

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA

**MEMORIA Y ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y COMPARATIVOS**

**Juntamente con el Informe de Auditores Independientes
y el Informe de la Comisión Fiscalizadora**

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA

**MEMORIA Y ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y COMPARATIVOS**

Contenido

Memoria

Información legal

Estado de situación financiera

Estado de resultados integrales

Estado de cambios en el patrimonio

Estado de flujos de efectivo

Notas a los estados financieros

Informe de Comisión Fiscalizadora

Informe de los auditores independientes

MEMORIA

Señores Accionistas de PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA

De conformidad con las disposiciones legales y estatutarias vigentes, sometemos a vuestra consideración la Memoria y los Estados Financieros correspondientes al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2022.

La información contenida en la presente Memoria incluye el análisis y las explicaciones de la Dirección sobre la situación financiera y los resultados de las operaciones y debe ser leída en forma conjunta con los estados financieros de Pluspetrol S.A. ("Pluspetrol" o "la Sociedad"). Dichos estados financieros han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") del IASB.

La estructura y organización de la Sociedad

Pluspetrol es una sociedad controlada por Pluspetrol Resources Corporation B.V. ("PRC BV" o "la sociedad controlante"), una compañía incorporada y existente de conformidad con las leyes de Países Bajos.

CONSIDERACIONES GENERALES

Contexto internacional

El Fondo Monetario Internacional (FMI) estima que el crecimiento mundial se desacelerará en 2022, del 6,2% en 2021 al 3,4%. Se explica principalmente por los altos niveles de inflación, las políticas monetarias contractuales, la invasión rusa de Ucrania y las interrupciones en la cadena de suministro relacionadas con la pandemia mundial de COVID-19. El crecimiento de 2022 para las economías avanzadas se estima en 2,7%, (frente a un crecimiento del 5,4% en 2021), mientras que para las economías emergentes se estima que el crecimiento alcanzará el 3,9% (vs. crecimiento del 6,7% en 2021).

Dentro de las economías desarrolladas, el crecimiento económico es liderado por Reino Unido (4,1%), la zona euro (3,5%) y Canadá (3,5%). El crecimiento estimado para Estados Unidos para el 2022 es 2%, lo que refleja una desaceleración con respecto al crecimiento de 5,9% del 2021.

Se espera que los mercados emergentes experimenten un mayor ritmo de crecimiento que el global en 2022, de 3,9% (vs 6,7% en 2021). El crecimiento es liderado por medio oriente y Asia central con 5,3% (vs 4,5% en 2021). Cabe mencionar el caso de Rusia, donde se espera una contracción económica del 2.2% (vs. crecimiento del 4,7% en 2021), principalmente explicado por los efectos de la invasión a Ucrania.

Con respecto a la inflación, el Índice de Precios al Consumo ("IPC") para economías desarrolladas se incrementó de 7,3% en 2022 con respecto al 3,1% en 2021, mientras que dentro de las economías emergentes el índice se incrementó de 5,9% en 2021 a 9,9% en 2022. Cabe mencionar que, la inflación anual de EE. UU en 2022 fue 6,5%, llegando a un pico de 9,1% en junio, el índice más elevado desde 1981. El alto entorno inflacionario podría explicarse por la invasión rusa a Ucrania (incluidas las sanciones a Rusia), las interrupciones de la cadena de suministro y los altos precios de los productos básicos.

Con respecto a políticas monetarias, en general, los bancos centrales continuaron con programas de contracción durante 2022, como un intento de contener la inflación, lo que resultó en un entorno de altas tasas de interés. Como ejemplo, la Reserva Federal de Estados Unidos elevó la tasa de los Fondos Federales en 425 bps a 4,25%-4,5% durante 2022, empujando la tasa de referencia al nivel más alto desde 2007. En línea con la política monetaria de Estados Unidos, el Banco Central Europeo ("BCE") aumentó la tasa de interés de referencia al 2,0-2,75% en 2022 después de enfrentar una tasa de inflación de dos dígitos, siendo su objetivo la tasa de inflación máxima del 2%.

En relación con los precios del petróleo y el gas, el Brent promedió US\$ 99 por barril en 2022, 39% por encima de 2021 (US\$ 71 por barril), con un precio mínimo-máximo de US\$ 71-128 por barril. Los precios del gas natural mostraron un movimiento ascendente más fuerte, aumentando de US\$ 3,9 por millón de Btu en 2021 a US\$ 6,5 por millón de btu en 2022 (68% de aumento año con año) para Henry Hub ("HH"). Se espera que el consumo global de petróleo y combustibles líquidos previsto por la Administración de Información Energética de los Estados Unidos (EIA) aumente a 99,4 millones b/d en 2022, 2,0 millones b/d de incremento respecto a 2021.

Situación macroeconómica del país

Luego de un fuerte repunte del PIB del 10,4% en 2021 tras la pandemia, la actividad económica en Argentina tuvo un mejor desempeño que el esperado en 2022 y cerró el año con un crecimiento anual del 5,2%. Este crecimiento fue impulsado por el consumo, la recuperación apretada de los sectores afectados por la pandemia y una industria que no se contuvo por la falta de combustible como se pensaba anteriormente.

El acuerdo con el FMI ha reducido significativamente la incertidumbre sobre las políticas macroeconómicas a corto plazo, pero la situación externa sigue siendo frágil. La elevada inflación afectó al consumo privado y llevará tiempo disminuir, mientras que los estrictos controles de capital y la incertidumbre política están provocando una caída de la inversión.

El déficit fiscal se desaceleró desde la llegada del nuevo ministro de economía, y se pudo cumplir el objetivo del FMI para 2022. Esto se logró en última instancia debido a medidas extraordinarias en el lado de los ingresos (como un aumento en los derechos de exportación debido a un tipo de cambio diferencial a las exportaciones de soja y derivados) y posponiendo los gastos. Sin embargo, parece más difícil de cumplir en 2023 debido al hecho de que es un año electoral y las cosechas de cereales afectados por la sequía persistente tendrá un impacto de los ingresos fiscales.

Debido a la contención del déficit fiscal, el Banco Central detuvo la asistencia monetaria al Ministerio de Finanzas desde julio. Sin embargo, ha estado interviniendo (desde octubre) en el mercado secundario de valores del gobierno para apoyar los precios de los bonos. El mercado de deuda en pesos ha estado mostrando signos de saturación, ya que el gobierno está encontrando dificultades para cumplir los objetivos de refinanciación de la deuda en las subastas locales, por lo que la asistencia monetaria del Banco Central puede reanudarse en 2023 como una fuente de financiación para satisfacer las necesidades fiscales.

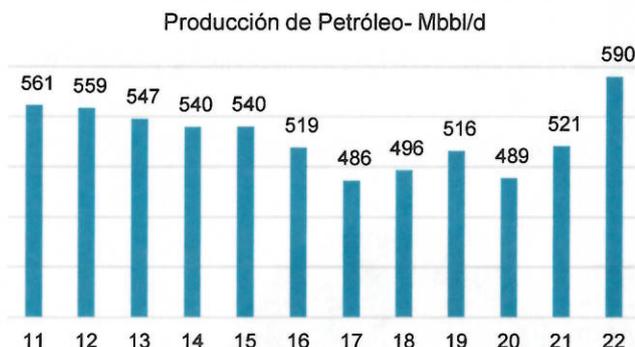
La inflación ha ido avanzando a lo largo del año terminando a una tasa mensual del 5,1% en diciembre, ya que Argentina registró su tasa de inflación anual más alta en tres décadas y terminó en el 94,8%. A pesar de algunos signos de desaceleración, las expectativas del mercado pronostican que la inflación el próximo año crecerá a un ritmo similar al de este año (105% interanual), ya que los precios de los servicios públicos tendrán que ser corregidos y el pequeño margen de cambio oficial para moverse más lento que el nivel general de precios.

El tipo de cambio oficial se depreció 72,4% en 2022, aumentando de 102,72 ARS por dólar al 31 de diciembre de 2021 a 177,16 ARS por dólar al 31 de diciembre de 2022; mientras que el tipo de cambio informal cerró el año en 344,13 ARS por dólar con una brecha de 94,43% frente al tipo de cambio oficial. El banco central ha estado acelerando su tasa de cambio oficial en el segundo semestre a una tasa mensual promedio de alrededor del 6%, ligeramente por encima de la inflación. Como el gobierno ha estado tratando de controlar sus limitadas reservas internacionales, ha aplicado múltiples tipos de cambio (como el esquema del "dólar de soja" o a través de impuestos sectoriales específicos) e importaciones restringidas mediante el ajuste de los controles.

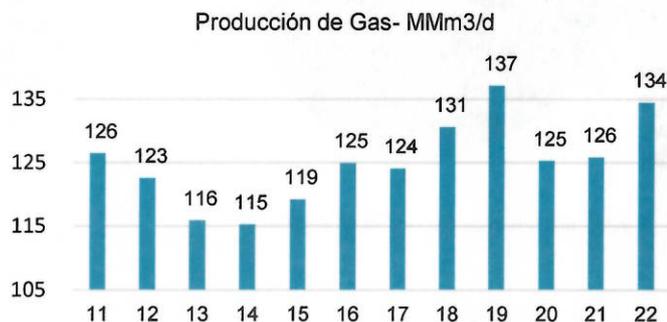
Sector de Hidrocarburos en Argentina

La matriz energética argentina está constituida principalmente por el gas natural, que es ampliamente utilizado en los sectores eléctrico, industrial y residencial; y el petróleo, que es el principal combustible utilizado en el sector del transporte. El país es el segundo mayor productor de gas natural y el cuarto mayor productor de petróleo crudo en América Central y del Sur.

En el mercado local de gas, la estructura de la demanda se caracteriza por una alta estacionalidad invernal, que se ve limitada en verano. Durante muchos años, Argentina disfrutó de la posición de un exportador de gas confiable, ya que sus instalaciones de flujo medio se componen de conexiones de oleoductos de exportación a Chile, Uruguay y Brasil y conexiones de gasoductos de importación a Bolivia, con la mayoría de las importaciones de gas destinadas a equilibrar el déficit de oferta/demanda en invierno.



En la historia reciente, las políticas del sector energético de la Argentina provocaron un desequilibrio en la oferta y la demanda de energía al restringir las ganancias de los productores nacionales y proteger a los consumidores del aumento de los precios. Esto ha llevado al país a ser un importador neto de energía durante la mayor parte de la última década, lo que tiene particular importancia en el contexto del acceso restringido de Argentina a los mercados de divisas y deuda financiera internacional.



La producción de petróleo alcanzó en 2022 a un máximo histórico de 10 años de 590 Mbbls/d, 13% aproximadamente de aumento a partir de 2021,

Fuente: Ministerio de Economía de Argentina

impulsado principalmente por la producción de Vaca Muerta. En diciembre de 2022, la producción de petróleo de Argentina alcanzó un nivel de producción de 620 MM bbls/d, que representa su nivel más alto desde 2009, que sirve como indicador de la tendencia al alza observada en el país.

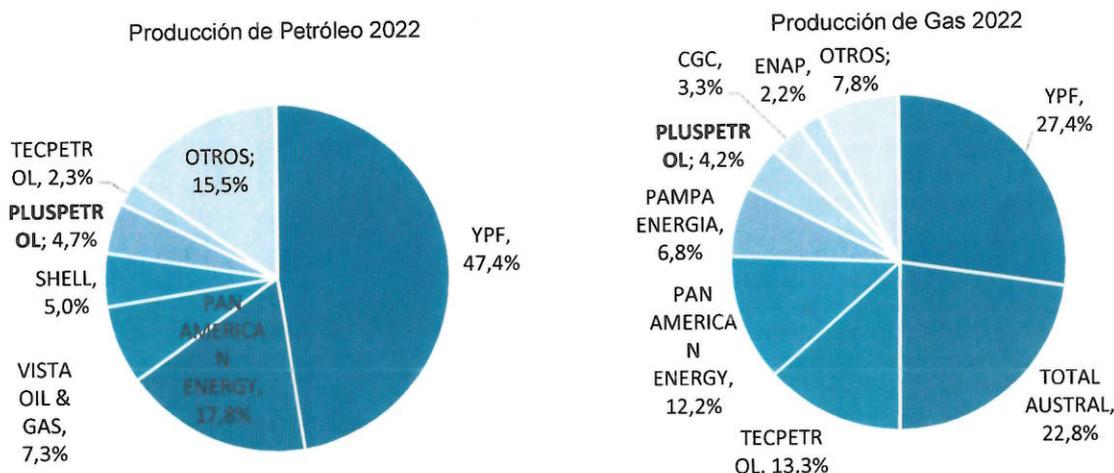
Cabe mencionar la creciente participación del petróleo no convencional en la producción global que alcanzó los 282,4 Mbbls/d, un nuevo récord de producción que representó un incremento interanual del 32,9%, mientras que la producción convencional disminuyó un 4% aprox. durante 2022. La producción no convencional representó en diciembre de 2022 el 45,7% de la producción total de petróleo frente al 37,7% del año anterior. Entre la productividad de Vaca Muerta y el alto entorno de precios internacionales, Argentina duplica el valor de las exportaciones de petróleo en 2022, alcanzando US\$ 3.867 millones de exportaciones de valor.

La producción de gas está alcanzando niveles pre-pandémicos después de dos años de baja producción de gas para Argentina. En 2022, la producción aumentó un 7% en comparación con 2021: la producción no convencional aumentó un 36,4% en 2022, liderada por el esquisto Vaca Muerta, mientras que la producción convencional disminuyó un 7%.

Pluspetrol dentro de la industria

Pluspetrol está presente en Argentina en operaciones de campos de gas de alta presión y la extracción de petróleo en campos maduros con recuperación secundaria y terciaria. Con miras al futuro, Pluspetrol está realizando importantes inversiones en el país, particularmente en el desarrollo de la formación no convencional Vaca Muerta a través de la zona de La Calera. Las principales fuentes de gas y petróleo convencional son Centenario (ubicado en la Cuenca del Neuquén), El Corcobo (en la región del río Colorado) y Ramos (ubicado en el norte del país).

Pluspetrol se posicionó en 2022 como el quinto productor de petróleo y el sexto productor de gas en Argentina



Fuente: Ministerio de Economía de Argentina

COMERCIALIZACIÓN

Las ventas de la Sociedad en el presente ejercicio se componen por los siguientes productos:

- **Petróleo**

Durante el año 2022 el petróleo se comercializó sin restricciones de precio ni de volumen.

En el mercado local el precio del crudo se negoció de manera particular con cada refinera con precios por debajo del Export Parity. Esto se debió principalmente al atraso en la actualización de los precios de surtidor, los cuales no siguieron la variación del Brent y la cotización del dólar.

En el año 2022 Pluspetrol realizó nueve exportaciones de Crudo Medanita por un volumen total de 2.733 Mbbl. Las primeras dos exportaciones del año fueron realizadas a Shell Western Supply por un volumen de 265 Mbbl y el resto a Trafigura Pte Ltd por un volumen de 2.467 Mbbl. Del volumen total exportado 2.207 Mbbl fueron crudo propio y 525 Mbbl de terceros. El precio de venta fue de (Brent menos descuento), donde el descuento fue variando a lo largo del año debido a la coyuntura del mercado internacional. En el primero semestre del año el descuento fue de entre 1,70 US\$/bbl y 2,40 US\$/bbl; en Octubre, por la parada de planta de la refinera de Raizen en Dock Sud, la sobre oferta de crudo en el mercado internacional y el aumento de los costos de los fletes, el descuento fue de 12 US\$/bbl; y sobre fin de año el descuento se ubicó entre 1 US\$/bbl y 5 US\$/bbl.

En el mercado local el 77% de las ventas de Crudo Medanita fueron a Raizen Argentina SAU, el 19% a Trafigura Argentina S.A. y el resto a YPF S.A.

Durante el año 2022, la Sociedad comercializó US\$ 430 millones, correspondientes a 4.837 Mbbl de crudo de producción propia y 1.140 Mbbl adquiridos a terceros. El 61% de las ventas se destinaron al mercado local, principalmente a Raizen Argentina S.A. y el 39% a la exportación.

- **Gas Natural**

El 21 de octubre de 2021, a través de la Resolución N° 984/2021 de la Secretaría de Energía, se convocó a Concurso Público Nacional correspondiente a la Ronda 3 del Plan Gas Ar., para la adjudicación de volúmenes de gas natural adicionales a los adjudicados por las Resoluciones de la Secretaría de Energía N° 391/2020 y su modificatoria (Ronda 1) y la N° 129/2021 (Ronda 2), para la licitación de compra de gas natural por 3 MMm3/d desde Cuenca Neuquina, 1,5 MMm3/d desde la Cuenca Austral y 1 MMm3/d desde el Noroeste, con inicio de inyección en mayo de 2022 y hasta diciembre de 2024, para abastecimiento de los segmentos Residencial (Distribuidoras y IEASA) y Generación (CAMMESA).

Pluspetrol se adjudicó en dicho concurso un volumen de 0,3 MMm3/d a un precio de 3,594 US\$/MMBTU.

El 3 de noviembre de 2022, el Poder Ejecutivo Nacional emitió el Decreto 730/2022, que modifica el Decreto 892/2020, y que aprueba el "PLAN DE REASEGURO Y POTENCIACIÓN DE LA PRODUCCIÓN FEDERAL DE HIDROCARBUROS, EL AUTOABASTECIMIENTO INTERNO, LAS EXPORTACIONES, LA SUSTITUCIÓN DE IMPORTACIONES Y LA EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE TRANSPORTE PARA TODAS LAS CUENCAS HIDROCARBURÍFERAS DEL PAÍS 2023-2028". En el marco de dicho decreto, en noviembre de 2022 la Secretaría de Energía emitió la Resolución N° 770/2022 que convocó a un Concurso Público Nacional para la: i) prórroga de los contratos de gas en firme anuales celebrados en el marco del Plan Gas 4 hasta diciembre de 2028, ii) adjudicación de distintos productos desde la cuenca neuquina, a saber: a) 11 MMm3/d desde julio de 2023 hasta diciembre de 2028, b) 3 MMm3/d desde enero de 2024 hasta diciembre de 2028, c) 7 MMm3/d por los inviernos desde 2024 hasta 2028 y d) 7MMm3/día por los inviernos desde 2025 hasta 2028 y iii) presentación de proyectos que incrementen la producción actual desde las cuencas Golfo San Jorge, Austral y Noroeste, que la Secretaría de Energía podrá aprobar previo análisis del proyecto.

Pluspetrol se adjudicó: i) desde enero 2024 a diciembre de 2028 un volumen de 1,2 MMm3/d a un precio de 2,19 US\$/MMBT, ii) 1,0 MMm3/d por los inviernos de 2024 hasta 2028 a un precio de 4,499 US\$/MMBTU y iii) 2,0 MMm3/día por los inviernos de 2025 hasta 2028 a un precio de 3,90 US\$/MMBTU.

El 16 de noviembre de 2022, la Secretaría de Energía de la Nación emitió la Resolución N° 774/22, que modificó el Procedimiento de Autorizaciones de Gas Natural aprobado por la Resolución N° 360/2021 de dicha Secretaría. Dicho Procedimiento establece prioridades de asignación de cupos de exportación para aquellos productores que tengan mayor participación en la adjudicación de contratos celebrados en el marco del Plan Gas 4 y sus nuevas rondas, como así también, para aquellos productores adjudicatarios de volúmenes que le hayan generado un mayor ahorro al Estado Nacional por los descuentos ofrecidos con respecto al precio máximo de cada producto.

En mayo de 2022, se publicó la Resolución N° 403/2022 de la Secretaría de Energía de la Nación que estableció un incremento de precios del gas natural del orden del 40% en pesos para los contratos de abastecimiento vigentes con distribuidoras celebrados en el marco del Plan Gas. Posteriormente, en julio de 2022 se publicó la Resolución N° 610/2022 de la Secretaría de Energía de la Nación que estableció un nuevo incremento de precios del gas natural de aplicación a los usuarios residenciales de las distribuidoras de mayores ingresos, los que se harán efectivos en tres etapas: a partir de septiembre de 2022, de noviembre de 2022 y de enero de 2023, donde los incrementos de precios de cada etapa resultan del orden del 40% en pesos.

Durante el ejercicio, se inyectaron a gasoductos 1.283 MMm3 de gas natural proveniente de los yacimientos de la Sociedad, y se comercializaron 16 MMm3 de gas natural adquiridos a terceros. Las ventas totalizaron US\$ 170,8 millones, destinando un 35% a industrias, un 28% al segmento residencial, un 28% a generación de energía, un 2% a estaciones de Gas Natural Comprimido ("GNC") y el 7% restante fue exportado a Chile.

Por otro lado, de acuerdo con la participación en el Plan Gas ingresaron como compensación del Estado Nacional durante el 2022 un total de \$ 791 MM.

El precio de venta promedio de Pluspetrol durante el ejercicio 2022 ascendió a 3,53 US\$/MMBTU, lo que representa un aumento del 22% en relación al ejercicio 2021.

- **GLP**

Durante el 2022 continuó el Programa Hogares con garrafa ("Plan Hogar") cuyo fin es subsidiar en forma directa a los consumidores de butano y propano de bajos recursos. El volumen asignado para 2022 fue de 5.999 toneladas de butano y 111 toneladas de propano.

Asimismo, continuó el acuerdo por Propano Redes, en cuyo marco Pluspetrol recibió la asignación de 1.159 toneladas.

Las toneladas efectivamente entregadas por Plan Hogar y Propano Redes fueron 6.117 y 1.142, respectivamente.

El precio de venta del Plan Hogar inició el año en 12.627 \$/Ton hasta marzo incrementándose a 15.152 \$/Ton en abril. Luego pasó a 16.667 \$/Ton, 17,500 \$/Ton y 18,375 \$/Ton en julio, agosto y septiembre, respectivamente. Por último, en el mes de diciembre el precio se actualizó a 26.801 \$/Ton. Adicionalmente, continuó vigente durante todo el año la Resolución SE 809/21 que dispuso una erogación en carácter de asistencia económica transitoria a las empresas productoras del 20% de la facturación.

RESEÑA DE LAS OPERACIONES

Durante 2022, la Sociedad produjo 1.616.175 m³ de petróleo, condensado y gasolina, 21.520 toneladas de GLP (propano y butano) y 2.001,55 MMm³ de gas, resultando un aumento de la producción de líquidos (1%), una reducción de la producción de GLP (11%), y un aumento de la producción de gas (14%) con respecto al año anterior.

A continuación, se presenta un resumen de las actividades de exploración y explotación de la Sociedad llevadas a cabo en las principales áreas operadas:

- **La Calera**

Durante 2022 se finalizó la perforación del PAD G11; también se perforaron los PAD J10; PAD G1; PAD J3 y PAD J22.

Para el pozo LCa-3109 correspondiente al PAD C3 fue realizada su finalización y puesta en marcha en mayo 2022.

En cuanto a otras obras relevantes ejecutadas en el año, se finalizaron: Compresión de gas de MP EPF, eliminación de venteos de Tk de condensado y Electrificación Fase 0 y Fase I.

Otra inversión importante corresponde al inicio de la construcción de la nueva Planta CPF, cuya puesta en marcha está planificada para principios de noviembre de 2023 y que permitirá incrementar la producción de gas a 10 MMm³/d y 4800 m³/d de condensado.

Cabe mencionar que durante el 2022 se comenzó con la construcción del HUB industrial estimando su finalización para el mes de mayo del 2023.

Durante el año, el yacimiento logró una producción acumulada de 1.765 MMm³ de gas y 328 Mm³ de condensado, se inyectó al gasoducto un promedio de 4.835 Mm³/d de gas a 9.300 Kcal y se produjo un promedio de 899 m³/d de condensado.

- **Centenario**

En el año 2022, la Sociedad se abocó a fortalecer prácticas de aseguramiento de producción básica de gas, dejando implementadas en forma ordinaria tareas de dosificación con Velas surfactantes, apertura y cierre preventivo, y otras que permitieron mejorar el pronóstico del yacimiento a través de la atención pozo a pozo. El cierre del año mostró una producción incremental de 6%.

En Petróleo, nuevamente el esfuerzo se dirigió a mantener operativos los sistemas de extracción, evitando el vandalismo y saqueo de "cobre" de las instalaciones y pozos de la zona urbana.

Se evaluaron los indicadores económicos de la actividad de pulling y se postergó la campaña hasta desarrollar junto a contratistas un equipo de FlushBy Pesado que nos permitió realizar intervenciones a pozos para atenuar el declino.

El cierre del año mostró una producción de Líquidos inferior al pronóstico, 10% menor (alta afectación de vandalismo y fallas de integridad pozos viejos – pozos que no pagan una intervención posterior con pulling).

Se aplicaron acciones definidas para bajar OPEX identificadas en el proyecto LEAN Centenario: Desafectación de Baterías y Plantas, reestructura de O&M (ENSI), y otras. Esto permitió proponer un OPEX en el Budget 2023 ~10% menor.

Se lanzó un nuevo ciclo de identificación de acciones y oportunidades de OPEX.

Durante 2022 se realizaron 9 abandonos de pozos correspondientes al proyecto de abandono integral del área. Se logró mejorar la dinámica de trabajo con las autoridades de la provincia dando agilidad al proceso, lo que nos permite proyectar para 2023 la realización de 16 abandonos en zonas pobladas del yacimiento.

Dados los buenos resultados del piloto No Convencional de Loma Jarillosa Este, toma valor la visualización del desarrollo potencial de Vaca Muerta en la zona Norte de Centenario.

El equipo del Asset enfocó su esfuerzo en PSM (Process Safety Managment) y el desarrollo de la compañía de servicio más relevante del área: ENSI (O&M). Se traza un plan de evolución cultural de esta Compañía que sigue en curso con buenos resultados.

El cierre del ejercicio muestra un alto impacto de la paridad cambiaria asumida vs la real (positivo en US\$ 20M).

- **Jagüel Casa de Piedra**

Durante el año 2022 se perforaron un total de 21 pozos, de los cuales 13 fueron productores, 1 inyector sumidero y 7 inyectores, siendo la concesión que concentró mayor actividad de desarrollo por perforación. El volumen de petróleo producido por la concesión durante el año fue de 553 Mm³, el cual representa una disminución de la producción de petróleo del 2% respecto del año 2021.

En agosto de 2022 se inició la ejecución de un piloto de desarrollo infill en la zona de Corcobo Norte, cuyo alcance es de 4 pozos productores (ECN-3224(d); ECN-3226; ECN-3228; ECN-3230), y dos pozos inyectores (ECN.ia-3225(d) y ECN.ia-3229) terminados durante el mes de diciembre. Actualmente el piloto se encuentra en evaluación.

- **CNQ7/A**

Durante al año 2022 se perforó un 1 pozo productor. El volumen de petróleo producido por la concesión durante el año fue de 319 Mm³, lo cual representa una disminución de la producción de petróleo del -5.3% respecto del año anterior.

- **CNQ-7 Gobernador Ayala**

El total de pozos perforados en esta concesión durante el año 2022 fue de 14, de los cuales 8 fueron productores, 4 inyectores, 1 avanzada y 1 exploratorio. El volumen de petróleo producido durante el año fue de 285 Mm³, lo cual representa un aumento de la producción de petróleo del 14.7% respecto del año 2021.

En noviembre de 2022 se perforó el pozo exploratorio CHN.x-1001 resultando descubridor de petróleo no comercial en la capa UC-80 (Upper Centenario) y en reserva de gas en la capa LC-70 (Lower Centenario). El ensayo de UC-80 finalizó con bajo aporte (150 l/h, 99% petróleo y 1% agua) constatando petróleo en una cota más baja a la anteriormente definida en la zona y extendiendo la delimitación del reciente descubrimiento Alto Solo – Jaguel Casa de Piedra Sur.

- **Gobernador Ayala III**

Durante el año 2022 se perforaron 2 pozos en la zona de El Renegado (ER-1006(d) y ER-1007(d)) correspondientes a un piloto infill, el cual se encuentra actualmente en evaluación.

El volumen de petróleo producido durante el año fue de 72 Mm³, lo cual representa un aumento de la producción de petróleo del 8.4% respecto del año 2021.

- **Loma Jarillosa**

Durante el 2022 se realizó la perforación y finalización del Piloto No convencional PAD 1020 que comprende los pozos LJE.1020, LJE.1021 y LJE.1022.

- **Venta de Refinería del Norte S.A.**

El 15 de septiembre de 2022 la Sociedad vendió su participación en Refinería del Norte S.A. El precio de venta fue de US\$ 4.300.430 (equivalente en pesos \$ 653.014.152) de los cuales US\$ 1.290.000 (equivalente en pesos \$ 195.884.657) fueron cobrados antes del cierre del periodo. La transacción generó una ganancia de reserva por conversión de moneda extranjera de US\$ 10.888.687 (equivalente en pesos \$ 1.555.775.576), y una pérdida de US\$ 7.024.135 (equivalente en pesos \$ 1.066.604.911) ver Nota 8.

MEDIO AMBIENTE, SEGURIDAD Y ASUNTOS COMUNITARIOS

Manteniendo el compromiso asumido en su Política de Sostenibilidad, Pluspetrol S.A. continúa desarrollando sus operaciones buscando la excelencia en cada uno de sus procesos de modo de lograr los objetivos de crecimiento y sostenibilidad a través de una gestión que incluye aspectos económicos, ambientales y sociales.

Las actividades desarrolladas durante el año 2022 tuvieron como estrategia general, asistir a las operaciones en la optimización de sus procesos desde la perspectiva de EHS con el fin de minimizar los riesgos, impactos y gestionar con una visión sustentable los principales aspectos ambientales y de seguridad de nuestras actividades. Para ello, entre otras, se han ejecutado las siguientes tareas:

- ✓ Continuidad en la implementación del Marco de Gestión de seguridad de Proceso (PSM), en línea con el Plan plurianual definido.
- ✓ Definición e implementación del Plan Anual de Cultura, con actividades específicas desarrolladas con nuestras principales contratistas.
- ✓ Comunicación de resultados de la encuesta de cultura realizada en 2021 y definición de Plan de gestión de brechas para la evolución cultural.
- ✓ Implementación del Plan de Comunicación en temas EHS, acompañando las actividades y la implementación de los elementos del Marco PSM.
- ✓ Elaboración de estudios e informes ambientales, para la obtención de más de 170 permisos tanto operativos como para nuevos proyectos.
- ✓ Gestión de más de 500 obligaciones EHS emanadas de permisos, actas de inspección y fiscalizaciones de las autoridades de aplicación. Evaluación anual de cumplimiento
- ✓ Mejora de procesos de gestión ambiental, mediante la elaboración, publicación y capacitación en nuevos procedimientos.
- ✓ Elaboración de MAP (Master Asset Plan) considerando aspectos de EHS para cada Activo.

Adicionalmente, entre las actividades destacadas que se desarrollaron actividades durante el 2022 para cada una de las áreas operadas por la Sociedad cabe mencionar lo siguiente.

En temas relacionados con la gestión ambiental:

- ✓ Gestión de Emisiones: incorporación de las Oficinas en el inventario de Emisiones GEI de la Unidad Argentina. Se logra el Alcance 2. Asimismo, se llevó adelante un Piloto de detección y cuantificación de emisiones fugitivas por Cámara IR para detección de emisiones gaseosas
- ✓ Revegetación de antiguo sitio de extracción de áridos del yacimiento Loma Jarillosa Este.

- ✓ Implementación de mejoras en gestión de permisos que permitió reducir un 35% los plazos externos para su obtención.
- ✓ Elaboración de Estudio y Mapa de Fragilidad Ambiental para las áreas JCP y CNQ7, definiendo la fragilidad ambiental parcial para distintos factores de interés (geomorfología, vegetación, hidrogeología, paleontología, arqueología, hidrogeología, instalaciones, suelo) manteniendo el foco prioritario en el factor Hidrológico.
- ✓ Gestión de Biodiversidad: implementación de un plan de monitoreo específicos para dos especies de lagartijas endémicas presentes en el área del Bajo Añelo. Implementación en todos los activos de registro de avistaje de fauna silvestre.

En temas relacionados con la gestión de seguridad:

- ✓ Seguimiento y soporte técnico para los análisis de riesgo de los proyectos en La Calera, Loma Jarillosa y Río Colorado en cada una de sus etapas.
- ✓ Revisión anual de escenarios de riesgo más significativos identificados y verificación de efectividad de sus barreras.
- ✓ Revalidación de los análisis de riesgos de instalaciones, en línea con el Proceso de gestión de riesgo operacional (revalidación cada 5 años).
- ✓ Verificación en campo de la implementación del proceso de Control de Trabajo y gestión de desvíos.
- ✓ Cumplimiento del Programa anual de simulacros, para entrenamiento de los diferentes equipos de respuesta.
- ✓ Cumplimiento del programa de entrenamiento de las brigadas, con actividades en centros especializados y con consultor externo en los yacimientos. Participación en el primer encuentro de brigadistas del IAPG.
- ✓ Implementación de plataforma de monitoreo de variables de seguridad vehicular y gestión de desvíos para transporte de personal y de cargas de empresas contratistas.
- ✓ Actualización de mapa de riesgos de rutas de acceso a yacimientos y caminos internos para la identificación de trayectos de menor nivel de riesgo, adecuación de caminos internos y comunicación de alertas para conductores.

PARTES RELACIONADAS

Durante 2022, la Sociedad realizó operaciones comerciales con partes vinculadas, las cuales se efectuaron tomando pautas de precios o tarifas fijados de acuerdo a las condiciones normales de mercado para operaciones comerciales con terceros. Estas operaciones y sus saldos se encuentran detalladas en la Nota 26 a los estados financieros al 31 de diciembre de 2022.

ADOPCION POR PRIMERA VEZ DE LAS NORMAS INTERNACIONALES DE INFORMACION FINANCIERA

Tal como se explica en la Nota 2.1, la Sociedad adoptó las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") emitidas por el IASB en su totalidad a partir del ejercicio iniciado el 1° de enero de 2022.

La adopción de estas normas ha originado cambios en las políticas contables de la Sociedad y su reconocimiento se efectuó en los estados financieros del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022. Asimismo, se reformuló la presentación de los estados financieros al 31 de diciembre y 1° de enero de 2021, para fines comparativos, por la adopción de las NIIF.

Las políticas contables aplicadas en la fecha de transición cumplen con las NIIF vigentes en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 de acuerdo con lo requerido por la NIIF 1 Adopción por Primera Vez de las Normas Internacionales de Información Financiera.

CONSIDERACIONES ECONÓMICAS

Dentro del contexto económico y el marco regulatorio en que se desarrollaron las actividades durante el presente ejercicio, y tal como se aprecia en el Estado de Resultados Integrales, la Sociedad obtuvo en 2022 un resultado positivo neto de \$10.853 millones.

Los ingresos por ventas ascendieron a \$79.665 millones, de los cuales, el 69% corresponden a ventas de petróleo (\$54.804 millones); el 26% a ventas de gas (\$20.649 millones) y el 5% a ventas de servicios (\$4.212 millones), entre los que se destaca la prestación del servicio de perforación a la UTE La Calera por (\$3.831 millones).

El costo de ventas al 31 de diciembre de 2022 ascendió a \$52.011 millones, compuesto principalmente por: i) mantenimiento y gastos de operación (\$12.599 millones); ii) depreciación de bienes de uso (\$11.821 millones); iii)

regalías (\$9.192 millones); iv) sueldos y cargas sociales (\$7.052 millones); y v) consumo de materiales (\$7.590 millones).

Los gastos de administración y comercialización arrojaron una pérdida de \$12.642 millones, compuesta principalmente por: i) sueldos y cargas sociales (\$3.712 millones); ii) otros servicios contratados (\$3.818 millones), entre los que se destaca el servicio de asistencia técnica brindado por la sociedad controlante; y iii) fletes y gastos de transporte (\$2.679).

Los gastos de exploración ascendieron a \$1.651 millones, fundamentalmente producto de sueldos y jornales (\$766 millones) y la baja del activo exploratorio del Bloque 114 en Malvinas por \$700 millones.

El rubro Otros ingresos y egresos operativos, netos, arrojó una ganancia de \$1.895 millones, compuesta principalmente por: la reversión del deterioro de los activos productivos en el Yacimiento Centenario por \$1.021 millones y subsidio a los hidrocarburos principalmente por el "Plan Gas IV" por \$849 millones.

Como consecuencia, el superávit de explotación al 31 de diciembre de 2022 ascendió a \$15.256 millones, por lo que el margen de explotación con respecto a las ventas representa un 19% para el presente ejercicio.

El resultado por participación en sociedades ascendió a \$1.050 millones, como consecuencia de la valuación a valor razonable de las mismas. Por otra parte, en septiembre 2022 se realizó la venta de la participación en la sociedad Refinería del Norte S.A. generando un resultado de pérdida de \$1.067 millones.

Por otro lado, la pérdida por resultados financieros ascendió a \$2.788 millones, producto de principalmente: i) pérdida por diferencia de cambio neta por \$2.914 millones, neto de ii) ganancia por intereses en fondos comunes de inversión por \$1.883 millones.

El presente ejercicio arrojó una pérdida por impuesto a las ganancias de \$1.598 millones derivada de una ganancia por impuesto diferido de \$1.980 millones, y una pérdida por impuesto a las ganancias corriente de \$3.578 millones.

El flujo neto de caja proveniente de actividades operativas en el año 2022 fue de \$40.181 millones, mientras que se aplicaron \$35.468 millones a las actividades de inversión y \$732 millones se generaron en las actividades de financiación.

El activo total sufrió un aumento de \$102.171 millones en 2022, lo que representa un aumento del 111% en relación al año 2021. Las principales variaciones responden al aumento de i) propiedad planta y equipo por \$75.672 millones, en gran parte por el efecto de las inversiones en el área La Calera y la reversión de la desvalorización de la pérdida por deterioro en el yacimiento Centenario.

El pasivo total sufrió un aumento de \$41.956 millones con respecto al año anterior, debido principalmente al aumento de las cuentas por pagar a terceros producto del incremento en inversiones antes mencionado.

Al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad no posee deuda financiera con terceros, y la deuda con partes relacionadas asciende a \$23.360 millones a deuda con sociedades relacionadas (100% nominada en dólares).

Durante el ejercicio 2022, la Sociedad pago préstamos con terceros en dólares por un total de \$1.520 millones; devengó intereses por \$ 32 millones.

Al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad presenta un capital de trabajo negativo de \$13.854 millones, generado principalmente por los compromisos con proveedores en los próximos doce meses.

La gerencia estima que el déficit de capital de trabajo será cubierto mediante su operatoria normal y a través de la negociación de deuda financiera en el transcurso de los próximos meses.

Índices:

Se exponen a continuación los principales índices financieros de la Sociedad comparativos con el ejercicio anterior:

		2022	2021	2020
Solvencia	<u>Patrimonio neto</u> Pasivo total	1,64	1,90	1,51
Liquidez Corriente	<u>Activo corriente</u> Pasivo corriente	0,70	0,90	0,63
Razón de inmovilización de activos	<u>Activo no corriente</u> Activo total	0,83	0,84	0,88
Rentabilidad de la inversión	<u>Resultado del ejercicio</u> Patrimonio neto (excluido el resultado del ejercicio)	0,10	0,09	

Síntesis de la Estructura Patrimonial, de Resultados y de Generación o Aplicación de efectivo:

Situación Patrimonial	2022	2021	2020
Activo corriente	\$ 32.998.088.934	\$ 14.340.085.593	\$ 9.144.415.399
Activo no corriente	\$ 161.511.979.290	\$ 77.999.040.143	\$ 64.446.797.043
Total activo	\$ 194.510.068.224	\$ 92.339.125.736	\$ 73.591.212.442
Pasivo corriente	\$ 46.852.188.016	\$ 15.920.633.301	\$ 14.510.930.791
Pasivo no corriente	\$ 26.955.282.510	\$ 15.930.493.398	\$ 14.819.751.229
Total pasivo	\$ 73.807.470.526	\$ 31.851.126.699	\$ 29.330.682.020
Patrimonio Neto	\$ 120.702.597.698	\$ 60.487.999.037	\$ 44.260.530.422
Total	\$ 194.510.068.224	\$ 92.339.125.736	\$ 73.591.212.442

Estado de Resultados	2022	2021
Resultado operativo	\$ 15.256.011.353	\$ 4.123.062.382
Resultados por participación en sociedades	\$ 1.050.347.522	\$ 843.109.394
Resultados por venta de participación en sociedades	(1.066.604.911)	-
Resultados financieros	\$ (2.788.558.002)	\$ (1.873.467.595)
Ganancia del ejercicio antes del Impuesto a las Ganancias	\$ 12.451.195.962	\$ 3.092.704.181
Impuesto a las ganancias	\$ (1.598.106.579)	\$ 1.905.363.575
Resultado neto del ejercicio	\$ 10.853.089.383	\$ 4.998.067.756
Otros resultados integrales	49.361.509.278	11.229.400.859
Resultado integral del ejercicio	60.214.598.661	16.227.468.615

Generación / Aplicación de fondos	2022	2021
Efectivo generado por las actividades operativas	\$ 40.180.825.951	\$ 10.169.996.464
Efectivo aplicado a las actividades de inversión	\$ (35.468.366.501)	\$ (6.618.495.288)
Efectivo generado a las actividades de financiación	\$ (731.875.327)	\$ (3.152.109.381)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	\$ 671.382.102	\$ 95.281.630
Aumento neto del efectivo	\$ 4.651.966.225	\$ 494.673.425

PROPUESTA DE ASIGNACIÓN DE RESULTADOS

Al 31 de diciembre de 2022, el saldo de resultados acumulados de la Sociedad asciende a \$ 9.941.518.355 millones de ganancia. Las normas legales vigentes establecen que debe destinarse a la Reserva Legal no menos del 5% de la utilidad de cada ejercicio hasta que dicha reserva alcance un monto igual al 20% del capital social. Se deja constancia de que el requisito mencionado precedentemente en materia de Reserva Legal se encuentra cumplido. El Directorio estima conveniente proponer a la Asamblea General de Accionistas afectar el resultado en su totalidad a reserva para futuros dividendos, facultando al Directorio, hasta la fecha de la próxima Asamblea General Ordinaria de Accionistas que trate los estados financieros cerrados al 31 de diciembre de 2022, a determinar la oportunidad y monto para su distribución, si así lo considerase conveniente y realizable, teniendo en cuenta las condiciones contractuales, financieras y dedisponibilidad de fondos, así como los resultados operativos, inversiones y otros aspectos que considere relevantes en el desarrollo de las actividades de la Sociedad.

PERSPECTIVAS PARA EL AÑO 2023

Durante el 2022 se mantuvo la recuperación de la industria post pandemia Covid-19. Por otra parte, el conflicto bélico entre Rusia y Ucrania, así como también el incremento a nivel mundial de los índices de inflación presentan nuevos desafíos a la operación, afectando principalmente la cadena de suministro y el lead time.

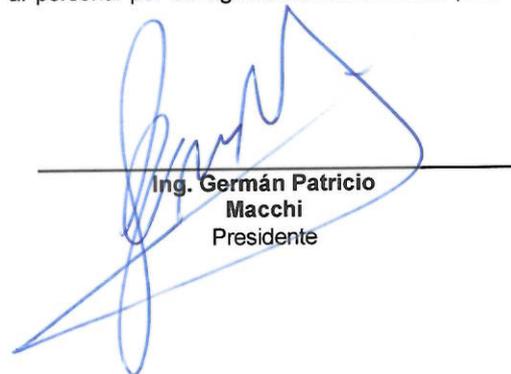
Continúa vigente el "Plan Gas IV" que permite asegurar la demanda de gas del periodo 2021-2024 dando certeza y previsibilidad respecto de dicho mercado. Resultado de nuevas rondas de licitación en diciembre 2022, ha ampliado volumen y alcance cubriendo el período 2023-2028.

Se espera en noviembre 2023 la puesta en marcha de una nueva planta de procesamiento en La Calera, que permitirá en el largo plazo duplicar la producción de gas natural y cuadruplicar la de condensados.

El Directorio de Pluspetrol continúa monitoreando de cerca la situación y tomando todas las medidas necesarias para preservar la vida humana y asegurar la continuidad de los negocios de la Sociedad.

Para finalizar, el Directorio quiere expresar su reconocimiento al personal por su significativa contribución para llevar adelante la operación de los negocios de la Sociedad

Buenos Aires, 18 de abril de 2023.
El Directorio



**Ing. Germán Patricio
Macchi
Presidente**

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA

Lima 339 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

**EJERCICIO ECONOMICO N° 29 INICIADO EL 1 DE ENERO DE 2022
FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y COMPARATIVOS**

Actividad principal de la Sociedad: Exploración, explotación y comercialización de hidrocarburos.

Fecha de inscripción en el Registro Público de Comercio:

Del Estatuto: 10 de noviembre de 1994

De las modificaciones del Estatuto: 17 de febrero de 1997, 14 de noviembre de 2001, 6 de junio de 2002, 31 de marzo de 2004, 22 de febrero de 2006, 6 de julio de 2011 y 16 de mayo de 2012

Número de registro en la Inspección General de Justicia: 1.598.982

Fecha de finalización del contrato social: 10 de noviembre de 2093

Denominación de la sociedad controlante: Pluspetrol Resources Corporation B.V.

Domicilio: Muiderstraat 7A, 1011 PZ Amsterdam, The Netherlands

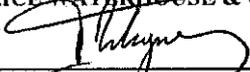
Actividad principal: Financiera y de inversiones.

Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio: 94,99 %

Porcentaje de votos de la sociedad controlante: 94,99%

Clase de acciones	Suscripto, integrado, emitido e inscripto
Acciones ordinarias nominativas no endosables de valor nominal 1 y con derecho a 1 voto por acción (Nota 24).	143.933.241

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

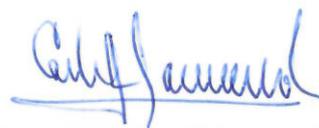
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021 Y 1° DE ENERO DE 2021
(Importes expresados en pesos argentinos)

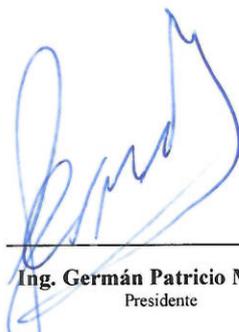
	Notas	31.12.2022	31.12.2021	01.01.2021 (Nota 2.1)
ACTIVO				
Activo no corriente				
Activos Intangibles	5	196.666.910	8.420.472	8.176.940
Propiedad, planta y equipo	5	145.904.895.474	70.232.408.884	59.685.365.698
Activos por derecho de uso	6	3.469.850.622	2.315.416.142	2.145.498.414
Otros activos financieros	7	7.026.622.318	3.437.346.786	2.370.761.064
Inversiones en asociadas	8	-	226.149.482	136.812.248
Créditos por ventas	10	2.033.974	1.374.188	100.182.679
Activos por impuestos diferidos, netos	15	4.911.909.992	1.777.924.189	-
Total del activo no corriente		161.511.979.290	77.999.040.143	64.446.797.043
Activo corriente				
Inventario	11	2.258.788.228	957.671.400	873.029.659
Otros créditos	9	10.496.818.934	2.921.759.052	2.896.193.159
Créditos por ventas	10	14.664.073.184	7.328.458.145	4.003.190.027
Inversiones en activos financieros	12	-	2.205.754.633	940.233.616
Efectivo y equivalentes de efectivo	13	5.578.408.588	926.442.363	431.768.938
Total del activo corriente		32.998.088.934	14.340.085.593	9.144.415.399
Total activo		194.510.068.224	92.339.125.736	73.591.212.442
PATRIMONIO				
Aportes de los propietarios	24	16.138.528.916	9.357.358.790	9.357.358.790
Reservas, otros resultados integrales y resultados acumulados	24	104.564.068.782	51.130.640.247	34.903.171.632
TOTAL PATRIMONIO		120.702.597.698	60.487.999.037	44.260.530.422
PASIVO				
Pasivo no corriente				
Provisiones	14	6.300.524.618	2.788.577.744	1.237.205.277
Pasivos por impuesto diferido, neto	15	-	-	1.890.405.575
Pasivos por arrendamientos	16	3.523.460.656	2.297.135.578	2.035.702.944
Deudas financieras	17	-	-	1.481.875.020
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar	18	17.131.297.236	10.844.780.076	8.174.562.413
Total del pasivo no corriente		26.955.282.510	15.930.493.398	14.819.751.229
Pasivo corriente				
Cargas fiscales	19	2.786.136.326	1.109.410.000	351.608.489
Pasivos por arrendamiento	16	438.382.597	187.801.024	109.795.470
Deudas financieras	17	-	1.289.814.979	3.855.446.778
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar	18	42.977.631.849	13.069.555.780	9.977.918.118
Provisiones	14	650.037.244	264.051.518	216.161.936
Total del pasivo corriente		46.852.188.016	15.920.633.301	14.510.930.791
Total pasivo		73.807.470.526	31.851.126.699	29.330.682.020
TOTAL PATRIMONIO		120.702.597.698	60.487.999.037	44.260.530.422
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO		194.510.068.224	92.339.125.736	73.591.212.442

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 (Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112


Dr. Carlos A. Lagomarsino
 Sindico Titular
 Por Comisión Fiscalizadora


Ing. Germán Patricio Macchi
 Presidente

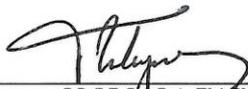
PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

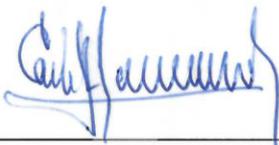
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES
POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
(Importes expresados en pesos argentinos)

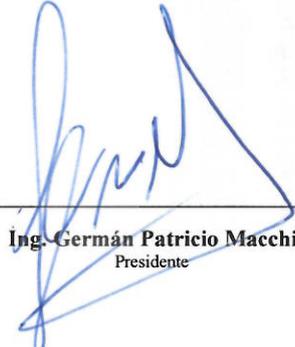
	Notas	Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de	
		2022	2021 (Nota 2.1)
Ingresos por ventas	20	79.664.709.766	44.528.414.994
Costo de producción	21	(52.010.805.809)	(31.187.597.205)
Resultado bruto		27.653.903.957	13.340.817.789
Gastos de administración y comercialización	21	(12.642.345.222)	(6.532.959.362)
Gastos de exploración	21	(1.650.934.713)	(719.494.631)
Otros ingresos y egresos operativos, netos	22	1.895.387.331	(1.965.301.414)
Resultado operativo		15.256.011.353	4.123.062.382
Resultados por participación en sociedades	7 y 8	1.050.347.522	843.109.394
Resultados por venta de participación en sociedades	8	(1.066.604.911)	-
Ingresos financieros	23	7.821.607.904	2.103.563.601
Gastos financieros	23	(10.610.165.906)	(3.977.031.196)
Resultado antes del impuesto a las ganancias		12.451.195.962	3.092.704.181
Impuesto a las ganancias	15	(1.598.106.579)	1.905.363.575
Resultado neto del ejercicio		10.853.089.383	4.998.067.756
Otros resultados integrales			
<i>Conceptos que no pueden ser reclasificados posteriormente a resultados:</i>			
Diferencia de conversión		49.361.509.278	11.229.400.859
Otros resultados integrales		49.361.509.278	11.229.400.859
Resultado integral del ejercicio		60.214.598.661	16.227.468.615

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 (Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112


Dr. Carlos A. Lagomarsino
 Síndico Titular
 Por Comisión Fiscalizadora


Ing. Germán Patricio Macchi
 Presidente

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
(Importes expresados en pesos argentinos)

	Aportes de los propietarios		Reservas				Otros resultados integrales acumulados	Resultados acumulados (1)	Total
	Capital social	Ajuste por conversión del capital	Reserva legal	Reserva facultativa	Reserva para futuros dividendos	Reservados			
Al 1° de enero de 2021 (Nota 2.1)	143.933.241	9.213.425.549	318.574.717	4.504.097.807	51.220.084.805	(809.494.042)	(20.330.091.655)	44.260.530.422	
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2021	-	-	(280.106.436)	-	-	-	280.106.436	-	
- Asignación de resultados a reserva legal	-	-	-	(4.504.097.807)	-	-	4.504.097.807	-	
- Asignación de resultados a reserva facultativa	-	-	-	-	(1.295.521.102)	-	1.295.521.102	-	
- Asignación de resultados a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	-	(231.338.661)	11,460,739,520	11,229,400,859	
Ajuste por conversión	-	-	-	-	-	-	4,998,067,756	4,998,067,756	
Resultado neto del ejercicio	-	-	-	-	-	-	2,208,440,966	60,487,999,037	
Al 31 de diciembre de 2021 (Nota 2.1)	143.933.241	9.213.425.549	38.468.281	-	49.924.563.703	(1,040,832,703)	2,208,440,966	60,487,999,037	
Disposiciones de la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 12 de mayo del 2022	-	-	-	-	5,585,610,152	-	(5,585,610,152)	-	
- Asignación de resultados a reserva para futuros dividendos	-	-	-	-	-	1,555,775,576	-	1,555,775,576	
Venta de participación en sociedades (Nota 8)	-	6,781,170,126	27,877,608	-	39,046,030,683	(514,942,873)	2,465,598,158	47,805,733,702	
Ajuste por conversión	-	-	-	-	-	-	10,853,089,383	10,853,089,383	
Resultado neto del ejercicio	-	-	-	-	-	-	9,941,518,355	120,702,597,698	
Al 31 de diciembre de 2022	143.933.241	15,994,595,675	66,345,889	-	94,566,204,538	-	9,941,518,355	120,702,597,698	

(1) La diferencia entre el saldo final de los resultados acumulados al 31 de diciembre de 2021 presentado en los estados financieros a dicha fecha preparados bajo Normas Contables Profesionales y el saldo inicial del ejercicio iniciado el 1 de enero de 2022 según los estados financieros preparados bajo NIIF, es negativa (deudora) por \$ 2.603.848.677, por lo que no corresponde la constitución de una reserva según lo establecido por la Resolución General 4/2018 de la I.G.J. (Nota 2.10.4.)

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 C.P.C.E.A.B.A. T° 1 F° 17 (Socio)
Dr. Fernando A. Rodríguez
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.A.B.A. T° 264 F° 112


Dr. Carlos A. Lagomarsino
 Síndico Titular
 Por Comisión Fiscalizadora


Ing. Germán Patricio Macchi
 Presidente

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

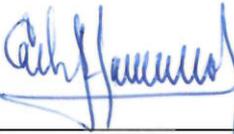
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO
POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
(Importes expresados en pesos argentinos)

	<u>Nota</u>	<u>2022</u>	<u>2021 (Nota 2.1)</u>
VARIACION DEL EFECTIVO			
Efectivo al inicio del ejercicio		926.442.363	431.768.938
Aumento/(Disminución) neto del efectivo		4.651.966.225	494.673.425
Efectivo al cierre del ejercicio		5.578.408.588	926.442.363
CAUSAS DE VARIACIÓN DEL EFECTIVO			
Actividades operativas			
Resultado del ejercicio		10.853.089.383	4.998.067.756
Intereses y diferencias de cambio devengados	23	3.897.519.109	1.937.417.953
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	21	12.033.703.583	10.765.581.101
Actualización del valor actual provisión por taponamiento de pozos	14	485.772.720	357.085.567
Arrendamientos	16	(323.898.084)	(134.024.742)
Resultados por participación en sociedades	7 y 8	(926.702.522)	(632.749.743)
Resultado por venta de participación en sociedades		1.066.604.911	-
Reversión / (pérdida) de deterioro de activos productivos	5	(1.020.571.281)	2.766.329.198
Impuesto a las ganancias devengado en el ejercicio		1.598.106.579	(1.905.363.575)
Provisión por obsolescencia de materiales		187.150.475	509.200.451
Abandonos de pozos		(917.028.072)	(1.444.624.963)
Baja de activos exploratorios	5	699.980.553	-
		27.633.727.354	17.216.919.003
Cambios en activos y pasivo operativos			
Aumento de créditos corrientes		(15.593.379.791)	(8.634.533.942)
(Aumento)/Disminución de créditos no corrientes		(4.100.985.977)	1.915.546.340
Aumento de inventario		(1.396.058.767)	(726.608.771)
Aumento/(Disminución) de deudas corrientes		24.495.623.625	(505.622.720)
Aumento de deudas no corrientes		9.141.899.507	904.296.555
Efectivo generado por las actividades operativas		40.180.825.951	10.169.996.464
Actividades de inversión			
Dividendos cobrados sociedades		123.645.000	210.359.651
Cobro por venta de participación en sociedades		195.884.657	-
Adquisición de propiedades, plantas y equipos		(38.576.664.416)	(8.119.228.652)
Venta de propiedades, planta y equipos y materiales		2.788.768.258	1.290.373.713
Efectivo aplicado a las actividades de inversión		(35.468.366.501)	(6.618.495.288)
Actividades de financiación			
Nuevos préstamos tomados intercompany		128.929.600	879.910.631
Pago de préstamos intercompany		(1.397.240.871)	-
Pago de intereses intercompany		(149.220.744)	(384.473.216)
Nuevos préstamos tomados terceros		-	4.400.000.000
Pago de préstamos terceros		(1.487.999.999)	(6.111.949.005)
Pago de intereses terceros		(32.097.946)	(670.076.773)
Cobranza / (Pago) inversiones financieras		2.205.754.633	(1.265.521.017)
Efectivo generado de las actividades de financiación		(731.875.327)	(3.152.109.381)
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo		671.382.102	95.281.630
Aumento del efectivo por resultados financieros y por tenencia generados por el efectivo y equivalentes		671.382.102	95.281.630
Aumento neto del efectivo		4.651.966.225	494.673.425

Las notas que acompañan forman parte integrante de los estados financieros

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 (Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 17
Dr. Fernando A. Rodríguez
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112


Dr. Carlos A. Lagomarsino
 Sindico Titular
 Por Comisión Fiscalizadora


Ing. Germán Patricio Macchi
 Presidente

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

1. OPERACIONES Y APROBACION DE ESTADOS FINANCIEROS

1.1 Actividad económica

Las actividades de Pluspetrol S.A. en adelante la "Sociedad" o la "Compañía" comprenden principalmente la exploración, explotación y comercialización de hidrocarburos en la Republica de Argentina, desarrollando por sí misma o a través de consorcios y Unión temporal de empresas ("UTES"), actividades en las siguientes áreas del petróleo y gas donde es operador, excepto aquellas expresamente indicadas:

Área	Ubicación	Decreto N°	Promulgado	Tipo de Concesión / Permiso (1)	% Participación	Vencimiento
Centenario Centro	Neuquén	615	26/4/2017	Explotación no Convencional	100	26/4/2052
Centenario Centro	Neuquén	91	14/1/1991	Explotación	100	21/1/2026
Loma Jarillosa este	Neuquén	1281	1/7/2022	Explotación no Convencional	100	1/7/2057 (2)
Puesto Silva Oeste	Neuquén	1280	1/7/2022	Explotación no Convencional	100	1/7/2057 (2)
Puesto Silva Oeste	Río Negro	216	20/5/1997	Explotación	100	24/5/2022 (2)(10)
La Calera	Neuquén	1.834	23/10/2018	Explotación no Convencional	50	22/10/2053 (3)
CNQ-25 Aguada Villanueva	Neuquén	2.520	14/11/2014	Explotación	50	16/8/2026 (3)
CNQ-34 Meseta Buena Esperanza	Neuquén	2.520	14/11/2014	Explotación	50	28/7/2027 (3)
CNQ- 7/A	La Pampa	2.400	9/11/2008	Explotación	50	11/9/2033 (3)
Gobernador Ayala III	La Pampa	2.396 / 277	9/10/2008	Explotación	90	30/5/2036 (3)
Jagüel Casa de Piedra	Mendoza	3.214	14/11/2008	Explotación	50	16/7/2033 (3)
CNQ-7 Gobernador Ayala	Mendoza	2.386	28/9/2011	Explotación	47,48	11/4/2036 (3)(4)

Área	Ubicación	Decreto N°	Promulgado	Tipo de Concesión / Permiso (1)	% Participación	Periodo Exploratorio
CNQ-12 Laguna Blanca	Neuquén	994	20/12/2006	Exploración	80	1° (2)(5)
Las Tacanas	Neuquén	1.733	7/12/2016	Exploración	50	1° (3)(6)
Sierra del Nevado	Mendoza	307	20/8/2014	Exploración	72	1° (3)(7)
Puelén	Mendoza	307	20/8/2014	Exploración	72	1° (3)(8)
Bloque 114	Offshore	604	3/10/2019	Exploración	33	1° (9)
Bloque 119	Offshore	603	3/10/2019	Exploración	33	1° (9)

- (1) Las concesiones de explotación tienen una duración de 25 años, con prórrogas de 10 años, mientras que las concesiones de explotación no convencional tienen una duración de 35 años, con prórrogas de 10 años. Los permisos de exploración tienen una primera fase exploratoria (en general de 3 años de duración) con opción a pasar a una segunda fase exploratoria (en general de 2 años de duración) y eventualmente a una tercera fase exploratoria (en general de 1 año de duración).
- (2) Decisión Administrativa del Poder Ejecutivo Nacional ("PEN").
- (3) Decreto provincial.
- (4) La Sociedad tiene el 47,48% de participación salvo en el Yacimiento Cerro Hamaca Norte donde posee una participación del 7,5%.
- (5) Área en fuerza mayor.
- (6) Área operada por YPF S.A. ("YPF"). Vencimiento 10 de diciembre de 2024.
- (7) La Secretaría de Energía ("SE") de Mendoza aceptó la reversión del área Sierra del Nevado con efecto retroactivo a la fecha de finalización del primer período exploratorio (20/8/2019). (Nota 1.3.3)
- (8) El 17 de abril de 2020, Pluspetrol S.A. informó a la Subsecretaría de Energía y Minería la reversión del Área Puelén al final del primer período exploratorio. (Nota 1.3.2)
- (9) Resolución de la Secretaría de Energía. Área operada por Tullow Argentina Limited (Sucursal Argentina). Vencimiento: 3 de octubre de 2023.
- (10) El 22 de mayo de 2022, Pluspetrol S.A. informó a la Secretaría de Hidrocarburos de Río Negro la reversión del Área Puesto Silva Oeste al final del plazo de la concesión de explotación.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

(Socio)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

1.2 Contexto económico en el que opera la sociedad

La Sociedad opera en un contexto económico complejo, cuyas principales variables han tenido una fuerte volatilidad, tanto en el ámbito nacional como internacional.

Luego de un fuerte repunte del PIB del 10,4% en 2021 tras la pandemia, la actividad económica en Argentina tuvo un mejor desempeño que el esperado en 2022 y cerró el año con un crecimiento anual del 5,2%. Este crecimiento fue impulsado por el consumo, la recuperación apretada de los sectores afectados por la pandemia y una industria que no se contuvo por la falta de combustible como se pensaba anteriormente.

El acuerdo con el FMI ha reducido significativamente la incertidumbre sobre las políticas macroeconómicas a corto plazo, pero la situación externa sigue siendo frágil. La elevada inflación afectó al consumo privado y llevará tiempo disminuir, mientras que los estrictos controles de capital y la incertidumbre política están provocando una caída de la inversión.

El déficit fiscal se desaceleró desde la llegada del nuevo ministro de economía, y se pudo cumplir el objetivo del FMI para 2022. Esto se logró en última instancia debido a medidas extraordinarias en el lado de los ingresos (como un aumento en los derechos de exportación debido a un tipo de cambio diferencial a las exportaciones de soja y derivados) y posponiendo los gastos. Sin embargo, parece más difícil de cumplir en 2023 debido al hecho de que es un año electoral y las cosechas de cereales afectados por la sequía persistente tendrá un impacto de los ingresos fiscales.

Debido a la contención del déficit fiscal, el Banco Central detuvo la asistencia monetaria al Ministerio de Finanzas desde julio. Sin embargo, ha estado interviniendo (desde octubre) en el mercado secundario de valores del gobierno para apoyar los precios de los bonos. El mercado de deuda en pesos ha estado mostrando signos de saturación, ya que el gobierno está encontrando dificultades para cumplir los objetivos de refinanciación de la deuda en las subastas locales, por lo que la asistencia monetaria del Banco Central puede reanudarse en 2023 como una fuente de financiación para satisfacer las necesidades fiscales.

Los principales indicadores en nuestro país son:

- El aumento del PBI para 2022 en términos interanuales fue de 5,2%.
- La inflación interanual en diciembre 2022 en comparación con diciembre 2021 fue de 94,8% (IPC). Entre el 31 de diciembre de 2022 y el 31 de diciembre de 2021, el peso se depreció 72,4% frente al dólar estadounidense, de acuerdo con el tipo de cambio del Banco de la Nación Argentina.
- La autoridad monetaria impuso mayores restricciones cambiarias, las cuales afectan también el valor de la moneda extranjera en mercados alternativos existentes para ciertas transacciones cambiarias restringidas en el mercado oficial.

Las medidas tendientes a restringir el acceso al mercado cambiario a fin de contener la demanda de dólares implican la solicitud de autorización previa del Banco Central de la República Argentina y otros organismos estatales para ciertas transacciones (salvo las excepciones estipuladas específicamente en la norma), siendo de aplicación para la Sociedad las siguientes:

- El pago de amortizaciones de capital de préstamos financieros en moneda extranjera, otorgados por compañías vinculadas residentes y no residentes. En esta misma línea, el pago de intereses financieros de dichos financiamientos en ciertas circunstancias (por ejemplo, deudas originadas con posterioridad al 1 de septiembre de 2019). Esta misma restricción aplicaría en el caso de compañías no vinculadas, pero la Sociedad no tiene compromisos en moneda extranjera con compañías no vinculadas, a la fecha de cierre de los presentes estados financieros.
- El pago de importaciones de bienes y servicios.
- La formación de activos externos.
- El pago de dividendos y utilidades a no residentes.
- La repatriación de inversiones de no residentes.

Adicionalmente, el régimen cambiario ya determinaba como obligatorio el ingreso y liquidación a moneda nacional de los fondos obtenidos como resultados de las siguientes operaciones y conceptos aplicables a la Sociedad:



PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

- Exportaciones de bienes.
- Exportaciones de servicios.

Estas restricciones cambiarias, o las que se dicten en el futuro, podrían afectar la capacidad de la Sociedad para acceder al Mercado Libre de Cambios (MLC) para adquirir las divisas necesarias para hacer frente a sus obligaciones comerciales y/o financieras.

El contexto de volatilidad e incertidumbre continúa a la fecha de emisión de los presentes estados financieros.

La Dirección de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las variables que afectan su negocio, para definir su curso de acción e identificar los potenciales impactos sobre su situación patrimonial y financiera. Los estados financieros de la Sociedad deben ser leídos a la luz de estas circunstancias.

1.3 Acuerdos

A continuación, se describen los principales cambios en los acuerdos que mantiene la Sociedad ocurridos durante el ejercicio 2021 y 2022, respectivamente:

1.3.1. UTE Oleoducto Sierras Blancas – Allen

El 18 de diciembre de 2019, Pluspetrol, Panamerican Energy S.A. ("PAE") y Shell Argentina S.A. ("Shell") constituyeron una Unión Transitoria de Empresas ("UTE"), siendo Shell el operador con una participación del 60%, PAE del 25% y Pluspetrol del 15%. La UTE tiene como objetivo construir un oleoducto entre la cabecera que se ubica en el bloque Sierras Blancas y hasta el punto de conexión a Oldelval en la localidad de Allen. El oleoducto tendrá una extensión aproximada de 100 km y evacuará producción de bloques hidrocarbúricos de la zona tales como La Calera, Loma Jarillosa Este, entre otros.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros se encuentra en trámite la adjudicación de la concesión de transporte, solicitada en agosto de 2020.

La obra fue finalizada en el mes de noviembre de 2022. Los titulares de la UTE firmaron en el mes de diciembre de 2022, un acuerdo de operación y mantenimiento con la empresa Oldelval, por un período de 10 años, con posibilidad de renovación cada 5 años, con acuerdo entre las Partes.

1.3.2. Reversión área Puelén

El 20 de agosto de 2014, EMESA, Geopark y Pluspetrol constituyeron una U.T.E. bajo la modalidad prevista en la Ley N° 19.550. La U.T.E. tenía como objetivo llevar a cabo la exploración y eventual desarrollo y explotación de hidrocarburos en el área "Puelén". El permiso de exploración y eventual desarrollo y explotación sobre el área le fue otorgado en esa misma fecha por los siguientes plazos: primer período de exploración de hasta tres (3) años; segundo período exploración de hasta dos (2) años y tercer período de hasta un (1) año. Período de prórroga de hasta tres (3) años.

Las participaciones de cada una de las Sociedades que conforman la UTE al 31 de diciembre de 2021 son las siguientes: Pluspetrol (operador de la UTE): 72%, EMESA: 10% y Geopark: 18%.

Mediante la Resolución N° 697/2016 y N° 536/2018, el MElyEPM, resolvió suspender los plazos del primer período de exploración, por el término de un año calendario, fijando el día 20 de agosto de 2018 y 2019, respectivamente, como nueva fecha de finalización del mismo.

Mediante la Resolución N° 613/2019, dicho ministerio resolvió suspender nuevamente el plazo del primer período de exploración por el término de seis meses, fijando el día 20 de febrero de 2020 como nueva fecha de finalización del mismo.

Dado que los resultados de los trabajos exploratorios ejecutados en el área Puelén no han permitido identificar perspectivas de desarrollo económicamente favorables para la UTE, Pluspetrol ha informado mediante nota presentada a la Subsecretaría de Energía y Minería de dicha provincia (Nota PPARGSA/20/487) de fecha 17 de abril de 2020, la reversión total del área a la finalización del primer período exploratorio del permiso de exploración.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. P° 1 F° 17

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

El 8 de octubre de 2020 la Dirección de Hidrocarburos (perteneciente al Ministerio de Economía, Infraestructura y Energía), mediante Nota N° 35/2020, solicita a Pluspetrol presentar un cronograma de abandonos de los pozos perforados en el área y detalle de los trabajos a realizar.

En el mes de octubre de 2022 finalizaron los trabajos de abandonos de pozos en el área y en el mes de diciembre del mismo año, se presentó ante la Dirección de Protección Ambiental de la provincia de Mendoza, la nota N° PPARGSA/22/1796 con el informe final de abandono del área y la solicitud de otorgamiento del libre deuda ambiental - último requisito para el trámite de devolución del área a la provincia. A la fecha de los presentes estados financieros, está pendiente el otorgamiento del libre deuda antes mencionado.

1.3.3. Reversión área Sierra del Nevado

El 20 de agosto de 2014, Empresa Mendocina de Energía Sociedad Anónima ("EMESA"), Geopark Argentina Ltd. ("Geopark") y Pluspetrol constituyeron una UTE bajo la modalidad prevista en la Ley N° 19.550., siendo Pluspetrol el operador con una participación del 72%, EMESA del 10% y Geopark del 18%.

La UTE tenía como objetivo llevar a cabo la exploración y eventual desarrollo y explotación de hidrocarburos en el área "Sierra del Nevado". El permiso de exploración y eventual desarrollo y explotación sobre el área fue otorgado en esa misma fecha por los siguientes

plazos: primer período de exploración de hasta 3 años; segundo período exploración de hasta 2 años y tercer período de hasta un 1 año. Período de prórroga de hasta 3 años.

Mediante las Resoluciones N° 697/2016 y N° 536/2018, el Ministerio de Economía, Infraestructura y Energía de la Provincia de Mendoza ("MEIyEPM"), resolvió suspender los plazos del primer período de exploración, por el término de un año calendario, fijando el 20 de agosto de 2018 y 2019, respectivamente, como nueva fecha de finalización del mismo.

Dado que los resultados de los trabajos exploratorios ejecutados en el área Sierra del Nevado no han permitido identificar perspectivas de desarrollo económicamente favorables para la UTE, Pluspetrol ha manifestado mediante nota presentada a la Subsecretaría de Energía y Minería de dicha provincia (Nota PPARGSA/19/1113) de fecha 16 de agosto de 2019, la reversión total del área a la finalización del primer período exploratorio del permiso de exploración.

El 16 de febrero de 2022, mediante la Decisión Administrativa N° 10/2022 de la Dirección de Hidrocarburos de la provincia de Mendoza, resuelve aceptar la reversión del área Sierra del Nevado, solicitada por Pluspetrol en carácter de operador de la UTE "EMESA/GEOPARK LTD/PLUSPETROL S.A. UNIÓN TRANSITORIA DE EMPRESAS", con efecto retroactivo a la fecha de finalización del primer período exploratorio del día 20 de agosto de 2019.

1.3.4. Adquisición de licencias de exploración en los bloques 114 y 119

El 8 de octubre de 2019, el Gobierno otorgó a las UTES conformadas por Pluspetrol SA (33%), Tullow (40%, operador) y Wintershall (27%) las licencias exploratorias para las áreas marinas

MLO 119 y MLO 114 ubicadas en la cuenca de Malvinas (Argentina) por un plazo que comprende dos períodos exploratorios de 4 años cada uno. El compromiso total de inversión asciende a U\$S 106 millones y U\$S 82 millones respectivamente, para el primer período exploratorio. A la fecha de emisión de los presentes estados se encuentra pendiente de inversión U\$S 15 millones y U\$S 18 millones respectivamente.

En el mes de noviembre de 2022 la Secretaría de Energía de la Nación Argentina, emitió las resoluciones N° 765/2022 y N° 766/2022, con las cuales se extienden por 2 (dos) años el plazo del primer período exploratorio de ambos bloques.

Por otra parte, los estudios realizados sobre la sísmica 3D demuestran actualmente un potencial exploratorio limitado para el bloque MLO_114. Esto permite concluir que bajo la perspectiva actual, la probabilidad de identificar

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

un prospecto exploratorio que permita no revertir el bloque al fin del primer período exploratorio y pasar al siguiente (con el compromiso mínimo de un pozo exploratorio) es muy baja (Ver nota 5).

1.3.5. Entorno regulatorio

A continuación, se detallan las principales regulaciones que afectan el negocio de la Sociedad:

1.3.5.1. Ley de Hidrocarburos

La nueva Ley de Hidrocarburos N° 27.007 publicada en el Boletín Oficial ("B.O.") el 31 de octubre de 2014, vigente desde el 8 de noviembre de 2014, prevé tres tipos de permisos de exploración y concesiones de explotación: convencional, no convencional y en el mar territorial o en la plataforma continental.

Las concesiones de explotación tendrán una duración de 25, 35 y 30 años, respectivamente. Los concesionarios podrán solicitar prórrogas por un plazo de 10 años de duración cada una de ellas, siempre que hayan cumplido con sus obligaciones, estén produciendo hidrocarburos en las áreas en cuestión y presenten un plan de inversiones consistente con el desarrollo de la concesión.

Esta ley establece un porcentaje del 12% de regalías sobre la producción de hidrocarburos líquidos y de gas natural, pudiendo ser reducido teniendo en cuenta la productividad de la zona y el tipo de producción. En los casos de prórroga de las concesiones de explotación, se añadirá un adicional de 3% en concepto de regalías para cada extensión, hasta alcanzar un máximo del 18%. Además, en caso de tales extensiones, la autoridad competente podrá establecer el pago de un bono de prórroga.

1.3.5.2. Decreto N° 793/2018 – Derechos de Exportación

Mediante el Decreto 793/2018 de fecha 3 de septiembre de 2018, el Poder Ejecutivo Nacional ("PEN") fijó hasta el 31 de diciembre de 2020 un derecho de exportación del 12% a la exportación para consumo de todas las mercaderías comprendidas en las posiciones arancelarias de la Nomenclatura Común del Mercosur ("NCM"), entre ellas el conjunto de hidrocarburos que comercializa la Sociedad.

El 23 de diciembre de 2019 se publica la Ley N° 27.541 en el B.O. estableciendo que las alícuotas de los derechos de exportación aplicables a hidrocarburos y minería no podrán superar el 8% del valor imponible o del precio FOB.

A la fecha de los presentes estados financieros, esta ley aún no ha sido reglamentada por lo que la Aduana continúa liquidando los derechos de exportación de hidrocarburos a una alícuota del 12%.

1.3.5.3. Decreto N° 1053/2018 – Cobro de diferencias diarias acumuladas (DDAs)

El 15 de noviembre de 2018, el PEN emitió el Decreto N° 1053/18, a través del cual el Estado Nacional asumió, con carácter excepcional, el pago de las diferencias diarias del servicio de distribución de gas natural por redes y el valor del gas natural incluido en los cuadros tarifarios vigentes entre el 1° de abril de 2018 y el 31 de marzo de 2019, generadas exclusivamente por variaciones del tipo de cambio y correspondientes a volúmenes de gas natural entregados en ese mismo período.

Asimismo, facultó al Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS") para que determine, para cada prestadora (distribuidoras de gas) y considerando los proveedores (productores) que eventualmente adhieran a dicho régimen, el monto neto correspondiente a las DDAs referidas en el párrafo anterior, el que se transferirá a cada prestadora en 30 cuotas mensuales y consecutivas a partir del 1° de octubre de 2019.

Una vez percibida cada cuota, las prestadoras debían realizar inmediatamente los pagos correspondientes a los proveedores de gas natural involucrados e informarlos y acreditarlos mensualmente ante el ENARGAS.

Esta directiva resultaba aplicable sólo para aquellas prestadoras del servicio de distribución de gas natural por redes y para aquellos proveedores de gas natural que se hayan adherido a este régimen, siempre que renuncien expresamente a toda acción o reclamo derivado de las DDAs.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

En el mes de agosto de 2019 se publicó en el B.O. la resolución del ENARGAS 466/2019 por medio de la cual se procede a la reglamentación del Decreto N° 1053/2018 y se aprueba la metodología para la determinación del monto neto de las DDAs.

El 25 de octubre de 2019 Pluspetrol adhirió al régimen del mencionado decreto, determinando el ENARGAS un monto nominal a favor de Pluspetrol de \$ 435.630.419,90.

A la fecha, el Estado Nacional abonó solamente el pago de la primera de las 30 cuotas estipuladas correspondiente a la deuda con las Distribuidoras que había asumido. Así las cosas, durante el 2020, el Senado Nacional, por medio del dictado de la Ley de Presupuesto 2021 N° 27.591, en su artículo 91, dejó sin efecto el Decreto a partir de la sanción de dicha Ley.

Al 31 de diciembre de 2022 dicho crédito se encuentra provisionado en su totalidad.

1.3.5.4. Decreto N° 488/2020 – Petróleo Crudo en el Mercado Local

En el marco de una pandemia global, que provocó una fuerte caída en el consumo de hidrocarburos y por ende, una importante caída en los precios del petróleo crudo, el 19 de mayo de 2020 el PEN publicó el Decreto N° 488/2020 que estableció que hasta el 31 de diciembre del 2020 las entregas de petróleo crudo que se efectúen en el mercado local debían ser facturadas y pagadas tomando como referencia un precio de 45 US\$/bbl para el crudo tipo Medanita, siendo este precio ajustado para cada tipo de crudo por calidad y puerto de carga según las prácticas habituales de la industria. Dicho precio de referencia quedaba sin efecto antes de la fecha indicada si el promedio de las 5 últimas cotizaciones del ICE BRENT PRIMERA LÍNEA superaba los 45 US\$/bbl durante 10 días consecutivos, hecho que sucedió el 28 de agosto 2020.

Asimismo, dicho decreto estableció que hasta el 31 de diciembre del 2020 las empresas productoras debían sostener los niveles de actividad y/o producción registrados durante el año 2019 y que las empresas refinadoras y sujetos de comercialización debían adquirir el total de la demanda de petróleo crudo a las empresas productoras locales, no pudiendo realizar importaciones de productos que se encuentren disponibles para su venta en el mercado interno.

Se estableció una alícuota para los derechos de exportación que va desde el 0% si el precio promedio de las últimas 5 cotizaciones del ICE BRENT PRIMERA LÍNEA publicado por la SE, se encuentra por debajo de 45 US\$/bbl y crece linealmente hasta alcanzar el 8% como máximo a medida que el promedio indicado se acerca a los 60 US\$/bbl.

1.3.5.5. Decreto N° 892/2020- Plan de Promoción de la Producción de Gas Argentino (Plan Gas IV 2020/2024)

El Decreto N° 892/2020 del 16 de noviembre de 2020 del PEN estableció los lineamientos del Plan de promoción de la producción de gas nacional", por un plazo de 4 años.

Dicho Plan se basa en un esquema de participación voluntaria de las empresas productoras y las prestadoras del servicio público de distribución, subdistribución y CAMMESA.

El Plan establece un procedimiento de oferta y demanda mediante un mecanismo de licitación y/o procedimiento similar que garantice los más altos estándares de concurrencia, igualdad, competencia y transparencia. Los productores deben comprometerse a lograr una curva de producción por cuenca que garantice el sostenimiento y/o aumento de los niveles actuales.

El 3 de diciembre de 2020, Pluspetrol presentó a la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos y autoridad de aplicación provincial la información requerida referida a la Sociedad y los detalles que constituyen la oferta dentro del Esquema de Gas Natural en relación a las áreas Centenario Centro y La Calera, adhiriendo en ese momento al programa. La Sociedad obtuvo un precio por el volumen total ofertado de US\$ 3,294 /MMBTU. El primer período de entregas comenzó en enero de 2021.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

1.3.5.6. Resolución N° 360/2021- Reglamentación de exportaciones del gas natural

La resolución N° 360/2021 del 27 de abril de 2021 de la Secretaría de Energía estableció los nuevos lineamientos, en el marco de lo establecido en el Plan Gas para la solicitud y autorización de los nuevos permisos de exportación de gas natural en condición interrumpible y firme.

1.3.5.7. Resolución N° 984/2021- Convocatoria al Concurso Público Nacional – Ronda #3 – Plan Gas

El Decreto N° 984/2021 del 19 de octubre de 2021 del PEN estableció los lineamientos y condiciones de un nuevo concurso (ronda #3) del "Plan de promoción de la producción de gas nacional", para adjudicar volúmenes adicionales a los adjudicados a través de la Ronda #1 y la Ronda #2, realizadas durante el 2020.

El 2 de noviembre de 2021, Pluspetrol presentó a la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos y autoridad de aplicación provincial la información requerida referida a la Sociedad y los detalles que constituyen la oferta dentro del Esquema de Gas Natural adhiriendo al programa. La Sociedad obtuvo un precio de US\$ 3,594 /MMBTU por volumen total ofertado de 300.000 m³/d. La primera entrega asociada a esta ronda comenzó el 1 de mayo de 2022.

1.3.5.8. Resolución N° 403/2022 y 603/2022 de la Secretaría de Energía de la Nación

La Resolución N° 403/2022 del 28 de mayo de 2022 de la Secretaría de Energía de la Nación estableció un incremento de precios del gas natural del orden del 40% en pesos para los contratos de abastecimiento vigentes con distribuidoras celebrados en el marco del Plan Gas.

Posteriormente, el 29 de julio de 2022 se publicó la Resolución N° 610/2022 de la Secretaría de Energía de la Nación que estableció un nuevo incremento de precios del gas natural de aplicación a los usuarios residenciales de las distribuidoras de mayores ingresos, los que se harían efectivos en tres etapas: a partir de septiembre de 2022, de noviembre de 2022 y de enero de 2023, donde los incrementos de precios de cada etapa resultan del orden del 40% en pesos.

1.3.5.9. Resolución N° 774/2022 de la Secretaría de Energía de la Nación

El 16 de noviembre de 2022, la Secretaría de Energía de la Nación emitió la Resolución N° 774/22, que modificó el Procedimiento de Autorizaciones de Gas Natural aprobado por la Resolución N° 360/2021 de dicha Secretaría. Dicho Procedimiento incorpora prioridades de asignación de cupos de exportación para aquellos productores que tengan mayor participación en la adjudicación de contratos celebrados en el marco del Plan Gas 4 y sus nuevas rondas, como así también, para aquellos productores adjudicatarios de volúmenes que le hayan generado un mayor ahorro al Estado Nacional por los descuentos ofrecidos con respecto al precio máximo de cada producto.

1.3.5.10. Decreto N° 730/2022- Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino – Esquema de Oferta y Demanda 2020 – 2024 y Resolución N° 770/2022

El 3 de noviembre de 2022, el Poder Ejecutivo Nacional emitió el Decreto 730/2022, que modifica el Decreto 892/2020, y que aprueba el "PLAN DE REASEGURO Y POTENCIACIÓN DE LA PRODUCCIÓN FEDERAL DE HIDROCARBUROS, EL AUTOABASTECIMIENTO INTERNO, LAS EXPORTACIONES, LA SUSTITUCIÓN DE IMPORTACIONES Y LA EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE TRANSPORTE PARA TODAS LAS CUENCAS HIDROCARBURÍFERAS DEL PAÍS 2023-2028. En el marco de dicho decreto, en noviembre de 2022 la Secretaría de Energía emitió la Resolución N° 770/2022 que convocó a un Concurso Público Nacional para la: i) prórroga de los contratos de gas en firme anuales celebrados en el marco del Plan Gas 4 hasta diciembre de 2028, ii) adjudicación de distintos productos desde la cuenca neuquina, a saber: a) 11 MMm³/d desde julio de 2023 hasta diciembre de 2028, b) 3 MMm³/d desde enero de 2024 hasta diciembre de 2028, c) 7 MMm³/d por los inviernos desde 2024 hasta 2028 y d) 7MMm³/día por los inviernos desde 2025 hasta 2028 y iii) presentación de proyectos que incrementen la producción actual desde las cuencas Golfo San Jorge, Austral y Noroeste, que la Secretaría de Energía podrá aprobar previo análisis del proyecto.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E. C.A.B.A. T° I F° 17

(Socio)

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

Pluspetrol se adjudicó: i) desde enero 2024 a diciembre de 2028 un volumen de 1,2 MMm3/d a un precio de 2,19 US\$/MMBTU, ii) 1,0 MMm3/d por los inviernos de 2024 hasta 2028 a un precio de 4,499 US\$/MMBTU y iii) 2,0 MMm3/día por los inviernos de 2025 hasta 2028 a un precio de 3,90 US\$/MMBTU.

1.3.5.11. Comunicaciones BCRA

Durante el año 2022 AFIP, Secretaría de Comercio y el BCRA emitió una serie de normativas, siendo la siguiente la de mayor relevancia para la Sociedad:

Mediante la Resolución General Conjunta 5271/2022185 de la ADMINISTRACIÓN FEDERAL DE INGRESOS PÚBLICOS y de la SECRETARÍA DE COMERCIO creó el "Sistema de Importaciones de la República Argentina (SIRA)", destinado a obtener de manera anticipada información necesaria para generar previsibilidad y trazabilidad en las operaciones de importación de bienes, e implementar el "Sistema de Importaciones de la República Argentina y Pagos de Servicios al Exterior" (SIRASE) este último será aplicable a las personas humanas, sucesiones indivisas y personas jurídicas, cualquiera sea la forma que adopten, que deban realizar pagos al exterior por cuenta propia o de terceros o actúen como ordenantes del pago, para cancelar obligaciones propias o de terceros.

En concordancia con lo anterior el BANCO CENTRAL REPUBLICA ARGENTINA emitió la Comunicación "A" 7622 en la cual establece el procedimiento para operar bajo los regímenes anteriormente mencionados.

Las entidades podrán, a partir del 17.10.22, dar acceso al mercado de cambios para realizar pagos de importaciones de bienes a operaciones asociadas a una declaración en el Sistema de Importaciones de la República Argentina (SIRA) en la medida que tenga lugar alguna de las siguientes situaciones:

- 1.1. el pago se concrete una vez cumplido el plazo en días corridos, contados a partir de la fecha del registro de ingreso aduanero de los bienes, que consta en la declaración SIRA, o
- 1.2. el pago se concrete mediante un canje y/o arbitraje contra una cuenta local en moneda extranjera del cliente y en la declaración SIRA se haya dejado constancia de que se usará tal opción, o
- 1.3. se verifique alguna de las situaciones exceptuadas en el punto 8. de la Comunicación "A" 7622

En aquellos casos que para dar acceso al mercado de cambios para realizar pagos por servicios prestados por no residentes se requiera la presentación de una declaración efectuada a través del Sistema Integral de Monitoreo de Pagos al Exterior de Servicios (SIMPES) en estado "APROBADA", las entidades también podrán aceptar la presentación de una declaración efectuada en el Sistema de Importaciones de la República Argentina y Pagos de Servicios al Exterior (SIRASE) que revista el mencionado estado.

1.4 Aprobación de estados financieros

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2022 han sido aprobados por el Directorio de la Sociedad con fecha 18 de abril de 2023.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1. Normas contables profesionales aplicadas

La Inspección General de Justicia ("IGJ"), a través de la Resolución General ("RG") 4/2018, permite optar para la preparación de estados financieros por alguno de los siguientes marcos contables;

a) Las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF") del IASB, o la Norma Internacional de Información Financiera para Pequeñas y Medianas Entidades ("NIIF para PyMES"), incorporadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE") a su normativa contable mediante la Resolución Técnica ("RT") N° 26 y Circulares de adopción de las NIIF, tal como fueron aprobadas por el IASB, y en cuanto no esté previsto de diferente forma en la ley, las disposiciones reglamentarias o resoluciones de la IGJ, o

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C. C.B.A. T° 1 F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

b) Las normas contables profesionales argentinas emitidas por la FACPCE y aprobadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires ("CPCECABA"), distintas a la RT N° 26.

A partir del presente ejercicio, la Sociedad ha optado por aplicar las normas indicadas en el acápite (a) precedente.

Los presentes estados financieros correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, corresponden al primer ejercicio anual en que la Sociedad presenta sus estados financieros sobre las bases de las NIIF.

Con este propósito, la Sociedad ha determinado los efectos de los cambios en las "Normas contables profesionales" (NCP) conforme a las normas contables de exposición y valuación contenidas en las Resoluciones Técnicas ("RT") emitidas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE"), adoptadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires ("CPCECABA") mediante su Resolución CD 93/05 con fecha 10 de agosto de 2005, aplicadas hasta el cierre del ejercicio anterior finalizado el 31 de diciembre de 2021. Estos efectos han sido registrados de acuerdo con la NIIF 1 (Adopción por primera vez de las NIIF) en forma retroactiva, modificando la medición y presentación de los activos y pasivos registrados al 1° de enero de 2021 (fecha de la transición a las NIIF), como así también la medición y presentación de los activos y pasivos registrados al 31 de diciembre de 2021 y del resultado integral correspondiente al ejercicio finalizado en esa fecha. Sin embargo, la NIIF 1 requiere en ciertos casos no modificar los saldos contables de manera retroactiva, y admite en otros casos explícitamente indicados, optar por dicho tratamiento como criterio alternativo. Los efectos de estos cambios se presentan en los presentes estados financieros.

En este sentido, de acuerdo con la citada norma, la Sociedad ha preparado e incluido en los presentes estados financieros: (i) el estado de situación financiera de apertura al 1° de enero de 2021 (fecha de transición a las NIIF), determinado de acuerdo con las NIIF, (ii) las conciliaciones del patrimonio determinado de acuerdo con las NCP y las NIIF, a la fecha de la transición y al cierre del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, y (iii) la conciliación entre el resultado determinado de acuerdo con las NCP y las NIIF, al 31 de diciembre de 2021, que se incluyen en el apartado 2.10 de la presente nota.

Los importes y otra información correspondientes al ejercicio económico finalizado el 31 de diciembre de 2021 y al 1° de enero de 2021 (esta última es la fecha de transición a NIIF) son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y tienen el propósito de que se lean solo en relación con estos estados financieros.

2.2. Bases de presentación

Los presentes estados financieros han sido preparados utilizando principios contables aplicables a una empresa en marcha.

2.3. Unidad de medida

Los presentes estados financieros han sido preparados sobre la base del modelo de costo histórico, a excepción de ciertos activos y pasivos que fueron medidos a sus valores razonables con cambios imputados a resultados u otros resultados integrales.

2.4. Moneda funcional

En función de lo establecido por la "Norma Internacional de Contabilidad" NIC 21 "Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera", considerando las principales actividades de la Sociedad según se detallan en la Nota 1 y la moneda del entorno económico primario en el que opera la entidad, la Administración y el Directorio han definido el dólar estadounidense como moneda funcional de la Sociedad.

Hasta el 31 de diciembre de 2014, la Sociedad tenía como moneda funcional el peso argentino (ARS). Con motivo de los desarrollos dentro de las actividades y la estrategia de negocios del Grupo Pluspetrol en Argentina, el mismo realizó ciertas transacciones significativas que determinaron un cambio de estrategia y escenario en la Argentina, evidenciados principalmente por la adquisición de participaciones en áreas no convencionales, por los cuales, y en combinación con los cambios en las regulaciones de petróleo y gas introducidos por el gobierno argentino, la

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


CPCECABA T° IF° 17

(Socio)

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

Administración reevaluó la moneda funcional de la Sociedad y concluyó que la moneda del entorno económico primario en el que opera es el dólar estadounidense.

El cambio de moneda funcional ha sido contabilizado prospectivamente a partir del 1 de enero de 2015, de acuerdo con la NIC 21. Para dar efecto a este cambio, los saldos al 1 de enero de 2015 han sido convertidos a dólares estadounidenses al tipo de cambio de dicha fecha (8,551 dólares estadounidenses por ARS).

Los estados financieros de la Sociedad han sido preparados en dólares de acuerdo con el procedimiento establecido por la NIC 21. De acuerdo con dicho procedimiento, los activos y pasivos monetarios son medidos en dólares, utilizando para tales fines el tipo de cambio al cierre. Las partidas no monetarias, que se midan en términos de costo histórico, así como los resultados son medidos en dólares, utilizando para tales fines el tipo de cambio de la fecha de la transacción. Las diferencias de cambios generadas por los activos y pasivos monetarios en monedas distintas al dólar son reconocidas en el resultado del ejercicio en el cual se generan.

Las partidas y los movimientos de patrimonio neto hasta el 31 de diciembre de 2021 (última fecha de presentación de estados financieros según las NCP) correspondientes a Aportes de los Propietarios y Reservas constituidas por decisiones asamblearias, han sido valuados de acuerdo a las normas contables vigentes en dicha fecha, a los fines que los mismos reflejen las decisiones asamblearias, normas legales o reglamentarias vigentes al momento de la toma de dichas decisiones, y aunque tales partidas hubieran tenido un saldo diferente en caso de haberse aplicado las NIIF.

2.5. Moneda de presentación

La Sociedad debe presentar sus estados financieros en pesos, por lo cual los montos en dólares obtenidos del proceso mencionado precedentemente son convertidos a pesos, de acuerdo a los criterios establecidos en la NIC 21. De acuerdo a la misma, los activos y pasivos se convertirán al tipo de cambio al cierre correspondiente, los resultados se convertirán al tipo de cambio de la fecha de cada transacción (o, por razones prácticas y, cuando los tipos de cambios no fluctúan significativamente, al tipo de cambio promedio de cada mes), y las diferencias resultantes se reconocerán en Ajustes por Conversión.

Los resultados imputados dentro de Otros resultados integrales relacionados con diferencias de conversión de los estados financieros de la Sociedad a su moneda de presentación (pesos), no tienen efecto en el impuesto a las ganancias ni en el impuesto diferido ya que, al momento de su generación, dichas transacciones no tuvieron impacto en la utilidad contable ni impositiva.

Las partidas y los movimientos de patrimonio neto hasta el 31 de diciembre de 2021 (última fecha de presentación de estados financieros según las NCP) correspondientes a Aportes de los Propietarios y Reservas constituidas por decisiones asamblearias, han sido valuados de acuerdo a las normas contables vigentes en dicha fecha, a los fines que los mismos reflejen las decisiones asamblearias, normas legales o reglamentarias vigentes al momento de la toma de dichas decisiones, y aunque tales partidas hubieran tenido un saldo diferente en caso de haberse aplicado las NIIF.

Los activos y pasivos en moneda funcional han sido convertidos a la moneda de presentación utilizando el tipo de cambio vendedor del Banco de la Nación Argentina:

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>01.01.2021</u>
Peso argentino (ARS)	177,16	102,72	84,15

2.6. Moneda extranjera

En la preparación de los estados financieros, las transacciones en monedas diferentes a la moneda funcional (monedas extranjeras) son registradas a los tipos de cambio vigentes a la fecha de cada transacción. A la fecha de cierre de cada ejercicio las partidas monetarias denominadas en moneda extranjera son convertidas a los tipos de cambio respecto de la moneda funcional, vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros. Las diferencias de cambio son reconocidas en el estado de resultados en el ejercicio en que se originaron.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C. C.A.B.A. Tº 1 Pº 17

(Socio)

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

2.7. Clasificación de partidas en corrientes y no corrientes

La Sociedad presenta los activos y pasivos en el estado de situación financiera clasificados como corrientes y no corrientes. Un activo se clasifica como corriente cuando la entidad:

- espera realizar el activo o tiene la intención de venderlo o consumirlo en su ciclo normal de operación;
- mantiene el activo principalmente con fines de negociación;
- espera realizar el activo dentro de los doce meses siguientes después del ejercicio sobre el que se informa; o
- el activo es efectivo o equivalente al efectivo a menos que éste se encuentre restringido y no pueda ser intercambiado ni utilizado para cancelar un pasivo por un período mínimo de doce meses después del cierre del ejercicio sobre el que se informa.

Todos los demás activos se clasifican como no corrientes.

Un pasivo se clasifica como corriente cuando la entidad:

- espera liquidar el pasivo en su ciclo normal de operación;
- mantiene el pasivo principalmente con fines de negociación;
- el pasivo debe liquidarse dentro de los doce meses siguientes a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa; o
- no tiene un derecho incondicional para aplazar la cancelación del pasivo durante, al menos, los doce meses siguientes a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa.

Todos los demás pasivos se clasifican como no corrientes.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como activos y pasivos no corrientes, en todos los casos.

2.8. Mediciones del valor razonable

La Sociedad mide ciertos instrumentos financieros por su valor razonable a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa.

Se define como valor razonable al precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición. Una medición a valor razonable supone que la transacción de venta del activo o transferencia del pasivo tiene lugar:

- en el mercado principal del activo o pasivo; o
- en ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo.

El mercado principal o más ventajoso debe ser accesible para La Sociedad. El valor razonable de un activo o un pasivo se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado utilizarían para fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes del mercado actúan en su mejor interés económico.

Una medición a valor razonable de un activo no financiero tendrá en cuenta la capacidad del participante del mercado para generar beneficios económicos mediante la utilización del activo en su máximo y mejor uso, o mediante la venta de éste a otro participante del mercado que utilizaría el activo en su máximo y mejor uso.

La Sociedad utiliza las técnicas de valoración que resultan más apropiadas a las circunstancias y sobre las cuales existan datos suficientes disponibles para medir el valor razonable, maximizando el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizando el uso de datos de entrada no observables.

Todos los activos y pasivos para los cuales se mide o se revela el valor razonable en los estados financieros se categorizan dentro de la jerarquía de valor razonable, como se describe a continuación, considerando para ello el dato de entrada de nivel inferior que sea significativo para la medición del valor razonable en su conjunto:

- Datos de entrada de Nivel 1: precios de cotización (sin ajustar) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)**

- Datos de entrada de Nivel 2: técnicas de valoración para las cuales los datos de entrada son distintos de los precios de cotización incluidos en el Nivel 1, pero son observables para el activo o pasivo, directa o indirectamente.
- Datos de entrada de Nivel 3: técnicas de valoración para las cuales los datos de entrada no son observables para el activo o pasivo.

2.9. Juicios y estimaciones contables

La preparación de los estados financieros de la Sociedad requiere que la Dirección deba realizar juicios, estimaciones y supuestos contables significativos que afectan los importes de ingresos, gastos, activos y pasivos registrados y la determinación y revelación de activos y pasivos contingentes al cierre del ejercicio sobre el que se informa. En este sentido, las incertidumbres asociadas con los supuestos y estimaciones adoptadas podrían dar lugar en el futuro a resultados finales que podrían diferir de dichas estimaciones y requerir de ajustes significativos a los saldos registrados de los activos o pasivos afectados.

Los supuestos claves relacionados con el futuro y otras fuentes clave de estimaciones de incertidumbres a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa, que tienen un alto riesgo de ocasionar ajustes significativos sobre los importes en libros de los activos y los pasivos durante el próximo ejercicio, se describen en la presente nota. La Sociedad ha basado sus supuestos contables y estimaciones significativas considerando los parámetros disponibles al momento de la preparación de los estados financieros. Sin embargo, las circunstancias y los supuestos actuales sobre los acontecimientos futuros podrían variar debido a cambios en el mercado o a circunstancias que surjan más allá del control de la Sociedad. Esos cambios se reflejan en los supuestos en el momento en que ellos ocurren.

Las áreas y rubros contables que requieren una mayor cantidad de juicios y estimaciones en la preparación de los presentes estados financieros están relacionadas con Propiedad, Planta y equipo (Nota 2.12), Deterioro de activos financieros (2.19), Impuestos (Nota 2.28) y Provisiones (Nota 2.21).

2.10. Adopción por primera vez de las NIIF

2.10.1. Información requerida para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022

Tal como se menciona en la Nota 2.1, la Sociedad adoptó las NIIF emitidas por el IASB en su totalidad a partir del ejercicio iniciado el 1° de enero de 2022.

La adopción de estas normas ha originado cambios en las políticas contables de la Sociedad y su reconocimiento se efectuó en los estados financieros del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022. Asimismo, se reformuló la presentación de los estados financieros al 31 de diciembre y 1° de enero de 2021, para fines comparativos, por la adopción de las NIIF.

Las políticas contables aplicadas en la fecha de transición cumplen con las NIIF vigentes en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 de acuerdo con lo requerido por la NIIF 1.

De acuerdo con lo requerido por la NIIF 1, se explican más abajo los principales ajustes y reclasificaciones de la transición a las NIIF y se presentan las siguientes conciliaciones relacionadas con dicha transición:

- Entre el patrimonio determinado de acuerdo con las NCP y el patrimonio determinado de acuerdo con las NIIF, al 1° de enero de 2021 (fecha de la transición a las NIIF), y 31 de diciembre de 2021; y;
- Entre el resultado neto determinado de acuerdo con las NCP correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021 y el resultado integral total determinado de acuerdo con las NIIF a la misma fecha.

En la preparación de estas conciliaciones, la Dirección de la Sociedad ha considerado aquellas NIIF que son aplicables en la preparación de los primeros estados financieros anuales presentados de acuerdo con las NIIF, correspondientes al presente ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022.

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)**

2.10.2. Excepciones obligatorias a la aplicación retroactiva de ciertas NIIF

Estimaciones

Los juicios, estimaciones y supuestos contables significativos realizados por la Dirección de la Sociedad para determinar los importes según las NIIF al 1° de enero de 2021 (fecha de transición a las NIIF) y al 31 de diciembre de 2021 fueron consistentes con los realizados a las mismas fechas según NCP.

2.10.3. Exenciones utilizadas en la aplicación de ciertas NIIF

Arrendamientos

De acuerdo con la metodología descrita en la NIIF 1, la Sociedad ha decidido, en aquellos contratos donde es arrendatario, reconocer pasivos por arrendamiento y activos por derecho de uso aplicando el siguiente enfoque:

- Medición de un pasivo por arrendamiento en la fecha de transición a las NIIF. El pasivo por arrendamiento se medirá al valor presente de los pagos por arrendamiento restantes, descontados usando la tasa incremental del arrendatario por préstamos recibidos en la fecha de transición a las NIIF.
- Medición de un activo por derecho de uso en la fecha de transición. El activo por arrendamiento se medirá por un importe igual al pasivo por arrendamiento, ajustado por el importe de cualesquiera pagos por arrendamiento anticipados o acumulados (Devengados) relacionados con ese arrendamiento reconocidos en el estado de situación financiera inmediatamente antes de la fecha de transición a las NIIF.

2.10.4. Explicación de los ajustes y reclasificaciones por la transición a NIIF

Bajo las NCP previos los estados financieros se presentan en pesos (moneda de presentación) reconociendo los efectos de las variaciones en el poder adquisitivo de la moneda en forma integral mediante la aplicación del método de reexpresión en moneda constante establecido por la Resolución Técnica N° 6 y N° 17, con las modificaciones introducidas por la RT N° 39 y por la Interpretación N° 8, normas emitidas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) y aprobadas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires. Las transacciones en moneda extranjera son registradas en pesos al tipo de cambio vigente a la fecha de la transacción. Las diferencias de cambio provenientes de partidas monetarias en moneda extranjera son reconocidas en los resultados del ejercicio.

Bajo las NIIF el Grupo debe definir su moneda funcional de acuerdo a los criterios establecidos por la NIC 21 "Efectos de las variaciones en las tasas de cambio de la moneda extranjera", la cual puede diferir de la moneda de presentación. En función de lo establecido por la mencionada norma, la Dirección ha definido para la Sociedad el dólar estadounidense como su moneda funcional a la fecha de transición, tal como se describe en la nota 2.4.

Las partidas y los movimientos de patrimonio neto hasta el 31 de diciembre de 2021 (última fecha de presentación de estados financieros según las NCP) correspondientes a Aportes de los Propietarios y Reservas constituidas por decisiones asamblearias, han sido valuados de acuerdo a las normas contables vigentes en dicha fecha, a los fines que los mismos reflejen las decisiones asamblearias, normas legales o reglamentarias vigentes al momento de la toma de dichas decisiones, y aunque tales partidas hubieran tenido un saldo diferente en caso de haberse aplicado las NIIF.

La diferencia que surge entre el total del Patrimonio Neto presentado según las NCP y las NIIF al 1 de enero de 2021 y 31 de diciembre de 2021 ha sido imputada en la cuenta "Resultados Acumulados". La diferencia entre el saldo final de los resultados acumulados al 31 de diciembre de 2021 presentado en los estados financieros a dicha fecha preparados bajo NCP y el saldo inicial del ejercicio iniciado el 1 de enero de 2022 según los estados financieros preparados bajo NIIF, es negativa (deudora) por \$ 2.603.848.677, por lo que no corresponde la constitución de una reserva según lo establecido por la Resolución General 4/2018 de la IGJ.

A partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, la Sociedad clasifica y acumula directamente en las cuentas de "Reserva legal", "Reserva facultativa", "Reserva para futuros dividendos", "Otros resultados integrales" y "Resultados acumulados", las diferencias de conversión generadas por las mismas durante el ejercicio.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)
C.P.C.E.C. A.B.A. T° I F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

2.10.4.1. Conciliación del patrimonio al 1° de enero de 2021 (fecha de transición a las NIIF) y 31 de diciembre de 2021

	<u>Al 31.12.2021</u>	<u>Al 01.01.2021</u>
Patrimonio según NCP previos	64.132.680.417	39.300.218.775
a - Propiedades, planta y equipo	(2.093.348.165)	8.493.974.802
b - Inversiones en otros activos financieros	(1.801.495.830)	(1.172.591.680)
c - Impuesto a las ganancias	101.048.987	(2.498.525.218)
d - Arrendamientos	(169.520.460)	-
e - Insumos	53.231.824	38.690.591
f - Otros	265.402.264	98.763.152
Patrimonio según NIIF	<u>60.487.999.037</u>	<u>44.260.530.422</u>

a. Propiedades, planta y equipo y anticipos a proveedores relacionados

De acuerdo con la metodología mencionada precedentemente, la Sociedad ha procedido a valorar sus propiedades, plantas y equipos en su moneda funcional (Nota 2.4), y posteriormente lo ha convertido a pesos. En función de dicha valorización, las propiedades, plantas y equipos se han visto disminuidos por un monto de \$ 2.093.348.165 al 31 de diciembre de 2021.

b. Inversiones en otros activos financieros

De acuerdo a las NCP las inversiones en sociedades en las cuales no se tiene control ni influencia significativas fueron valuadas al costo. Bajo las NIIF dichas inversiones califican como instrumentos financieros y son valuados a su valor razonable. En función de dicha valorización y de la conversión a moneda funcional, se han visto disminuidos por un monto de \$ 1.801.495.830 al 31 de diciembre de 2021.

c. Impuesto a las ganancias

Corresponde el impuesto a las ganancias como consecuencia de las diferencias de valuación mencionada en el apartado a).

Bajo las NIIF, de acuerdo a lo establecido por la NIC 12 "Impuesto a las Ganancias", existe un activo o pasivo diferido cuando existe impuesto a las ganancias a recuperar o a pagar en períodos futuros relacionados a diferencias temporarias deducibles o imponibles, las cuales se generan cuando existe una diferencia entre el importe en libros del activo o pasivo en el estado de situación financiera y su base fiscal, siendo las diferencias temporarias imponibles, aquellas diferencias temporarias que dan lugar a cantidades imponibles al determinar la ganancia (pérdida) fiscal correspondiente a períodos futuros, cuando el importe en libros del activo sea recuperado o el del pasivo liquidado, y diferencias temporarias deducibles, aquellas diferencias temporarias que dan lugar a cantidades que son deducibles al determinar la ganancia (pérdida) fiscal correspondiente a períodos futuros, cuando el importe en libros del activo sea recuperado o el del pasivo liquidado.

El efecto de utilizar la tasa impositiva vigente sobre la diferencia que se genera entre la valuación fiscal de las propiedades, plantas y equipos y el valor contable bajo NIIF de los mismos, valuados en su moneda funcional y convertidos a pesos según se describe en el apartado precedente, respecto de las NCP, resultó en un incremento del Patrimonio Neto de \$ 101.048.987 al 31 de diciembre de 2021.

d. Arrendamientos

El efecto de aplicación de la NIIF 16 en aquellos contratos donde la Sociedad es arrendatario y reconoce pasivos por arrendamiento, y activos por derecho de uso resultó en una disminución del Patrimonio neto de \$ 169.520.460 al 31 de diciembre de 2021.

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

e. Insumos

De acuerdo con las NCP los insumos fueron valuados a su costo de reposición o valor recuperable, el menor. Bajo las NIIF son valuados a su costo promedio o valor recuperable, el menor, neto de previsión por obsolescencia. Esta diferencia resultó en un aumento del Patrimonio de \$ 53.231.824 al 31 de diciembre de 2021.

2.10.4.2. Conciliación del resultado neto y resultado integral correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021.

	<u>Al 31.12.2021</u>
Resultado del ejercicio según los NCP previos	4.812.301.389
a - Diferencia de cambio y ajuste por inflación	(5.647.134.724)
b - Depreciaciones de propiedades planta y equipo	2.340.723.630
c - Inversiones en otros activos financieros	784.266.148
d - Efecto en impuesto a las ganancias	3.254.842.206
e - Efecto arrendamientos financieros	(546.930.893)
Resultado del ejercicio según NIIF	<u>4.998.067.756</u>
f - Diferencias de conversión	<u>11.229.400.859</u>
Resultado integral total del ejercicio según NIIF	<u>16.227.468.615</u>

a. Diferencia de cambio y ajuste por inflación

Corresponde a la eliminación de las diferencias de cambio originadas por la aplicación de las NCP para partidas distintas al peso, y el reconocimiento de los resultados por la medición a dólares de los activos y pasivos monetarios para partidas distintas al dólar por aplicación del concepto de moneda funcional de acuerdo a lo mencionado en el apartado 2.4, y la eliminación del resultado por exposición a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda originados por la aplicación de las NCP.

b. Depreciaciones de propiedades, planta y equipos

Corresponde a la diferencia en el cargo a resultados de las depreciaciones del ejercicio producto del incremento en la valuación de las propiedades, planta y equipo por el efecto de la aplicación del concepto de moneda funcional.

c. Inversiones en otros activos financieros

De acuerdo a las normas contables locales las inversiones en sociedades en las cuales no se tiene control ni influencia significativas fueron valuadas al costo. Bajo las NIIF dichas inversiones califican como instrumentos financieros y son valuados a su valor razonable.

d. Efecto de impuesto a las ganancias

Corresponde el impuesto a las ganancias diferido como consecuencia de las diferencias de valuación de propiedades, planta y equipos.

e. Efecto arrendamientos financieros

Corresponde a la diferencia en el cargo a resultados de las amortizaciones del ejercicio producto del incremento en la valuación de los bienes en derecho de uso por el efecto de la aplicación del concepto de moneda funcional.

f. Diferencias de conversión

Incluye el ajuste proveniente de la conversión a pesos (moneda de presentación) de los estados financieros de la Sociedad preparados en su moneda funcional (dólar), de acuerdo a la metodología establecida por la NIC 21.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

Estado de flujo de efectivo

El efectivo y los equivalentes de efectivo al inicio y cierre del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, remedido en dólares y convertidos a pesos bajo NIIF, es presentado a continuación:

	<u>Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021</u>
Flujo neto de efectivo de las actividades operativas	10.169.996.464
Flujo neto de efectivo de las actividades de inversión	(6.618.495.288)
Flujo neto de efectivo de las actividades de financiación	(3.152.109.381)
Efectivo al inicio del ejercicio	431.768.938
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	95.281.630
Efectivo al cierre	<u>926.442.363</u>

2.10.4.3. Principales reclasificaciones

a. Anticipos para compra de propiedades, planta y equipo.

Bajo NCP, los anticipos para compra de propiedades, planta y equipo se exponen dentro del rubro "Propiedades, planta y equipo". Bajo NIIF, dichos anticipos se exponen en el rubro "Otros créditos no corrientes".

b. Ingresos Brutos

Bajo NCP, el costo relacionado a Ingresos Brutos se expone en el rubro "Gastos de Comercialización". Bajo NIIF, dichos costos se exponen neteando el rubro "Ingresos por ventas".

2.11. NIIF emitidas

Nuevas normas contables e interpretaciones emitidas por el IASB que no son de aplicación efectiva al 31 de diciembre de 2022 y no han sido adoptadas anticipadamente por la Sociedad:

- NIIF 17 Contratos de seguro
- Modificaciones de la NIC 1 - Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes
- Modificaciones de la NIC 8 - Definición de estimaciones contables
- Modificaciones de la NIC 1 - Divulgación de las políticas contables y la Declaración de prácticas 2 de las NIIF
- Modificaciones de la NIC 12 - Impuesto diferido relacionado con activos y pasivos derivados de una Operación Única

A la fecha, la Sociedad está en proceso de evaluar el impacto de estas normas y modificaciones en la preparación de sus estados financieros.

2.12. Propiedad, planta y equipo

2.12.1. Costo

Las partidas de propiedad, planta y equipo se registran al costo en moneda funcional según nota 2.4, menos su depreciación y el importe acumulados de las pérdidas por deterioro de valor, si las hubiere. El costo de los elementos del rubro propiedad, planta y equipo incluye: (a) su precio de adquisición, incluidos aranceles de importación e impuestos indirectos no recuperables asociados a la adquisición del activo y (b) todos los costos directamente atribuibles a la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar en la forma prevista por la gerencia y (c) la estimación inicial de los costos de desmantelamiento y retiro del activo.

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)**

Los costos subsecuentes se incluyen en el valor en libros del activo o se reconocen como un activo separado, según corresponda, sólo cuando es probable que beneficios económicos futuros asociados con el activo se generen para la Sociedad y el costo de estos activos puede ser medido confiablemente.

Los gastos de mantenimiento menores y reparación se cargan al estado de resultados integrales en el período en el que estos gastos se incurren. Si el valor en libros de un activo es mayor que el estimado de su valor recuperable, la diferencia se imputa a pérdida inmediatamente.

Las ganancias y pérdidas por la venta de activos corresponden a la diferencia entre los ingresos de la transacción y el valor en libros de los activos. Éstas se incluyen en el rubro Otros ingresos operativos, netos, del estado de resultados integrales.

Los materiales y repuestos que son utilizados en un periodo mayor a doce meses se incluyen en este rubro y se registran al costo; son sujetos a evaluación por desvalorización.

2.12.2. Actividades de exploración, perforación y desarrollo de hidrocarburos

Los costos incurridos en la exploración y desarrollo de reservas de petróleo y gas son reconocidos siguiendo el método conocido como de "esfuerzo exitoso".

Los costos por adquisición de propiedades mineras y el pago del canon para la extensión de las licencias de concesiones de los yacimientos son capitalizados.

Los gastos incurridos por estudios sísmicos (excluida la sísmica 3D), geológicos y geofísicos son imputados a pérdida cuando se incurren. La sísmica 3D en áreas exploratorias se mantiene capitalizada en tanto no existan indicios de que la inversión no será recuperada, en cuyo caso se imputa a pérdida.

Los costos de perforación de pozos exploratorios son capitalizados temporariamente hasta que se efectúa la evaluación y determinación de la existencia de reservas probadas suficientes que justifiquen su desarrollo comercial y, por ende, su integración como pozos productivos, asumiendo que los desembolsos requeridos son efectuados y la Sociedad está realizando un progreso suficiente en la evaluación de reservas y la viabilidad económica y operativa del proyecto. Si las actividades de exploración y evaluación no determinan reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial, los montos activados relacionados se imputan a pérdida.

Los costos de explotación incurridos para la perforación de pozos de desarrollo (productivos y secos) y en la construcción o instalación de equipos e instalaciones para la producción se activan y se clasifican como "Obras en curso" hasta que se finalicen.

Los costos de mano de obra propia o contratada a otras sociedades no se incluyen en el valor contable de las propiedades, plantas y equipos.

Una vez que comienzan a producir, son reclasificados dentro de "Pozos, instalaciones de producción de hidrocarburos y auxiliares" y comienzan a depreciarse. Los costos incurridos en trabajos de sísmica 3D, destinados a determinar con mayor certeza las locaciones de nuevos pozos en yacimientos en producción con reservas probadas se activan.

2.12.3. Depreciación

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos afectados a la explotación de hidrocarburos es calculada en función de la relación existente entre el volumen de hidrocarburos producidos y las reservas probadas desarrolladas con el límite de la fecha final de la concesión, con excepción de la propiedad minera y el pago del canon para la extensión de las licencias de concesiones de los yacimientos relacionados con áreas en explotación, los cuales se deprecian en base a las reservas probadas totales.

Los costos de mantenimiento y reparación de pozos y equipos de bombeo son imputados a pérdida en el momento en que se incurren.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



C.P.C.E.C. A.B.A.T.º I F.º 17 (Socio)

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

Los materiales y repuestos afectados al rubro se encuentran valuados a su costo de adquisición y se deprecian desde su incorporación a los respectivos bienes.

Los valores residuales y la vida útil de los activos se revisan y ajustan, de ser necesario, a la fecha de cada estado de situación financiera.

Los terrenos no se deprecian. Las obras en curso comprenden trabajos en ejecución correspondientes a las instalaciones, pozos, planta, maquinaria y equipo. Las obras en curso no se deprecian y se capitalizan en el momento que el activo esté listo para su uso.

La depreciación de propiedad, planta y equipo no relacionada directamente con la producción se calcula por el método de línea recta aplicando tasas que se consideren suficientes para absorber el costo de los activos al término de su vida útil.

Activo	% Depreciación
Edificios	2%
Vehículos	20%
Plantas de energía	6,67%
Maquinaria y equipos	10%
Muebles y útiles	10%
Equipos de computación	33%

2.12.4. Deterioro de activos no financieros

Los activos sujetos a amortización o depreciación se someten a pruebas de deterioro cuando se producen eventos o circunstancias que indican que su valor en libros podría no ser recuperable. Las pérdidas por deterioro son el monto en el que el valor en libros del activo excede su valor recuperable. El valor recuperable de los activos corresponde al monto que se obtendría de su venta o su valor en uso, el mayor. Para efectos de evaluar el deterioro, los activos se agrupan a los niveles más pequeños en los que se genera flujos de efectivo identificables (unidades generadoras de efectivo). Al final de cada ejercicio la Sociedad evalúa si existe algún indicio de que la pérdida por deterioro del valor reconocido, en periodos anteriores ya no existe o pueda haber disminuido.

Si existiera tal indicio, la Sociedad vuelve a estimar el importe recuperable del activo para aumentar el importe en libros del mismo, hasta su importe recuperable, teniendo en cuenta que dicho valor no excederá al importe en libros que podría haberse obtenido (neto de depreciación) si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para dicho activo en periodos anteriores.

2.12.5. Reservas de hidrocarburos

Las reservas de hidrocarburos consideradas en estos estados financieros, a los efectos de determinar las depreciaciones de los activos afectados a su explotación, han sido estimadas de acuerdo con las condiciones tecnológicas y económicas vigentes a la fecha de los estados financieros sobre la base de informes de certificación de reservas efectuados por peritos independientes y/o personal técnico especializado de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 01 de enero de 2021. Dichas reservas son ajustadas anualmente considerando los hechos o evidencias que así lo justifiquen.

2.13. Activos por derecho de uso

La Sociedad reconoce un activo por derecho de uso en la fecha de comienzo del arrendamiento. Los activos por derecho de uso son medidos al costo menos su depreciación acumulada y el importe acumulado de las pérdidas por deterioro de valor, si las hubiere, y ajustado por cualquier nueva medición del pasivo por arrendamiento.

El costo del activo por derecho de uso incluye: (a) el importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento reconocido; (b) costos directos iniciales incurridos; (c) pagos por arrendamiento realizados antes o a partir de la fecha de comienzo, menos incentivos recibidos; y (d) costos estimados asociados al desmantelamiento y retiro del

Vease nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)**

activo subyacente, de ser requerido. El activo por derecho de uso es depreciado utilizando el método de línea recta aplicado al plazo del contrato o la vida útil estimada del activo, el menor.

Si el arrendamiento transfiere la propiedad del activo arrendado a la Sociedad, al final del plazo de contrato o se ejercita la opción de compra, el activo por derecho de uso será depreciado hasta el término de su vida útil estimada.

Los activos por derechos de uso se someten a pruebas de deterioro.

2.14. Partes vinculadas

Los saldos y transacciones con partes vinculadas se exponen en la Nota 26.

2.15. Inversiones no corrientes y participaciones en negocios conjuntos

Bajo el método contable de la participación, las inversiones se reconocen inicialmente al costo y se ajustan posteriormente de reconocer la participación del grupo en los beneficios o pérdidas posteriores a la adquisición de la participada o pérdidas, y la participación del grupo en los movimientos en otros ingresos integrales de la participada en otros Resultado integral. Los dividendos recibidos o por cobrar de asociados y empresas conjuntas son reconocido como una reducción en el importe en libros de la inversión.

Las inversiones en acciones, en la cual la Sociedad posee una influencia significativa al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 2020, se valúan a su valor patrimonial proporcional.

La inversión en acciones, en la cual la Sociedad no ejerce control ni influencia significativa, se valúa al valor razonable existente al cierre de cada ejercicio.

Los acuerdos conjuntos son acuerdos contractuales mediante los cuales la Sociedad y otra parte o partes poseen el control conjunto de dicho acuerdo. De acuerdo a lo establecido por la NIIF 11 "Acuerdos conjuntos" y la NIC 28 "Inversiones en asociadas y negocios conjuntos", las inversiones en las cuales dos o más partes tienen el control conjunto (definido como "acuerdo conjunto") deben ser clasificadas en cada caso como operación conjunta (cuando las partes que tienen el control conjunto tienen derechos sobre los activos y obligaciones sobre los pasivos relacionados al acuerdo conjunto) o negocio conjunto (cuando las partes que ejercen el control conjunto tienen los derechos sobre los activos netos del acuerdo conjunto). Considerando dicha clasificación, las operaciones conjuntas deben ser consolidadas proporcionalmente, mientras que los negocios conjuntos son registrados por el método del valor patrimonial proporcional. Es por ello que, la participación de la Sociedad en los activos, pasivos y resultados de los consorcios y UTEs que integra, se consolida siguiendo el método de la consolidación proporcional por poseer la Sociedad control conjunto de la actividad de dichos negocios.

2.16. Inventario

Los productos terminados (crudo, líquidos de gas) se valorizan a su Valor Neto de Realización ("VNR") debido a que son bienes fungibles (commodities) con mercado transparente y de comercialización casi inmediata.

El VNR representa el valor en que se estima realizar dichos productos en el futuro, el cual es calculado sobre la base de precios internacionales de los líquidos de gas a los que se deduce los descuentos que se otorgan usualmente. La fluctuación del VNR se reconoce en resultados como parte del costo de ventas.

Los insumos para la producción son valuados a su costo promedio. Estos son clasificados como corrientes dado que son utilizados inmediatamente en el proceso de producción.

Los materiales y repuestos son valuados al costo o a su VNR, el que resulte menor sobre la base del método de precio promedio ponderado. Aquellos materiales y repuestos que pueden ser utilizados en las operaciones en un periodo mayor a doce meses se presentan como no corrientes dentro del rubro "Propiedad, planta y equipo".

La Sociedad constituye una provisión para desvalorización de materiales con cargo a los resultados del ejercicio en los casos en que el valor en libros exceda su valor recuperable. Los inventarios por recibir se registran al costo por el método de identificación específica.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

2.17. Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar

Las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar representan los montos adeudados por los clientes por la venta de gas, o por servicios prestados en el curso normal de los negocios. Si se esperan cobrar en un año o menos (o durante el ciclo operativo normal del negocio si fuera mayor), se clasifican como activos corrientes. De lo contrario, se presentan como activos no corrientes.

Las cuentas por cobrar son inicialmente reconocidas a su valor razonable y posteriormente medidas al costo amortizado, determinado en base al valor presente de los flujos futuros de fondos estimados. La Sociedad evalúa a cada fecha del estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de la desvalorización o deterioro en el valor de un activo financiero o grupo de activos financieros, sobre la base de pérdidas esperadas, si las hubiera.

2.18. Efectivo y equivalente de efectivo

Se considera efectivo tanto a los fondos en caja como a los depósitos bancarios a la vista de libre disponibilidad. Se consideran colocaciones a corto plazo a las inversiones a corto plazo de gran liquidez y libre disponibilidad que, sin previo aviso ni costo relevante, pueden convertirse fácilmente en una cantidad determinada de efectivo conocida con alto grado de certeza al momento de la imposición, están sujetas a un riesgo poco significativo de cambios en su valor, con vencimientos hasta tres meses posteriores a la fecha de las respectivas imposiciones, y cuyo destino principal no es el de inversión o similar, sino el de cancelación de compromisos a corto plazo.

Para propósitos de presentación del estado de situación financiera y del estado de flujos de efectivo, el efectivo y las colocaciones a corto plazo incluyen el efectivo disponible, los depósitos a la vista en bancos y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez con vencimientos originales a tres meses o menos.

El efectivo y equivalente de efectivo no incluye saldos por descubiertos bancarios.

2.19. Activos financieros

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: (i) activos financieros a valor razonable a través del estado de resultados integrales, y (ii) activos financieros a costo amortizado.

La clasificación depende del propósito para el cual se adquirieron los activos financieros. La Gerencia determina la clasificación de sus activos financieros a la fecha de su reconocimiento inicial y reevalúa esta clasificación a la fecha de cada cierre.

Para los activos medidos a valor razonable, las ganancias y pérdidas se registrarán en la utilidad o pérdida o en Otros resultados integrales. Para las inversiones en instrumentos de capital que no se mantienen para negociar, esto dependerá de si la Sociedad ha hecho una elección irrevocable en el momento del reconocimiento inicial para contabilizar la inversión de capital a valor razonable con cambios en otro resultado integral.

Los activos financieros a costo amortizado son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no son cotizados en un mercado activo. Éstos surgen cuando la Sociedad provee dinero, bienes o servicios directamente a un deudor sin intención de negociar la cuenta por cobrar.

Se incluyen en el activo corriente, debido a que su vencimiento no excede de doce meses después de la fecha del estado de situación financiera. Los activos financieros a costo amortizado comprenden: cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar a partes relacionadas y otras cuentas por cobrar.

En el caso de activos financieros cuyo vencimiento exceda los doce meses, la Sociedad los reconoce inicialmente a su valor razonable y posteriormente son medidos al costo amortizado, determinado en base al valor presente de los flujos futuros de fondos estimados.

La Sociedad evalúa al cierre del estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de la desvalorización o deterioro en el valor de un activo financiero o grupo de activos financieros sobre la base de pérdidas esperadas, si las hubiera. Es política de la Sociedad registrar el deterioro del activo financiero en el rubro Gastos de comercialización del estado de resultados integrales. El deterioro de activos financieros comprende Deudores Incobrables.

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

2.20. Patrimonio

Las partidas de patrimonio han sido valuadas de acuerdo a las normas contables vigentes a la fecha de transición. La registración de movimientos del mencionado rubro se realizó de acuerdo a decisiones asamblearias, normas legales o reglamentarias.

2.20.1. Capital social

Está formado por los aportes efectuados por los accionistas representados por acciones y comprende a las acciones en circulación a su valor nominal.

2.20.2. Reservas

Reserva legal

De acuerdo con las disposiciones de la Ley General de Sociedades ("LGS"), la Sociedad debe efectuar una reserva legal no inferior al 5% del resultado positivo surgido de la sumatoria algebraica del resultado del ejercicio, los ajustes de ejercicios anteriores, las transferencias de otros resultados integrales a resultados acumulados y las pérdidas acumuladas de ejercicios anteriores, hasta alcanzar el 20% de la suma de Capital social.

Reserva facultativa y otras reservas para futuros dividendos

Corresponde a la asignación hecha por la Asamblea de Accionistas de la Sociedad, por la cual se destina un monto específico para constituir una reserva para futuros dividendos.

2.20.3. Resultados acumulados

Comprende a las ganancias o pérdidas acumuladas sin asignación específica, que siendo positivas pueden ser distribuíbles mediante decisión de la Asamblea de Accionistas, en tanto no estén sujetas a restricciones legales.

Asimismo, comprende el resultado de ejercicios anteriores que no fueron distribuídos, los importes transferidos de otros resultados integrales y los ajustes de ejercicios anteriores por aplicación de las políticas contables.

2.20.4. Ajuste por conversión

Los Ajustes por conversión que surgen de la presentación de los rubros patrimoniales en pesos argentinos se asignan a las partidas que le dieron origen.

En particular, las reservas para futuros dividendos y los resultados acumulados presentados en pesos se corresponden con los determinados en la moneda funcional expresados en pesos argentinos aplicando el tipo de cambio vigente al cierre del período de reporte. Esto permite que las decisiones a tomar sobre los resultados acumulados se realicen en forma consistente con la moneda en la cual los mismos se generan.

2.21. Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando la Sociedad tiene una obligación presente legal o asumida como resultado de hechos pasados, es más que probable que se requerirá la aplicación de los recursos para cancelar la obligación y es posible estimar su monto de manera confiable. En los casos en que una estimación fiable no puede realizarse, esta situación es expuesta en notas a los estados financieros.

Las provisiones son reconocidas al valor presente de los desembolsos esperados para cancelar la obligación utilizando tasas de interés antes de impuestos que reflejen la actual evaluación del valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos de la obligación. Los incrementos en la provisión debido al paso del tiempo son reconocidos como gastos financieros en el estado de resultados integrales.

Los activos y pasivos por abandono de pozos e instalaciones son reconocidos cuando: (i) La Sociedad tiene una obligación presente relacionada con el abandono y remoción de activos y (ii) el importe de dicha obligación puede

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)**

ser confiablemente estimada. El monto inicial del activo y pasivo se reconoce al valor presente de los gastos estimados futuros que sean necesarios efectuar para cumplir con dicha obligación.

El pasivo será ajustado en cada periodo subsecuente para reflejar el efecto del tiempo, y el incremento del pasivo se reconocerá en los resultados integrales como parte de los gastos financieros. Además, el activo es depreciado sobre la base de la vida útil estimada. La depreciación anual es reconocida como un gasto. Los cambios en el importe de la provisión atribuibles a cambios en las estimaciones de los desembolsos esperados y en la tasa de descuento se cargan al costo del activo relacionado.

2.22. Pasivo por arrendamiento

La Sociedad mide el pasivo por arrendamiento, en la fecha de comienzo, al valor presente de los pagos por arrendamiento que se realizarán durante el plazo del contrato. Los pagos por arrendamiento incluyen: (a) pagos fijos (incluyendo pagos fijos en esencia), menos cualquier incentivo por cobrar; (b) pagos variables que dependen de un índice o tasa; (c) importes que se esperen pagar como garantías de valor residual; (d) el precio de ejercicio de la opción de compra, en caso la Sociedad tenga razonable certeza de ejecutarla; y Sociedad pagos por penalidades que resulten de la terminación del contrato, si los términos del contrato reflejan que la Sociedad ejercerá esta opción.

Los pagos de arrendamiento variables que no dependen de un índice o una tasa se reconocerán como gastos (a menos que se incurra en ellos para producir inventarios) en el periodo en el que ocurre el evento o condición que desencadena el pago.

Para la determinación del valor presente del arrendamiento, la Sociedad utiliza su tasa de endeudamiento incremental, porque la tasa de interés implícita en el arrendamiento no es fácilmente determinable.

Después de la fecha de comienzo, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos realizados. Adicionalmente, el importe en libros del pasivo por arrendamiento es medido nuevamente si hay alguna modificación del plazo del contrato, en los pagos del mismo (por ejemplo: cambios en pagos futuros como resultado de la variación en un índice o tasa utilizado para su determinación) o cambio en la evaluación de la opción de compra del activo subyacente.

En consecuencia, la Sociedad reconocerá el importe de la nueva medición del pasivo por arrendamiento como un ajuste al activo por derecho de uso; sin embargo, si el importe en libros del activo se reduce a cero, cualquier reducción adicional en la medición del pasivo será reconocida directamente en los resultados del periodo. Cualquier modificación al arrendamiento es contabilizada por separado, si dicha modificación incrementa el alcance del arrendamiento, se incorpora un nuevo derecho de uso de uno o más activos.

Los pagos por arrendamiento en arrendamientos a corto plazo y arrendamientos de activos de bajo valor se reconocen como gastos de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

2.23. Pasivos financieros

Las obligaciones financieras son reconocidas al inicio a su valor razonable, neto de los costos de transacción incurridos. Posteriormente, estos son medidos al costo amortizado aplicando el método de la tasa de interés efectiva.

2.24. Pasivos y activos contingentes

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros, sólo se revelan en nota a los estados financieros, a menos que la posibilidad de la utilización de recursos sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y sólo se revelan cuando hay certeza que se produzca un ingreso de recursos.

2.25. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (otros pasivos financieros)

Las cuentas por pagar comerciales son obligaciones por pagar a proveedores por los bienes y/o servicios que han sido adquiridos en el curso ordinario del negocio, las otras cuentas por pagar comprenden anticipos recibidos y otras deudas con terceros. Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar son clasificadas como

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

obligaciones corrientes si el vencimiento del pago es dentro del año. Si no, éstas son presentadas como obligaciones no corrientes. Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes son reconocidas a su costo amortizado.

2.26. Costos de abandono y taponamiento de pozos

La registración de los costos relacionados con el taponamiento y abandono de pozos se realiza siguiendo los lineamientos que se detallan a continuación:

Se estimó el total de costos futuros necesarios para el taponamiento y abandono de pozos a través de un flujo de fondos que fue descontado a una tasa de interés representativa de dicha estimación. El valor actual así determinado fue reconocido como saldo inicial de activo y pasivo.

El activo se deprecia por el método de unidades de producción considerando las reservas probadas desarrolladas y la producción del ejercicio.

El pasivo se actualiza considerando el transcurso del tiempo con cargo a resultados financieros.

Tanto las actualizaciones en los costos futuros de taponamiento como en el momento estimado de los desembolsos o las variaciones en la tasa de actualización, en caso de existir, son registradas siguiendo los mismos criterios que para la estimación inicial.

2.27. Beneficios a empleados

El 11 de febrero de 2016, Pluspetrol S.A. y PRC BV ("Pluspetrol") firmaron un acuerdo mediante el cual las Compañías se unieron al programa global de incentivos a largo plazo ("Programa LTI").

El Programa LTI fue lanzado por Pluspetrol para promover la retención de ejecutivos y empleados clave, para aumentar su interés en el éxito de Pluspetrol y sus subsidiarias y alinear la compensación hacia la generación de valor a largo plazo.

De acuerdo con los términos del Programa LTI, los empleados elegibles reciben una compensación cuyo valor se determina con base en el crecimiento del patrimonio del Grupo Pluspetrol, como se refleja en sus estados financieros, ajustado por algunas transacciones particulares específicamente definidas en las reglas del programa.

Los pasivos por las compensaciones se reconocen como gasto por beneficios a empleados durante el período de servicio correspondiente. Los pasivos se miden a las salidas de efectivo esperadas para pagar las compensaciones en cada fecha de emisión de estados financieros y se presentan como beneficio de incentivo a largo plazo dentro de las provisiones en el estado financiero.

2.28. Impuestos

2.28.1. Impuesto a las ganancias corriente

Los activos y pasivos por el impuesto a las ganancias corriente del ejercicio se miden por los importes que se espera recuperar de o pagar a la autoridad fiscal. Las tasas impositivas y la normativa fiscal utilizadas para computar dichos importes son aquellas que estén aprobadas o cuyo procedimiento de aprobación se encuentre próximo a completarse a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa. La tasa impositiva vigente para los ejercicios fiscales 2022 y 2021 de acuerdo a lo dispuesto por la Ley N° 27.630 que estableció un nuevo esquema de alícuotas progresivas son:

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

Para los ejercicios fiscales iniciados desde el 1/1/2022 hasta el 31/12/2022:

Ganancia neta imponible acumulada		Pagarán \$	Más el %	Sobre el excedente de \$
Más de \$	A \$			
\$ 0,00	\$ 7.604.948,57	\$ 0,00	25%	\$ 0,00
\$ 7.604.948,57	\$ 76.049.485,68	\$ 1.901.237,14	30%	\$ 7.604.948,57
\$ 76.049.485,68	En adelante	\$ 22.434.598,28	35%	\$ 76.049.485,68

Para los ejercicios fiscales iniciados desde el 1/1/2021 hasta el 31/12/2021:

Ganancia neta imponible acumulada		Pagarán \$	Más el %	Sobre el excedente de \$
Más de \$	A \$			
\$ 0,00	\$ 5.000.000,00	\$ 0,00	25%	\$ 0,00
\$ 5.000.000,00	\$ 50.000.000,00	\$ 1.250.000,00	30%	\$ 5.000.000,00
\$ 50.000.000,00	En adelante	\$ 14.750.000,00	35%	\$ 50.000.000,00

La Dirección evalúa en forma periódica las posiciones tomadas en las declaraciones de impuestos con respecto a las situaciones en las que las normas fiscales aplicables se encuentran sujetas a interpretación, y constituye provisiones cuando fuera apropiado.

2.28.2. Impuesto a las ganancias diferido

El impuesto a las ganancias diferido se reconoce utilizando el método del pasivo sobre las diferencias temporarias entre las bases impositivas de los activos y pasivos y sus importes en libros a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa.

Los pasivos por impuesto diferido se reconocen para todas las diferencias temporarias imponibles, salvo:

- cuando el pasivo por impuesto diferido surja del reconocimiento inicial de una plusvalía, o de un activo o un pasivo en una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no afecte la ganancia contable ni la ganancia o la pérdida impositiva;
- con respecto a las diferencias temporarias imponibles relacionadas con las inversiones en subsidiarias y asociadas, cuando la oportunidad de su reversión se pueda controlar, y sea probable que las mismas no se reverseen en el futuro cercano.

Los activos por impuesto diferido se reconocen para todas las diferencias temporarias deducibles, y por la compensación futura de quebrantos impositivos no utilizados, en la medida en que sea probable la existencia de ganancias imponibles disponibles futuras contra las cuales se puedan compensar dichas diferencias temporarias deducibles, y/o se puedan utilizar dichos quebrantos impositivos, salvo:

- cuando el activo por impuesto diferido surja del reconocimiento inicial de un activo o un pasivo en una transacción que no constituya una combinación de negocios y que, al momento de la transacción, no afecte la ganancia contable ni la ganancia o la pérdida impositiva;
- con respecto a las diferencias temporarias deducibles relacionadas con las inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, donde los activos por impuesto diferido se reconocen solamente en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias deducibles se revertan en un futuro cercano, y que existan ganancias imponibles disponibles futuras contra las cuales se puedan compensar dichas diferencias.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

El importe en libros de los activos por impuesto diferido se revisa en cada fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa y se reduce con cargo al resultado integral del ejercicio o al otro resultado integral, según corresponda, en la medida en que ya no sea probable la existencia de suficiente ganancia imponible futura para permitir que esos activos por impuesto diferido sean utilizados (recuperados) total o parcialmente. Los activos por impuesto diferido no reconocidos se reevalúan en cada fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa y se reconocen con crédito al resultado del ejercicio o al otro resultado integral, según corresponda, en la medida en que se torne probable la existencia de ganancias imponibles futuras que permitan recuperar dichos activos por impuesto diferido no reconocidos con anterioridad.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se miden por sus importes nominales sin descontar, a las tasas impositivas que se espera sean de aplicación en el ejercicio en el que el activo se realice o el pasivo se cancele, en base a las tasas impositivas y normas fiscales que fueron aprobadas a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa, o cuyo procedimiento de aprobación se encuentre próximo a completarse a esa fecha.

El impuesto diferido relacionado con las partidas reconocidas fuera del resultado del ejercicio, también se reconoce fuera de éste. Estas partidas se reconocen en correlación con las transacciones subyacentes con las que se relacionan, ya sea en Otro resultado integral o directamente en el Patrimonio.

Los activos y pasivos por impuesto diferido se compensan si existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos y pasivos por el impuesto a las ganancias corriente, y si los impuestos diferidos se relacionan con la misma entidad sujeta a impuestos y la misma jurisdicción fiscal.

2.28.3. Ajuste por inflación fiscal

La Ley N° 27.430 promovió el retorno condicionado del ajuste por inflación impositivo. Adicionalmente, la Ley N° 27.468 publicada en el Boletín Oficial el 4 de diciembre de 2018 dispuso que, a los fines de aplicar el procedimiento de ajuste por inflación impositivo, el mismo tiene vigencia para los ejercicios que se iniciaron a partir del 1° de enero de 2018. Respecto del primer, segundo y tercer ejercicio a partir de su vigencia, ese procedimiento fue aplicable en caso de que la variación del Índice de Precios al Consumidor ("IPC"), calculada desde el inicio y hasta el cierre de cada uno de esos ejercicios superase un 55%, un 30% y en un 15%, para el primer, segundo y tercer año de aplicación, respectivamente. A partir del cuarto año de aplicación, el procedimiento de ajuste por inflación impositivo resultará aplicable en la medida que se verifique un porcentaje de variación del IPC acumulado en los 36 meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida, superior al 100%. Considerando que se han verificado los mencionados índices, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Sociedad ha aplicado el procedimiento de ajuste por inflación impositivo.

La Ley 27.541 del 23 de diciembre de diciembre de 2019, estableció que dicho ajuste por inflación impositivo, para el primer y segundo ejercicio iniciado a partir del 1° de enero de 2019, fuera imputado de la siguiente forma: 1/6 en el ejercicio fiscal en el que se originan y los 5/6 restantes en partes iguales durante los siguientes cinco años. A partir de los ejercicios iniciados el 1° de enero de 2021 el impacto por ajuste por inflación impositivo se reconoce íntegramente en el ejercicio.

La Ley N° 27.701 publicada en el Boletín Oficial el 1 de diciembre de 2022, permite a los contribuyentes que determinen ajuste por inflación positivo en el primer y segundo ejercicio iniciados a partir del 1 de enero de 2022 inclusive, imputar 1/3 en ese período fiscal y los 2/3 restantes, en partes iguales, en los períodos fiscales inmediatos siguientes. El cómputo, resultará procedente para los sujetos cuya inversión en la compra, construcción, fabricación, elaboración o importación definitiva de bienes de uso, durante cada uno de los dos 2 períodos fiscales inmediatos siguientes al del cómputo del primer tercio del período de que se trate, sea superior o igual a los treinta mil millones de pesos (\$ 30.000.000.000). Pluspetrol ha hecho uso de la opción de diferir 2/3 del ajuste por inflación positivo del ejercicio 2022, en virtud de sus compromisos de inversión para los años 2023 y 2024.

La Sociedad hizo uso de la opción del revalúo impositivo de sus bienes de uso al 31 de diciembre de 2017, el cual fue establecido por la Ley N° 27.430.

2.29. Reconocimiento de ingresos

Los ingresos comprenden la venta de bienes (que incluye petróleo crudo; líquidos de gas y gas natural) y servicios, netos de impuesto al valor agregado, retenciones y descuentos.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.G.A.B.A. T° I F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

La facturación por la venta de bienes y la prestación de servicios se reconoce por obligación de desempeño.

Los ingresos se reconocen por el importe al que la Sociedad espera tener derecho a cambio de la transferencia de los bienes o servicios comprometidos, es decir, el precio de la transacción. Este monto no incluye los montos recaudados en nombre de terceros (incluidos los impuestos sobre las ventas).

La determinación del precio de la transacción se basa en el supuesto de que los bienes o servicios se transferirán de conformidad con el acuerdo pertinente y que este acuerdo no se cancelará, prorrogará ni modificará de otro modo. El riesgo de crédito no se tiene en cuenta al determinar el precio de la transacción.

2.29.1. Venta de crudo y gas natural

La Sociedad identificó una obligación de desempeño en los contratos vigentes, que es la venta de productos petrolíferos, la que se reconocen de la siguiente manera:

Los ingresos relacionados con contratos que incluyen cláusulas de "take or pay" se reconocen de la siguiente manera:

- volúmenes tomados: los ingresos se reconocen cuando los volúmenes del producto en cuestión se entregan efectivamente y se miden al precio aplicable en ese momento.
- volúmenes no tomados pero pagados:
 - cuando el cliente no tiene derecho a la recuperación futura del producto pagado, pero no tomado, los ingresos se reconocen cuando el cliente adeuda el pago.
 - cuando el cliente tiene derecho a aplicar los pagos realizados en relación con los productos no recibidos a entregas futuras, el monto pagado por el cliente se reconoce como un pasivo del contrato y se reconoce como ingreso cuando el pago se aplica a entregas futuras o cuando la probabilidad de que el cliente ejerza sus derechos de aplicar el pago a dichas entregas se vuelve remota.

En el caso de las ventas de líquidos de gas, cuando el control del producto ha sido transferido, y es cuando los productos se entregan al comprador en las condiciones que se especifican en cada contrato.

En la determinación del precio de la transacción para las ventas de gas y líquidos de gas, la Compañía considera la existencia de efectos por contraprestación variable, componente de financiación significativo, contraprestación distinta al efectivo y contraprestación por pagos a realizar al cliente, si lo hubiera. A la fecha de los estados financieros, no existe ningún efecto significativo en la determinación del precio de venta de gas y líquidos de gas por la existencia de las variables antes mencionadas.

En adición, al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, no hay juicios significativos que afecten la determinación del importe y el momento de reconocimiento de los ingresos provenientes de los contratos de venta de gas y líquidos de gas.

2.29.2. Ingresos por servicios

Los ingresos por servicios se reconocen en el periodo contable en el que se presta el mismo.

2.30. Ingresos por subsidios

Los subsidios del Gobierno se reconocen a su valor razonable cuando existe una seguridad razonable de que se recibirá el subsidio y la Sociedad cumplirá con todas las condiciones requeridas.

La Sociedad reconoce los ingresos por programas de promoción o estímulo a la producción de gas natural, con la entrega efectiva del gas y con arreglo al precio establecido en la regulación respectiva, sólo en la medida en que sea altamente probable que no se produzca ninguna reversión significativa y que sea probable que se reciba la contraprestación, es decir, en la medida que se reciba la aprobación del Estado Nacional para su liquidación.

El reconocimiento de ingresos relacionados con el Plan de Promoción de la Producción del Gas Natural Argentino (nota 1.3.5.5 y 1.3.5.7) se encuadra dentro del alcance de la NIC 20 por cuanto implica una compensación como consecuencia del mantenimiento o incremento en el volumen de producción comprometido.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

Los ingresos por programas de promoción o estímulo a la producción de gas natural se exponen dentro del rubro "Otros Ingresos Operativos" del estado de resultados integrales.

2.31. Reconocimiento de costos y gastos

El costo de ventas se reconoce en resultados en la fecha de entrega del producto al cliente, simultáneamente con el reconocimiento de los ingresos por su venta.

Los otros costos y gastos se reconocen sobre la base del principio del devengo independientemente del momento en que se paguen y, de ser el caso, en el mismo período en el que se reconocen los ingresos con los que se relacionan.

2.32. Resultados financieros, netos

Para todos los activos financieros y pasivos financieros medidos a costo amortizado y a valor razonable con cambios en resultados, los intereses ganados o perdidos se registran utilizando el método de la tasa de interés efectiva, que es la tasa de interés que descuenta en forma exacta los flujos futuros de pagos y cobros en efectivo estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero, o de un período de menor duración, según corresponda, respecto del importe neto en libros del activo o pasivo financiero. Los intereses ganados y perdidos se incluyen en la línea de resultados financieros, netos en el estado de resultados integrales.

3 ADMINISTRACION DE RIESGOS FINANCIEROS

Factores de riesgo financiero

Las actividades de la Sociedad la exponen a una variedad de riesgos financieros: riesgos de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. El programa de administración de riesgos financieros de la Sociedad busca reducir los potenciales efectos adversos en su rendimiento financiero. Los aspectos más importantes en la administración de estos riesgos son los siguientes:

3.1 Riesgo de mercado

El riesgo de mercado al cual la Sociedad se encuentra expuesta consiste en la posibilidad de que la valuación de los activos o pasivos financieros como así también ciertos flujos de fondos esperados podrían verse negativamente afectados ante cambios en las tasas de interés, en los tipos de cambio o en otras variables de precios.

A continuación, se expone una descripción de los riesgos mencionados como así también un detalle de la magnitud a la cual la Sociedad se encuentra expuesta:

3.1.1 Riesgo de tipo de cambio

El valor de aquellos activos y pasivos financieros denominados en una moneda distinta a la moneda funcional de la Sociedad está sujeto a variaciones que se derivan de la fluctuación de los tipos de cambio. Dado que la moneda funcional de la sociedad es el dólar estadounidense, la divisa que genera la mayor exposición en términos de efectos en resultados es el peso argentino (la moneda de curso legal en la Argentina). La Sociedad no utiliza instrumentos financieros derivados a modo de cobertura contra las fluctuaciones en el tipo de cambio.

Los saldos al cierre del ejercicio de los activos y pasivos financieros denominados en pesos argentinos al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 son los siguientes:

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021
Activos	9.174.850.526	4.015.643.123
Pasivos	(9.978.390.081)	(3.066.153.051)
Exposición cambiaria neta	(803.539.555)	949.490.071

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023.
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



(Socio)
C.P.C.E.G.A.B.A. Nº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

Si la cotización del peso argentino se hubiera apreciado/depreciado un 10% respecto del valor del dólar estadounidense al 31 de diciembre 2022 y 2021 y las demás variables se hubieran mantenido constantes, el impacto en el estado de resultados y en el patrimonio neto sería el siguiente:

	Aumento/disminución de tipo de cambio	Efecto en el resultado del ejercicio	Efecto en el patrimonio
2022	10%	5.744.232	5.744.232
	-10%	(6.318.655)	(6.318.655)
2021	10%	10.817.132	10.817.132
	-10%	(11.898.845)	(11.898.845)

3.1.2 Riesgo de tasa de interés

La Sociedad se encuentra expuesta a riesgos asociados con las fluctuaciones de las tasas de interés por los préstamos e inversiones. Las variaciones en las tasas de interés pueden afectar al ingreso o gasto por intereses de los activos y pasivos financieros referenciados a una tasa de interés variable. Asimismo, pueden modificar el valor razonable de activos y pasivos financieros que devengan una tasa de interés fija.

A continuación, se detallan los pasivos financieros que devengan interés al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, según el tipo de tasa aplicable:

	2022 Pasivo financiero (1)	2021 Pasivo financiero (1)
Tasa de interés fija (Nota 17)	-	1.289.814.979
Tasa de interés variable	-	-
Total (2)	-	1.289.814.979

(1) Incluye exclusivamente préstamos financieros. No incluye los pasivos de naturaleza comercial los cuales mayoritariamente no devengan interés.

(2) Corresponde al capital de los préstamos, sin considerar intereses ni comisiones o costos demandados por la transacción.

Los préstamos financieros a tasa fija representan el total de préstamos al 31 de diciembre de 2021 e incluyen préstamos financieros con entidades locales e internacionales.

En cuanto a los activos financieros, además de los créditos de naturaleza comercial los cuales poseen una baja exposición al riesgo de tasa de interés, se incluye principalmente depósitos a la vista, depósitos a plazo fijo y cuotas parte de fondos comunes de inversión del tipo "money market" o renta fija de corto plazo.

3.1.3 Riesgo de precio

Los precios de hidrocarburos (crudo, gas y líquidos de gas) tienen un impacto significativo en los resultados de la Sociedad. Los precios se ven afectados por los cambios en las condiciones económicas mundiales, la disponibilidad de recursos y los ciclos naturales de la industria. En general, los productores de crudo, gas y líquidos de gas no pueden influir directamente en la determinación de los precios, por consiguiente, la rentabilidad de la Sociedad se basa en el eficiente manejo de sus costos y operaciones.

La Sociedad no mantiene operaciones de venta abiertas que estén sujetas a cambios de precios.

Al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, la Sociedad no ha realizado operaciones de cobertura de precios de hidrocarburos.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

3.2 Riesgo de crédito

El riesgo de crédito se origina en la incapacidad de los deudores de poder cancelar sus obligaciones con la Sociedad a medida que éstas vencen. La Sociedad cuenta con un procedimiento de cobranza formal en el que se definen exhaustivos procedimientos de registro y control, principalmente relacionados con el seguimiento periódico de cobranzas, procedimientos de cobranza y gestión de reclamos en caso de retrasos en los pagos. Como resultado de la aplicación de las políticas y procedimientos detallados anteriormente, la cartera de clientes con los que trabajan la Sociedad tiene un riesgo crediticio muy bajo y las cuentas por cobrar comerciales se cobran en su mayoría en los plazos estipulados de cobranza.

Históricamente el reconocimiento de una provisión para cuentas de cobro dudoso por razones de incumplimiento ha sido muy bajo. La provisión para deudores comerciales de dudoso cobro registrada se relaciona con casos específicos de disputa comercial con ciertos clientes (con los que en algunos casos se continúa operando sin inconvenientes) y por el crédito con las distribuidoras asumido por el Estado mediante el dictado del Decreto 1053/18. Cuando ocurre un caso específico que requiere una provisión, se realiza un análisis para determinar el riesgo para el cliente específico. A excepción de los créditos asociados al Decreto 1053/18, Pluspetrol históricamente no ha tenido incobrabilidades significativas registradas en el Estado de Resultados Integrales.

La Sociedad realiza adicionalmente un análisis de recuperabilidad de las cuentas por cobrar con partes relacionadas. Todas estas cuentas por cobrar son con compañías del Grupo Pluspetrol donde la solvencia está respaldada por la casa matriz. En este sentido, no se considera que las cuentas por cobrar con partes relacionadas tengan riesgo crediticio.

De igual forma, la Sociedad coloca sus excedentes de liquidez en instituciones financieras de primera categoría. La Sociedad mitiga su exposición al crédito para cada institución llevando a cabo un seguimiento regular del estado crediticio relativo a cada una de ellas.

Las cuentas por cobrar comerciales están concentradas en 5 clientes que representan el 73 % del total de cuentas por cobrar comerciales al 31 de diciembre de 2022.

3.3 Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez deriva de la incapacidad de la Sociedad para obtener los fondos necesarios para cumplir con sus obligaciones. La Sociedad mitiga este riesgo financiándose a través de préstamos con partes vinculadas, así como optimizando la administración del efectivo y manteniendo acceso a las líneas de crédito y la financiación a través de instituciones financieras altamente calificadas bajo términos razonables, manteniendo un buen nivel de liquidez.

La tabla adjunta presenta el detalle de pasivos financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, clasificados según su vencimiento hasta el final de los contratos:

	Menor a 1 año	Entre 1 y 2 años	Entre 2 y 3 años	A más de 3 años	Total
Al 31 de diciembre de 2022:					
Pasivo por arrendamiento (1)	786.069.195	602.626.039	490.065.661	4.833.364.157	6.712.125.052
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar (2)	36.874.287.020	17.131.297.236	-	-	54.005.584.256
	<u>37.660.356.215</u>	<u>17.733.923.275</u>	<u>490.065.661</u>	<u>4.833.364.157</u>	<u>60.717.709.308</u>
Al 31 de diciembre de 2021:					
Pasivo por arrendamiento (1)	406.609.930	455.774.598	349.411.530	3.086.603.697	4.298.399.755
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar (2)	11.261.350.556	10.844.780.076	-	-	22.106.130.632
	<u>11.667.960.486</u>	<u>11.300.554.674</u>	<u>349.411.530</u>	<u>3.086.603.697</u>	<u>26.404.530.387</u>

- (1) Incluye capital más intereses devengados hasta el final del plazo del arrendamiento y/o de los préstamos.
(2) Incluye cuentas por pagar comerciales, cuentas por pagar a partes relacionadas, otras cuentas por pagar menos impuestos, regalías y cargas sociales por pagar, provisiones y anticipos recibidos.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)
3.4 Estimación de valor razonable

La siguiente tabla analiza los instrumentos financieros registrados a valor razonable, por método de valoración.

Los diferentes niveles se han definido de la siguiente manera:

- Precios cotizados (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos (Nivel 1).
- Datos de entrada distintos de los precios cotizados incluidos en el Nivel 1 que son observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, como precios) o indirectamente (es decir, derivados de los precios) (Nivel 2).
- Entradas para el activo o pasivo que no se basan en datos de mercado observables (es decir, entradas no observables) (Nivel 3).

La siguiente tabla presenta los activos de la Sociedad que se miden a valor razonable al 31 de diciembre de 2022 y 2021:

	<u>Nivel 1</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>
2022			
Activos Financieros a valor razonable por ganancias y pérdidas			
Inversiones en activos financieros (Nota 7)	-	-	7.026.622.318
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>7.026.622.318</u>
2021			
Activos Financieros a valor razonable por ganancias y pérdidas			
Inversiones en activos financieros (Nota 7)	-	-	3.437.346.786
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>3.437.346.786</u>

La valuación de inversiones en instrumentos de patrimonio a valor razonable con cambios en resultados cuyos precios de mercado no son observables requiere que la Sociedad realice estimaciones significativas debido a la ausencia de valores de mercado cotizados, la falta inherente de liquidez y la naturaleza a largo plazo de dichos activos. La Sociedad revisa periódicamente distintos factores entre los que se encuentran las operaciones de financiación y venta con terceros, el rendimiento actual y las expectativas futuras de la inversión en particular, los cambios en las perspectivas del mercado y el entorno de financiación de terceros, entre otros.

El valor razonable de dichas inversiones es determinado en función de la información más reciente disponible de cada compañía o en función del costo de adquisición si este representa la mejor estimación del valor razonable.

4 INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORIA

Los siguientes cuadros muestran los activos y pasivos financieros por categoría de instrumento financiero y una conciliación con la línea expuesta en el estado de situación financiera, según corresponda. Debido a que el rubro "Otros créditos" contiene tanto instrumentos financieros como activos no financieros (tales como créditos impositivos y anticipos de propiedades, planta y equipo), la conciliación se muestra en la columna "Activos no financieros".

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

Activos financieros:

Activos financieros a Costo amortizado	31 de diciembre 2022	
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Otros créditos (Nota 9)	-	10.496.818.934
Créditos por ventas (Nota 10)	-	14.666.107.158
Otros activos financieros (Nota 7)	7.026.622.318	7.026.622.318
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 13)	-	5.578.408.588
30.741.334.680	7.026.622.318	37.767.956.998

Activos financieros a Costo amortizado	31 de diciembre 2021	
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Otros créditos (Nota 9)	-	2.921.759.052
Créditos por ventas (Nota 10)	-	7.329.832.333
Inversiones en activos financieros (Nota 12)	2.205.754.633	2.205.754.633
Otros activos financieros (Nota 7)	3.437.346.786	3.437.346.786
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 13)	-	926.442.363
11.178.033.748	5.643.101.419	16.821.135.167

Activos financieros a Costo amortizado	01 de enero de 2021	
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Total
Otros créditos (Nota 9)	-	2.896.193.159
Créditos por ventas (Nota 10)	-	4.103.372.706
Inversiones en activos financieros (Nota 12)	940.233.616	940.233.616
Otros activos financieros (Nota 7)	2.370.761.064	2.370.761.064
Efectivo y equivalentes de efectivo (Nota 13)	-	431.768.938
7.431.334.803	3.310.994.680	10.742.329.483

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

(Socio)

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

Pasivos financieros:

	31 de diciembre 2022	
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Pasivos por arrendamientos (Nota 16)	3.961.843.253	3.961.843.253
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar (Nota 18)	60.108.929.085	60.108.929.085
	64.070.772.338	64.070.772.338

	31 de diciembre 2021	
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Préstamos (Nota 17)	1.289.814.979	1.289.814.979
Pasivos por arrendamientos (Nota 16)	2.484.936.602	2.484.936.602
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar (Nota 18)	23.914.335.856	23.914.335.856
	27.689.087.437	27.689.087.437

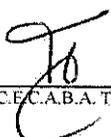
	01 de enero de 2021	
	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Préstamos (Nota 17)	5.337.321.798	5.337.321.798
Pasivos por arrendamientos (Nota 16)	2.145.498.414	2.145.498.414
Cuentas por pagar y otros pasivos a pagar (Nota 18)	18.152.480.531	18.152.480.531
	25.635.300.743	25.635.300.743

Las ganancias y pérdidas de los instrumentos financieros son imputadas a las siguientes categorías:

	Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022		
Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados		Total
Intereses ganados y otros	425.637.224	-	425.637.224
Intereses perdidos y otros	(1.409.109.897)	-	(1.409.109.897)
Diferencias en cambios, netas	(2.914.046.436)	-	(2.914.046.436)
Actualizaciones financieras	(773.819.761)	-	(773.819.761)
Cambios valor razonable de inversiones en otros activos financieros	-	1.098.269.860	1.098.269.860
Resultados por fondos comunes de inversión	1.882.780.868	-	1.882.780.868
	(2.788.558.002)	1.098.269.860	(1.690.288.142)

	Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021		
Activos / Pasivos financieros a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados		Total
Intereses ganados y otros	288.512.800	-	288.512.800
Intereses perdidos y otros	(2.303.659.005)	-	(2.303.659.005)
Diferencias en cambios, netas	77.728.252	-	77.728.252
Actualizaciones financieras	(357.085.567)	-	(357.085.567)
Cambios valor razonable de inversiones en otros activos financieros	-	543.412.491	543.412.491
Resultados por fondos comunes de inversión	421.035.925	-	421.035.925
	(1.873.467.595)	543.412.491	(1.330.055.104)

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 (Socio)
 C.P.C.E. C.A.B.A. T° 1 F° 17

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

5 PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPO
La evolución del rubro propiedad, planta y equipo y el de su correspondiente depreciación acumulada, por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y el 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

	Inmuebles	Propiedades de O&G, maquinarias y equipos	Activos de exploración y evaluación sin depreciar	Costos de abandono de pozos e instalaciones	Obras en curso	Materiales y repuestos	Provisión por obsolescencia de materiales y repuestos	Otros activos fijos.	Subtotal	Intangibles	Total
Costo											
Al 1° de enero de 2021	1.868.209.945	111.817.122.228	214.331.350	(277.688.919)	9.691.254.326	3.479.623.299	(40.593.994)	1.805.591.958	128.657.949.193	507.908.652	129.065.857.855
Adiciones	-	23.765.985	31.286.390	1.444.624.963	5.681.798.666	2.219.932.674	(509.200.451)	55.421.940	9.047.629.607	7.023.557	9.054.653.164
Desmución	109.134.230	9.593.336.124	(55.630.998)	(122.690.306)	(1.035.748.760)	(130.738.505)	(3.379.842)	(3.504.299)	(1.293.081.830)	-	(1.293.081.830)
Transferencias	(29.854.815)	(13.032.712.676)	(4.926.249)	(326.928.802)	(6.514.981.765)	(1.136.399.041)	-	1.459.019	(3.379.842)	3.379.842	-
Retorno de activos productivos (1)	484.087.568	27.811.502.086	184.760.493	(255.430.131)	3.856.893.636	(120.415.794)	(32.257.985)	364.182.876	31.903.636.107	113.280.615	(13.389.496.293)
Diferencia de conversión	2.431.876.928	136.013.076.347	184.760.493	481.885.808	9.679.216.632	4.412.002.639	(682.062.330)	2.222.851.634	154.823.256.412	631.542.676	155.454.799.618
Al 31 de diciembre de 2021	1.102.116	93.542.009	256.013.100	917.028.072	29.714.588.376	8.901.212.531	(187.150.475)	51.535.212	39.247.870.941	58.671.072	39.306.542.013
Adiciones	-	(1.139.593.696)	-	(166.444.609)	(45.408.646)	(1.473.291.929)	-	(421.280)	(2.824.160.357)	-	(2.824.160.357)
Desmución	296.272	12.751.866.601	(272.420)	(200.385.964)	(9.291.117.255)	(3.323.687.551)	-	4.039.162	(69.261.153)	69.261.153	-
Transferencias	-	-	-	-	(699.960.553)	-	-	-	(699.960.553)	-	(699.960.553)
Baja de activos exploratorios (2)	16.186.026	7.059.768.846	-	13.440.678	13.440.678	-	-	7.089.385.750	7.089.385.750	-	7.089.385.750
Retorno de activos productivos (1)	1.761.839.783	102.557.324.277	162.379.873	(236.695.652)	9.744.176.273	532.218.251	(439.869.917)	1.631.409.519	115.712.782.401	624.510.353	116.337.292.764
Diferencia de conversión	4.211.001.125	257.336.913.384	602.881.046	775.387.656	38.614.916.507	9.048.463.835	(1.209.072.722)	3.909.414.141	313.289.893.971	1.373.985.264	314.663.879.295
Al 31 de diciembre de 2022											
Depreciación											
Al 1° de enero de 2021	(448.692.742)	(66.363.447.751)	-	(649.417.821)	-	-	-	(1.513.025.161)	(68.872.593.499)	(499.781.722)	(69.372.315.217)
Depreciación del ejercicio	(62.114.920)	(10.073.989.400)	-	(106.106.114)	-	-	-	(207.588.478)	(10.449.799.912)	(12.236.998)	(10.462.035.900)
Desmución	-	-	-	-	-	-	-	2.708.117	2.708.117	-	2.708.117
Transferencias	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Reversión de deterioro de activos productivos (1)	14.130.820	10.406.594.167	-	202.442.108	-	-	-	-	10.623.167.095	-	10.623.167.095
Diferencia de conversión	(103.437.522)	(15.369.561.815)	-	(111.291.439)	-	-	-	(310.046.090)	(15.894.339.863)	(111.154.494)	(16.005.494.357)
Al 31 de diciembre de 2021	(698.114.384)	(81.400.004.799)	-	(684.373.263)	-	-	-	(2.027.965.632)	(84.890.848.056)	(823.122.204)	(86.213.970.262)
Depreciación del ejercicio	(80.943.485)	(11.082.197.468)	-	(46.526.629)	-	-	-	(208.825.267)	(11.420.291.839)	(89.890.834)	(11.510.182.673)
Desmución	-	34.909.528	-	61.291	-	-	-	421.280	35.392.099	-	35.392.099
Transferencias	-	(40.472.906)	-	40.472.906	-	-	-	-	-	-	-
Reversión de deterioro de activos productivos (1)	(7.863.047)	(6.060.951.422)	-	300.904.622	-	-	-	(1.532.668.202)	(6.668.814.469)	(464.305.316)	(6.068.814.469)
Diferencia de conversión	(462.554.569)	(63.646.118.091)	-	(271.460.073)	-	-	-	(3.768.827.821)	(65.340.436.230)	(1,177,318,354)	(65,804,741,546)
Al 31 de diciembre de 2022	(1,149,476,465)	(182,196,235,138)	-	(771,460,073)	-	-	-	(1,532,668,202)	(167,384,538,497)	(1,177,318,354)	(168,562,316,851)
Importe neto en libros al 31 de diciembre de 2022	3,051,525,660	95,141,678,246	602,881,046	503,927,692	38,614,916,507	9,048,463,835	(1,209,072,722)	140,686,320	145,904,995,474	196,666,910	148,101,923,384
Al 31 de diciembre de 2021	1,833,462,664	64,512,610,648	184,760,493	(102,487,458)	9,872,216,632	4,412,002,639	(682,062,330)	184,895,902	70,232,408,884	8,420,472	70,240,833,356
Al 1° de enero de 2021	1,821,517,203	45,453,674,477	214,331,350	(827,107,740)	9,891,254,326	3,479,623,299	(40,593,994)	292,666,777	59,685,366,698	8,176,940	59,693,543,638

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)

C.P.C.E. C.A.B.A. T.º 1º 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

(1) En la medida que existieran indicaciones de deterioro, se realizó prueba de deterioro con base en los siguientes supuestos:

- Horizonte temporal de las concesiones, tomando en consideración el tiempo de vigencia de las licencias y cronograma de flujos de efectivo de acuerdo con los respectivos Informes de Reservas.
- Información relacionada con el Informe de Reservas.
- Precios futuros proyectados por la Gerencia, basados en fuentes de instituciones financieras sobre fin de ejercicio (precio de crudo Brent: entre 62 U\$\$/bbl y 75 U\$\$/bbl para 2023 en adelante y precio de gas: 3,29 U\$\$/MMBtu para 2023 en adelante).
- Costos futuros proyectados por la Gerencia, en base a la evolución estimada del negocio.
- Tasa de descuento después de impuestos: la tasa de descuento de activos determinada por la Gerencia para efectos de deterioro es del 18,3% (16,7% en 2021)

Como resultado de dichas pruebas, se identificaron indicadores de deterioro en yacimiento Centenario. Se determinó un valor recuperable y se reconoció una reversión de deterioro de \$ 1.020.571.281 millones (\$ 2.766.329.198 millones de pérdida por deterioro en 2021), que se incluyeron en la línea "Otros ingresos y egresos operativos, netos". La distribución de estos resultados por deterioro es la siguiente:

	31.12.2022		31.12.2021	
	Importe en libros	Valor recuperable	Reversión de deterioro	Pérdida por deterioro
Centenario	9.983.367.799	11.003.939.080	1.020.571.281	(2.766.329.198)
Total	9.983.367.799	11.003.939.080	1.020.571.281	(2.766.329.198)

El factor más importante para la reversión por deterioro reconocida en 2022 está relacionado a la mejora en las condiciones económicas asociada al aumento en los precios del gas (la pérdida en 2021 se corresponde a la evolución de las reservas en el año para el Yacimiento Centenario).

El impacto de la reversión/(pérdida) por deterioro por cada clase de activo es la siguiente:

	Centenario	
	31.12.2022	31.12.2021
Inmuebles	8.322.979	(15.723.995)
Propiedades de O&G, maquinarias y equipos	998.807.424	(2.626.118.509)
Costos de abandono de pozos e instalaciones	-	(124.486.694)
Obras en curso	13.440.878	-
Total	1.020.571.281	(2.766.329.198)

A continuación, se incluye el análisis de sensibilidad del deterioro para los ejercicios 2022 y 2021:

	31.12.2022			
	Precios 2021 - 2022		Tasa de descuento	
	- 5%	+ 5%	- 100 puntos básicos	+ 100 puntos básicos
Efecto en resultados	(197.781.521)	207.000.321	165.518.793	(160.170.259)

	31.12.2021			
	Precios 2020 - 2021		Tasa de descuento	
	- 5%	+ 5%	- 100 puntos básicos	+ 100 puntos básicos
Efecto en resultados	(154.800.695)	171.055.052	127.956.461	(123.754.696)

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 (Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)**

- (2) Al 31 de diciembre de 2022, Pluspetrol S.A. mantenía registrado en sus estados financieros un activo exploratorio por \$ 699.980.553 correspondiente a la inversión en el bloque off-shore MLO_114 (Malvinas). Los estudios realizados sobre la sísmica 3D demuestran actualmente un potencial exploratorio limitado para el bloque MLO_114. Esto permite concluir que bajo la perspectiva actual, la probabilidad de identificar un prospecto exploratorio que permita no revertir el bloque al fin del primer periodo exploratorio y pasar al siguiente (con el compromiso mínimo de un pozo exploratorio) es muy baja por lo que se realizó el castigo del mismo.

6 ACTIVOS POR DERECHO DE USO

La evolución de los activos por derecho de uso de la Sociedad por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 por aplicación de la NIIF 16 es la siguiente:

	Activos por derecho de uso	Total
Costo		
Al 1° de enero de 2021	2.145.498.414	2.145.498.414
Diferencia de conversión	473.462.929	473.462.929
Al 31 de diciembre de 2021	<u>2.618.961.343</u>	<u>2.618.961.343</u>
Diferencia de conversión	1.897.931.099	1.897.931.099
Al 31 de diciembre de 2022	<u>4.516.892.442</u>	<u>4.516.892.442</u>
Depreciación		
Al 1° de enero de 2021	-	-
Cargo por depreciación del ejercicio	(303.545.201)	(303.545.201)
Al 31 de diciembre de 2021	<u>(303.545.201)</u>	<u>(303.545.201)</u>
Cargo por depreciación del ejercicio	(523.520.910)	(523.520.910)
Diferencia de conversión	(219.975.709)	(219.975.709)
Al 31 de diciembre de 2022	<u>(1.047.041.820)</u>	<u>(1.047.041.820)</u>
Importe neto en libros al 31 de diciembre de 2022	<u>3.469.850.622</u>	<u>3.469.850.622</u>
Al 31 de diciembre de 2021	<u>2.315.416.142</u>	<u>2.315.416.142</u>
Al 1° de enero de 2021	<u>2.145.498.414</u>	<u>2.145.498.414</u>

7 OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en otros activos financieros al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 1 de enero de 2021:

	31.12.2022	31.12.2021	01.01.2021
Valor de las inversiones en otros activos financieros	7.026.622.318	3.437.346.786	2.370.761.064

Los principales movimientos ocurridos durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas, corresponden a:

	Inversiones en activos financieros
Saldo al 01 de enero de 2021	2.370.761.064
Cambios en el valor razonable	543.412.491
Resultado por conversión	523.173.231
Saldo al 31 de diciembre de 2021	<u>3.437.346.786</u>
Cambios en el valor razonable	1.098.269.860
Resultado por conversión	2.491.005.672
Saldo al 31 de diciembre 2022	<u>7.026.622.318</u>

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C. A.B.A. T° 1 F° 17

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

A continuación, se detallan las inversiones en sociedades:

Sociedades	Actividad principal	Clase	Cantidad de acciones
Oleoductos del Valle S.A.	Transporte de hidrocarb	"A"	1.309.884
YPF Gas S.A.	Fraccionamiento, envas: distribución y transporte de gas para uso industrial y/o doméstico.	"B"	9.520.931

8 INVERSIONES EN ASOCIADAS

El siguiente cuadro muestra en forma agrupada el valor de las inversiones en asociadas al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 1 de enero de 2021:

	31.12.2022	31.12.2021	01.01.2021
Valor de las inversiones en asociadas	-	226.149.482	136.812.248

Los principales movimientos ocurridos durante los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 que han afectado el valor de las inversiones antes mencionadas corresponden a:

	Inversiones en asociadas
Saldo al 1 de enero de 2021	136.812.248
Resultados por participación en sociedades	89.337.252
Resultado por conversión	(18)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	226.149.482
Resultados por participación en sociedades	(171.567.338)
Resultado por venta de participación en sociedades (1)	(66.187.521)
Resultado por conversión	11.605.377
Saldo al 31 de diciembre 2022	-

- (1) El 15 de septiembre de 2022 la Sociedad vendió su participación en Refinería del Norte S.A. El precio de venta fue de US\$ 4.300.430 (equivalente en pesos \$ 653.014.152) de los cuales US\$ 1.290.000 (equivalente en pesos \$ 195.884.657) fueron cobrados antes del cierre del período. La transacción generó una ganancia de reserva por conversión de moneda extranjera de US\$ 10.888.687 (equivalente en pesos \$ 1.555.775.576), y una pérdida de US\$ 7.024.135 (equivalente en pesos \$ 1.066.604.911).

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

9 OTROS CRÉDITOS

El rubro de los otros créditos al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 01 de enero de 2021 se compone por los siguientes conceptos:

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>01.01.2021</u>
Corrientes:			
IVA crédito fiscal	3.272.239.803	61.383.007	99.252.064
Otros anticipos otorgados	2.282.933.188	831.527.131	44.562.137
A recuperar de consorcios y consorcistas	2.103.319.522	972.939.393	1.346.654.722
Sociedades Relacionadas (Nota 26)	964.961.112	65.260.379	252.551.402
Impuesto a los ingresos brutos	406.498.049	129.045.492	115.373.184
Anticipo de sueldos	284.485.122	132.806.277	80.768.769
Gastos pagados por adelantado	188.076.954	157.239.873	123.461.935
Subsidios a los hidrocarburos	93.612.761	225.803.932	11.299.578
Préstamos al personal	88.257.392	40.856.058	31.833.104
Desbalance cuenta de gas	-	107.431.561	67.231.895
Depósitos en garantía	8.073.536	6.340.597	6.511.106
Impuesto a las ganancias	-	-	473.731.766
Diversos	804.361.495	191.125.352	242.961.497
	<u>10.496.818.934</u>	<u>2.921.759.052</u>	<u>2.896.193.159</u>

10 CRÉDITOS POR VENTAS

El rubro de créditos por ventas al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 1 de enero de 2021 se compone por los siguientes conceptos:

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>01.01.2021</u>
No Corrientes:			
Deudores comunes	-	58.084.051	58.084.033
Deudores morosos y en gestión judicial	586.993.972	409.307.357	235.531.053
Previsión para deudores incobrables	(584.959.998)	(466.017.220)	(193.432.407)
	<u>2.033.974</u>	<u>1.374.188</u>	<u>100.182.679</u>
Corrientes:			
Deudores comunes	14.664.073.184	7.328.458.145	4.003.190.027
	<u>14.664.073.184</u>	<u>7.328.458.145</u>	<u>4.003.190.027</u>

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 _____ (Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

Al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 1 de enero de 2021, los vencimientos de los activos relacionados con los créditos por ventas son:

Plazos de créditos por ventas

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>01.01.2021</u>
No vencido	12.894.626.032	7.059.808.674	3.511.208.567
Vencido menos a 30 días	653.010.166	45.126.231	253.999.454
Vencido entre 31 y 90 días	870.999.345	117.196.638	220.287.449
Vencido entre 91 y 120 días	130.775.437	36.487.685	100.146.578
Vencido entre 121 y 365 días	28.987.805	582.525	7.331.821
Vencido más de 365 días	87.708.373	70.630.580	10.398.837
Total	<u>14.666.107.158</u>	<u>7.329.832.333</u>	<u>4.103.372.706</u>

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la previsión para deudores incobrables presentó la siguiente evolución:

	<u>Saldos al comienzo del ejercicio</u>	<u>Aumento</u>	<u>Disminuciones</u>	<u>Diferencia por conversión</u>	<u>31 de diciembre de 2021</u>
Activo no corriente:					
Créditos por ventas no corrientes	293.615.086	176.428.118	(8.766.499)	6.114.702	467.391.408
Previsión para deudores incobrables	(193.432.407)	(266.874.848)	318.774	(6.028.739)	(466.017.220)
Activo corriente					
Créditos por ventas corrientes	4.003.190.027	125.442.698.820	(122.157.253.078)	39.822.376	7.328.458.145
Total	<u>4.103.372.706</u>	<u>125.352.252.090</u>	<u>(122.165.700.803)</u>	<u>39.908.339</u>	<u>7.329.832.333</u>

	<u>Saldos al comienzo del ejercicio</u>	<u>Aumento</u>	<u>Disminuciones</u>	<u>Transferencias</u>	<u>31 de diciembre de 2022</u>
Activo no corriente:					
Créditos por ventas no corrientes	467.391.408	137.024.146	(18.549.308)	1.127.725	586.993.972
Previsión para deudores incobrables	(466.017.220)	(94.747.802)	-	(24.194.976)	(584.959.998)
Activo corriente					
Créditos por ventas corrientes	7.328.458.145	180.825.522.034	(173.222.119.347)	(267.787.649)	14.664.073.184
Total	<u>7.329.832.333</u>	<u>180.867.798.378</u>	<u>(173.240.668.654)</u>	<u>(290.854.899)</u>	<u>14.666.107.158</u>

11 INVENTARIOS

Este rubro comprende:

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>01.01.2021</u>
Petróleo crudo	1.887.391.067	826.964.514	796.887.457
Insumos	354.503.183	118.778.012	75.046.485
GLP	16.893.978	11.928.874	1.095.717
	<u>2.258.788.228</u>	<u>957.671.400</u>	<u>873.029.659</u>

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 (Socio)
 C.R.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

12 INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS

Este rubro comprende:

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>01.01.2021</u>
Fondos Comunes de Inversión	-	2.205.754.633	940.233.616
	<u>-</u>	<u>2.205.754.633</u>	<u>940.233.616</u>

13 EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

Para propósitos de presentación del estado de situación financiera y del estado de flujo de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluyen los siguientes conceptos:

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>01.01.2021</u>
Caja	16.968.030	8.595.610	8.471.802
Bancos	5.561.440.558	917.846.753	423.297.136
	<u>5.578.408.588</u>	<u>926.442.363</u>	<u>431.768.938</u>

14 PROVISIONES

El rubro de provisiones al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 1 de enero de 2021 se compone por los siguientes conceptos:

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>01.01.2021</u>
No Corrientes:			
Provisión plan de incentivos al personal (1)	2.646.786.344	771.835.512	521.555.136
Provisión para abandono y taponamiento de pozos (2)	3.653.738.274	2.016.742.232	715.650.141
	<u>6.300.524.618</u>	<u>2.788.577.744</u>	<u>1.237.205.277</u>
Corrientes:			
Provisión plan de incentivos al personal (1)	375.322.671	57.234.557	95.276.313
Provisión para abandono y taponamiento de pozos (2)	274.714.573	206.816.961	120.885.623
	<u>650.037.244</u>	<u>264.051.518</u>	<u>216.161.936</u>

(1) La evolución de la provisión del plan de incentivos al personal al 31 de diciembre 2022 y al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
Reconocimiento inicial	829.070.069	616.831.281
Adiciones	1.592.221.425	76.118.191
Diferencia por conversión	600.817.521	136.120.597
Saldo final	<u>3.022.109.015</u>	<u>829.070.069</u>

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. Tº I Fº 17

(Socio)

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

(2) La evolución de la provisión por abandono y taponamiento de pozos al 31 de diciembre 2022 y al 31 de diciembre de 2021 es la siguiente:

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
Reconocimiento inicial	2.223.559.193	836.535.824
(Reversión)/Adiciones	(239.166.000)	1.127.762.880
Gastos por actualización financiera	485.772.720	357.085.567
Utilización	(153.066.240)	-
Diferencia por conversión	1.611.353.174	(97.825.078)
Saldo final	<u>3.928.452.847</u>	<u>2.223.559.193</u>

15 IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El cálculo del cargo devengado contablemente por el impuesto a las ganancias por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 es el siguiente:

	<u>Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de</u>	
	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Impuesto a las ganancias corriente	(3.577.645.461)	(2.108.448.058)
Impuesto a las ganancias diferido	1.979.538.882	4.013.811.633
Impuesto a las ganancias	<u>(1.598.106.579)</u>	<u>1.905.363.575</u>

La conciliación entre el cargo a resultados por impuesto a las ganancias correspondientes a los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 y el que resultaría de aplicar la tasa impositiva vigente sobre el resultado neto antes de impuesto a las ganancias que surge de los estados de resultados integrales a cada ejercicio es la siguiente:

	<u>31 de diciembre de 2022</u>	<u>31 de diciembre de 2021</u>
Resultado del ejercicio antes del impuesto a las ganancias	12.451.195.962	3.092.704.181
Tasa legal de impuestos vigente	35%	35%
Impuesto a las ganancias a la tasa impositiva vigente	<u>(4.357.918.587)</u>	<u>(1.082.446.463)</u>
Efecto ajuste por inflación fiscal sobre activos y pasivos monetarios	(6.080.437.703)	(3.216.109.974)
Incremento del año ajuste por inflación propiedad, planta y equipos fiscales	25.567.699.515	8.773.518.095
Resultado inversiones en asociadas	(16.772.818)	104.893.916
Multas e intereses no deducibles	(1.905.917)	(45.576)
Otras diferencias	(250.739.273)	1.975.010.916
Otras diferencias por moneda funcional (1)	(16.458.031.796)	(4.649.457.339)
Impuesto a las ganancias del ejercicio	<u>(1.598.106.579)</u>	<u>1.905.363.575</u>

(1) Incluye principalmente efecto por depreciación de propiedad, planta y equipo y arrendamientos financieros, y efecto por diferencia de cambio.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 (Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)
Impuesto a las ganancias diferido

Asimismo, la composición del impuesto a las ganancias diferido es la siguiente:

	31.12.2022	31.12.2021
Activos impositivos diferidos		
Provisión créditos de dudoso cobro	204.664.809	163.072.300
Provisiones y otros pasivos	3.996.022.060	1.737.902.686
Propiedad, planta y equipo	6.086.610.878	1.549.848.930
Total activos impositivos diferidos	10.287.297.747	3.550.823.916
Fondos comunes de inversión	-	(5.106.845)
Créditos por ventas	(54.677.363)	(54.677.540)
Ajuste por inflación fiscal	(5.320.710.392)	(1.713.115.342)
Total pasivo impositivo diferido	(5.375.387.755)	(1.772.899.727)
Total impuesto diferido, neto	4.911.909.992	1.777.924.189

Al 31 de diciembre de 2022, se han clasificado como activo por impuesto diferido \$ 10.287.297.747, y como pasivo por impuesto diferido \$ 5.375.387.755. Al 31 de diciembre de 2021, se han clasificado como activo por impuesto diferido \$ 3.550.823.916 y como pasivo por impuesto diferido \$ 1.772.899.727.

Los activos y pasivos diferidos se compensan cuando: a) existe un derecho legalmente exigible de compensar los activos impositivos con los pasivos impositivos; y b) cuando los cargos por impuestos diferidos se relacionan con la misma autoridad fiscal y entidad jurídica.

A efectos de utilizar por completo el activo por impuesto diferido, la Sociedad necesitará generar ganancias impositivas futuras. Con base en las proyecciones futuras en los ejercicios en que los activos por impuesto diferido son deducibles, a Dirección de la Sociedad estima al 31 de diciembre de 2022 que es probable que realice todos los activos por impuesto diferido registrados.

La evolución del pasivo y activo por impuesto diferido neto al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

	Pasivos por impuesto diferido, netos	Activos por impuesto diferido, netos
Saldo al 01 de enero de 2021	(9.679.571.446)	7.789.165.871
Cargo del ejercicio	(4.118.685.142)	8.132.496.776
Diferencia por conversión	12.025.356.862	(12.370.838.731)
Saldo al 31 de diciembre de 2021	(1.772.899.727)	3.550.823.916
Cargo del ejercicio	(7.969.517.362)	9.949.056.244
Diferencia por conversión	4.367.029.334	(3.212.582.413)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	(5.375.387.755)	10.287.297.747

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17 (Socio)

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

16 PASIVO POR ARRENDAMIENTO

A continuación, se expone la evolución del pasivo por arrendamiento durante los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

	Pasivo por arrendamientos
Pasivos por arrendamientos al 01 de enero de 2021	2.145.498.414
Actualizaciones financieras	243.385.692
Pagos por arrendamientos	(377.410.434)
Diferencia por conversión	473.462.930
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2021	2.484.936.602
Actualizaciones financieras	394.441.957
Pagos por arrendamientos	(718.340.041)
Diferencia por conversión	1.800.804.735
Pasivos por arrendamientos al 31 de diciembre de 2022	3.961.843.253

La actualización financiera devengada en los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, proveniente de los contratos por arrendamientos se encuentran expuestos en la línea "Actualizaciones financieras" en los costos financieros del rubro "Resultados financieros, netos" del estado de resultados integrales.

A continuación, se expone la apertura de los pasivos por arrendamientos registrados por la Sociedad al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 1 de enero de 2021, con identificación del plazo del arrendamiento y de las tasas:

	Tasa efectiva anual utilizada	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021	01 de enero de 2021
De dos a tres años	9,54%	416.136.793	359.419.026	-
De tres a cuatro años	9,54%	-	-	358.683.989
Más de cinco años	9,54%	3.545.706.460	2.125.517.576	1.786.814.424
Total		3.961.843.253	2.484.936.602	2.145.498.414

Al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 1 de enero de 2021, los vencimientos de los pasivos relacionados con los contratos por arrendamiento son:

	31 de diciembre de 2022	31 de diciembre de 2021	01 de enero de 2021
Hasta un año	438.382.597	187.801.024	109.795.470
Pasivos por arrendamientos corrientes	438.382.597	187.801.024	109.795.470
De 1 a 5 años	958.794.699	660.323.378	587.640.662
A partir del 6° año	2.564.665.957	1.636.812.200	1.448.062.282
Pasivos por arrendamientos no corrientes	3.523.460.656	2.297.135.578	2.035.702.944
Total	3.961.843.253	2.484.936.602	2.145.498.414

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 (Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

17 DEUDAS FINANCIERAS

	31 de diciembre de 2022		31 de diciembre de 2021		01 de enero de 2021		
	Tasa de Interés	Corriente	No Corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Préstamos Financieros	-	-	-	1.289.814.979	-	3.855.446.778	1.481.875.020
	-	-	-	1.289.814.979	-	3.855.446.778	1.481.875.020

A continuación, se incluye la evolución de los préstamos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021:

	Préstamos
Saldos al 1 de enero de 2021	5.337.321.798
Toma de préstamos	4.838.802.345
Pago de préstamos	(8.881.552.410)
Pago de intereses	(2.524.174.580)
Intereses devengados	3.648.829.367
Diferencia por conversión	(1.129.411.541)
Saldos al 31 de diciembre de 2021	1.289.814.979
Pago de préstamos	(1.520.097.945)
Pago de intereses	(9.644.874)
Intereses devengados	32.674.226
Diferencia por conversión	207.253.614
Saldos al 31 de diciembre de 2022	-

Se describen a continuación las principales características de las facilidades crediticias contraídas por la Sociedad, actualmente en vigencia y la cancelación de los préstamos más significativos durante el ejercicio;

Banco Santander Río S.A.

En mayo de 2017, la Sociedad obtuvo un préstamo financiero sin garantía por un monto de U\$S50 millones por un plazo de 5 años, con 2 años de gracia para el repago del capital y vencimiento final en mayo de 2022. En noviembre de 2019 se abonó la primer amortización del capital por U\$S 5 millones, en mayo de 2020 se abonó la segunda cuota de amortización de capital por U\$S 5 millones, en noviembre 2020 se abonó la tercer cuota de amortización de capital por U\$S 7,5 millones, en mayo 2021 se abonó la cuarta cuota de amortización de capital por U\$S 7,5 millones, en noviembre 2021 se abonó la quinta cuota de amortización de capital por U\$S 12,5 millones y en mayo 2022 se abonó la sexta y última cuota de amortización de capital por U\$S 12,5 millones.

El 31 de marzo de 2021, la Sociedad celebró un acuerdo de préstamo financiero por un monto de \$ 1.800 millones con vencimiento el 31 de marzo de 2022. La condición de pago de los intereses y el capital es al vencimiento. El mismo fue precancelado por la Sociedad en septiembre 2021.

El 22 de abril de 2021, la Sociedad celebró un acuerdo de préstamo financiero por un monto de \$ 1.100 millones de pesos argentinos con vencimiento el 22 de abril de 2022. La condición de pago de los intereses y el capital es al vencimiento. El mismo fue precancelado por la Sociedad en agosto 2021.

Banco BBVA

El 6 de mayo de 2020, la Sociedad celebró un acuerdo de préstamo financiero por \$1.000 millones de pesos argentinos con vencimiento el 6 de mayo de 2022 con 6 meses de gracia para el repago del capital. La condición de pago de los intereses y el capital es trimestral. En noviembre de 2020 se abonó la primera amortización del capital por \$ 50 millones, en febrero de 2021 se abonó la segunda amortización del capital por \$ 50 millones, en mayo de 2021 se abonó la tercera amortización del capital por \$ 50 millones y en agosto de 2021 se abonó la cuarta amortización del capital por \$ 50 millones. El 13 de septiembre de 2021 el mismo fue precancelado por la sociedad.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1-F° 17

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)
Banco Patagonia

El 15 de abril de 2020, la Sociedad celebró un acuerdo de préstamo en descubierto por \$1.200 millones con vencimiento el 5 de abril de 2021. La condición de pago de los intereses y el capital es al vencimiento. El mismo fue cancelado por la Sociedad en su totalidad al vencimiento.

El 5 de abril de 2021, la Sociedad celebró un acuerdo de préstamo financiero por \$ 500 millones de pesos argentinos con vencimiento el 30 de marzo de 2022. La condición de pago de los intereses y el capital es al vencimiento. El mismo fue precancelado por la sociedad el 13 de agosto de 2021.

Banco Citibank N.A.

El 26 de mayo de 2021, la Sociedad celebró un acuerdo de préstamo financiero por \$1.000 millones de pesos argentinos con vencimiento el 26 de mayo de 2022. La condición de pago de los intereses y el capital es al vencimiento. El mismo fue precancelado por la Sociedad en noviembre 2021.

18 CUENTAS POR PAGAR Y OTROS PASIVOS A PAGAR

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>01.01.2021</u>
Corriente			
Proveedores terceros	22.715.936.189	5.379.056.475	5.369.014.624
Sociedades relacionadas (Nota 26)	14.156.647.792	5.881.117.219	3.331.733.194
Anticipo de clientes	3.612.059.435	504.638.604	319.697.379
Sueldos y cargas sociales a pagar	2.318.705.158	1.230.286.685	898.298.473
Otras deudas	172.580.236	73.279.935	45.509.078
Honorarios a directores y síndicos	1.703.039	1.176.862	13.665.370
	<u>42.977.631.849</u>	<u>13.069.555.780</u>	<u>9.977.918.118</u>
No corriente			
Sociedades relacionadas (Nota 26)	<u>17.131.297.236</u>	<u>10.844.780.076</u>	<u>8.174.562.413</u>

19 CARGAS FISCALES

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>	<u>01.01.2021</u>
Impuesto a las ganancias	1.573.432.544	589.639.199	-
Regalías	927.495.669	421.259.342	262.672.205
Impuesto a los ingresos brutos	151.339.284	87.748.766	63.942.556
Otras deudas	133.868.829	10.762.693	24.993.728
	<u>2.786.136.326</u>	<u>1.109.410.000</u>	<u>351.608.489</u>

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C. S.B.A. Tº I Fº 17

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)
20 INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Las ventas por tipo de producto por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y el 31 de diciembre de 2021, comprenden:

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2022	2021
<i>Crudo y Líquidos de gas:</i>		
- Local	27.560.140.344	22.409.016.863
- Exportación	27.243.560.288	7.839.701.848
<i>Gas:</i>		
- Local	16.692.242.344	11.810.585.210
- Exportación	3.957.080.085	-
Ingresos por servicios de perforación	3.830.723.905	2.173.940.383
Ingresos por servicios de compresión y fraccionamiento	380.962.800	295.170.690
	<u>79.664.709.766</u>	<u>44.528.414.994</u>
Momento del reconocimiento de ingresos:	2022	2021
En un momento determinado	75.453.023.061	42.059.303.921
A través del tiempo	4.211.686.705	2.469.111.073
	<u>79.664.709.766</u>	<u>44.528.414.994</u>

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. T° I F° 17

(Socio)

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)
21 GASTOS POR NATURALEZA

La Sociedad presenta el estado de resultados integrales clasificando los gastos según su función como parte de las líneas de "Costos de producción", "Gastos de administración y comercialización", y "Gastos de explotación". A continuación, se brinda la información adicional a revelar requerida sobre la naturaleza de los gastos y su relación con la función dentro de la Sociedad por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022				
	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Gastos de explotación	Total
Mantenimiento y gastos de operación	12.599.190.092	-	-	12.599.190.092
Depreciación de bienes de uso	11.820.589.109	213.114.474	-	12.033.703.583
Sueldos y jornales y cargas sociales	7.052.028.995	3.712.130.670	766.236.361	11.530.396.026
Regalías	9.192.186.914	-	-	9.192.186.914
Materiales e insumos consumidos	7.590.221.860	-	-	7.590.221.860
Fletes y gastos de transporte	1.170.629.371	2.679.156.939	-	3.849.786.310
Otros servicios contratados	-	3.818.097.213	-	3.818.097.213
Impuestos, tasas y contribuciones / fondo fiduciario	285.258.972	1.269.703.066	-	1.554.962.038
Otros gastos de personal	787.136.092	224.440.379	9.729.286	1.021.305.757
Gastos de oficina	437.704.868	441.521.588	-	879.226.456
Baja de activos exploratorios	-	-	699.980.553	699.980.553
Servidumbre	575.319.574	-	-	575.319.574
Alquileres	451.445.537	-	-	451.445.537
Recupero de gastos	(385.718.257)	-	-	(385.718.257)
Vigilancia	287.147.948	-	-	287.147.948
Seguros	147.664.734	-	-	147.664.734
Servicios y honorarios profesionales	-	115.634.490	-	115.634.490
Deudores incobrables	-	94.747.802	-	94.747.802
Gastos sísmicos, geológicos y geofísicos	-	-	34.578.446	34.578.446
Gastos y comisiones bancarias	-	27.140.783	-	27.140.783
Gastos varios	-	46.657.818	140.410.067	187.067.885
Total	52.010.805.809	12.642.345.222	1.650.934.713	66.304.085.744

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 (Socio)
 C.P.C.E.C. B.A. T° I F° 17

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

Por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021

	Costos de producción	Gastos de administración y comercialización	Gastos de exploración	Total
Depreciación de bienes de uso	10.608.927.019	156.654.082	-	10.765.581.101
Mantenimiento y gastos de operación	6.611.562.446	-	-	6.611.562.446
Sueldos y jornales y cargas sociales	3.764.028.023	1.959.546.672	506.291.781	6.229.866.476
Regalías	5.203.844.701	-	-	5.203.844.701
Materiales e insumos consumidos	2.873.593.410	1.583.525.351	-	4.457.118.761
Fletes y gastos de transporte	694.630.406	1.355.676.438	-	2.050.306.844
Impuestos, tasas y contribuciones / fondo fiduciario	139.821.692	757.357.513	-	897.179.205
Gastos de oficina	257.760.836	204.748.841	-	462.509.677
Otros gastos de personal	389.739.697	86.778.855	3.727.142	480.245.694
Servidumbre	396.437.466	-	19.365.297	415.802.763
Deudores incobrables	-	266.555.974	-	266.555.974
Alquileres	231.988.389	3.337.518	46.800	235.372.707
Recupero de gastos	(215.549.672)	-	-	(215.549.672)
Vigilancia	173.580.588	1.095.508	-	174.676.096
Cargo por compromisos no ejecutados en áreas exploratorias	-	-	87.831.373	87.831.373
Gastos y comisiones bancarias	-	78.044.175	-	78.044.175
Otros servicios contratados	-	75.284.543	-	75.284.543
Seguros	57.232.204	1.074.195	-	58.306.399
Gastos sísmicos, geológicos y geofísicos	-	-	15.482.924	15.482.924
Gastos varios	-	3.279.697	86.749.314	90.029.011
Total	31.187.597.205	6.532.959.362	719.494.631	38.440.051.198

22 OTROS INGRESOS Y EGRESOS OPERATIVOS, NETOS

Por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y el 31 de diciembre de 2021, comprenden las siguientes partidas:

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Reversión de deterioro de activos productivos/(Deterioro de activos productivos) (Nota 5.1)	1.020.571.281	(2.766.329.198)
Subsidios a los hidrocarburos	849.483.005	941.702.284
Desvalorización de materiales	(227.685.116)	(527.097.623)
Ganancia por venta de servicios	96.177.674	236.950.106
Ganancia/(Pérdida) por venta de bienes de uso y materiales	27.040.580	(22.687.794)
Otros	129.799.907	172.160.811
	1.895.387.331	(1.965.301.414)

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO, S.R.L.


C.P.C.E.C.A.B.A. N° 1 P° 17 (Socio)

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)
23 RESULTADOS FINANCIEROS, NETOS

Los resultados financieros y por tenencia por los años terminados el 31 de diciembre de 2022 y el 31 de diciembre de 2021, comprenden las siguientes partidas:

	Por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de	
	2022	2021
Ingresos financieros		
Intereses ganados y otros	425.637.224	288.512.800
Diferencia de cambio	5.513.189.812	1.394.014.876
Resultados por fondos comunes de inversión	1.882.780.868	421.035.925
Total ingresos financieros	7.821.607.904	2.103.563.601
Costos financieros		
Intereses perdidos y otros	(1.409.109.897)	(2.303.659.005)
Diferencia de cambio	(8.427.236.248)	(1.316.286.624)
Actualizaciones financieras	(773.819.761)	(357.085.567)
Total costos financieros	(10.610.165.906)	(3.977.031.196)
Total resultados financieros, netos	(2.788.558.002)	(1.873.467.595)

24 PATRIMONIO

a) Capital

Al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, el capital autorizado, suscrito y pagado, de acuerdo con los estatutos de la Sociedad y sus modificaciones está representado por 143.933.241 acciones comunes cuyo valor nominal es de AR\$ 1 cada una y de un voto por acción.

b) Reserva legal -

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, la reserva legal se constituye con la transferencia del 10% de la utilidad neta hasta alcanzar un monto equivalente al 20% del capital pagado. En ausencia de utilidades o de reservas de libre disposición la reserva legal deberá ser aplicada a la compensación de pérdidas, debiendo ser repuesta con las utilidades de ejercicios subsiguientes. Esta reserva puede ser capitalizada siendo igualmente obligatoria su reposición. Al 31 de diciembre de 2022 y al 31 de diciembre de 2021, esta reserva alcanzó el límite máximo establecido.

c) Restricciones a la distribución de ganancias

En cumplimiento de disposiciones legales y estatutarias se debe destinar el 5% de las utilidades a la constitución de la Reserva legal, hasta alcanzar el 20% del capital social. El requisito mencionado precedentemente en materia de Reserva Legal se encuentra cumplido.

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 P° 17

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

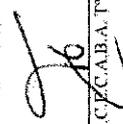
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

25 ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDAS DISTINTAS AL PESO ARGENTINO

A continuación, se presenta el detalle de los saldos de activos y pasivos en monedas distintas al peso argentino de la sociedad al 31 de diciembre de 2022, 2021 y al 1 de enero de 2021:

	31 de diciembre de 2022			31 de diciembre de 2021			01 de enero de 2021		
	Clase y monto de monedas distintas al peso	Tipo de cambio	Importe contabilizado en pesos	Clase y monto de monedas distintas al peso	Tipo de cambio	Importe contabilizado en pesos	Clase y monto de monedas distintas al peso	Tipo de cambio	Importe contabilizado en pesos
ACTIVO									
Activo no corriente									
Créditos por ventas	-	177,16	-	U\$S	4.611	102,72	U\$S	5.554	84,15
Total activo no corriente									
Activo corriente									
Créditos por ventas	U\$S	48.545.586	8.600.336.016	U\$S	49.565.505	102,72	U\$S	27.300.553	84,15
Otros Créditos	U\$S	19.356.284	3.429.159.273	U\$S	7.612.570	102,72	U\$S	15.837.548	84,15
Otros Créditos	EUR	-	-	EUR	-	102,72	EUR	166	103,07
Inversiones	U\$S	257.719	45.657.498	U\$S	-	102,72	U\$S	-	84,15
Efectivo y equivalentes de efectivo	U\$S	18.125.623	3.211.135.371	U\$S	78.191	102,72	U\$S	115.996	84,15
Total activo corriente									
TOTAL ACTIVO									
PASIVO									
Pasivo no corriente									
Deudas financieras	U\$S	131.858.104	23.359.981.705	U\$S	105.053.461	102,72	U\$S	109.642.751	84,15
Otros pasivos	U\$S	35.828.088	6.347.304.070	U\$S	27.268.251	102,72	U\$S	14.844.556	84,15
Total pasivo no corriente									
Pasivo corriente									
Cuentas por pagar	U\$S	73.742.652	13.064.248.228	U\$S	25.053.234	102,72	U\$S	40.905.355	84,15
Cuentas por pagar	EUR	1.583.115	300.658.077	EUR	102.839	116,37	EUR	324.230	103,53
Deudas financieras	U\$S	56.939.958	10.087.482.959	U\$S	42.306.600	102,72	U\$S	40.186.439	84,15
Otros pasivos	U\$S	43.307.643	7.672.382.034	U\$S	27.083.011	102,72	U\$S	17.668.800	84,15
Total pasivo corriente									
TOTAL PASIVO									

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 C.P.C.E.C.A.B.A. T.º 1º F.º 17
 (Socio)

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

26 INFORMACIÓN SOBRE PARTES RELACIONADAS

El siguiente cuadro presenta el importe de los saldos con partes relacionadas al 31 de diciembre de 2022, 2021 y 1 de enero de 2021:

	31.12.2022		
	Otros créditos	Cuentas por pagar y Otros pasivos	
	Corriente	Corriente	No corriente
Sociedades relacionadas			
Pluspetrol Resources Corporation (B.V)	304.974.562	10.830.770.140	15.317.150.313
Pluspetrol Energy S.A.	34.943.747	2.925.263.971	939.736.362
Pluspetrol Bolivia S.A.	-	253.162	-
Pluspetrol Norte S.A.	6.237.804	-	-
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	575.632.878	113.821.757	-
Pluspetrol Resources Corporation S.A	35.365.919	-	-
Pluspetrol International Inc.	5.086.618	57.557.690	-
Pluspetrol Angola Corporation Sucursal de Angola	-	191.333	-
Northwest Argentina LLC. - Sucursal Argentina	2.177.474	107.414.057	874.410.561
Pluspetrol Uruguay S.A.	-	121.375.682	-
Lítica Resources S.A.	542.110	-	-
	964.961.112	14.156.647.792	17.131.297.236

	31.12.2021		
	Otros créditos	Cuentas por pagar y Otros pasivos	
	Corriente	Corriente	No corriente
Sociedades relacionadas			
Pluspetrol Resources Corporation (B.V)	-	5.595.944.619	7.469.207.660
Pluspetrol Energy S.A.	12.256.961	127.418.305	2.901.343.862
Pluspetrol Bolivia S.A.	-	146.787	-
Pluspetrol Norte S.A.	3.790.060	-	-
Pluspetrol Peru Corporation S.A.	25.847.742	65.995.546	-
Pluspetrol Resources Corporation S.A	19.292.768	-	-
Pluspetrol International Inc.	2.931.834	46.630.668	-
Pluspetrol Angola Corporation Sucursal de Angola	228.244	-	-
Northwest Argentina LLC. - Sucursal Argentina	649.293	23.422.831	474.228.554
Pluspetrol Uruguay S.A.	-	21.558.463	-
Lítica Resources	263.477	-	-
	65.260.379	5.881.117.219	10.844.780.076

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.


 (Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 17

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)

27 CONTINGENCIAS

Reclamos por impuestos a las ganancias.

La Administración Federal de Ingresos Públicos ("AFIP") emitió determinaciones de oficio mediante las cuales practicó un ajuste en el impuesto a las ganancias liquidado por la Sociedad por los períodos fiscales 1999, 2000, 2001, 2003, 2004, 2005, 2006 y 2007 por haber deducido el cargo contable correspondiente a la amortización del costo de abandono de pozos. Las sumas determinadas, sin intereses ni multas, ascienden a \$1.071.542, \$285.385, \$280.356, \$88.304, \$720.590, \$1.111.714 y \$1.064.497 respectivamente (en valores nominales).

Además, el fisco resolvió aplicar una multa graduada en tres veces el importe del tributo determinado en concepto de impuesto a las ganancias del período fiscal 2004, cuyo importe asciende a \$2.161.771, y otra multa por omisión de impuesto de \$1.523.348 por los años 2006 y 2007, en valores nominales.

Pluspetrol interpuso recursos de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación ("TFN") contra las resoluciones por diferencia de impuestos y la resolución por multa del período fiscal 2004.

El 3 de abril de 2017 Pluspetrol adhirió a la moratoria de la Ley N° 27.260 "Regularización excepcional de las obligaciones tributarias, de la seguridad social y aduaneras", acordando cancelar el capital e intereses reclamados en 60 cuotas mensuales a partir del mes de abril de 2017. En consecuencia, se desistió de la acción y del derecho en el recurso de apelación que tramitaba ante el TFN, quedando cerrada la causa.

Al 31 de diciembre de 2022, no hay deuda por este concepto (Deuda al 31 de diciembre de 2021: \$892.044).

Véase nuestro informe de fecha 18 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.



C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17 (Socio)

PLUSPETROL SOCIEDAD ANONIMA
Número de Registro en la I.G.J.: 1.598.982

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
31 DE DICIEMBRE 2022 Y COMPARATIVOS
(Importes expresados en pesos argentinos)**

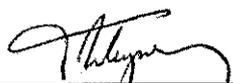
28 EVENTOS POSTERIORES A LA FECHA DEL ESTADO DE SITUACION FINANCIERA

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros han existido los siguientes hechos posteriores significativos:

- Con fecha 24 de enero de 2023 la Sociedad celebró un contrato de préstamo con el Banco Citibank N.A. por un monto de \$ 1.350.000.000, con fecha de vencimiento 24 de enero de 2024.
- Con fecha 14 de febrero de 2023 la Sociedad celebró un contrato de préstamo con el Banco Citibank N.A. por un monto de \$ 3.000.000.000, con fecha de vencimiento 14 de febrero de 2024.
- Con fecha 14 de febrero de 2023 la Sociedad celebró un contrato de préstamo con el Banco Santander Argentina S.A. por un monto de \$ 3.000.000.000, con fecha de vencimiento 14 de febrero de 2024.
- Con fecha 16 de febrero de 2023 la Sociedad celebró un contrato mutuo con Mercedes-Benz Camiones y Buses Argentina S.A.U. por un monto de U\$S 15.000.000 a ser desembolsado y repagados en pesos, garantizado por un aval de Banco Itaú Argentina S.A. El capital será cancelado el 16 de agosto de 2024.
- Con fecha 22 de febrero de 2023 la Sociedad celebró un contrato mutuo con Newsan S.A por un monto de U\$S 20.000.000 a ser desembolsado y repagados en pesos argentinos. El capital será cancelado el 22 de mayo de 2024.
- Con fecha 31 de marzo de 2023 la Sociedad celebró un contrato mutuo con Newsan S.A por un monto de U\$S 20.000.000 a ser desembolsado y repagados en pesos argentinos. El capital será cancelado el 28 de junio de 2024.
- Con fecha 5 de abril de 2023 la Sociedad celebró un contrato mutuo con Mercedes-Benz Camiones y Buses Argentina S.A.U por un monto de U\$S 8.000.000 a ser desembolsado y repagados en pesos argentinos, garantizado por un aval de Banco de Galicia y de Buenos Aires S.A.U. El capital será cancelado el 05 de octubre de 2024.
- Con fecha 13 de abril de 2023 la Sociedad celebró un contrato mutuo con Petroquímica Cuyo S.A.I.C por un monto de U\$S 25.000.000 a ser desembolsado y repagados en pesos argentinos. El capital será cancelado el 13 de abril de 2025.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros no han existido otros hechos posteriores significativos cuyo efecto sobre la situación patrimonial y los resultados de las operaciones de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022 o su exposición en nota a los presentes estados financieros, de corresponder, no hubieren sido considerados en los mismos según las NIIF.

Véase nuestro informe de fecha 13 de abril de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

 (Socio)

C.P.C.E.C. (B.A. T° 1 F° 17)
Dr. Fernando A. Rodríguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 264 F° 112

INFORME DE LA COMISION FISCALIZADORA

A los señores Accionistas de
Pluspetrol Sociedad Anónima

Informe sobre los estados financieros

En nuestro carácter de miembros de la Comisión Fiscalizadora de Pluspetrol Sociedad Anónima, de acuerdo con lo dispuesto en el inciso 5° del artículo 294 de la Ley General de Sociedades N° 19.550 hemos efectuado una revisión del inventario, el estado de situación financiera de Pluspetrol Sociedad Anónima al 31 de diciembre de 2022, los estados de resultados, del resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el ejercicio finalizado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa. Además, hemos revisado la Memoria del Directorio correspondiente a dicho ejercicio. La preparación y emisión de los mencionados estados financieros es responsabilidad de la Sociedad.

Los saldos al 31 de diciembre de 2021 que se exponen en los estados financieros se presentan a efectos comparativos y fueron revisados por nosotros.

Responsabilidad del Directorio de la Sociedad en relación con los Estados Financieros

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados financieros adjuntos de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) adoptadas como normas contables profesionales argentinas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) y por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CPCECABA). Asimismo, el Directorio es responsable de la existencia del control interno que considere necesario para posibilitar la preparación de estados financieros libres de incorrecciones significativas originadas en errores o en irregularidades.

Responsabilidad de la Comisión Fiscalizadora

Nuestro examen fue practicado de acuerdo con normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que los exámenes de los estados financieros se efectúen de acuerdo con las normas de auditoría vigentes, e incluyan la verificación de la razonabilidad de la información significativa de los documentos examinados y su congruencia con la restante información sobre las decisiones societarias de las que hemos tomado conocimiento, expuestas en actas de Directorio y Asamblea, así como la adecuación de dichas decisiones a la ley y los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. Para realizar nuestra tarea profesional, hemos efectuado una revisión del trabajo efectuado por los auditores externos de Pluspetrol Sociedad Anónima, Price Waterhouse & Co. S.R.L., quienes emitieron su informe de auditoría con fecha 18 de abril de 2023 sin salvedades. Una auditoría requiere que el auditor planifique y desarrolle su tarea con el objetivo de obtener un grado razonable de seguridad acerca de la inexistencia de manifestaciones no veraces o errores significativos en los estados financieros. Una auditoría incluye examinar, sobre bases selectivas, los elementos de juicio que respaldan la información expuesta en los estados financieros, así como evaluar las normas contables utilizadas, las estimaciones significativas efectuadas por la Sociedad y la presentación de los estados financieros tomados en su conjunto. No hemos evaluado los criterios empresarios de administración, comercialización ni producción, dado que ellos son de incumbencia exclusiva de la Sociedad.

Asimismo, en relación con la Memoria del Directorio correspondiente al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022, hemos verificado que contiene la información requerida por el artículo 66 de la Ley de Sociedades Comerciales y, en lo que es materia de nuestra competencia, que sus datos numéricos concuerdan con los registros contables de la Sociedad y otra documentación pertinente.

Conclusión

Basado en el trabajo realizado, con el alcance descrito en los párrafos anteriores, informamos que en nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Pluspetrol Sociedad Anónima al 31 de diciembre de 2022, los estados de resultados,



del resultado integral, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el ejercicio finalizado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa correspondiente al ejercicio terminado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) adoptadas como normas contables profesionales argentinas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) y por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CPCECABA).

Información sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de las disposiciones vigentes informamos:

- a) No tenemos observaciones que formular, en materia de nuestra competencia, en relación con la Memoria del Directorio, siendo las afirmaciones sobre hechos futuros responsabilidad exclusiva del Directorio.
- b) Se ha dado cumplimiento a lo dispuesto por el artículo 294 de la Ley de Sociedades Comerciales.
- c) Hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos y financiación del terrorismo previstos en las correspondientes normas profesionales emitidas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.
- d) Se ha verificado el cumplimiento por los señores Directores, de la garantía exigida a los administradores conforme a las Normas de la Inspección General de Justicia. Asimismo, la Sociedad ha adecuado las estipulaciones de sus Estatutos Sociales a lo requerido por dichas normas.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 18 de abril de 2023



Dr. Carlos A. Lagomarsino
Síndico titular
Por Comisión Fiscalizadora



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Accionistas, Presidente y Directores de
Pluspetrol S.A.
Domicilio legal: Lima 339
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT: 30-67822401-0

Informe sobre los estados financieros

Hemos auditado los estados financieros adjuntos de Pluspetrol S.A. (en adelante "la Sociedad") que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2022, los estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por el ejercicio finalizado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2021 son parte integrante de los estados financieros auditados mencionados precedentemente y, por lo tanto, deberán ser considerados en relación con esos estados financieros.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad ha optado y es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) adoptadas como normas contables profesionales argentinas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) y por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires (CPCECABA), tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés). Asimismo, el Directorio es responsable de la existencia del control interno que considere necesario para posibilitar la preparación de estados financieros libres de incorrecciones significativas originadas en errores o en irregularidades.

Responsabilidad de los auditores

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre los estados financieros adjuntos basada en nuestra auditoría. Hemos llevado a cabo nuestro examen de conformidad con las normas argentinas de auditoría establecidas en la Resolución Técnica N° 37 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE). Dichas normas exigen que cumplamos con los requerimientos de ética, así como que planifiquemos y ejecutemos la auditoría con el fin de obtener una seguridad razonable sobre si los estados financieros se encuentran libres de incorrecciones significativas.

Una auditoría conlleva la aplicación de procedimientos para obtener elementos de juicio sobre las cifras y otra información presentada en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la valoración del riesgo de incorrecciones significativas en los estados financieros. Al efectuar dicha



valoración del riesgo, el auditor debe tener en consideración el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable por parte de la Sociedad de los estados financieros, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados, en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la Sociedad. Una auditoría también comprende una evaluación de la adecuación de las políticas contables aplicadas, de la razonabilidad de las estimaciones contables realizadas por la dirección de la Sociedad y de la presentación de los estados financieros en su conjunto.

Consideramos que los elementos de juicio que hemos obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para fundamentar nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los estados financieros adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Pluspetrol S.A. al 31 de diciembre de 2022, su resultado integral y los flujos de efectivo por el ejercicio finalizado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.

Informe sobre cumplimiento de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos, respecto de Pluspetrol S.A., que:

- a) los estados financieros de Pluspetrol S.A. surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con normas legales, excepto porque se encuentran pendientes de transcripción al Libro Inventario y Balances;
- b) al 31 de diciembre de 2022 la deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de Pluspetrol S.A. que surge de los registros contables de la Sociedad ascendía a \$ 281.257.449,85, no siendo exigible a dicha fecha;
- c) hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos y financiación del terrorismo para Pluspetrol S.A. previstos en las correspondientes normas profesionales emitidas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 18 de abril de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO.S.R.L


(Socio)
C.P.C.E.C.B.A T° 1 - F° 17
Dr. Fernando A. Rodriguez
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.B.A T° 264 - F° 112



N° H 3674094



Profesional de Ciencias Económicas
de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires



Buenos Aires 19/04/2023 01 T. 34 Legalización: N° 573992

LEGALIZAMOS, de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2. inc. d y j) y 20.488 (Art. 21 inc. i) la actuación profesional de fecha 18/04/2023 referida a BALANCE de fecha 31/12/2022 perteneciente a PLUSPETROL S.A. 30-67822401-0 para ser presentada ante y declaramos que la firma inserta en dicha actuación se corresponde con la que el Dr. RODRIGUEZ FERNANDO CPT° 0264F° que se ha inscripto en el Libro de Matriculas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, y que ha cumplido con los requisitos de la Res. C. 236/88, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la firma en carácter de socio de PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L. Soc.

20-16402198- tiene registrada en la matricula profesional de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Dr. JUSTA DIANORA BARBOZA
C.P. (U.B.A.) T° 359 F° 50
L.A. (U.B.A.) T° 51 F° 170
SECRETARÍA DE LEGALIZACIONES

LA PRESENTE LEGALIZACION NO ES VALIDA SI CARECE DEL SELLO Y FIRMA DEL SECRETARIO DE LEGALIZACIONES.