inconveniente en el diseño del recibo el cual debe ser revisado y solucionado por OPEN.
- Open entrega el 21 de julio una nueva versión que soluciona el inconveniente en el diseño del recibo.
- Con el resultado de pruebas exitoso, se aplica en el ambiente productivo el día 30 de julio en el PAP - (Ventana de mantenimiento ambiente productivo).

Mantenimiento sistema comercial

- Se realiza mantenimiento a la infraestructura del sistema comercial open Smart Flex los días 16 y 17 de julio. El cambio resulta exitoso sin generar afectación en la operativa.

Tableros de control

- Con la solicitud de ajustar el ordenamiento en las columnas del tablero de control de notas crédito y notas debito el 20 de julio se realiza el ajuste en el orden de las columnas según lo solicitado por FORTEL.
- El 20 de julio se ajusta el tablero de control de productos habilitados según el reporte entregado por OLSoftware a FORTEL, las pruebas fueron exitosas.
- Los tableros de control de productos habilitados y notas crédito y notas debito se envían al ambiente productivo el día 26 de julio.

Acceso SAO (Sistema de asistencia Open online nivel 2)

- El 20 de julio reportan inconvenientes para acceso a la plataforma SAO de open para los usuarios del soporte nivel 1 de OLSoftware. Se actualizan los perfiles asociados. El inconveniente es solucionado por Open el mismo día.

Notificaciones por Courier

- Para el 25 de julio se realiza una reunión con FORTEL y OL Software para revisar los problemas generados en pruebas del desarrollo, se identifica el error y las pruebas resultan exitosas.
- El 26 de julio se realiza el paso a producción del desarrollo realizado por OLSoftware.
- Se envía documento con inventario de Bienes 2021 a solicitud del MINEM.
- Se solicitó al proveedor telefónica la derivación de llamadas de la Central de Urgencias a número de backup debido a mantenimiento planificado el lunes 11 de Julio por la contratista Konecta (Servicio de Call Center).
- Se ha gestionado la baja de cuentas de usuario de correo genéricas sin uso.
- Se elaboró el informe autorizando el desembolso a la Gerencia de TI por los servicios de infraestructura pendientes de pago del periodo 2021 y generando el alabarán correspondiente.
- Se prepararon dos equipos de cómputo para el ingreso de personal nuevo: Jefatura de Atención al Cliente y Sistemas, Supervisor de Centro de Control Atención de Urgencias. Lo que implicó la contratación de un servicio técnico externo debido a fallas con el ventilador con un equipo.
- Para el inicio de actividades se validó la activación de usuarios, licencias office 365 E3 y acceso a las aplicaciones corporativas.
- Se ha gestionado la reposición de un cargador para teléfono celular debido al deterioro por el tiempo de uso.



- Se ha gestionado la activación de planes pospago de 2 líneas móviles para el ingreso de personal nuevo: Jefatura de Atención al Cliente y Sistemas, Supervisor de Centro de Control Atención de Urgencias
- Se ha filtrado y activado la lista de dominios e Ip/s bloqueadas que no permitían la actualización del antivirus Bitdefender.
- Se sostuvo reunión con el área de transparencia con relación al respaldo
- Se levantó incidencia con fallas en la integración entre el directorio activo y el Firewall, debido a que el usuario administrador se encontraba bloqueado. Se subsanó la incidencia con la habilitación del mismo.
- A solicitud del proveedor Konecta (Servicio de Call Center) se ha gestionado el cambio permanente de número de derivación de la línea de Atención al cliente 0801-14441 al DDI 16322932. El cambio se realizó de manera transparente para los clientes.

Agosto

- Durante el desarrollo de las necesidades de Operaciones y explotación para el área de Emergencias y el área de Atención al Cliente, durante la interfaz de Facturacion y Cobros, se identificó inconveniente para el envío de correos en los ambientes de pruebas. Esta incidencia fue solucionada por el equipo de NOC-Infraestructura del Sistema Comercial Open.
- Revisión de impactos y pruebas del HotFix OS031 liberado el día 28 de julio de 2022. El HotFix en sus notas evidencia impacto cero en los procesos. Sin embargo, para tener un mejor escenario en pruebas, se plantea el desarrollo de una herramienta que permita generar los archivos de recaudo e incluir dicha funcionalidad dentro de las pruebas integrales de FORTEL.
- Pasos a producción con los temas de HotFix OS030, flujo de anulaciones y una nueva validación sobre el proceso de archivos de recaudo.
- Se diligenció un equipo de cómputo para el ingreso de personal nuevo: Supervisor de Mantenimiento Arequipa.
- Para el inicio de actividades, se validó la activación de usuarios, licencias office 365 E3 y acceso a las aplicaciones corporativas. Así mismo, se realizó la activación de plan móvil postpago
- Se coordinó con la Gerencia de TI Petroperú para revisar documentación y conceptos respecto a los Servicios de Infraestructura.
- El 12.08, se realizó una suspensión programada de los servicios de internet y VPN en oficinas de Arequipa, para realizar los trabajos de implementación de los Firewalls.
- Debido a la renovación de equipos Firewalls, la implementación del módulo Identity Awareness (Integración con el Directorio Activo) quedó desfasada debido a le versión de los equipos. Por lo que, se realizó la implementación del módulo Identity Collector.
- A la solicitud del área de Operaciones, fue entregado un equipo informático (monitor) al supervisor de Centro de Control, debido a la necesidad de sus funciones operativas.
- El 27.07, se emitió el informe aprobado por la GCGS a la Gerencia de TI Petroperú, por lo que nos encontramos a la espera de que emitan un memorando desde el área de Finanzas – TI Petroperú hacia la GCGS, con la finalidad de realizar el pago correspondiente a los Servicios de Infraestructura 2021 Periodo 2.
- Se gestiona la renovación del servicio de Internet a cargo del proveedor Kapital Telekom SAC. (Vencimiento de Pedido: 09 de Setiembre).

Setiembre

- Desde negocio se informa el aumento en tiempos en la generación del pdf de facturación. Se informa al proveedor Open para realizar seguimiento al sistema e identificar la causa del aumento en los tiempos. Iniciamos una validación de los tiempos en los siguientes ciclos bajo revisión de tiempos.
- Liberación del HotFix OS32 por parte de Open sin impacto en los procesos del sistema comercial.
- Pasos a producción realizados durante el mes de setiembre, durante estos pasos a producción se aplicaron los siguientes temas:
    - Reporte cartera por edades.
    - Hotfix OS031.
    - Interfaz de cobro y facturación.



- Renovación de equipos de telefonía móvil: Se analizó posibles modelos de equipos para renovación de acuerdo con la categoría de los puestos. Se inició con la elaboración de las Especificaciones técnicas para el proceso de licitación.

Reporte Cartera por edades

- Para el día 2 de setiembre se genera una sesión de pruebas en conjunto con el proveedor SAC, en donde se evidencian desfases en cifras del reporte con respecto a la sabana de datos generada.
- El 6 de setiembre después de identificar las diferencias en los valores, se realiza revisión con soporte del Sistema Comercial, se ajustan valores y se programa paso a producción en el reporte para realizar pruebas con los valores reales.

Ajustes XML

- Con el fin de generar la firma del documento, dese el área de contabilidad el día 2 de setiembre se generan observaciones al documento las cuales se subsanan para la firma el documento.
- Con el documento firmado, se procede a realizar contextualización con soporte del Sistema Comercial, la reunión se realiza el 8 de setiembre.
- La entrega de la estimación del desarrollo se produce el 16 de setiembre siendo esta de 45 horas equivalente a 1.440 USD.

Numeración de Notas

- Se modifica el Case Study el 8 de setiembre, incluyendo los comentarios realizados por Contabilidad y Finanzas. Se envía a proceso de firma por las diferentes áreas.
- Para el 29 de setiembre se realiza una reunión con el proveedor de soporte del Sistema Comercial que está realizando la estimación del desarrollo para un entendimiento de la necesidad y alcance esperado en cada requerimiento.

Operaciones y explotación (emergencias)

- Para el 6 de setiembre se realiza reunión con negocio para validar que se requiere para la construcción del reporte interno, con esta información se modifica el archivo que debe cargar el área encargada del servicio del Call Center- Emergencias, referente a la información de las llamadas de emergencias.
- Con la última reunión realizada con el equipo de operaciones se genera una nueva estructura de archivo .txt. Esta nueva estructura se revisa y complementa el 13 de setiembre con el proveedor de soporte del Sistema Comercial en cuanto a longitudes y tipos de dato.
- Al 30 de setiembre se tiene un avance del Case Study al 95%, se deben completar las reuniones con el área de Call Center- Emergencias para finalizar el Case Study al 100%.

Reporte Gestion de cobranza

- El 12 de setiembre se inician los desarrollos del reporte.

Activos de información

- El día 13 de setiembre se da por finalizado el diligenciamiento del cuadro de Inventario de Activos de Información de SAC
- Para el 22 de setiembre se da por Terminado las sesiones internas de construcción y validación de cara a la generación de la primera versión del cuadro de Activos de Información y la Matriz de Riesgos de la Herramienta Sharepoint a remitir al Área de Gestión de Riesgos de PETROPERÚ para la formalización del proceso.
- El 23 de setiembre se realiza una reunión con el equipo de Riesgos de PETROPERÚ presentando los alcances de las matrices e iniciando el proceso de revisión formal con dicho equipo.

Interfaz de cobro y facturación

- Con la entrega del ajuste a las interfaces para el 22 de setiembre se finalizan las pruebas sobre los ajustes realizados a la interfaz, se valida que los totales del encabezado el envío a los correos configurados en las interfaces resolviendo los problemas que no concuerdan con el total de los detalles en casos particulares de la generación de esta.



- Con el ajuste aplicado en producción, el 26 de setiembre de 2022 se realiza la configuración de los correos para el envío de la interfaz, se procede posteriormente a la generación de interfaces por negocio y validación de valores en las interfaces. El resultado de la revisión resulta exitoso.

Cambio de flujo reconexión por baja

- El 30 de setiembre se certifica el cambio por parte de proveedor SAC, con esta validación se planea el paso a ambiente productivo para la primera semana de octubre.

Operaciones TI

- Se presentó una caída de internet de 17:00 a 18:00 horas debido a una incidencia con el transporte de fibra Óptica en Arequipa por parte del proveedor (Kapital).
- Se realizó entrega de equipos de cómputo y móviles a nuevo Ingreso: Supervisor de Mantenimiento Arequipa.
- Se solicitó a TI la asignación de licencia Office E3 a usuario, y ya cuenta con acceso a todas las aplicaciones corporativas.
- Se programa instalación de Certificados en equipos debido a la activación del Módulo Http Inspection en el Firewall con la finalidad de agregar una capa de seguridad para el filtrado de navegación a URLS denegados.
- Respecto al reembolso por los servicios presentados por la Gerencia de TI Petroperú con relación al periodo 2021 – II, se recibió el Memorando por el área de Finanzas y su posterior cancelación correspondiente.
- Se inician gestiones para renovación de Suscripción Anual Autocad 2022 debido al vencimiento en noviembre 2022.
- Se ha iniciado con el levantamiento de información sobre líneas de telefonía fijas instaladas en el edificio y cuya actividad no está asignada a ningún área con la finalidad de gestionar la suspensión definitiva de las mismas

Notificaciones por Courier

- El 3 de junio se realizó la solución al error ocurrido en ambiente de pruebas, con esta entrega se podían retomar las pruebas por parte del Área de Reclamos.

Tableros de control

- Después de generar tiquetes en Jira para la generación de reportes por parte de OLSoftware, el día 8 de junio se crea la necesidad de crear 2 tableros de control que contengan la información de los reportes de cargos a la menos uno, notas débito y crédito.
- El día 9 de junio se inició el desarrollo de los tableros de control por parte del proveedor de Aplicaciones TI de GCGS y las pruebas por parte del proveedor de SAC.
- Con las pruebas finalizadas exitosamente el día 10 de junio se planifica y realiza el PAP - (Ventana de mantenimiento ambiente productivo).
- El 24 de junio desde el Área de SAC se presenta inconveniente en el tablero de control de notas débito y notas crédito el cual al descargar la información en formato Excel mostraba valores en dólares. El mismo día se realiza ajuste del tablero y se planifica para la siguiente ventana.
- Para el 28 de junio se aplica en producción el tablero de control de notas débito y notas crédito con el ajuste en los valores que presentaba el reporte.

Repositorio de información – gestor documental

- Para el 6 de junio se tiene una Sesión con Outsourcing de Telecomunicaciones y Ciberseguridad y ATU, para validar la herramienta de migración asistida (Tool).
- El 8 de junio se realiza una reunión con el equipo de Infraestructura de SSII quedando como pendientes la validación de Storage actual y el esquema de manejo de presupuesto.

Lentitud en generación de PDF

- Open realiza ajustes sobre los desarrollos anteriores y el día 10 de junio libera una nueva versión que soluciona el inconveniente con el cierre del recuadro de conceptos. Con esta entrega se pueden retomar las pruebas.
- El equipo de proveedor de Aplicaciones TI de la GCGS realizan las pruebas y el 16 de junio se evidencian todos los errores solucionados y los tiempos de impresión mejorados.



- El 17 de junio se realiza la solicitud de pruebas al equipo del proveedor SAC para validar el recibo de gas natural.

Jira

- El aprobador de los flujos de SSII presenta inconvenientes con los tiquetes que se crean y requieren aprobación por parte de la Jefatura, por lo que el 10 de junio se realizan ajustes en los flujos de la plataforma que permiten la solución del error presentado.

Usuarios sistema comercial

- Desde negocio el 15 de junio se realiza la solicitud de activar el RDP y el acceso para el sistema comercial para dos usuarios del Área de SAC.
- Para el 22 de junio se escala a OPEN la revisión de las contraseñas de los usuarios, las cuales fueron generadas por OPEN, pero hasta ese momento se lograba ingresar al RDP.
- Después de revisiones por parte de OPEN el 30 de junio se ajusta el inconveniente presentado con los usuarios del área de SAC los cuales no podían ingresar al RDP con su usuario por el mensaje de credencial encriptada.

Case Study explotación y operaciones

- Para revisar todos los pendientes que se tienen para el Case Study de explotación y operaciones el día 14 de junio se realiza una reunión en donde se plantean los pendientes para que desde el área los puedan avanzar y dar cierre.
- Para el 28 de junio se sostiene una nueva reunión con el área de explotación en donde se revisa el alcance regulatorio para el anexo 2 y el reporte 7 a fin de empezar a analizar y desarrollar en el Sistema comercial.

Nuevo reporte gestión de cobranza

- El día 15 de junio se realiza reunión para la socialización de las necesidades del área de cobranza con el fin de empezar la construcción del Case Study.
- Cuando se comienza la construcción de Case Study surgen dudas que deben ser aclaradas por el equipo de FORTEL por lo que el 18 de junio se crea reunión de aclaración de dudas.
- Para el 22 de junio se completa el Case Study y se envía para revisión y aprobación por parte del proveedor de SAC.

Acompañamiento OPEN

- El 21 de junio surge un error en el financiamiento de un cliente por lo que debió ser ajustado. Se solicitó acompañamiento de OPEN para realizar la reversión del financiamiento en ambiente productivo.
- Con el fin de normalizar los pasos a producción, se realiza una reunión con OPEN el día 23 de junio para la exposición del nuevo procedimiento de aplicación de PaP (Ventana de mantenimiento ambiente productivo) por parte del NOC.

Interfaces

- El 28 de junio se encuentran diferencias en la interfaz de cobro, se realizó una revisión y corrección conjunta entre el equipo del proveedor SAC y SSII para identificar la diferencia reportada por Contabilidad con los valores no compensados en el recaudo masivo de la interfaz de cobro y envío de interface con los valores sin información de los días 26 al 28 de marzo.

PAP

- Para el 10 de junio se realiza un Paso a Producción con los tableros de control desarrollados.
- El 28 de junio se realiza el segundo paso a producción con el ajuste en el tablero de control de notas crédito y notas débito.



- Se ha gestionado la aprobación de la Matrices de Riesgo y generación de SAFC para dar accesos al personal tercero correspondiente a la Coordinación de Contabilidad y finanzas y el área de Recursos.
- El 09.06 se gestionó el envío de token criptográfico para ser entregado a la OFP Lima, de acuerdo a la solicitud de Gerencia. Así mismo se ha levantado información de colaboradores con el tipo de certificado digital instalado.
- El 09.06 se dio acceso a Sistema Comercial Open desde la OFP Lima 4to Piso a solicitud del área Contable.
- Se ha enviado a la Gerencia de TI el listado de usuarios correspondientes a la Gerencia Corporativa de Gas con la debida validación y/o corrección de estas de acuerdo a lo establecido en el Procedimiento PROA1-154 v.4 "Revalidación de Accesos de los usuarios".
- El 14.06 debido a los trabajos de mantenimiento en el data Center se presentó una interrupción de internet en la primera media hora de la mañana, quedando esta subsanada con el reinicio de los servicios DNS y DHCP en el servidor del Directorio Activo.
- Se procedió con la revisión y actualización de accesos a recursos informáticos de la Gerencia Corporativa de Gas como VPN, Jira, Sistema Comercial y Conexión RDP.
- Se envió la consulta a la Gerencia de TI sobre la lista de dominios y/o IPS para establecer reglas en el Firewall debido a que el Antivirus en los equipos de cómputo de las oficinas de Arequipa no se está actualizando.
- Se ha solicitado a la Gerencia de TI, la documentación pendiente para proceder con reembolso Periodo 2021, (Servicios de Infraestructura).
- El 30.06 se tuvo problemas con acceso a los servicios informáticos de la Gerencia de TI debido a la falta de actualización de las fechas de vigencia de los colaboradores. Incidencia que fue escalada con la Gerencia de TI para la debida atención.
- Se ha solicitado la ampliación de usuarios administradores en el AD " FWCheckpointGN" y usuarios de prueba "PRUEBAGNSUR" con la finalidad de dar continuidad a la integración del Firewall de la Gerencia Corporativa de GAS con el Directorio Activo de Petroperú. Cabe mencionar que la renovación no pudo tramitarse con anticipación debido a que en la aplicación SAFC la fecha de vigencia de contratos figuraba hasta el día 30.06 y no se podía extender ningún permiso hasta pasada esta fecha.

✓ Legal y Regulación

Abril
- Ningún tema por reportar

Mayo
- Ningún tema por reportar

Junio
- Ningún tema por reportar

Julio
- Ningún tema por reportar

Agosto
- Ningún tema por reportar

Setiembre
- Ningún tema por reportar

✓ Comunicaciones

Abril
- Ningún tema por reportar

Mayo
- Ningún tema por reportar

Junio
- Ningún tema por reportar

Julio
- Ningún tema por reportar

Agosto
- Ningún tema por reportar

Setiembre
- Ningún tema por reportar

✓ Servicio Atención al Cliente

Abril
- Se planifica la reapertura de la atención presencial de atención al cliente en las oficinas de Arequipa.
- Se reorganiza la agenda de la gestión de pruebas con el sistema comercial.
- Se evalúa la solicitud de modalidad de pago por Factoring del cliente Laive.
- Al cierre del mes de abril, mantiene su deuda los clientes industriales Alicorp S.A.C. y Frank Ricky.
- Seguimiento a la solicitud del cliente Procinsur por pago en cuenta que nos corresponde a la GCGS.
- El 20/04 se traslada resoluciones de JARU de segunda instancia (apelaciones) recaídas en los reclamos 598375 598375 (3538-2022-OS/JARU-S1) y 598384 (3537-2022-OS/JARU-S1). Dichas resoluciones declararon nulas las resoluciones de primera instancia y dispusieron la emisión de nuevo pronunciamiento. Se remitirá nuevo pronunciamiento el 03/05, de acuerdo a lo dispuesto al organismo supervisor en el plazo respectivo.
- Elaboración y entrega del reporte trimestral hacia el MINEM en los tiempos establecidos.
- Se registraron 25 casos de suministros en estado de corte sin tapón galvanizado, dichas incidencias se escalaron con el área operaciones para que nos brinde hallazgos de actividades por parte de ellos y ello evaluar si fue una actividad de fraude.
- La renovación de equipo de impresión permite ejecutar la actividad de manera las fluida dado que ya no se presentan errores en el equipo.

Mayo
- 04/05 se sostiene reunión con área de sistemas, a fin de identificar la mejor forma de realizar la actualización del concepto mencionado. Se sigue los pasos y se actualiza la información.
- Los financiamientos serán máximo en 2 cuotas y con previa revisión del comportamiento de consumo y pago del cliente.
- 05/05 Se remite correo a SSTT indicando que la remisión de actas sea de baja o reconexión se envié dentro del mes que corresponda, con el fin de evitar desface y posibles ajustes en lo que respecta a los valores de los pliegos tarifarios. Se evidencia a que el contrato 16580 se le realizaron trabajos el 28/04 y nos pasaron estas evidencias el 05/05.
- 10/05 se lleva a cabo reunión con área de SSTT de Petroperú para brindar soporte sobre la generación de Jira y regularizar los cortes por emergencias que no pudieron ser ingresados al sistema. Se capacita sobre el diligenciamiento del Excel que contiene datos que requiere sistemas para registrar el corte y sobre registro de Jira.



- Se remite mensajes de texto de aviso de corte un día antes para que el cliente pueda estar informado y de ser necesario generar el pago de su deuda.
- 05/05 Por un periodo no mayor a 05 horas no se pudo ingresar a la plataforma bancaria de Teletransfer (BCP) por lo que se proporcionó la data de los pagos del día desde la plataforma Telecredito (BCP).
- Se realizó la cotización de formatos de reclamo, queja, recursos administrativos, medida cautelar y volantes informativos para la apertura de la oficina de atención presencial en Arequipa.
- El cliente Molycop no realizó consumo del 01 al 11 de abril, debido al mantenimiento en sus instalaciones, lo que originó un menor consumo y para el cálculo del Margen por Capacidad se considera el 50% de su CAPDC.
- 16/05 se realiza la anulación del cobro por concepto de reconexión tipo I y generación de la solicitud de estado cuenta al contrato 59238, para que este reemplace al recibo generado y sea impreso.
- Cliente Laive eleva consulta para aplicar a la modalidad de pago por factoring, dicha consulta se traslada a Petroperú, quien revisa la viabilidad de la solicitud y se informa al cliente que debe pagar los montos adicionales bajo dicha modalidad, el cual, el cliente desiste a su requerimiento y se cierra el caso.
- El cliente industrial Ladrillera El Diamante solicita la ficha técnica de GN y el análisis cromatográfico del gas de los últimos 5 meses. La cual fue remitida a la brevedad.
- Se ha recaudado el 100% del monto facturado por consumo de abril.
- Se emitieron nuevos pronunciamientos sobre los Reclamos 598375 y 598384 de acuerdo a los dispuesto en las Resoluciones de Segundas Instancias emitidas por JARU Resolución N° 3538-2022-OS/JARU-S1 y Resolución N° 3537-2022-OS/JARU-S1, igualmente en cumplimiento de dichas resoluciones se realizó las cartas correspondientes las cuales fueron trasladadas a la Jefatura SAC junto con los sustentos para informar el cumplimiento de los dispuesto al Organismo.
- El 11 de mayo de notificó la Resolución N° 4362-2022-OS/JARU –S2, la cual confirmó la Resolución N° JSCS-SAC/AQP-604046 que declaró infundado el Reclamo N° 604046.
- Se presentó 1 reclamo, suministro N° 4544, por consumo excesivo de mayo de 2021 a mayo de 2022, se encuentra en trámite con el Expediente N° 616254 (interpuesto el 19/05/202).
- Desde Control de Fraudes se identifica que trabajos de taponeos de suministros en estado de corte tipo II realizados en el mes de marzo, ya no se encuentran en los suministros para el mes de abril. Se escala situación al área de Operaciones y se hace seguimientos de los suministros que presentaron la incidencia.

Junio

- Diferencia entre contratos leídos y facturados.
- 13/06/2022 personal encargado de la toma lectura reporta que el contrato 8512 se le cambió el medidor en campo, sin embargo este cambio no estaba registrado en el sistema comercial. Esto se debe a que la legalización del contrato del cliente con el cambio de medidor se emitió después de que ya se había efectuado la orden de lectura. Debido a esto, el área de facturación considera la lectura de retiro 841 m3, la misma que fue reportada por el área de cortes, por tal motivo se facturó para el mes de junio un consumo 12 m3 corregido y como para el nuevo medidor nos reportaron una lectura 8 m3 se dejará de cobrar aproximadamente un consumo 6 m3 corregido para el mes de junio el mismo que se acumulará en el mes de julio 2022. Estas acciones se realizaron con el fin de evitar consumos millonarios y errores en el proceso de facturación.
- Al cliente industrial Ladrillera El Diamante S.A.C. se le realizó el cobro de S/ 59,937.93 por Ajuste de Derecho de Conexión, al haber superado el promedio de los 06 meses (incluido mayo 2022) el 15% de su CAPDC.
- El cliente Sauna y Hostal Central canceló su deuda de 7 meses el 13/06 y al día siguiente se realizó la reconexión correspondiente.
- El 31 de mayo de 2022 ingresó reclamo vía web con código ER-6DWEO-31052022-011228, interpuesto por la Sra. Luz Mery Jalire Arce, registrado en OSF REC 617958 por corte de servicio y cobro indebido de cargos de corte y reconexión del contrato 24016, cliente presentó desistimiento y se emitió la resolución correspondiente el 09/06/2022 notificada el mismo día.



- El 20 de junio de 2022 se reinició la atención presencial al público.
- 13/06 se entrega muestra del 1er trimestre respecto del Oficio Nº 3784-2022-OS/DSR que solicita información referida a la supervisión de corte y reconexión de suministros de gas natural correspondiente al primer trimestre del 2022. Cabe señalar que el oficio fue remitido el 07/06 encontrándose con 8 días de vencimiento por lo que desde SAC se realizaron todos los esfuerzos a fin de entregar la muestra en el tiempo requerido por Petroperú.
- Se solicitó que las cotizaciones efectuadas por el área de mantenimiento y SSTT, especifiquen los precios de los trabajos a realizarse incluido el IGV, se acordó con el área de SSTT y se definió que incluyan el IGV en las cotizaciones a partir de ahora.
- Decreto Supremo N.° 058-2022-PCM, amplió el estado de emergencia hasta el 30 de junio 2022.
- El 20.06 se apertura la atención presencial para los clientes en la oficina de Arequipa – Petroperú.
- El cliente Franky & Ricky lleva 04 meses consecutivos con un consumo menor a 19,001 sm3 que corresponden al mínimo de la categoría D.
- El 21/06 el cliente Molycop se comunica con el Área Comercial solicitando una explicación de los componentes de la facturación mensual. Por lo que se logra tener una reunión en la cual se les explica los cargos facturados en su recibo de consumo mensual y se les envía un cuadro de la facturación del consumo de mayo 2022.
- El 17/06 el cliente Tía María de Tacna indica que el 23/05 efectuó el pago del consumo de mayo, enviando el voucher donde se aprecia que el depósito fue realizado en la cuenta Recaudadora Soles de Petroperú. Por lo que solicitó la devolución del pago errado a Petroperú. Se procede con la gestión de devolución y el cliente confirma que se realizó la devolución del pago errado.
- Nos encontramos a la espera del pronunciamiento de JARU sobre los Reclamos 598375 y 598384 de los contratos: 421705 y 50068, por Excesiva Facturación con respecto al cargo MP y asociados correspondiente al Sr. Maximiliano Seberino Escobar Condori.
- 22/06 Se remite al área de SSTT de PETROPERU una lista de 66 casos a resolver en campo, debido a que, de los 75 casos inicialmente detectados, se verifico que 07 habían sido resueltos después de haber sido recabada la fotografía y 03 correspondían ser reportados a Cortes y Reconexiones.
- 24/06 Se realiza una reunión de retroalimentación con el equipo del proveedor de cortes y reconexiones, lográndose mostrar las irregularidades detectadas en las vistas fotográficas y brindándose las recomendaciones para que estas no se vuelvan a repetir en los próximos procesos.

Julio

- Diferencia entre contratos leídos y facturados.
- Se cumplió con el envío de los reportes 11, 12, 13 y 14 e indicadores para revisión y remisión al regulador dentro de las fechas establecidas.
- Hasta el 27/07/2022 se tiene un solo reclamo realizado por la usuaria Flor María Álvarez Gómez, contrato 66008 debido al consumo excesivo de julio 2022 el cual se encuentra pendiente de resolución.
- Ingreso de comunicación sobre nuevo suministro por medio del canal Tukuy Rikuy, sin embargo, no se recibió correo electrónico TK por lo que se trasladó la observación a OSINERGMIN para que revise el problema ya que al correo de reclamos no se envió ningún correo TK y estos deben ser automáticos.
- 19/07 Se recibe el oficio N° OFICIO N° 5796-2022-OS/DSR, mediante el cual OSINERGMIN remite observaciones sobre las supervisiones realizadas al proceso de cortes y reconexiones los cuatro trimestres del periodo 2021. Este oficio ha sido oficialmente recibido por PETROPERU el día 15 de julio del 2022, y el mismo otorga siete (07) días hábiles para la entrega de la documentación faltante y el levantamiento de las observaciones planteadas, por lo que la fecha límite para su remisión al organismo supervisor es el 26 de julio del presente. Se levanta observaciones y se remite la información debidamente sustentada para revisión.
- Se realiza una reunión de retroalimentación con el equipo del proveedor ISSA Perú, lográndose mostrar algunas observaciones detectadas en las vistas fotográficas recabadas en el proceso de inspecciones oculares y brindándose las recomendaciones

Petroperú
Ficha: 55203
Gerente General (e)

para que los trabajos de bajas del servicio sean correctamente ejecutados a fin de evitar la reincidencia de los casos mostrados.

- Se adjudica el servicio de notificación de documentación a través de notario público Mónica Susana Aragón Burgos para las ciudades de Moquegua e Ilo.
- Ingresó solicitud de exoneración del MP por razones de fallecimiento y enfermedad (cáncer), se trasladó a jefatura para evaluación, a pedido de ésta, asimismo se realizó carta para trasladar la solicitud a NATURGY, se espera respuesta de NATURGY.
- A la espera del pronunciamiento de JARU sobre los reclamos 598375 y 59838, contratos 421705 y 50068, en materia de Excesiva facturación con respecto al cargo MP y asociados, se realizó el seguimiento de los expedientes en el portal de Osinergmin y se visualizó que fueron enviados a Gerencia de Administración y Finanzas del organismo, sin embargo, aún no hay resolución.
- Se realiza la revisión de las vistas fotográficas correspondientes a las inspecciones oculares realizadas por el proveedor Cobra en las ciudades de Ilo y Moquegua, sin novedades respecto a la calidad fotográfica y encontrándose las siguientes observaciones a ser subsanadas: 7 suministros obstruidos, 2 suministros sin tapón galvanizado y 4 suministros sin gabinete ni medidor.
- Se realiza la revisión de las vistas fotográficas correspondientes a las inspecciones oculares realizadas por el proveedor Cobra en la ciudad de TACNA, encontrándose 36 fotografías que adolecen de buena calidad, es decir son aparentemente tomadas desde una PC o celular. Asimismo, se detectaron las siguientes observaciones a ser subsanadas: 30 suministros sin tapón galvanizado, 5 suministros obstruidos, 5 suministros sin gabinete ni medidor.

Agosto

- Diferencia entre contratos leídos y facturados.
- Se evidenció una diferencia entre las fotografías (1082) enviadas por la contratista y la descripción de fotografías que indica el archivo de SELOL (1087); se toma acción, solicitando las fotografías faltantes y se complementa.
- El contrato 32195 cuenta con dos facturaciones con consumo estimado en los meses de julio y agosto 2022, debido a que el medidor se encuentra obstruido por ladrillos apilados, el cual impide la toma de lectura. Para el mes de septiembre 2022, el cliente se compromete en retirar los ladrillos.
- Debido a la ampliación del estado de emergencia (Decreto Supremo N.º 108-2022-PCM) hasta el 30 de septiembre del 2022, se suspendió el proceso de recategorización.
- Revisión de los procedimientos (Gestión reclamos Osinergmin y Gestión Reclamos, Quejas Indecopi).
- Se ejecutó el cambio de razón social del Contrato 71806 - TÍA MARÍA DE TACNA EIRL a TIA MARIA EIRL y del Contrato 73144 - ALIMENTOS URQUIZO SAC a EDIREN EIRL, según las solicitudes presentadas.
- De acuerdo con los seguimientos de la notaría Linares, se evidencia nuevamente la incidencia de cambio de personal del encargado de cartas notariales, la alta rotación de personal puede ocasionar que los documentos enviados para su diligenciamiento no se tramiten oportunamente o se dejen de atender. Es por ello que, se tiene un mayor seguimiento a la notaría para que envíen los documentos solicitados a tiempo.
- Debido al alto impacto negativo en la calidad fotográfica de las inspecciones oculares a suministros en baja, se coordina para plantear una acción correctiva y retroalimentación del mismo con el equipo involucrado.
- El contrato 66873 presentó un consumo atípico, el mismo se reporta al área de control de fraudes. Se traslada revisión en sitio al área de emergencias, donde reporta que se encontró una fuga de gas dentro del predio, la cual, se realiza un corte tipo I por seguridad.
- Se detecta un error en los consumos reportados de los días 18, 19 y 20 de julio del cliente industrial Ladrillera el Diamante, se emite un informe técnico sustentando la refacturación, para luego proceder a emitir una nota de crédito.



- Osinergmin realizó pruebas del correo TK, el 20/08/2022 se registró una solicitud TK, fue atendida y cerrada en el aplicativo el 22/08/2022 con la generación del reclamo 627749, y se realiza el seguimiento diario al Tukuy Rikuy.
- Se recibió un correo electrónico del Sr. Jaime Rodríguez Briceño titular del contrato 39548, consultando los datos referentes al recibo, específicamente el financiamiento del margen de promoción y su forma de aplicación en el saldo, fue derivado para revisión y posterior respuesta, se dio respuesta por correo cerrando el caso.
- Se solicitó al proveedor que realice las actividades de cortes y reconexiones, la ejecución de inspecciones oculares e intervenciones de ser el caso a los suministros N° 48366, 57778, 6180, 11837, al evidenciar que éstos tenían la llave de apertura y cierre del servicio en estado cerrada, pese a encontrarse en estado de conexión en el sistema comercial. Como resultado de las inspecciones, se verificó que en los cuatro casos, la situación ya había sido regularizada por el área de emergencias, aparentemente se trató de una manipulación por parte de terceros, únicamente se recaban sustentos y se archivan los casos.

Setiembre

- El consumo realizado en el mes de agosto 2022 es 0.1% menor respecto al mes de julio 2022 y 1.1% mayor respecto a agosto 2021.
- Respecto a los importes facturados, el importe facturado por el consumo de agosto 2022 es 4.3% mayor respecto al mes anterior y 14.3% mayor respecto al mismo mes del año pasado, esto debido principalmente al incremento de las tarifas.
- Se reportó incidencia sobre envío de SMS con contenido desfasado, por lo que fue atendido de inmediato, se remiten mensajes con deuda actualizada el mismo día a fin de que los clientes afectados no tengan inconvenientes respecto a la información brindada.
- Se define iniciar seguimiento vía correo electrónico, a la contratista de cortes y reconexiones respecto de los cortes que tendría que realizar según planificación remitida desde el área correspondiente. Para los ciclos 1 y 2 se hicieron cortes durante el día a fin de evidenciar la evolución de los trabajos realizados en campo, para los ciclos 3 y 4 se hicieron cortes a cierre de día.
- Se procedió a solicitar a cortes y reconexiones la ejecución del corte al suministro N° 50123, al habérsele notificado una carta correctiva solicitando el pago de su deuda o el fraccionamiento de la misma y el acceso a su domicilio para la ejecución del corte, sin recibir respuesta al respecto. Cabe señalar que al cliente se le otorgo un plazo de 2 días hábiles para dicho fin, por ello el 03 de setiembre se ejecutó el corte correspondiente, según la información remitida por el área correspondiente.
- Los clientes Franky & Ricky y Consorcio Industrial Arequipa llevan 07 y 03 meses consecutivos con un consumo menor a 19,001 sm3 que corresponden al mínimo de la categoría D, se evalúa tomar medidas frente a ello.
- Se recibe un correo electrónico del Scotiabank donde se indica que se realizó una transferencia de parte del cliente Ladrillera el Diamante utilizando su línea de factoring, por lo que el área comercial de la gerencia de operaciones solicitó que se haga la autodetracción de la nota de débito emitida por ajuste de derecho de conexión, indicando además que se realizó el pago del recibo de julio en dos partes haciendo conocimiento de la autodetracción al área de Contabilidad y Finanzas, la misma que envía la constancia que fue remitida al cliente de forma física.
- En lo que va del mes se encuentra registrado 1 reclamo de fecha 01/09/2022 ingresado por canal presencial con Nº. de reclamo 629055 sobre el contrato 60450 de materia por Cobro indebido del margen por promoción para el mes de julio 2022, sin embargo, este se encuentra resuelto y notificado, declarado infundado.
- Se realizó la carta de descargos y gestión del expediente de Reclamo N° 624595 del contrato N° 66008, en atención al recurso de apelación trasladado por Osinergmin el 31/08/2022 y el 05/09/2022 jefatura elevó a Osinergmin el expediente de Reclamo y se generó el Exp. Osinergmin N°202200176201, asimismo se notificó con la Resolución Concesora al apelante, pendiente de resolver por JARU.

Petroperu
Ficha: 5520

- Nos encontramos a la espera del pronunciamiento de JARU sobre los Reclamos N° 598375 y 59838 de los Contratos:42710 y 50068, aún no hay resolución.
- Se recibió solicitud de estado de cuenta sobre cuotas pagadas del Margen por Promoción e intereses del contrato 15401, por lo que se derivó al área y se envió correo electrónico dando respuesta al cliente remitiendo CARTA N° GCGS-1199-2022 y el detalle de su financiamiento.

✓ Economía y Finanzas

Abril

- Con fecha 27/10 y 30/11 culminaron los vínculos laborales de las dos (02) asistentes contables asignadas a la Coordinación de Contabilidad y Finanzas, respectivamente; y, con la finalidad de evitar originar riesgos laborales a Petroperú al ya haber transcurrido el plazo máximo de 6 meses para encontrarse bajo la modalidad de intermediación laboral, el Gerente Corporativo Gas (William Farías Gallo) ordenó la no renovación de sus contratos mediante intermediación laboral ni su traslado a alguna contratista con la que se esté trabajando. A razón de ello, desde la Coordinación de Contabilidad y Finanzas señalamos que el riesgo operativo generado el 28/10 dentro del área al tener que distribuirse inicialmente las actividades asignadas a tal persona entre la Coordinadora del área y la asistente contable restante (70% y 30%, respectivamente) y a partir del 01/12, el 100% de las actividades de las dos asistentes recaen en la propia Coordinadora del área.
- En conclusión, al cierre de este mes, la Coordinación de Contabilidad y Finanzas continúa con un único recurso, quien desarrolla las labores realizando las priorizaciones del caso y en la medida que sea posible.
- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

Mayo

- Con fecha 27/10 y 30/11 culminaron los vínculos laborales de las dos (02) asistentes contables asignadas a la Coordinación de Contabilidad y Finanzas, respectivamente; y, con la finalidad de evitar originar riesgos laborales a Petroperú al ya haber transcurrido el plazo máximo de 6 meses para encontrarse bajo la modalidad de intermediación laboral, el Gerente Corporativo Gas (William Farías Gallo) ordenó la no renovación de sus contratos mediante intermediación laboral ni su traslado a alguna contratista con la que se esté trabajando. Desde la Jefatura de Recursos se nos informó de las gestiones que estaban llevando a cabo para concretar la incorporación de las asistentes a la planilla de la compañía con fecha efectiva 01/12/21 y 01/01/22, respectivamente, hecho que al cierre de este mes no se ha concretado.
- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

Junio

- A razón de los incumplimientos de presentación de información financiera a con corte al primer trimestre 2022 a Osinergmin y a la Dirección de Contabilidad Pública suscitados



a partir de abril 2022, durante la primera quincena de junio 2022 se materializó la contratación de dos (02) gestoras de información contable vía intermediación laboral, con la finalidad de regularizar dicha información pendiente y cumpliéndose con ello las fechas estimadas para las regularizaciones correspondientes.

- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

Julio

- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

Agosto

- Con fecha 04.08.22 se remitió a la Unidad de Compras de la Jefatura de Recursos de nuestra Gerencia el TDR preliminar para la renovación del servicio de "Consultoría Tributaria" para el período setiembre 2022 a agosto 2022, dado que el pedido actual venció el 31.08.22. Razón por la cual, se atendieron las consultas de los postores el 12.08.22 y se enviaron los resultados de la evaluación técnica el 24.08.22 (envío en nuevo formato realizado el Al cierre del presente informe, no se tiene confirmación de si ya se cuenta con el pedido firmado por parte del postor ganador del proceso (Deloitte & Touche S.R.L.)
- Dado que el Gerente Corporativo Gas no cuenta con poderes de carácter bancario, toda operación realizada en los bancos BCP y BBVA deberá contar con la firma de alguno de los apoderados de la Gerencia Corporativa Finanzas inscritos acompañando la firma de la señorita Criseida Correa al ser la única apoderada vigente de la Gerencia Corporativa Gas.
- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

Setiembre

- Dado que el Gerente Corporativo Gas no cuenta con poderes de carácter bancario, toda operación realizada en los bancos BCP y BBVA deberá contar con la firma de alguno de los apoderados de la Gerencia Corporativa Finanzas inscritos acompañando la firma de la señorita Criseida Correa al ser la única apoderada vigente de la Gerencia Corporativa Gas.
- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración



de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

1.3 Recomendaciones de Mejora.

1.5 Recomendaciones de Mejora

En el siguiente link se adjunta el Informe Nº GGAN-0355-2021 "Informe de Diagnóstico y Propuesta de Mejora para la Concesión Sur Oeste" en donde se detallan las propuestas de mejora para optimizar la administración de la Concesión Sur Oeste hasta el momento. No se han elaborado otras recomendaciones de mejora adicionales a estas.

https://1drv.ms/b/s!AmgCdvV_4XG-gzzNdGGEwrrtWe6b?e=GDfexA

GERENCIA CORPORATIVA GAS

(Periodo del 02.04.2022 al 27.10.2022)
INFORME DE TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

2. INFORMACIÓN GENERAL DEL PROCESO DE TRANSFERENCIA DE GESTIÓN DEL PLIEGO

2.3 Situación y contexto que haya potencializado u obstaculizado la consecución de su misión institucional durante el periodo a reportar. (Situación desde el inicio de la gestión a la fecha corte).
Cambios internos de personal dentro de la Gerencia Corporativa Gas

2.4 Resultados obtenidos al final de la Gestión.
Se muestra la cuenta de resultados preliminares al Cierre de Setiembre 2022

KUSD	Real Setiembre 2022	Presupuesto Setiembre 2022	Real Acumulado a Setiembre 2022	Presupuesto Acumulado a Setiembre 2022
VENTAS DE GAS	1,710.00	1,513.24	15,345.00	13,491.85
COSTO DE GAS	-1,174.00	-988.59	-9,800.00	-8,835.29
MARGEN DE OPERACIÓN	536.00	**524.65**	5,545.00	**4,656.55**
INGRESO OTRAS VENTAS	0	3.94	0	39.73
COSTO OTRAS VENTAS	0	-3.72	0	-42.36
RESTO MARGEN	0.00	0.22	0.00	-2.63
TOTAL MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	536.00	524.86	5,545.00	4,653.92
MOI	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS PERSONAL BRUTO	279.50	-92.00	-381.00	-1,098.00
GASTOS DE PERSONAL NETO	279.50	-92.00	-381.00	-1,098.00
TOTAL GASTOS	-246.50	-1,194.38	-3,235.00	-5,447.28
TRIBUTOS	-12.00	-15.13	-294.00	-134.92
EBITDA	557.00	-776.65	1,835.00	-2,026.27

2.5 Asuntos de prioritaria atención institucional o agenda pendiente:

a. Asuntos relevantes y/o urgentes prioritarios de atención de la empresa en curso
Cierre de Convenio de Inversiones entre Petroperú y MINEM para la viabilidad de la aplicación de inversiones.

b. Recomendaciones para la adecuada continuación de la empresa
Se adjunta el Informe Nº GGAN-0355-2021 "Informe de Diagnóstico y Propuesta de Mejora para la Concesión Sur Oeste" en donde se plantean las propuestas de mejora para optimizar la administración de la Encargo.



NOTARIA PAINO
AV. ARAMBURÚ 668 LIMA 34
CENTRAL TELEFONICA 618-5151

ANEXO N° 4.1

CONFORMACIÓN DEL EQUIPO DE TRANSFERENCIA DEL TITULAR SALIENTE

TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

Lima, 27 de Octubre del 2022

N°	Rol	N° DNI	Apellidos y Nombres	Cargo
1	Funcionario Responsable	15732870	FUNG QUIÑONES BEATRIZ CRISTINA	Gerente General (e)
2	Integrante	41724173	LOPEZ SAAVEDRA RITA LORENA	Gerente Corporativo Planeamiento y Gestión (e)
3	Integrante	09997123	CORONEL ESCOBAR JOSE ALFREDO	Gerente Corporativo Cadena Suministro

Por medio del presente, se conforma el equipo de trabajo que participará en el proceso de Transferencia de Gestión.

HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ

PASA AL DORSO

NOTARIA
PAINO

Av. Aramburú 668 Surquillo, Lima, Perú.
Central Telefónica: 618-5151
alfredo@notariapaino.com.pe
www.notariapaino.com.pe

CERTIFICO: QUE LA FIRMA QUE APARECE AL ANVERSO CORRESPONDE A: **CAMPODONICO SANCHEZ HUMBERTO JUAN DAVID**, IDENTIFICADO(A) CON DNI N° 06750288 SE CERTIFICA LA FIRMA MAS NO EL CONTENIDO, RESPECTO DEL CUAL EL NOTARIO NO ASUME RESPONSABILIDAD, CONFORME A LO DISPUESTO EN EL ART. 108 DE LA LEY DEL NOTARIADO

LIMA, 17 DE NOVIEMBRE DEL 2022

Verifique su legalización en línea, escaneando el código QR

Firma el presente documento el Dr. Paul Jhon Hinojosa Carrillo, en reemplazo del Dr. Alfredo Paino Scarpati, según licencia concedida por el Colegio de Notarios de Lima.

COLEGIO DE NOTARIOS DE LIMA

PAUL JHON HINOJOSA CARRILLO
Notario de Lima

LAL

NOTARIA HOPKINS
Av. Roosevelt 5786 (Av. República de Panamá)
Telf. 2404865 - 2789846 3933347
www.notariahopkins.com

Anexo N° 7: Formato de Actas

A) Acta de Instalación del Equipo de Transferencia del Titular Saliente

En la Ciudad de Lima, a los 27 días del mes de octubre del año 2022, a las 21:00 horas se reúnen de manera presencial, en la Oficina Principal de PETROPERÚ S.A. el Equipo de Transferencia del Titular Saliente (ETTS), conformado por:

Equipo de Transferencia del Titular Saliente				
N°	N° DNI	Apellidos y Nombres	Unidad Orgánica a la que pertenece	Rol
1	06750288	CAMPODÓNICO SANCHEZ HUMBERTO JUAN DAVID	Presidente de Directorio	Titulas Saliente
2	15732870	FUNG QUIÑONES BEATRIZ CRISTINA	Gerente General (e)	Funcionario Responsable
3	41724173	LOPEZ SAAVEDRA RITA LORENA	Gerente Corporativo Planeamiento y Gestión (e)	Integrante (*)
4	09997123	CORONEL ESCOBAR JOSE ALFREDO	Gerente Corporativo Cadena Suministro	Integrante (*)

(*) Se deben ingresar los nombres de todos los integrantes del Equipo de Trabajo

1. Actividades o Tareas por integrantes del Equipo de Transferencia del Titular Saliente

   Elaboración de informe de transferencia de gestión e informe de rendición de cuentas de titulares

2. Otros acuerdos adoptados (de corresponder) **
3. Observaciones (de corresponder)

En señal de conformidad, suscriben el Acta de instalación:

Titular Saliente
Cargo: Presidente del Directorio
Nombres y Apellidos: Humberto Juan David Campodónico Sanchez
DNI: 06750288

Funcionario Responsable del ETTS
Cargo: Gerente General (e)
Nombres y Apellidos: Beatriz Cristina Fung Quiñones
DNI: 15732870

(**) Solo consignar la conclusión de los acuerdos, el detalle de los mismos se puede anexar al Acta.

NOTARIA PAINO
AV. ARAMBURÚ 668 LIMA 34
CENTRAL TELEFÓNICA 618-5151

PAL DORSO

LEGALIZACION AL DORSO

EDGARDO HOPKINS TORRES – NOTARIO DE LIMA

CERTIFICO: QUE LA FIRMA QUE APARECE AL ANVERSO DEL PRESENTE CORRESPONDE A: **BEATRIZ CRISTINA FUNG QUIÑONEZ,** IDENTIFICADA CON **D.N.I. N° 15732870,** QUIEN PROCEDE EN REPRESENTACION DE **PETROLEOS DEL PERU- PETROPERU S.A.,** SEGÚN PODER INSCRITO EN LA **PARTIDA N° 11014754** DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LIMA. DE TODO LO QUE DOY FE. = DE CONFORMIDAD CON EL ARTICULO 108º DEL DECRETO LEGISLATIVO Nº 1049, EL NOTARIO CERTIFICA LA FIRMA MAS NO EL CONTENIDO DEL PRESENTE DOCUMENTO, NO ASUMIENDO RESPONSABILIDAD SOBRE EL MISMO. ========
MIRAFLORES, 15 DE NOVIEMBRE DE 2022. ==========

COLEGIO DE NOTARIOS DE LIMA

EDGARDO HOPKINS TORRES
ABOGADO - NOTARIO DE LIMA

EDGARDO HOPKINS TORRES
NOTARIA HOPKINS
NOTARIO DE LIMA

NOTARIA
PAINO

Av. Aramburú 668 Surquillo, Lima, Perú.
Central Telefónica: 618-5151
alfredo@notariapaino.com.pe
www.notariapaino.com.pe

CERTIFICO: QUE LA FIRMA QUE APARECE AL ANVERSO CORRESPONDE A: **CAMPODONICO SANCHEZ HUMBERTO JUAN DAVID**, IDENTIFICADO(A) CON DNI N° 06750288. SE CERTIFICA LA FIRMA MAS NO EL CONTENIDO, RESPECTO DEL CUAL EL NOTARIO NO ASUME RESPONSABILIDAD, CONFORME A LO DISPUESTO EN EL ART. 108 DE LA LEY DEL NOTARIADO.

LIMA, 7 DE NOVIEMBRE DEL 2022

Verifique su legalización en línea, escaneando el código QR.

ALFREDO PAINO SCARPATI
Notario de Lima

LAL

Anexo N° 7: Formato de Actas

B) Acta de Instalación de la Comisión de Transferencia

En la Ciudad de Lima, a los 4 días del mes de noviembre del año 2022, a las 18 horas se reúnen de manera presencial en la Oficina Principal de PETROPERÚ S.A., los miembros de la Comisión de Transferencia que se detallan a continuación:

Titulares		
Rol	N° DNI	Nombres y apellidos
Titular Saliente	06750288	HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Titular Entrante	08725702	CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ

Equipo de transferencia del Titular Saliente		
Rol	N° DNI	Nombres y apellidos
Funcionario Responsable	15732870	BEATRIZ CRISTINA FUNG QUIÑONES
Integrante	41724173	RITA LORENA LOPEZ SAAVEDRA
Integrante	09997123	JOSE ALFREDO CORONEL ESCOBAR

Equipo de transferencia del Titular Entrante		
Rol	N° DNI	Nombres y apellidos
Responsable	16473044	LUIS ALBERTO SUAREZ CARLO
Integrante	07915990	GUSTAVO ALONSO GALVAN PAREJA
Integrante	03882594	JORGE EDUARDO QUINO CELI

1. Observaciones (de corresponder)

2. Otros acuerdos adoptados (de corresponder) **

NOTARIA HOPKINS
Av. Roosevelt 5786 (Av. República de Panamá)
Telf. 2404866 - 2789846 3938347
www.notariahopkins.com

2.1 Cronograma de Actividades

N°	ACTIVIDADES (1)	FECHA INICIAL	FECHA FINAL	RESPONSABLES
1	Entrega del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares (2)	11.11.22	14.11.22	HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
2	Entrega del Informe de Transferencia de Gestión	11.11.22	14.11.22	HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
3	Verificación del Informe de Transferencia de Gestión	11.11.22	14.11.22	HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
4	Elaboración del Acta de Transferencia de Gestión	14.11.22	28.11.22	LUIS ALBERTO SUAREZ CARLO
5	Suscripción del Acta de Transferencia de Gestión	14.11.22	28.11.22	LUIS ALBERTO SUAREZ CARLO
6	Envío del Acta de Transferencia de Gestión	28.11.22	29.11.22	CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
7	Publicación de las Actas e Informe de Transferencia de Gestión que incluye el Informe de Rendición de Cuentas de Titulares en el portal web de la entidad	29.11.22	05.12.22	CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ

(1) Podrán incluir otras actividades
(2) Esta actividad deberia especificar si es IRCT, IRCT Inicial, IRCT Actualizado, IRCT Final cuando corresponda

En señal de conformidad, suscriben el Acta de Transferencia de Gestión:

Funcionario Responsable del ETTS
Nombres y Apellidos: Beatriz Cristina Fung Quiñones
DNI: 15732870

Titular Saliente
Cargo: Presidente del Directorio
Nombres y Apellidos: Humberto Juan David Campodónico Sanchez
DNI: 06750288

Responsable del ETTE
Nombres y Apellidos: Luis Alberto Suarez Carlo
DNI: 16473044

Titular Entrante (*)
Cargo: Vice Presidente de Directorio
Nombres y Apellidos: Carlos Edgar Vives Suarez
DNI: 08725702

(*) No aplica en transferencia de gestión que por cambio de gabinete ministerial por elecciones generales del Presidente de la República.
(**) Solo consignar la conclusión de los acuerdos, el detalle de los mismos se puede anexar al Acta.

PAL DORSO

LEGALIZACION AL DORSO

NOTARIA PAINO
AV. ARAMBURÚ 668 LIMA 34
CENTRAL TELEFONICA 618-5151

EDGARDO HOPKINS TORRES – NOTARIO DE LIMA

CERTIFICO: QUE LAS FIRMAS QUE APARECEN AL ANVERSO DEL PRESENTE CORRESPONDEN A: **BEATRIZ CRISTINA FUNG QUIÑONEZ,** IDENTIFICADA CON **D.N.I. N° 15732870 Y CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ,** IDENTIFICADO CON **D.N.I N° 08725702,** QUIENES PROCEDEN EN REPRESENTACION DE **PETROLEOS DEL PERU- PETROPERU S.A.,** SEGÚN PODER INSCRITO EN LA **PARTIDA N° 11014754** DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LIMA. DE TODO LO QUE DOY FE. = DE CONFORMIDAD CON EL ARTICULO 108° DEL DECRETO LEGISLATIVO N° 1049, EL NOTARIO CERTIFICA LAS FIRMAS MAS NO EL CONTENIDO DEL PRESENTE DOCUMENTO, NO ASUMIENDO RESPONSABILIDAD SOBRE EL MISMO. ========
MIRAFLORES, 15 DE NOVIEMBRE DE 2022. ==========

EDGARDO HOPKINS TORRES
ABOGADO - NOTARIO DE LIMA

EDGARDO HOPKINS TORRES – NOTARIO DE LIMA

CERTIFICO: QUE LA FIRMA QUE APARECE EN EL ANVERSO DEL PRESENTE DOCUMENTO CORRESPONDE A: **LUIS ALBERTO SUAREZ CARLO, IDENTIFICADO CON D.N.I N° 16473044.** DE TODO LO QUE DOY FE.==========

DE CONFORMIDAD CON EL ARTICULO 108° DEL DECRETO LEGISLATIVO N° 1049, EL NOTARIO CERTIFICA LA FIRMA MAS NO EL CONTENIDO DEL PRESENTE DOCUMENTO, NO ASUMIENDO RESPONSABILIDAD SOBRE EL MISMO. ==========

MIRAFLORES, 17 DE NOVIEMBRE DEL 2022. ==========

EDGARDO HOPKINS TORRES
ABOGADO - NOTARIO DE LIMA

NOTARIA
PAINO

Av. Aramburú 668 Surquillo, Lima, Perú.
Central Telefónica: 618-5151
alfredo@notariapaino.com.pe
www.notariapaino.com.pe

CERTIFICO: QUE LA FIRMA QUE APARECE AL ANVERSO CORRESPONDE A: **CAMPODONICO SANCHEZ HUMBERTO JUAN DAVID**, IDENTIFICADO(A) CON DNI N° 06750288. SE CERTIFICA LA FIRMA MAS NO EL CONTENIDO, RESPECTO DEL CUAL EL NOTARIO NO ASUME RESPONSABILIDAD, CONFORME A LO DISPUESTO EN EL ART 108 DE LA LEY DEL NOTARIADO.

LIMA, 7 DE NOVIEMBRE DEL 2022

Verifique su legalización en línea, escaneando el código QR

ALFREDO PAINO SCARPATI
Notario de Lima

LAL

NOTARIA HOPKINS
Av. Roosevelt 5785 (Av. República de Panamá)
Telf. 2404866 - 2789846 3938347
www.notariahopkins.com

ACTA DE TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

En la Ciudad de Lima, a los 22 días del mes de noviembre del año 2022, a las 18:00 horas se reúnen de manera presencial en PETROPERÚ S.A., los miembros de la Comisión de Transferencia que se detallan a continuación:

Titulares		
Rol	**N° DNI**	**Nombres y apellidos**
Titular Saliente	06750288	HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
Titular Entrante	08725702	CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ

Equipo de transferencia del Titular Saliente		
Rol	**N° DNI**	**Nombres y apellidos**
Funcionario Responsable	15732870	BEATRIZ CRISTINA FUNG QUIÑONES
Integrante	41724173	RITA LORENA LOPEZ SAAVEDRA
Integrante	09997123	JOSE ALFREDO CORONEL ESCOBAR

Equipo de transferencia del Titular Entrante		
Rol	**N° DNI**	**Nombres y apellidos**
Responsable	16473044	LUIS ALBERTO SUAREZ CARLO
Integrante	07915990	GUSTAVO ALONSO GALVAN PAREJA
Integrante	03882594	JORGE EDUARDO QUINO CELI

PETROPERU S.A.
Luis A. Suarez C.
Ficha 33863

Información sobre la entrega del informe de transferencia de gestión (de corresponder):

Se adjunta el expediente de Transferencia de Gestión, de acuerdo con el formato solicitado, según lineamiento establecido por la Contraloría General de la República.

Observaciones del Equipo de Transferencia del Titular Entrante:

N°	Observación	Documentación relacionada con la observación
	NINGUNA	

Comentarios o aclaraciones del Equipo de Transferencia del Titular Saliente:

N°	Comentarios o Aclaraciones	Documentación relacionada con la observación
	NINGUNA	

PETROPERU S.A.
Luis A. Suarez C.
Ficha 33863

En señal de conformidad, suscriben el Acta de Transferencia de Gestión:

Funcionario Responsable del ETTS
Nombres y Apellidos: BEATRIZ CRISTINA FUNG QUIÑONES
DNI: 15732870

Responsable del ETTE
Nombres y Apellidos: LUIS ALBERTO SUAREZ CARLO
DNI: 16473044

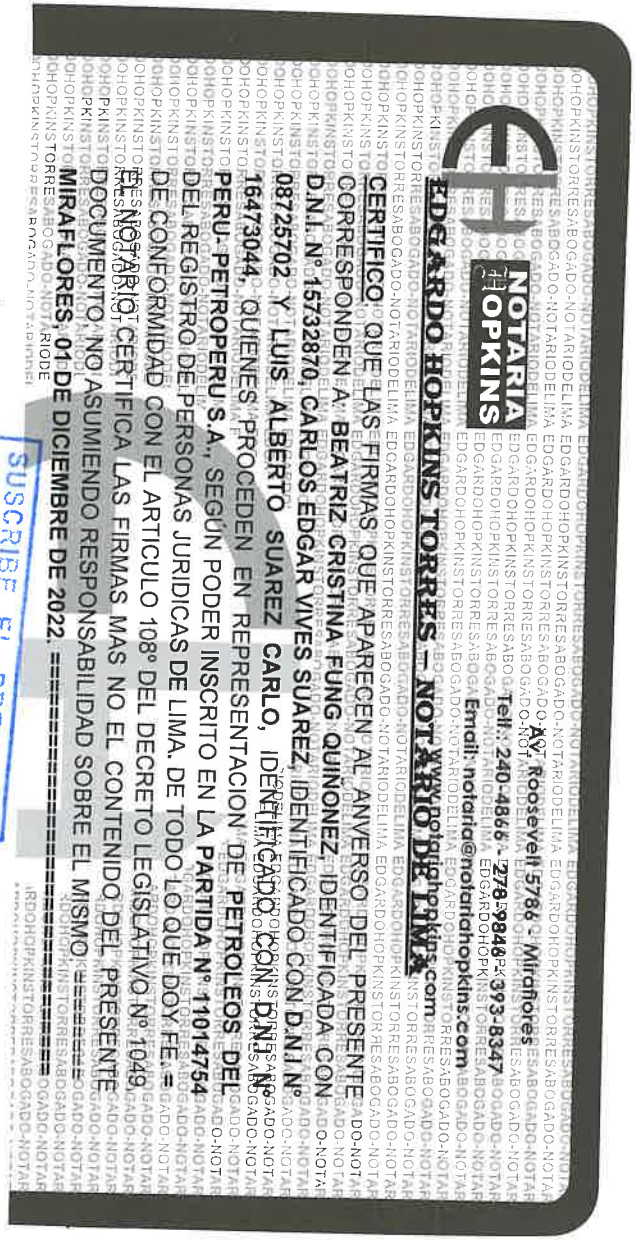
Titular / Titular saliente
Cargo: PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Nombres y Apellidos: HUMBERTO JUAN DAVID CAMPODÓNICO SANCHEZ
DNI: 06750288

Titular entrante
Cargo: VICEPRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Nombres y Apellidos: CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
DNI: 08725702

PAL DORSO

LEGALIZACION AL DORSO





NOTARIA HOPKINS

EDGARDO HOPKINS TORRES – NOTARIO DE LIMA

CERTIFICO QUE LAS FIRMAS QUE APARECEN AL ANVERSO DEL PRESENTE CORRESPONDEN A: **BEATRIZ CRISTINA FUNG QUIÑONEZ**, IDENTIFICADA CON **D.N.I. N° 15732870**; **CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ**, IDENTIFICADO CON **D.N.I. N° 08725702** Y **LUIS ALBERTO SUAREZ CARLO**, IDENTIFICADO CON **D.N.I. N° 16473044**, QUIENES PROCEDEN EN REPRESENTACION DE **PETROLEOS DEL PERU-PETROPERU S.A.**, SEGÚN PODER INSCRITO EN LA **PARTIDA N° 11014754** DEL REGISTRO DE PERSONAS JURIDICAS DE LIMA. DE TODO LO QUE DOY FE. =

DE CONFORMIDAD CON EL ARTICULO 108° DEL DECRETO LEGISLATIVO N° 1049, EL NOTARIO CERTIFICA LAS FIRMAS MAS NO EL CONTENIDO DEL PRESENTE DOCUMENTO, NO ASUMIENDO RESPONSABILIDAD SOBRE EL MISMO. ==========

MIRAFLORES, 01 DE DICIEMBRE DE 2022. ==========

Av. Roosevelt 5786 - Miraflores Tel.: 240-4866 - 278-9848 - 393-8347

Email: notaria@notariahopkins.com

WWW.notariahopkins.com

SUSCRIBE EL PRESENTE, EL NOTARIO QUE AUTORIZA POR LICENCIA CONCEDIDA AL TITULAR, POR EL COLEGIO DE NOTARIOS DE LIMA.

Ricardo Fernandini Barreda
Notario de Lima



NOTARIA

PAINO

Av. Aramburú 668 Surquillo, Lima, Perú.
Central Telefónica: 618-5151
alfredo@notariapaino.com.pe
www.notariapaino.com.pe

CERTIFICO: QUE LA FIRMA QUE APARECE AL ANVERSO CORRESPONDE A: **CAMPODONICO SANCHEZ HUMBERTO JUAN DAVID**, IDENTIFICADO(A) CON DNI N° 06750288. SE CERTIFICA LA FIRMA MAS NO EL CONTENIDO, RESPECTO DEL CUAL EL NOTARIO NO ASUME RESPONSABILIDAD, CONFORME A LO DISPUESTO EN EL ART. 108 DE LA LEY DEL NOTARIADO.

LIMA, 29 DE NOVIEMBRE DEL 2022

Verifique su legalización en línea, escaneando el código QR.

LAL



ALFREDO PAINO SCARPATI
Notario de Lima