

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

**Memoria y estados financieros al 31 de diciembre de 2022 y 2021 y
juntamente con el Informe de los Auditores Independientes y el Informe del
Síndico**

ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

CONTENIDO

Memoria

Estados Contables

Estado de Resultados Integrales
Estado de Situación Financiera
Estado de Cambios en el Patrimonio
Estado de Flujos de Efectivo
Notas a los Estados Contables

Informe de los Auditores Independientes

Informe del Síndico

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

MEMORIA

Correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022

(Información no auditada y no cubierta por el Informe de los Auditores Independientes)

Señores Accionistas de
PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

De acuerdo con las disposiciones legales y estatutarias vigentes, el Directorio somete a vuestra consideración la Memoria correspondiente al ejercicio económico N° 9 finalizado el 31 de diciembre de 2022 de PETRONAS E&P ARGENTINA S.A. (la "**Sociedad**").

I. Desempeño de la Sociedad

En el curso del ejercicio económico, la principal actividad de la Sociedad ha sido la exploración y explotación de hidrocarburos no convencionales. Sus accionistas son PETRONAS CARIGALI CANADA B.V. ("**PCCBV**") y PETRONAS CARIGALI INTERNATIONAL E&P B.V. ("**PCIEPBV**"), quienes poseen aproximadamente una participación del 70% y 30% del capital social y votos, respectivamente. El controlante indirecto de PCCBV y PCIEPBV es PETRONAS INTERNATIONAL CORPORATION LTD., lo cual tiene como único accionista a PETROLIAM NASIONAL BERHAD ("**PETRONAS**"). PETRONAS es una empresa estatal constituida en Malasia, líder multinacional en el mercado de petróleo y gas, y es la última sociedad controlante del grupo.

El 10 de diciembre de 2014, la Sociedad celebró determinados acuerdos con YPF S.A. ("**YPF**") y junto con la Sociedad, las "**Partes**", entre ellos, un Acuerdo de Inversión, un Acuerdo de Operaciones Conjuntas y una Unión Transitoria de Empresas (UTE) para la implementación de un proyecto para la explotación de hidrocarburos no convencionales en el área "La Amarga Chica" (el "**Área LACH**") en la provincia de Neuquén, Argentina (el "**Proyecto**"). La Sociedad es titular del 50% de los derechos de la concesión de explotación no convencional del área "La Amarga Chica" conforme fuera aprobado por el Decreto Provincial N° 772/2015 del Poder Ejecutivo de la provincia de Neuquén. Dichos acuerdos establecieron, entre otras cosas, la implementación de un programa piloto, consistente en tres fases para las cuales se acordaron diferentes compromisos de inversión a ser cumplidos por las Partes, cuyos montos en lo que respecta a la Sociedad ascendieron a un total de USD 475 millones (dólares estadounidenses cuatrocientos setenta y cinco millones) sin incluir el impuesto al valor agregado (el "**Programa Piloto**"). Los acuerdos mencionados se hicieron efectivos el 10 de mayo de 2015 como consecuencia del cumplimiento de ciertas condiciones precedentes establecidas en el Acuerdo de Inversión.

El 29 de octubre de 2018, la Sociedad concluyó el desarrollo de las actividades e inversiones correspondientes a la Fase III del Programa Piloto, y en virtud de lo establecido en el Acuerdo de Inversión, la Sociedad decidió continuar con el desarrollo del Proyecto e ingresar a la Etapa de Desarrollo del Proyecto (*Full Development Phase*) (la "**Etapas de Desarrollo**"). El 4 de diciembre de 2018 el Comité Operativo del Proyecto aprobó el Plan de Desarrollo (*Master Development Plan*) para la Etapa de Desarrollo, a ejecutarse en cuatro etapas dividiéndose el área "La Amarga Chica" por cada triángulo (Sur, Centro y Norte), y estimándose una cantidad total aproximada de 696 pozos (el "**Plan de Desarrollo**").

El 7 de noviembre de 2018 el Directorio de la Sociedad aprobó la Decisión Final de Inversión (*Final Investment Decision*) para la Etapa I del Plan de Desarrollo, por un monto total de hasta USD 600 millones (dólares estadounidenses seiscientos millones). De los USD 600 millones aprobados por la Decisión Final de Inversión, se estableció un préstamo de los accionistas de la Sociedad por hasta USD 327 millones (dólares estadounidenses trescientos veintisiete millones) para los gastos e inversiones de los años fiscales 2018 y 2019, con el fin de proporcionar una solución de financiamiento flexible para responder a los cambios del mercado y la volatilidad regulatoria en Argentina. Este préstamo fue finalmente utilizado durante los años 2019 y 2020 y se desembolsaron bajo el mismo USD 265,1 millones.

Por otro lado, el 24 de septiembre de 2019, las Partes firmaron un nuevo Acuerdo de Operaciones Conjuntas, el cual reemplazó al Acuerdo de Operaciones Conjuntas firmado el 10 de diciembre de 2014, con el fin de modificar ciertas provisiones del mismo en beneficio de ambas Partes y continuar con el desarrollo del Proyecto.

Adicionalmente, en mayo del 2021, el marco de la estrategia de monetización de crudo a largo plazo, se celebraron los siguientes acuerdos a los fines de establecer los términos y condiciones generales bajo los cuales la Sociedad realizará ventas de crudo:

- (i) Contrato de compra y venta de petróleo crudo ("**COSPA**") entre PEPASA (como vendedor) e YPF (como comprador) con una propuesta de términos y condiciones generales previamente acordados ("**GT&C**") para la venta de crudo al mercado interno, por un período de hasta 5 años, con vigencia a partir del 1 de junio de 2021 con opción de prórroga del contrato;
- (ii) La ejecución de contratos marco de acuerdos venta ("**FSA**") con otras refinerías nacionales calificadas y/o compradores nacionales, para la venta de petróleo crudo al mercado doméstico, por períodos de hasta 5 años a partir del 1 de junio de 2021 con opción de extensión del contrato;
- (iii) La extensión del mandato de ventas al contado mensuales con refinerías nacionales calificadas y/o compradores nacionales, cuando sea necesario, por un período de hasta 5 años a partir del 1 de junio de 2021 con opción de extensión y;
- (iv) La extensión del *sales and purchase agreement* entre PEPASA (como vendedor) con PETCO Trading UK Limited ("**PTUK**") (como comprador) para exportar crudo, por un período de hasta 5 años a partir del 1 de junio de 2021 con opción de extensión de contrato.

Por otro lado, en relación con la venta de gas, en abril del 2021, YPF y la Sociedad celebraron un acuerdo de asignación y disposición en virtud del cual PEPASA acordó asignar su participación de gas natural en el Área LACH a YPF, e YPF acordó asignar una parte de su participación de petróleo crudo en el Área LACH a PEPASA, de tal forma que YPF tendrá, durante la vigencia de dicho contrato, el derecho de tomar y disponer el cien por ciento (100%) del gas natural del Área LACH, y PEPASA tendrá el derecho de tomar y disponer una cantidad de petróleo crudo del Área LACH equivalente al gas asignado a YPF.

Durante el año 2022, en el marco del aumento de producción de hidrocarburos provenientes de las áreas de explotación no convencional ubicadas en la formación Vaca Muerta, Oleoductos del Valle S.A ("**OLDELVAL**") y Oil Tanking Ebytem S.A ("**OTE**"), lanzaron concursos públicos para la ampliación del sistema de transporte por ductos y despacho de hidrocarburos, respectivamente. En relación con el concurso de OLDELVAL, en diciembre del 2022 la Sociedad resultó adjudicataria de 2.756 m³/día. En cuanto a OTE, se destaca como hecho posterior al cierre del ejercicio, la adjudicación en favor de la Sociedad de 99.461 m³/mes en enero del 2023. Conforme dichas adjudicaciones, la Sociedad ha celebrado un Contrato de Transporte en Firme de Hidrocarburos Líquidos con OLDELVAL, y un Contrato de Reserva de Capacidad de Almacenamiento y Despacho a Buques Tanque en Firme, los cuales de no ser terminados anticipadamente, estarán vigentes hasta el 14 de noviembre de 2037.

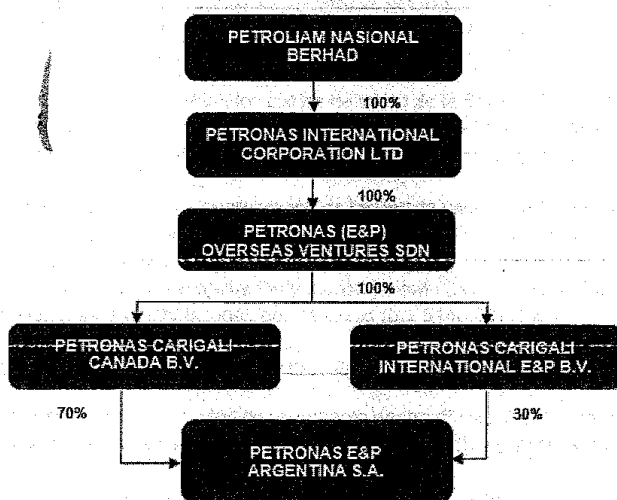
Asimismo, en noviembre del 2022 la Secretaría de Energía reconoció, mediante el dictado de la Resolución 779/2022, que la Sociedad resulta beneficiaria de los beneficios previstos en los artículos 6 y 7 del Régimen de Promoción de Inversión para la Explotación de Hidrocarburos, establecidos en el Decreto 929/2013, conforme fuera modificado por la Ley 27,007.

Por último, siguiendo la política de expansión y crecimiento impartida por PETRONAS, la Sociedad celebró un acuerdo de estudio y desarrollo conjunto para a fin de evaluar la viabilidad de ejecución de un proyecto integrado de gas natural licuado ("JSDA", por sus siglas en inglés) con YPF. El JSDA está estructurado por etapas contemplando la posibilidad de salida, permitiéndole a la Sociedad analizar la viabilidad del proyecto sobre la marcha y mitigar el riesgo asociado a la inversión.

Al 31 de diciembre de 2022, existen 159 (ciento cincuenta y nueve) pozos perforados, de los cuales 143 (ciento cuarenta y tres) se encuentran en producción, conforme los compromisos asumidos por la Sociedad para la Etapa 1 del Plan de Desarrollo.

Al 31 de diciembre de 2022, el capital social de la Sociedad asciende a la suma de \$ 8.772.953.261 pesos ocho mil setecientos setenta y dos millones, doscientos treinta y tres mil doscientos sesenta y uno).

A continuación se acompaña el organigrama societario de la Sociedad:



	2022 ARS	2021 ARS	Variación 2021-2022 ARS
Resultado operativo	36.802.859.549	23.546.025.916	13.256.833.633
Recupero (Deterioro) de propiedades, planta y equipos	-	14.059.144.583	(14.059.144.583)
Gastos Financieros	(4.859.463.517)	(2.590.896.278)	(2.268.567.239)
Ingresos Financieros	3.350.377.308	1.576.303.115	1.774.074.193

Resultado del ejercicio antes del impuesto a las ganancias	35.293.773.340	22.531.432.753	12.762.340.587
Impuesto a las ganancias	(13.543.908.152)	(1.016.071.752)	(12.527.836.400)
Resultado del ejercicio	21.749.865.188	21.515.361.001	234.504.187
Otros resultados integrales del ejercicio	43.258.807.216	4.955.036.299	38.303.770.917
Resultado integral del ejercicio	65.008.672.492	26.470.397.300	38.538.275.192

III. Variación del Estado de Resultados

Durante el ejercicio 2022, la Sociedad registró ingresos ordinarios por \$74.179.244.773, lo que representó un incremento de \$42.929.979.477 respecto del ejercicio anterior, en el que los ingresos ordinarios ascendieron a \$31.249.265.296. Dicha variación se justifica principalmente por:

- (i) Mayores ingresos por venta de crudo, debido a una mayor producción proveniente de los 143 pozos puestos en producción al cierre del ejercicio, en comparación con los 101 pozos al cierre del ejercicio anterior.
- (ii) Incremento del volumen de producción en un 27%, y un 15% de aumento en el precio de ventas domésticas, respecto de los valores del 2021.
- (iii) Incremento del volumen de producción en un 74%, y un 27% de aumento en el precio de las exportaciones vía intercompany, respecto de los valores del 2021.

Para el presente ejercicio 2022, los costos de venta de la Sociedad ascendieron a \$31.771.320.161, lo que representó un incremento de \$12.798.633.544 respecto del ejercicio anterior, en el que los costos de venta ascendieron a \$18.972.686.617. Dicha variación se justifica principalmente por:

- (a) Mayores cargos por depreciación de bienes de uso (por \$ 17.391.073.917), como consecuencia de una mayor producción y un mayor valor de bienes de uso debido al incremento en las inversiones en bienes de capital;
- (b) Mayores gastos de operación y mantenimiento (por \$1.718.191.009);
- (c) Honorarios y retribuciones por servicios (por \$440.487.699);
- (d) Alquileres (por \$425.836.864); y
- (e) Servidumbres y cánones (por \$8.109.309.472).

Los restantes rubros que han tenido un impacto dentro del resultado antes de impuestos, y que han variado significativamente durante el presente ejercicio respecto del ejercicio anterior fueron:

- (i) Gastos de comercialización: mostraron un incremento de \$2.114.869.929, principalmente relacionado con los derechos de exportación derivados del incremento en el volumen y precio de las exportaciones.
- (ii) Gastos administrativos: mostraron un incremento de \$700.497.788, principalmente relacionado con el aumento de los gastos relacionados con el personal directivo de la sociedad.
- (iii) Ingresos y gastos financieros: el resultado positivo bajo estos rubros ha disminuido en \$494 millones debido principalmente a la diferencia de cambio generada por las partidas monetarias que poseen moneda de origen distinta a la moneda funcional. Adicionalmente a esta menor ganancia, la Sociedad registró una mayor pérdida relacionada con el descuento a valor presente de créditos impositivos cuya

recuperabilidad es a largo plazo, y con los intereses del préstamo con Petronas (E&P) Overseas Ventures SDN ("PEPOV").

Finalmente, los Otros resultados integrales de la Sociedad han aumentado a \$43.258.807.216, y corresponde a la conversión a moneda de presentación (pesos argentinos) de las cifras incluidas en los presentes estados financieros, cuya moneda funcional es el dólar estadounidense.

	2022 ARS	2021 ARS	Variación 2022 - 2021
Activo no corriente	164.193.999.836	72.817.131.172	91.376.868.664
Activo corriente	37.333.440.965	15.465.334.794	21.868.106.171
Total activo	201.527.440.801	88.282.465.966	113.244.974.835
Patrimonio	114.659.081.591	49.476.499.099	65.182.582.492
Pasivo no corriente	22.456.690.702	24.427.705.723	(1.971.015.021)
Pasivo corriente	64.411.668.508	14.378.261.144	50.033.407.364
Total pasivo	86.868.359.210	38.805.966.867	48.062.392.343
Total pasivo y patrimonio	201.527.440.801	88.282.465.966	113.244.974.835

IV. Variación del Estado de Situación Patrimonial

Los Activos Totales de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022 ascendieron a \$201.527.440.801, en comparación con \$88.282.465.966 al 31 de diciembre de 2021. Este incremento se origina principalmente en:

(i) [Un mayor activo no corriente, que al cierre del ejercicio 2022 ascendió a \$164.193.999.836, y represento un incremento de \$91.376.868.664 respecto del ejercicio anterior (\$72.817.131.172).

Este incremento está directamente relacionado al mayor nivel de inversiones de capital efectuado durante 2022, de acuerdo al Plan de Desarrollo.

(ii) Un aumento del activo corriente de \$37.333.440.965, que se basa principalmente en: (a) una aumento del Efectivo y equivalentes al efectivo de \$10.883.002.145, debido a la aplicación de efectivo a partir de las actividades operativas y de inversión; (b) un aumento de los Otros Activos financieros, por \$4.308.192.187, (c) un aumento de los Otros Activos no financieros, por \$ 3.478.451.885 y (d) un aumento de las Cuentas por cobrar comerciales, de \$3.246.647.873 , principalmente relacionadas con los créditos generados por la venta de la producción de crudo del mes de diciembre de 2022.

Los pasivos totales de la Sociedad al cierre del presente ejercicio ascendieron a \$ 86.868.359.210, \$ 48.062.392.343 mayores respecto de los \$ 38.805.966.867 registrados al cierre del ejercicio anterior. Dicho incremento se relaciona principalmente con el préstamo con PEPOV, que si bien al final del presente ejercicio no se han recibido fondos por este concepto, pero si devengado intereses por USD 22.424.183.

El Patrimonio Neto se aumentó a \$ 114.659.081.591 durante el presente ejercicio, principalmente como consecuencia de Otros resultados Integrales y los Resultados no asignados, que ascendieron a \$ 75.551.717.544 y \$ 21.749.865.188 respectivamente, y cuya variación se explica en la sección anterior.

Los principales indicadores financieros se muestran en el siguiente cuadro:

	2022 ARS	2021 ARS
Liquidez (Activo Corriente/ Pasivo Corriente)	0,93	1,08
Solvencia (Patrimonio/ Pasivo Total)	1,32	1,27
Innovización del capital (Activo No corriente/ Activo total)	0,08	0,82
Rentabilidad (Resultado del Ejercicio/ Patrimonio)	0,21	0,54

V. Resultados no asignados

El resultado del ejercicio bajo consideración arrojó ganancias que ascienden a la suma de \$ 21.749.865.188. Por lo que el Directorio propone destinar: (i) el 5% del saldo positivo del ejercicio, es decir, la suma de \$ 1.087.493.259 a constituir una Reserva Legal; y [(ii) de acuerdo con un criterio de prudente administración y de razonabilidad, por razones de política comercial, teniendo en consideración los proyectos de la Sociedad, destinar el saldo restante en la suma de \$ 20.662.371.929 a constituir una Reserva Facultativa, en los términos del artículo 70 de la Ley General de Sociedades N° 19.550.]

VI. Perspectivas futuras

La Sociedad continuará desarrollando actividades de inversión y desarrollo en el marco de la Etapa de Desarrollo del Proyecto (*Full Development Phase*) de conformidad con el Plan de Desarrollo (*Master Development Plan*). Asimismo, en virtud del JSDA la Sociedad continuará trabajando conjuntamente con YPF a fin de evaluar la viabilidad de ejecución del proyecto integrado de gas natural licuado.

VII. Renovación de autoridades

Conforme a las disposiciones legales vigentes, cesan en sus mandatos los actuales directores Sres. Mark Patrick Fitzgerald, Nazri Idzlan Bin Abdul Malek y Javier Sebastián Rodríguez Galli y los Síndicos Titular y Suplente los Sres. Estanislao Hernán Olmos y Mariano Luis Luchetti, respectivamente.

Corresponde en consecuencia, la elección de los Directores Titulares, y Síndicos Titular y Suplente

Saludamos a los señores Accionistas con nuestra mayor consideración.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 19 de mayo de 2023.

EL DIRECTORIO

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Domicilio legal: Ingeniero Butty 275 Piso 11, Ciudad Autónoma de Buenos Aires

EJERCICIO ECONÓMICO N° 9 INICIADO EL 1° DE ENERO DE 2022

Y FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

(Expresados en pesos – Nota 2.3.1 a los estados financieros)

Actividad principal de la Sociedad: realizar por su cuenta, por intermedio de terceros o asociada a terceros, el estudio, la exploración y la explotación de los yacimientos de hidrocarburos líquidos y/o gaseosos y demás minerales, como, asimismo, el transporte, almacenamiento, tratamiento y comercialización de estos productos y sus subproductos derivados directos e indirectos, así como también realizar cualquier otra actuación complementaria de su actividad extractiva, industrial y/o comercial.

Fecha de inscripción en el Registro Público: 5 de diciembre de 2014, bajo el N° 23.740 del Libro 72 de Sociedades por Acciones.

Número de Registro en la Inspección General de Justicia (IGJ): 1885615

Número de Expediente en la IGJ: 7260903

Fecha en que se cumple el plazo de duración del contrato social: 5 de diciembre de 2113

Número de Clave Única de Identificación Tributaria (CUIT): 30-71478616-0

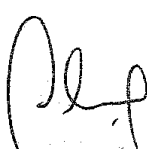
Datos de la sociedad controlante:

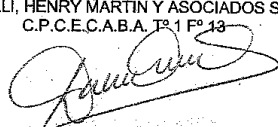
- Denominación: PETRONAS Carigali Canada B.V.
- Domicilio legal: Ingeniero Enrique Butty 275 Piso 11, Ciudad Autónoma de Buenos Aires
- Actividad principal: Exploración, explotación, procesamiento y comercialización de hidrocarburos; financiar, administrar y participar de otras sociedades; otorgar garantías y realizar cualquier acto vinculado al logro de dichos fines
- Participación de la sociedad controlante sobre el patrimonio y votos: 70%

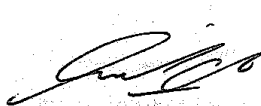
COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL

Cantidad de acciones		Suscripto, emitido e integrado (Nota 17)	Suscripto, emitido, integrado e inscripto (Nota 17)
31-12-2022		31-12-2022	
8.773.953.261	Acciones ordinarias, nominativas, no endosables, de valor nominal \$1 cada una y con derecho a 1 voto por acción.	8.773.953.261	8.600.043.261

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 43


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

(expresados en pesos - Nota 2.3.1 a los estados financieros)

	Nota	31-12-2022	31-12-2021
Ingresos ordinarios de contratos con clientes		73.890.714.179	31.056.796.531
Ingresos por prestación de servicios		288.530.594	192.468.765
Ingresos ordinarios		74.179.244.773	31.249.265.296
Costo de ventas y costos por prestación de servicios	6	(31.771.320.161)	(18.972.686.617)
Resultado bruto		42.407.924.612	12.276.578.679
Gastos de comercialización	8	(3.259.372.085)	(1.144.502.156)
Gastos de administración	7	(2.345.692.978)	(1.645.195.190)
Recupero de deterioro de propiedades planta, y equipos	11	-	14.059.144.583
Resultado operativo		36.802.859.549	23.546.025.916
Gastos financieros	5	(4.859.463.517)	(2.590.896.278)
Ingresos financieros	5	3.350.377.308	1.576.303.115
Resultado antes de impuesto a las ganancias		35.293.773.340	22.531.432.753
Impuesto a las ganancias	9	(13.543.908.152)	(1.016.071.752)
Resultado del ejercicio		21.749.865.188	21.515.361.001
Otro resultado integral			
Diferencias de conversión	2.3.1	43.258.807.304	4.955.036.299
Otros resultados integrales del ejercicio		43.258.807.304	4.955.036.299
Resultado integral del ejercicio		65.008.672.492	26.470.397.300
Ganancia por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad			
Ganancia por acción básica y diluida	10	2,5858	2,5600

Las notas y anexos son parte integrante de estos estados financieros.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

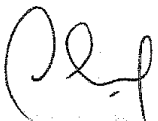
PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

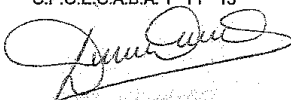
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

(expresados en pesos - Nota 2.3.1 a los estados financieros)

	Nota	31-12-2022	31-12-2021
ACTIVO			
ACTIVO NO CORRIENTE			
Propiedades, planta y equipos	11	164.193.999.836	72.816.214.772
Derechos de uso de activos	21	-	916.400
Total del activo no corriente		164.193.999.836	72.817.131.172
ACTIVO CORRIENTE			
Inventarios	14	41.798.776	95.467.343
Otras cuentas por cobrar	23	-	10.327
Otros activos no financieros	24	6.346.126.568	2.867.674.683
Cuentas por cobrar comerciales	15	12.250.706.719	9.004.058.846
Inversiones en activos financieros	25	6.864.642.043	2.556.449.856
Derechos de uso de activos		5.490.975	-
Efectivo y equivalentes de efectivo	16	11.824.675.884	941.673.739
Total del activo corriente		37.333.440.965	15.465.334.794
Total del activo		201.527.440.801	88.282.465.966

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

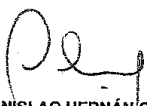
ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

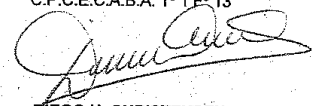
(expresados en pesos - Nota 2.3.1 a los estados financieros)

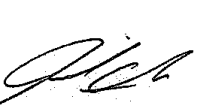
	Nota	31-12-2022	31-12-2021
PATRIMONIO			
Capital social	17	8.773.953.261	8.600.043.261
Contribución de los accionistas	13	6.020.359.317	6.020.359.317
Otros resultados integrales		75.551.717.544	32.292.910.240
Reserva legal		128.159.314	6.217.241
Reserva facultativa		2.435.026.967	118.127.580
Resultados no asignados	18	21.749.865.188	2.438.841.460
Total del patrimonio		114.659.081.591	49.476.499.099
PASIVO NO CORRIENTE			
Préstamos	13	16.446.802.492	21.332.608.872
Pasivo por impuesto diferido	9	5.128.082.395	2.770.105.978
Otros pasivos	2.3.17	881.805.815	324.990.873
Total del pasivo no corriente		22.456.690.702	24.427.705.723
PASIVO CORRIENTE			
Préstamos	13	24.389.745.940	-
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	20	25.644.678.525	8.968.525.829
Deudas sociales y fiscales	12	14.371.726.524	5.408.893.444
Pasivo por arrendamientos	21	5.517.519	841.871
Total del pasivo corriente		64.411.668.508	14.378.261.144
Total del pasivo		86.868.359.210	38.805.966.867
Total pasivo y patrimonio		201.527.440.801	88.282.465.966

Las notas y anexos son parte integrante de estos estados financieros.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.
ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO
POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 y 2021

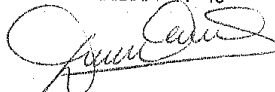
(expresados en pesos - Nota 2.3.1 a los estados financieros)

	Capital Social	Contribución de los accionistas	Otros resultados Integrales	Reserva Legal	Reserva Facultativa	Resultados no asignados	Total del patrimonio
Saldos al 1° de enero de 2021	8.396.643.261	6.020.359.317	27.337.873.941	6.217.241	118.127.580	-19.076.519.541	22.802.701.799
Contribución de los accionistas (Nota 13)	203.400.000	-	-	-	-	-	203.400.000
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-
Otros resultados Integrales del ejercicio	-	-	4.955.036.299	-	-	21.515.361.001	21.515.361.001
Saldos al 31 de diciembre de 2021	8.600.043.261	6.020.359.317	32.292.910.240	6.217.241	118.127.580	2.438.841.460	49.476.499.099
Distribución de resultados dispuesto por la Asamblea General de Accionistas de julio 2022	-	-	-	121.942.073	2.316.899.387	(2.438.841.460)	-
Aumento de capital social dispuesto por la Asamblea General de Accionistas de diciembre de 2022 (Nota 17)	173.910.000	-	-	-	-	-	173.910.000
Resultado del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-
Otros resultados Integrales del ejercicio	-	-	43.258.807.304	-	-	21.749.865.188	21.749.865.188
Saldos al 31 de diciembre de 2022	8.773.953.261	6.020.359.317	75.551.717.544	128.159.314	2.435.026.967	21.749.865.188	114.659.081.591

Las notas y anexos son parte integrante de estos estados financieros.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Sindico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO POR LOS

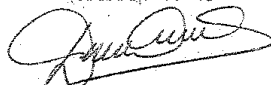
EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021
(expresados en pesos - Nota 2.3.1 a los estados contables)

	31-12-2022	31-12-2021
Actividades operativas		
Ganancia antes de impuesto a las ganancias	35.293.773.340	22.531.432.753
Ajustes para conciliar el resultado antes de impuestos con los flujos de efectivo netos:		
Depreciación de propiedades, planta y equipos y derecho de uso de activos	17.396.793.665	11.836.785.189
Bajas de propiedades, planta y equipos	2.129.893.609	413.725.456
Descuento de créditos	(1.112.840.247)	(1.112.840.247)
Intereses devengados por préstamos	3.023.459.845	1.548.540.225
Diferencia de conversión	23.856.986.919	250.465.171
Resultados financieros de efectivo y equivalentes de efectivo	(3.644.687.355)	(463.462.868)
Recuperó de deterioro de propiedad, planta y equipo	-	(14.059.144.583)
Cambios netos en activos y pasivos operativos:		
Cuentas por cobrar comerciales	(3.246.647.873)	(6.380.221.755)
Otras cuentas por cobrar	1.023.643.107	1.110.943.730
Inventarios	53.668.567	(37.413.503)
Otros activos no financieros	(3.478.451.885)	(1.793.333.856)
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	(4.150.675.338)	6.037.384.623
Deudas sociales y fiscales	(4.688.174.063)	912.325.202
Otros pasivos	556.814.942	99.936.874
Flujo de efectivo neto generado por actividades operativas	84.377.884.080	20.895.122.411
Actividades de inversión		
Adquisición de propiedades, planta y equipos	(73.000.223.435)	(18.891.836.483)
Flujo de efectivo neto utilizado en actividades de inversión	(73.000.223.435)	(18.891.836.483)
Actividades de financiación		
Aportes de los propietarios	173.910.000	203.400.000
Pagos por arrendamientos	(5.063.668)	(5.063.668)
Flujo de efectivo neto generado por las actividades de financiación	168.846.332	198.336.332
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	11.546.506.977	2.201.622.260
Resultados financieros de efectivo y equivalentes de efectivo	3.644.687.355	463.462.868
Efectivo y equivalentes de efectivo al 1° de enero	3.498.123.595	833.038.467
Efectivo y equivalentes de efectivo al 31 de diciembre	18.689.317.927	3.498.123.595

Las notas y anexos son parte integrante de estos estados financieros.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

POR LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022 Y 2021

(cifras expresadas en pesos - Nota 2.3.1 a los estados contables, excepto en donde se indique en forma expresa)

1. NATURALEZA Y OPERACIONES DE LA SOCIEDAD

PETRONAS E&P Argentina S.A. (la "Sociedad") fue constituida el 3 de diciembre de 2014 por sus accionistas PETRONAS Carigali Canada B.V y PETRONAS Carigali International E&P B.V, con participaciones del 70% y 30% respectivamente. Ambos accionistas pertenecen al grupo PETRONAS (Petroliam Nasional Berhad), empresa multinacional líder en el mercado de petróleo y gas de Malasia.

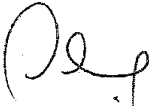
Durante el año 2018, la Sociedad continuó con el desarrollo de las actividades e inversiones correspondientes a la Fase III del Programa Piloto. En este sentido, y en cumplimiento con los compromisos de inversión asumidos en el Acuerdo de Inversión respecto de la Fase III, durante el año 2018 la Sociedad contribuyó en el Programa Piloto la suma aproximada de USD 188 millones (dólares estadounidenses ciento ochenta y ocho millones) equivalente al 100% del monto total comprometido para la última fase del Programa Piloto. Para ello, los accionistas de la Sociedad efectuaron diversos aportes de capital durante el transcurso de ese año.

El 29 de octubre de 2018, la Sociedad concluyó con las tareas correspondientes a la Fase III, y en virtud de lo establecido en el Acuerdo de Inversión, la Sociedad notificó el 30 de noviembre de 2018 a YPF la decisión de no ejercer su derecho de salida anticipada del Proyecto y, en consecuencia, ingresar a la Etapa de Desarrollo (Full Development Phase). Como resultado del Programa Piloto se obtuvieron 33 (treinta y tres) pozos de los cuales: 31 (treinta y uno) se encontraban en producción, 1 (uno) no se encontraba en producción y 1 (uno) se encontraba en etapa de terminación. Adicionalmente, se destaca que al 31 de diciembre de 2018, existían 4 (cuatro) pozos en etapa de perforación correspondientes a la Etapa de Desarrollo. Al 31 de diciembre de 2020, 69 pozos están en producción y 87 han sido perforados, de acuerdo con los compromisos asumidos por la Compañía para la Etapa I del Plan Maestro de Desarrollo.

Durante el año 2019 continuó vigente el contrato de compraventa de petróleo crudo celebrado el 10 de diciembre de 2014 entre YPF y la Sociedad, por medio del cual se le otorga a YPF el derecho a la primera oferta con respecto a las ventas de petróleo crudo provenientes de la producción del Proyecto, efectuadas por la Sociedad, el cual deberá ser ejercido en los términos allí establecidos. Una adenda al contrato fue celebrada con fecha 24 de septiembre de 2019, en la que se extiende su vigencia hasta el 10 de mayo de 2020. Asimismo, en materia de gas natural, continuó vigente -entre otros contratos- el contrato de compraventa de gas celebrado entre YPF y la Sociedad, el cual ha sido prorrogado hasta abril 2021.

En abril del 2021, expiro el contrato de compraventa de gas celebrado entre YPF y la Sociedad y se celebró un nuevo acuerdo de asignación y disposición en virtud del cual PEPASA acuerda asignar su participación de gas natural en el Área LACH a YPF, e YPF acuerda asignar una parte de su participación de petróleo crudo en el Área LACH a PEPASA, de tal forma que YPF tendrá, durante la vigencia del Contrato, el derecho de tomar y disponer el cien por ciento (100%) del gas natural en el Área LACH, y PEPASA tendrá el derecho de tomar y disponer una cantidad superior al el cincuenta por ciento (50%) del petróleo crudo en LACH en compensación.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

En mayo del 2021, el marco de la estrategia de monetización de crudo a largo plazo, se celebraron los siguientes acuerdos:

(i) COSPA entre PEPASA (como vendedor) e YPF SA ("YPF") (como comprador) con una propuesta de GT&C previamente acordados para la venta de crudo al mercado interno, por un período de hasta 5 años, con vigencia a partir del 1 de junio de 2021 con opción de prórroga del contrato;

(ii) La ejecución de FSAs con cualquier refinería nacional calificada y/o compradores nacionales, para la venta de petróleo crudo al mercado doméstico, por períodos de hasta 5 años a partir del 1 de junio de 2021 con opción de extensión del contrato;

(iii) La extensión del mandato de ventas al contado mensuales con cualquier refinería nacional calificada y/o compradores nacionales, cuando sea necesario, por un período de hasta 5 años a partir del 1 de junio de 2021 con opción de extensión y;

(iv) La extensión del SPA entre PEPASA (como vendedor) con PTUK (como comprador) para exportar crudo, por un período de hasta 5 años a partir del 1 de junio de 2021 con opción de extensión de contrato.

Durante el año 2022, en el marco del aumento de producción de hidrocarburos provenientes de las áreas de explotación no convencional ubicadas en la formación Vaca Muerta, OLDELVAL y OTE, lanzaron concursos públicos para la ampliación del sistema de transporte por ductos y despacho de hidrocarburos, respectivamente. En relación a los concursos, la Sociedad participó y resultó adjudicataria en ambos, celebrando sendos contratos por los servicios asociados.

En el marco de los concursos públicos mencionados en el párrafo precedente, la Sociedad se comprometió a realizar desembolsos por un total de aproximadamente USD 80 millones (sin impuestos). A la fecha de los presentes estados financieros, se han realizado desembolsos por aproximadamente USD 9 millones (sin impuestos).

Asimismo, en noviembre del 2022 la Secretaría de Energía reconoció, mediante el dictado de la Resolución 779/2022, que la Sociedad resulta beneficiaria de los beneficios previstos en los artículos 6 y 7 del Régimen de Promoción de Inversión para la Explotación de Hidrocarburos, establecidos en el Decreto 929/2013, conforme fuera modificado por la Ley 27.007.

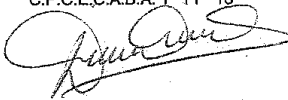
Por último, siguiendo la política de expansión y crecimiento impartida por PETRONAS, la Sociedad celebró un JSDA YPF. El JSDA está estructurado por etapas contemplando la posibilidad de salida, permitiéndole a la Sociedad analizar la viabilidad del proyecto sobre la marcha y mitigar el riesgo asociado a la inversión.

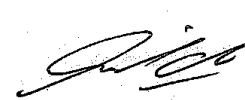
2. BASES DE PREPARACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1 Normas contables aplicadas

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

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 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
- 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.

La Sociedad ha optado por aplicar las normas indicadas en el acápite (a) precedente.

Los presentes estados financieros se han preparado sobre la base del costo histórico, excepto por ciertos activos y pasivos financieros que se han medido al valor razonable. Los presentes estados financieros se presentan en pesos argentinos, excepto cuando se indique lo contrario.

Estos estados financieros han sido aprobados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 19 de mayo de 2023. Los hechos posteriores han sido considerados hasta esa fecha (Nota 29).

2.2. Participación en Unión Transitoria de Empresa ("UTE")

La participación de la Sociedad en la UTE La Amarga Chica al 31 de diciembre de 2022 y 2021 ha sido consolidada línea por línea en base a la participación proporcional que la Sociedad mantiene sobre los activos, pasivos, costos y gastos de dicha UTE, en base al porcentaje que surge del Contrato constitutivo de la misma, y que asciende al 50%. Dicha consolidación proporcional ha sido realizada en base a los estados financieros de la UTE al 31 de diciembre de 2022 y de 2021, según se describe en la Nota 4.

2.3. Resumen de políticas contables significativas

Las siguientes son las políticas contables significativas aplicadas por la Sociedad en la preparación de sus estados financieros:

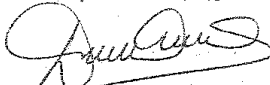
2.3.1 Moneda Funcional y de Presentación

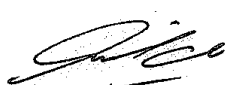
a) Moneda funcional

La moneda funcional, que corresponde a la moneda del entorno económico primario en el que opera la Sociedad, es el dólar estadounidense ("USD"). La determinación de ésta puede involucrar ciertos juicios para identificar el entorno económico primario y la Sociedad puede reconsiderarla si hay un cambio en las condiciones que sea determinante para el entorno económico primario.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

b) Moneda de presentación

De acuerdo con lo establecido por las normas aplicables, la Sociedad debe presentar sus estados financieros en pesos argentinos ("ARS") como moneda de presentación. En consecuencia, los estados financieros preparados en la moneda funcional de la Sociedad fueron convertidos a moneda de presentación utilizando los siguientes procedimientos:

- Los activos y pasivos se convirtieron al tipo de cambio de cierre correspondiente a la fecha de cada estado de situación financiera presentado.
- Las cuentas del patrimonio se convirtieron al tipo de cambio histórico.
- Las partidas del estado del resultado integral se convirtieron al tipo de cambio de la fecha de las transacciones (o, por razones prácticas y cuando el tipo de cambio no ha variado significativamente, al tipo de cambio promedio de cada mes).

Todas las diferencias de conversión a moneda de presentación que se produzcan como resultado de lo anterior, se exponen en Otros resultados integrales en el rubro "Diferencias de conversión".

c) Bases de conversión

Los activos y pasivos en moneda funcional han sido convertidos a la moneda de presentación utilizando los siguientes tipos de cambio, respectivamente:

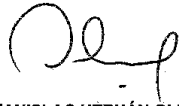
	31-12-2022	31-12-2021
Peso Argentino	177,16	102,52

Tal como se describe en los párrafos anteriores, la Sociedad debe preparar sus estados financieros utilizando el dólar estadounidense como su moneda funcional y el peso argentino como su moneda de presentación. A tal fin, el proceso de conversión de su moneda funcional a su moneda de presentación se realizó siguiendo la metodología prevista en la NIC 21.

En relación con dicho proceso de conversión, y teniendo en cuenta el contexto de alta inflación en Argentina, al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la Dirección de la Sociedad había tenido en consideración los lineamientos definidos en la NIC 29 y la CINIF 7. Sin embargo, ni dichas normas, ni la NIC 21 contemplan la metodología de reexpresión en moneda constante en el caso que la moneda funcional sea una moneda estable pero la moneda de presentación corresponda a una economía de alta inflación. La FACPCE ha publicado con fecha 22 de octubre de 2020 la Guía de Aplicación de las Normas Contables Sobre Ajuste por Inflación N°2, en la cual establece, para estos casos, que una entidad deberá elaborar una política contable al respecto. En este sentido, los estados financieros por los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2022 y 2021 han sido preparados convirtiendo la moneda funcional a la moneda de presentación sin incluir efectos adicionales por reexpresión.

Efecto impositivo en Otro Resultado Integral

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Los resultados imputados dentro de otro resultado integral por la conversión de los estados financieros de la Sociedad a su moneda de presentación (ARS), 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.

d) Transacciones y saldos

Las transacciones en moneda distinta a la moneda funcional de la Sociedad se consideran transacciones en moneda extranjera y son registradas por la Sociedad al tipo de cambio de su moneda funcional a la fecha de la transacción.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda distinta a la moneda funcional de la Sociedad se convierten a la moneda funcional al tipo de cambio vigente a la fecha de cierre del ejercicio sobre el que se informa. Las pérdidas y ganancias que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en pesos argentinos (moneda de curso legal), se reconocen en otros resultados integrales.

Las partidas no monetarias que se miden en términos de su costo histórico en moneda distinta a la moneda funcional se convierten utilizando las tasas de cambio vigentes a la fecha de las transacciones originales. Las partidas no monetarias que se miden por su valor razonable en moneda distinta a la moneda funcional se convierten utilizando las tasas de cambio a la fecha en la que se determina ese valor razonable.

2.3.2 Clasificación entre corriente y no corriente

La Sociedad presenta activos y pasivos en el estado de situación financiera basados en corriente y no corriente

Un activo es corriente cuando:

- Se espera realizar o pretender vender o consumir en el ciclo operativo normal.
- Se lleva a cabo principalmente con fines comerciales.
- Se espera que se realice dentro de los doce meses posteriores al período del informe.
- Efectivo o equivalentes de efectivo a menos que se restrinja su intercambio o uso para liquidar una responsabilidad por al menos doce meses después del período del informe.

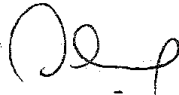
Todos los demás activos se clasifican como no corrientes.

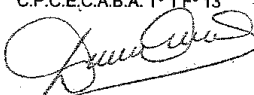
Un pasivo es corriente cuando:

- Se espera que se liquide en el ciclo normal de operación.
- Se lleva a cabo principalmente con fines comerciales.
- Se debe liquidar dentro de los doce meses posteriores al período del informe.
- No existe un derecho incondicional para diferir la liquidación de la responsabilidad por al menos doce meses después del período de información.

La compañía clasifica todos los otros pasivos como no corrientes.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOs
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Los activos y pasivos por impuesto a las ganancias diferidos se clasifican como activos y pasivos no corrientes.

2.3.3 Reconocimiento de Ingresos

La NIIF 15 presenta un modelo detallado de cinco pasos para explicar los ingresos procedentes de contratos con clientes, independientemente del tipo de transacción que genera los ingresos o de la industria de que se trate. Estos cinco pasos incluyen: (i) identificación del (los) contrato(s) de ingresos celebrado(s) con el cliente; (ii) identificación y segregación de las distintas obligaciones de hacer asumidas en el contrato; (iii) determinación del precio de la transacción; (iv) asignación del precio de la transacción a cada una de las distintas obligaciones de hacer asumidas en el contrato; y (v) reconocimiento del ingreso cuando (o a medida que) la entidad cumple con cada uno de los compromisos asumidos en el contrato.

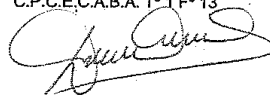
Su principio fundamental reside en que una entidad debe reconocer el ingreso para representar la transferencia de bienes o servicios prometidos a los clientes, en un importe que refleje la contraprestación que la entidad espera recibir a cambio de esos bienes o servicios, al momento de satisfacer una obligación de desempeño. Un activo se transfiere cuando (o a medida que) el cliente obtiene el control de ese activo, definido como la capacidad para dirigir el uso y obtener sustancialmente todos los beneficios restantes del activo. La NIIF 15 requiere analizar:

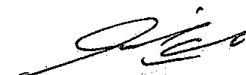
- Si el contrato (o la combinación de contratos) contiene más de un bien o servicio prometido, cuándo y cómo los bienes o servicios deberían ser otorgados.
- Si el precio de transacción distribuido a cada obligación de desempeño debería ser reconocido como ingreso a lo largo del tiempo o en un momento determinado. Según la NIIF 15, una entidad reconoce un ingreso cuando se satisface la obligación, es decir, cuando el control de los bienes y servicios que posee una obligación en particular es transferido al cliente. El nuevo modelo no incluye lineamientos separados para la "venta de bienes" y la "provisión de servicios"; en su lugar, requiere que las entidades evalúen si el ingreso debería ser reconocido a lo largo del tiempo o en un momento en específico, sin importar si el ingreso incluye "la venta de bienes" o "la provisión de servicios".
- Cuando el precio de transacción incluya un elemento de estimación de pagos variables, cómo afectará el monto y el tiempo para que se reconozca el ingreso. El concepto de estimación de pago variable es amplio. Se considera un precio de transacción como variable por los descuentos, reembolsos, créditos, concesiones de precio, incentivos, bonos de desempeño, penalizaciones y acuerdos de contingencia. El nuevo modelo introduce una gran condición para que una consideración variable sea reconocida como ingreso: solo hasta que sea muy poco probable que ocurra un cambio significativo en el importe del ingreso acumulado, cuando se hayan resuelto las incertidumbres inherentes a la estimación de pago variable.
- Cuando los costos incurridos para concretar un contrato y los costos para cumplirlo puedan reconocerse como un activo.

La Sociedad reconoce los ingresos ordinarios de contratos con clientes (los cuales son su principal fuente de ingresos) en un punto en el tiempo cuando el control sobre el crudo es transferido al cliente, generalmente cuando es entregada la producción a este último. Los ingresos por prestación de servicios se relacionan con servicios de ingeniería y son reconocidos por la Sociedad a lo largo del tiempo en que el servicio es prestado. Como contrapartida un crédito por venta es reconocido (en el rubro Cuentas por cobrar comerciales). Dicho

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

crédito representa el derecho incondicional que posee la Sociedad de recibir la contraprestación adeudada por el cliente. Por su parte, la facturación se realiza en cada momento en que se produce la venta o prestación de servicio y la contraprestación es recibida habitualmente en un plazo menor a 90 días, por lo cual no se reconocen componentes financieros implícitos. Para ambos tipos de ingresos la Sociedad ha identificado una única obligación de desempeño.

2.3.4 Impuesto a las ganancias corriente y diferido

El cargo por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende el impuesto corriente y el diferido. El impuesto a las ganancias es reconocido en el resultado del ejercicio, excepto en la medida que se refiera a partidas reconocidas en Otros resultados integrales o directamente en el patrimonio, en cuyo caso, el impuesto a las ganancias es también reconocido en Otros resultados integrales o directamente en el patrimonio, respectivamente.

El cargo por impuesto a las ganancias corriente es calculado en base a las leyes impositivas a la fecha de cierre. La Gerencia de la Sociedad evalúa periódicamente las posiciones tomadas en las declaraciones impositivas respecto a situaciones en las que la regulación fiscal aplicable esté sujeta a interpretación y, en caso necesario, establece provisiones en función del importe que estima se deberá pagar a las autoridades fiscales. Cuando los tratamientos fiscales son inciertos y se considera probable que una autoridad tributaria acepte el tratamiento fiscal dado por la Sociedad, el impuesto a las ganancias se reconoce de acuerdo con sus declaraciones. Si no se considera probable, la incertidumbre se refleja utilizando la cantidad más probable o un valor esperado, dependiendo de qué método predice mejor la resolución de la incertidumbre.

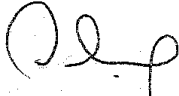
El impuesto a las ganancias diferido es reconocido de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias temporarias que surgen entre la base fiscal de los activos y pasivos y sus importes en libros en el estado de situación financiera. Sin embargo, no se reconoce pasivo por impuesto diferido si dicha diferencia surge por el reconocimiento inicial de una llave de negocio o por el reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y en el momento en que fue realizada no afectó a la ganancia contable ni a la fiscal.

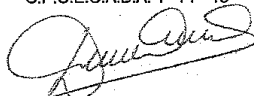
Los activos por impuesto diferido se reconocen sólo en la medida en que sea probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras contra las cuales se puedan compensar las diferencias temporarias. El valor en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa al final de cada período y se reduce en la medida en que ya no sea probable que haya suficientes ganancias gravables disponibles para permitir la recuperación total o parcial del activo.

Se reconocen activos o pasivos diferidos por las pérdidas o ganancias por exposición a la inflación fiscal que, conforme la Ley N° 27.541, son diferidos y computados en períodos fiscales subsiguientes (ver Notas 2.3.5 y 9).

Los activos y pasivos por impuesto diferido sólo se compensan si la Sociedad tiene el derecho reconocido legalmente de compensar los importes reconocidos y si los activos y pasivos por impuesto diferido se derivan del impuesto a las ganancias correspondiente a la misma autoridad fiscal, que recaen sobre la misma entidad fiscal o sobre diferentes entidades fiscales que pretenden liquidar los activos y pasivos impositivos por su importe neto.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Los activos y pasivos por impuestos corrientes y diferidos no se han descontado, y se expresan a sus valores nominales.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden empleando las tasas impositivas que se espera sean de aplicación en el período en el que el activo se realice o el pasivo se cancele.

La tasa impositiva vigente para el ejercicio fiscal terminado el 31 de diciembre de 2022 y el 31 de diciembre 2021 es del 35%.

Con fecha 29 de diciembre de 2017 el PEN promulgó la Ley N° 27.430 que introdujo modificaciones en el Impuesto a las Ganancias. Entre las más relevantes se destacaba la reducción de la tasa del impuesto para sociedades de capital y establecimientos permanentes del 35% al 30% para los ejercicios fiscales que se iniciaran a partir del 1° de enero de 2018 y al 25% para los ejercicios fiscales que se iniciaran a partir del 1° de enero de 2020.

El 23 de diciembre de 2019, el Senado convirtió en ley la "Ley de Solidaridad Social y reactivación productiva en el marco de la emergencia pública", suspendiendo la reducción de la tasa al 25% hasta el ejercicio 2022.

El 16 de junio de 2021, el Senado y la Cámara de Diputados sancionaron la Ley N° 27.630, modificando así el texto ordenado de la Ley del Impuesto a las Ganancias. Dicha modificación reemplaza la aplicación de la tasa del 30% para sociedades, por una escala de impuesto fijo y tasa progresiva conforme el siguiente detalle (actualizado al 1 de enero de 2022):

Ganancia neta imponible acumulada	Pagarán \$	Más el %	Sobre el excedente de \$
Más de \$		A \$	
\$ -	\$ 7.604.949+	\$ -	\$ -
\$ 7.604.949	\$ 76.049.486	\$ 1.901.237	\$ 7.604.949
\$ 76.049.486	En adelante	\$ 22.434.598	\$ 76.049.486

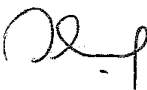
La modificación tiene efecto para los ejercicios fiscales o años fiscales iniciados a partir del 1° de enero de 2021, inclusive.

2.3.5 Ajuste por inflación impositivo

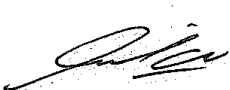
La Ley N°27.430 con las modificaciones de la Leyes N°27.468 y N°27.541, establece respecto del ajuste por inflación impositivo, con vigencia para ejercicios iniciados a partir del 1° de enero de 2018, lo siguiente:

- el ajuste resultará aplicable en el ejercicio fiscal en el cual se verifique un porcentaje de variación del índice de precios al consumidor nivel general con cobertura nacional (IPC) que supere el 100% en los treinta y seis meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida;
- respecto del primer, segundo y tercer ejercicio iniciados a partir del 1° de enero de 2018, el procedimiento será aplicable en caso que la variación del IPC, calculada desde el inicio y hasta el cierre de cada uno de esos ejercicios, supere un 55%, 30% y 15% para el primer, segundo y tercer año de aplicación, respectivamente;

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

- (c) el efecto del ajuste por inflación impositivo positivo o negativo correspondiente al primer ejercicio iniciado a partir del 1° de enero de 2018, se imputa un tercio en ese período fiscal y los dos tercios restantes, en partes iguales, en los dos períodos fiscales inmediatos siguientes;
- (d) el efecto del ajuste por inflación positivo o negativo correspondiente al primer y segundo ejercicio fiscal iniciados a partir del 1° de enero de 2019, debe imputarse un sexto al ejercicio fiscal en que se determine el ajuste y los cinco sextos restantes en los períodos fiscales inmediatos siguientes; y
- (e) para los ejercicios fiscales iniciados a partir del 1° de enero se podrá deducir el 100% del ajuste en el año en el cual se determina.

Al 31 de diciembre de 2022, se cumplen los parámetros que establece la ley de impuesto a las ganancias para practicar el ajuste por inflación impositivo y en la registración del impuesto a las ganancias corriente y diferido se han incorporado los efectos que se desprenden de la aplicación de ese ajuste en los términos previstos en la ley

2.3.6 Propiedades, planta y equipos

Las propiedades, planta y equipos, se valúan siguiendo el modelo del costo. Se registran a costo de adquisición menos la depreciación y cualquier pérdida por deterioro acumuladas.

Los costos subsecuentes se incluyen en el importe en libros del activo o se reconocen como un activo separado, según corresponda, solo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con el artículo fluyan a la Sociedad y el costo del bien pueda ser medido de manera confiable. Todas las demás reparaciones y mantenimientos se cargan a ganancia o pérdidas durante el período de reporte en el que se incurren.

El costo de las obras en curso cuya construcción se extenderá a lo largo del tiempo incluye, si corresponde, los costos financieros de los préstamos tomados. Cualquier ingreso obtenido por la venta de producción de valor comercial durante el período de la construcción del activo se reconoce reduciendo el costo de las obras en curso.

Las obras en curso se valúan según su grado de avance y se registran al costo, menos cualquier pérdida por deterioro, si corresponde.

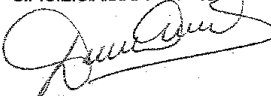
Los costos de perforación aplicables a los pozos productivos y a los pozos secos de desarrollo y los costos de equipos relacionados con el desarrollo de las reservas de petróleo y gas han sido activados y se deprecian utilizando el método de unidades de producción, en base a las reservas probadas totales de petróleo y gas.

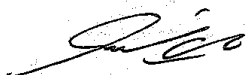
Los costos por obligaciones para el abandono de pozos de hidrocarburos son activados a valores descontados, junto con los activos que le dieron origen y son depreciados utilizando el método de unidades de producción. Como contrapartida, un pasivo es reconocido por dicho concepto al mismo valor estimado de las sumas a pagar descontadas.

Activos para la exploración de petróleo y gas

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

La Sociedad utiliza el método del esfuerzo exitoso para contabilizar las operaciones relacionadas con las actividades de exploración y producción de petróleo y gas. En consecuencia, los costos de exploración, excluidos los costos de los pozos exploratorios, han sido imputados a resultados cuando se incurrieron. Los costos de perforación de los pozos exploratorios, incluidos los pozos de prueba estratigráfica, se activan hasta que se determina si existen reservas probadas que justifiquen su desarrollo comercial. Si no se encuentran tales reservas, los mencionados costos de perforación se imputan a resultados. Ocasionalmente, al momento de finalizar la perforación de un pozo exploratorio se puede determinar la existencia de reservas que aún no pueden ser clasificadas como reservas probadas. En esas situaciones, el costo del pozo exploratorio se mantiene activado, si el mismo ha descubierto un volumen de reservas que justifique el desarrollo del mismo como pozo productivo y si la Sociedad está logrando un progreso sustancial en la evaluación de las reservas y de la viabilidad económica y operativa del proyecto. Si alguna de estas condiciones no se cumple el costo del mismo es imputado a resultados.

De acuerdo con el método contable de esfuerzo exitoso; los costos de exploración tales como los costos Geológicos y Geofísicos ("G&G"), excluyendo los costos de los pozos exploratorios y 3D sísmico en las concesiones de explotación, se cargan a los gastos durante el período en que se incurren.

Las propiedades, planta y equipos no superan su valor recuperable al cierre de cada ejercicio.

2.3.7 Provisiones por deterioro de activos no financieros

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo).

Las revelaciones relacionadas con el deterioro de los activos no financieros se resumen en las siguientes notas:

- Propiedades, planta y equipos (Nota 11)

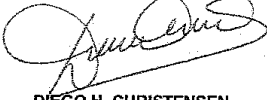
La Sociedad evalúa en cada fecha de cierre si hay indicadores de que un activo puede estar deteriorado. Si existe algún indicador, o cuando se requiere una prueba de deterioro anual para un activo, la Sociedad estima el monto recuperable del activo.

Al evaluar el valor de uso, los flujos de efectivo futuros estimados se descuentan a su valor presente utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado del valor temporal del dinero y los riesgos específicos del activo.

Al determinar el valor razonable menos los costos de disposición se tienen en cuenta las transacciones de mercado recientes. Si no pueden identificarse tales transacciones, se utiliza un modelo de valoración apropiado. Estos cálculos se corroboran por múltiples de valuación, precios de acciones cotizadas para subsidiarias que cotizan en bolsa u otros indicadores de valor razonable disponibles.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

2.3.8 Arrendamientos

La determinación de si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento se basa en la sustancia del acuerdo en la fecha de inicio. El acuerdo se evalúa para determinar si el cumplimiento es dependiendo del uso de un activo o activos específicos o el acuerdo transmite un derecho a usar el activo o activos, incluso si ese derecho no se especifica explícitamente en un acuerdo.

La Sociedad aplica un enfoque único de reconocimiento y medición para todos los arrendamientos, excepto los arrendamientos a corto plazo y los arrendamientos de activos de bajo valor. La Sociedad reconoce los pasivos por arrendamiento relacionados con los pagos a realizar por arrendamientos y activos por derecho de uso que representan el derecho a usar los activos subyacentes.

• Derecho de uso de activos

La Sociedad reconoce el derecho de uso de activos en la fecha de inicio del arrendamiento (es decir, la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso). El derecho de uso de activos se mide al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, y se ajustan para cualquier nueva medición de los pasivos por arrendamiento. El costo del derecho de uso de activo incluye el monto de los pasivos de arrendamiento reconocidos, los costos directos iniciales incurridos y los pagos de arrendamiento realizados en la fecha de inicio o antes, menos los incentivos de arrendamiento recibidos.

A menos que la Sociedad esté razonablemente segura de obtener la propiedad del activo arrendado al final del plazo del arrendamiento, los activos reconocidos por el derecho de uso se deprecian en línea recta durante el período más corto de su vida útil estimada y el plazo del arrendamiento. El derecho de uso de activos está sujeto a deterioro.

• Pasivo por arrendamiento

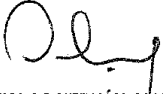
En la fecha de inicio del arrendamiento, la Sociedad reconoce el pasivo por arrendamiento medido al valor actual de los pagos de arrendamiento que se realizarán durante el plazo del mismo. Los pagos de arrendamiento incluyen pagos fijos.

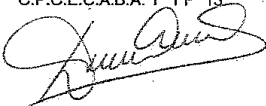
Al calcular el valor actual de los pagos de arrendamiento, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no se puede determinar fácilmente, la Sociedad utiliza la tasa de endeudamiento incremental en la fecha de inicio del arrendamiento. Después de la fecha de inicio, la cantidad de pasivos por arrendamiento se incrementarán para reflejar la acumulación de intereses y se reducirá por los pagos de arrendamiento realizados. Además, el valor en libros de los pasivos por arrendamiento se vuelve a medir si hay una modificación, un cambio en el plazo del arrendamiento, un cambio en los pagos del arrendamiento fijo en la sustancia o un cambio en la evaluación para comprar el activo subyacente.

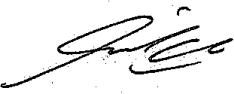
• Juicios significativos en la determinación del plazo de arrendamiento de los contratos con opción de renovación

La Sociedad determina el plazo del arrendamiento como el término no cancelable del arrendamiento, junto con cualquier período cubierto por una opción para extender el contrato si es razonablemente seguro que se ejerza, o cualquier período cubierto por una opción para rescindir el contrato, si es razonablemente cierto que no se ejerza.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

La Sociedad aplica su juicio al evaluar si es razonablemente seguro ejercer la opción de renovar. Es decir, considera todos los factores relevantes que crean un incentivo económico para que ejerza la renovación. Después de la fecha de inicio, la Sociedad reevalúa el plazo del arrendamiento si hay un evento o cambio significativo en las circunstancias que está bajo su control y afecta su capacidad para ejercer (o no ejercer) la opción de renovar (por ejemplo, un cambio en la estrategia comercial). En Nota 21 se expone el detalle de los activos y pasivos relacionados con arrendamientos.

2.3.9 Costos por préstamos

Los costos por préstamos directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de un activo que necesariamente toma un período sustancial de tiempo para prepararse para su uso o venta prevista se capitalizan como parte del costo del activo respectivo. Todos los demás costos por préstamos se cargan en el ejercicio en que ocurren. Los costos por préstamos consisten en intereses y otros costos en los que incurre una entidad en relación con el préstamo de fondos. La Sociedad no ha capitalizado costos por préstamos.

2.3.10 Activos financieros

De acuerdo a lo establecido en la NIIF 9 "Instrumentos financieros", la Sociedad clasifica a sus activos financieros en tres categorías:

Activos financieros a costo amortizado

Los activos financieros se miden a costo amortizado solo si se cumplen las dos condiciones siguientes: (i) el objetivo del modelo de negocios de la Sociedad es mantener el activo para cobrar los flujos de efectivo contractuales; y (ii) los términos contractuales requieren pagos en fechas específicas sólo de capital e intereses.

Adicionalmente, y para los activos que cumplan con las condiciones arriba mencionadas, la NIIF 9 contempla la opción de designar, al momento del reconocimiento inicial, un activo como medido a su valor razonable si al hacerlo elimina o reduce significativamente una inconsistencia de valuación o reconocimiento que surgiría en caso de que la valuación de los activos o pasivos o el reconocimiento de las ganancias o pérdidas de los mismos se efectuase sobre bases diferentes. La Sociedad no ha designado ningún activo financiero a valor razonable haciendo uso de esta opción.

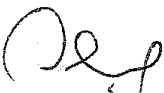
Al cierre de los presentes estados financieros, los activos financieros medidos a costo amortizado de la Sociedad comprenden al efectivo y equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar.

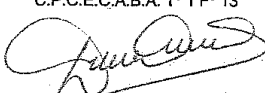
Activos financieros a valor razonable con cambios en otros resultados integrales

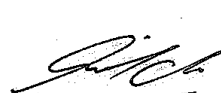
Los activos financieros se miden a valor razonable con cambio en otros resultados integrales si los activos financieros se mantienen en un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros.

Al cierre de los presentes estados financieros la Sociedad no ha designado ningún activo financiero a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambio en resultados corresponden a una categoría residual que comprende los instrumentos financieros que no se mantienen bajo uno de los dos modelos de negocio indicados anteriormente, incluyendo aquellos mantenidos para negociar y aquellos designados a valor razonable en su reconocimiento inicial.

Al cierre de los presentes estados financieros los activos financieros medidos a valor razonable con cambio en resultados comprenden a aquellos incluidos bajo el título inversiones en activos financieros.

Reconocimiento y medición

Las compras y ventas de activos financieros se reconocen en la fecha en la cual la Sociedad se compromete a comprar o vender el activo.

Los activos financieros valuados a costo amortizado se reconocen inicialmente a su valor razonable más los costos de transacción. Estos activos devengan los intereses en base al método de la tasa de interés efectiva.

Los activos financieros valuados a valor razonable con cambios en resultados y en otros resultados integrales se reconocen inicialmente a valor razonable y los costos de transacción se reconocen como gasto en el estado de resultados integrales. Posteriormente se valúan a valor razonable. Los cambios en los valores razonables y los resultados por ventas de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados y con cambios en otros resultados integrales se registran en Resultados financieros, netos y en otros resultados integrales, respectivamente, en el estado de resultados integrales.

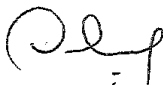
En general, la Sociedad utiliza el precio de la transacción para determinar el valor razonable de un instrumento financiero al momento del reconocimiento inicial. En el resto de los casos, la Sociedad sólo registra una ganancia o pérdida al momento del reconocimiento inicial sólo si el valor razonable del instrumento es evidenciado con otras transacciones comparables y observables del mercado para el mismo instrumento o se basa en una técnica de valuación que incorpora solamente datos de mercado observables. Las ganancias o pérdidas no reconocidas en el reconocimiento inicial de un activo financiero se reconocen con posterioridad, sólo en la medida en que surjan de un cambio en los factores (incluyendo el tiempo) que los participantes de mercado considerarían al establecer el precio.

Baja de activos financieros

Un activo financiero (o, de corresponder, parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja, es decir, se elimina del estado de situación financiera cuando:

- Hayan expirado los derechos contractuales a recibir los flujos de efectivo generados por el activo;
- Se hayan transferido los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo generados por el activo, o se haya asumido una obligación de pagar a un tercero la totalidad de esos flujos de efectivo sin una demora significativa, a través de un acuerdo de transferencia (pass-through arrangement), y (a) se hayan transferido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo;

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

o (b) no se hayan ni transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo, pero se haya transferido el control sobre el mismo.

- Cuando se hayan transferido los derechos contractuales de recibir los flujos de efectivo generados por el activo, o se haya celebrado un acuerdo de transferencia, pero no se haya ni transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo, ni se haya transferido el control sobre el mismo, ese activo se continuará reconociendo en la medida de su involucramiento continuado sobre el mismo. En ese caso, la sociedad también reconocerá el pasivo relacionado. El activo transferido y el pasivo relacionado se medirán de manera que reflejen los derechos y obligaciones que la sociedad haya retenido.

Los resultados por cambios en el valor razonable de estos activos se exponen en "Ingresos financieros" y/o "Gastos financieros" del estado del resultado integral, según corresponda.

Desvalorización de activos financieros

La NIIF 9 establece un modelo de "pérdida crediticia esperada" ("PCE"). Esto requiere que se aplique juicio considerable con respecto a cómo los cambios en los factores económicos afectan las PCE, lo que se determina sobre una base promedio ponderada. Las PCE resultan de la diferencia entre los flujos de fondos contractuales y los flujos a valor actual que la Sociedad espera recibir.

El modelo de deterioro previsto por la NIIF 9 es aplicable a los activos financieros medidos al costo amortizado o al valor razonable con cambios en otros resultados integrales, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio, y a los activos de contratos reconocidos bajo NIIF 15.

Bajo la NIIF 9, las provisiones para pérdidas se miden usando una de las siguientes bases:

- PCE de 12 meses: Estas son pérdidas crediticias esperadas que resultan de posibles eventos de incumplimiento dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación; y
- PCE durante el tiempo de vida del activo: Estas son pérdidas crediticias esperadas que resultan de posibles eventos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero.

Dada la naturaleza de los clientes con que opera la Sociedad y en base a los criterios mencionados anteriormente, la Sociedad no identificó pérdidas crediticias esperadas significativas.

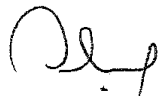
2.3.11 Otros activos no financieros

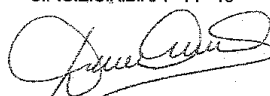
Son aquellos activos que por el hecho de ser diferibles y/o amortizados en el tiempo, como son los gastos anticipados (seguros) y créditos impositivos se reconocen en este rubro. Los mismos han sido valuados en base a la mejor estimación de la suma a cobrar, descontando en los casos que fuera pertinente, utilizando la tasa activa o pasiva del Banco de la Nación Argentina, según corresponda, en la medida en que sus efectos fueran significativos.

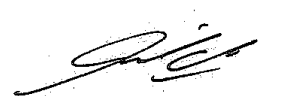
2.3.12 Pasivos financieros

Comprenden los Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar, Préstamos y Deudas sociales y fiscales.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Reconocimiento y medición inicial

Los pasivos financieros son clasificados, al momento de su reconocimiento inicial, como posteriormente medidos a costo amortizado o a valor razonable con cambios en resultados.

Todos los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable más los costos de la transacción para todos los pasivos financieros que no se valúan a valor razonable con cambios en resultados.

Se clasifican en pasivos corrientes, excepto aquellos cuyo vencimiento excede los doce meses, los cuales se clasifican como pasivos no corrientes.

Medición posterior

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Incluye aquellos pasivos financieros mantenidos para negociar. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 la Sociedad mantiene un préstamo financiero con la sociedad relacionada Petronas (E&P) Overseas Ventures Sdn Bhd, destinados al plan de desarrollo masivo del Proyecto La Amarga Chica.

La Sociedad registró dicho préstamo al valor presente de todos los flujos de efectivo futuros descontados, utilizando una tasa de interés de mercado aplicable a instrumentos similares (similares en cuanto a la moneda, plazo, tipo de tasa de interés y otros factores) con calificaciones crediticias parecidas.

La diferencia entre el valor razonable del préstamo y el valor presente se reconoció como una contribución de los accionistas en el Estado de cambios en el patrimonio.

Pasivos financieros a costos amortizados

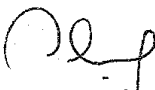
Incluye los pasivos financieros con pagos fijos o determinables. Se clasifican en pasivos corrientes, excepto aquellos cuyo vencimiento excede los 12 meses, los cuales se clasifican como pasivos no corrientes. Los mismos se miden aplicando el método del interés efectivo, incluyendo primas o descuentos y gastos directos de la transacción. Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, todos los pasivos financieros de la Sociedad fueron clasificados en esta categoría, excepto el préstamo mencionado en la Nota 13.

Baja de pasivos financieros

Un pasivo financiero se da de baja cuando la obligación especificada en el correspondiente contrato se haya pagado o cancelado, o haya vencido.

Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro pasivo proveniente del mismo prestamista bajo condiciones sustancialmente diferentes, o si las condiciones de un pasivo existente se modifican de manera sustancial, tal permuta o modificación se trata como una baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo, y la diferencia entre los importes en libros respectivos se reconoce como ingresos o costos financieros en el estado del resultado integral consolidado, según corresponda.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

2.3.13 Inventarios

Los inventarios se valúan por el menor valor entre el costo y el valor neto de realización. El costo incluye los costos de adquisición (neto de descuentos, devoluciones y similares), transformación, así como otros costos en los que se haya incurrido para dar a las existencias su ubicación y condiciones para ser comercializados. El valor neto de realización es el precio de venta estimado en el curso ordinario del negocio menos los gastos de venta.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021 los inventarios corresponden al stock de crudo pendiente de asignación al cierre del ejercicio y el mismo ha sido valuado a su costo de producción al cierre cada ejercicio.

La evaluación del valor recuperable de estos activos se realiza en cada fecha de reporte, y la pérdida resultante se reconoce en el estado de resultados integral cuando los inventarios están sobrevaluados.

El valor de los inventarios no supera su valor neto de realización al cierre de cada ejercicio.

2.3.14 Efectivo y equivalentes de efectivo

A efectos de la presentación en el Estado de flujos de efectivo, el efectivo y equivalentes de efectivo incluye el efectivo en caja, los depósitos a la vista en entidades bancarias y otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, que son fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y que están sujetas a un riesgo poco significativo de cambio de valor.

En caso de existir, los adelantos en cuenta corriente se exponen dentro de los préstamos de corto plazo en el Estado de situación financiera y no se exponen dentro del efectivo y equivalente de efectivo en el Estado de flujos de efectivo, por no ser parte integrante de la gestión de efectivo de la Sociedad.

2.3.15 Patrimonio

Los movimientos de patrimonio se han contabilizado de acuerdo con las decisiones de la Sociedad y las normas legales o reglamentarias.

a. Capital social

El capital social representa el capital compuesto por las contribuciones realizadas por los accionistas. El mismo, está representado por acciones en circulación ordinarias, nominativas, no endosables de valor nominal 1, de 1 voto cada una. Las acciones ordinarias se clasifican como capital.

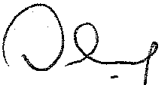
b. Contribución de los accionistas

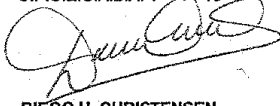
Corresponde al efecto de las transacciones con sus accionistas. Ver nota 13.

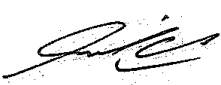
c. Reserva legal

De acuerdo con la Ley General de Sociedades, al menos un 5% de las ganancias netas del ejercicio deben utilizarse para constituir una reserva legal hasta alcanzar el 20% del capital social. Al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad tiene 128.159.314 en dicha reserva.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOs
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

d. Reserva facultativa

Esta reserva resulta de la constitución realizada por la Asamblea General Ordinaria, donde un monto específico es reserva para cubrir necesidades de fondos para los proyectos y situaciones asociadas con las políticas de la Sociedad.

e. Resultados no asignados

Los resultados no asignados comprenden las ganancias o pérdidas acumuladas sin una asignación específica. Las mismas pueden ser distribuibles como dividendos por decisión de la Sociedad, siempre y cuando no estén sujetas a restricciones legales.

Los resultados no asignados comprenden ganancias de años anteriores que no fueron distribuidas, o pérdidas, las cantidades transferidas de otros resultados integrales y los ajustes de años anteriores.

De manera similar, a los efectos de las reducciones de capital, estas distribuciones estarán sujetas a la determinación del impuesto a las ganancias de acuerdo con la tasa aplicable.

De acuerdo con la Ley N°25.063, los dividendos distribuidos en efectivo o en especie, en exceso de las ganancias fiscales acumuladas al cierre del año fiscal inmediatamente anterior a la fecha de pago o distribución, estaban sujetos a una retención del 35% en concepto de impuesto por pago único y definitivo.

La sanción de la Ley N°27.430, publicada el 29 de diciembre de 2017, eliminó esta retención de impuestos sobre los dividendos para las nuevas ganancias generadas por los años fiscales que comenzaron a partir del 1° de enero de 2018. Esa ley y sus modificatorias lo reemplazan con una retención de 7% para ingresos obtenidos en los años fiscales 2018 y subsiguientes, sobre dividendos distribuidos por Sociedades de capital a favor de sus accionistas, cuando son personas físicas o sucesiones indivisas residentes de Argentina o beneficiarios que residen en el exterior de Argentina.

f. Otros resultados integrales

Incluye la diferencia de conversión mencionada en nota 2.3.1.

g. Distribución de dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas de la Sociedad se reconoce como un pasivo en los estados financieros en el año en que los dividendos son aprobados por la Asamblea de Accionistas. La distribución de dividendos se realiza en base a los estados financieros de la Sociedad.

La Sociedad no podrá pagar dividendos hasta que las ganancias futuras absorban las pérdidas acumuladas.

2.3.16 Beneficios a empleados

Los pasivos por sueldos y salarios, que se esperan liquidar en su totalidad dentro de los 12 meses posteriores al final del período en que los empleados prestan el servicio relacionado, se reconocen con respecto a los servicios de los empleados hasta el final del período y se miden a los montos que se espera pagar cuando se

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

liquiden los pasivos. Los mismos se exponen en la línea de "Remuneraciones y cargas sociales" corrientes en el estado de situación financiera.

Los costos relacionados con las ausencias compensadas, como las vacaciones, se reconocen a medida que se devengan.

2.3.17 Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando la compañía tiene una obligación legal o asumida presente como resultado de un suceso pasado, es probable que una salida de recursos sea necesaria para cancelar tal obligación y puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación. No se reconocen provisiones por pérdidas operativas futuras.

Las provisiones se miden al valor actual de los desembolsos que se espera sean necesarios para cancelar la obligación presente, teniendo en cuenta la mejor información disponible en la fecha de preparación de los estados financieros, en base a premisas y métodos considerados apropiados y teniendo en consideración la opinión de los asesores legales de cada sociedad. Las estimaciones son revisadas y ajustadas periódicamente a medida que la Sociedad obtiene información adicional. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, a la fecha de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con cada pasivo en particular. El incremento en las provisiones generado por el paso del tiempo se reconoce como costos financieros dentro del estado de resultados integrales.

Provisión para taponamiento y abandono de pozos

La Sociedad reconoce una provisión para taponamiento y abandono de pozos cuando existe una obligación legal o implícita como resultado de eventos pasados y es probable que se requiera una salida de recursos para liquidar la obligación y es una estimación confiable de la cantidad que se deba incurrir.

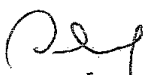
En general, la obligación surge cuando se instala el activo o se altera el terreno o ambiente en la ubicación del pozo. Cuando se reconoce inicialmente el pasivo, el valor actual de los costos estimados se capitaliza, aumentando el valor en libros de los activos relacionados para la extracción del petróleo y gas en la medida en que se hayan incurrido como consecuencia del desarrollo o construcción del pozo.

Las provisiones adicionales que surgen debido a un mayor desarrollo o construcción de la propiedad para la extracción del petróleo y gas incrementan el costo del activo correspondiente al momento de originarse el pasivo.

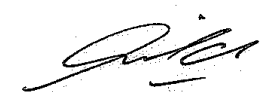
Los cambios en los tiempos estimados o el costo de taponamiento y abandono de pozos se tratan de manera prospectiva, registrando un ajuste a la provisión y al activo correspondiente.

Si el cambio en la estimación da como resultado un aumento del pasivo por taponamiento y, por lo tanto, una adición al valor en libros del activo, la Sociedad considera si existe o no una indicación de deterioro del activo de manera integral y, por lo tanto, se somete a pruebas de deterioro. En caso de pozos maduros, si la estimación del valor revisado de los activos para la extracción de petróleo y gas, neto de las provisiones de

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOs
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

taponamiento y abandono del pozo, excede el valor recuperable, esa parte del incremento se carga directamente a los gastos.

Con el tiempo, el pasivo descontado aumenta con el cambio en el valor actual, en función de la tasa de descuento que refleja las evaluaciones del mercado actual y los riesgos específicos del pasivo. La reversión periódica del descuento se reconoce en el estado de resultado integral como un costo financiero.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, la Sociedad reconoce los activos por impuesto diferido con respecto a la diferencia temporaria entre las disposiciones por taponamiento y abandono de pozo y la obligación tributaria diferida correspondiente a la diferencia temporaria de un activo de taponamiento y abandono de pozo.

2.3.18 Nuevas normas e interpretaciones

I. I. Normas e interpretaciones nuevas y modificadas:

A partir del ejercicio iniciado el 1° de enero de 2022 la Sociedad ha aplicado, por primera vez, ciertas normas e interpretaciones nuevas y/o modificadas según las emitió el IASB. La Sociedad no ha adoptado anticipadamente ninguna otra norma, interpretación o modificación que haya sido emitida pero que aún no sea efectiva.

Una breve descripción de las normas e interpretaciones nuevas y/o modificadas adoptadas por la Sociedad y su impacto sobre los presentes estados financieros se describen a continuación:

• Contratos Onerosos – Costos de Cumplimiento de un Contrato – Modificaciones a la NIC 37

Un contrato oneroso es un contrato en virtud del cual los costos ineludibles de cumplir con las obligaciones del contrato superan los beneficios económicos que se espera recibir en virtud del mismo.

Las modificaciones especifican que al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas, una entidad debe incluir los costos que se relacionan directamente con un contrato para proporcionar bienes o servicios, incluidos los costos incrementales y una asignación de costos directamente relacionados con las actividades del contrato. Los costos generales y administrativos no se relacionan directamente con un contrato y están excluidos a menos que sean explícitamente imputables a la contraparte en virtud del contrato.

La Sociedad aplicó las modificaciones al comienzo del período sobre el que se informa. Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros de la Sociedad ya que no hubo contratos por los cuales no hubiera cumplido con todas sus obligaciones durante el período de reporte.

• Referencia al Marco Conceptual – Modificaciones a la NIIF 3

Las modificaciones reemplazan una referencia a una versión anterior del Marco Conceptual de IASB con una referencia a la versión actual emitida en marzo de 2018 sin cambiar significativamente sus requisitos.

Las modificaciones añaden una excepción al principio de reconocimiento de la NIIF 3 Combinaciones de negocios para evitar la cuestión de las ganancias o pérdidas potenciales del 'día 2' que surjan de pasivos y pasivos contingentes que estarían dentro del alcance de la NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes o CINIIF 21 Gravámenes, si se incurren por separado. La excepción requiere que las

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOs
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

entidades apliquen los criterios de la NIC 37 o la CINIIF 21, respectivamente, en lugar del Marco Conceptual, para determinar si existe una obligación presente en la fecha de adquisición.

Las modificaciones también agregan un nuevo párrafo a la NIIF 3 para aclarar que los activos contingentes no califican para el reconocimiento en la fecha de adquisición.

De acuerdo con las disposiciones transitorias, la Sociedad aplica las modificaciones de forma prospectiva, es decir, a las combinaciones de negocios que se produzcan después del comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que aplica por primera vez las modificaciones (la fecha de aplicación inicial).

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros de la Sociedad ya que no hubo activos contingentes, pasivos o pasivos contingentes dentro del alcance de estas modificaciones que surgieron durante el período.

- Propiedad, planta y equipo: Cobros antes del uso previsto – Modificaciones a la NIC 16 Arrendamientos

La modificación prohíbe a las entidades deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo, cualquier producto de la venta de elementos producidos mientras se lleva ese activo a la ubicación y condición necesarias para que pueda operar de la manera prevista por la gerencia. En su lugar, una entidad reconoce los ingresos de la venta de dichos elementos y los costos de producción de esos elementos en el resultado del período.

De acuerdo con las disposiciones transitorias, la Sociedad aplica las modificaciones de forma retroactiva solo a los elementos de PP&E disponibles para su uso a partir del comienzo del primer período presentado cuando la entidad aplica por primera vez la modificación (la fecha de la aplicación inicial).

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros de la Sociedad ya que no hubo ventas de dichos elementos producidos por propiedad, planta y equipo disponibles para su uso en o después del comienzo del primer período presentado.

- NIIF 1 Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera – Filial como adoptante por primera vez

La modificación permite que una subsidiaria que opte por aplicar el párrafo de la NIIF 1 mida las diferencias de conversión acumuladas utilizando los montos informados en los estados financieros consolidados de la matriz, con base en la fecha de transición a las NIIF de la matriz, si no se realizaron ajustes para los procedimientos de consolidación y para el efectos de la combinación de negocios en la que la controladora adquirió la subsidiaria. Esta modificación también se aplica a una asociada o negocio conjunto que opte por aplicar el párrafo de la NIIF 1.

Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros de la Sociedad ya que no es una entidad que adopta por primera vez.

- NIIF 9 Instrumentos financieros – Tarifas en la prueba del '10 por ciento' para la baja en cuentas de pasivos financieros

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

La modificación aclara los honorarios que una entidad incluye al evaluar si los términos de un pasivo financiero nuevo o modificado son sustancialmente diferentes de los términos del pasivo financiero original. Estas tarifas incluyen solo las pagadas o recibidas entre el prestatario y el prestamista, incluidas las tarifas pagadas o recibidas por el prestatario o el prestamista en nombre del otro. No se propone una enmienda similar para NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición.

De acuerdo con las disposiciones transitorias, la Sociedad aplica la modificación a los pasivos financieros que se modifican o intercambian a partir del comienzo del período anual sobre el que se informa en el que la entidad aplica por primera vez la modificación (la fecha de aplicación inicial). Estas modificaciones no tuvieron impacto en los estados financieros de la Sociedad ya que no hubo modificaciones de los instrumentos financieros del Grupo durante el período.

II. Normas emitidas aún no efectivas

Las normas e interpretaciones nuevas y modificadas que se emitieron, pero aún no son efectivas a la fecha de emisión de estos Estados Financieros se describen a continuación. La Compañía tiene la intención de adoptar estas normas e interpretaciones nuevas y modificadas, si corresponde, cuando entren en vigencia.

• Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes – Modificaciones a la NIC 1

En enero de 2020, el IASB emitió modificaciones a los párrafos 69 a 76 de la NIC 1 para especificar los requisitos para clasificar los pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas aclaran:

- ☐ Que se entiende por derecho a diferir la liquidación.
- ☐ Que debe existir un derecho a diferir al final del período sobre el que se informa.
- ☐ Esa clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de diferimiento.
- ☐ Que sólo si un derivado implícito en un pasivo convertible es en sí mismo un instrumento de patrimonio, los términos de un pasivo no afectarían su clasificación.

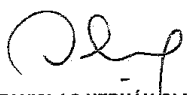
Las modificaciones son efectivas para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023 y deben aplicarse de forma retroactiva. La Sociedad actualmente está evaluando el impacto que tendrán las enmiendas en la práctica actual y si los acuerdos de préstamo existentes pueden requerir una renegociación.

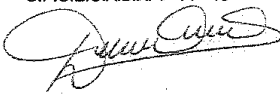
• Definición de Estimaciones Contables - Modificaciones a la NIC 8

En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 8, en las que introduce una definición de "estimaciones contables". Las modificaciones aclaran la distinción entre cambios en las estimaciones contables y cambios en las políticas contables y la corrección de errores. Además, aclaran cómo las entidades utilizan técnicas de medición y datos de entrada para desarrollar estimaciones contables.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023 y se aplican a los cambios en las políticas contables y los cambios en las estimaciones contables que ocurran a partir del inicio de ese período. Se permite la aplicación anticipada siempre que se revele este hecho. No se espera que las modificaciones tengan un impacto material en los Estados Financieros de la Sociedad.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

- Información a revelar sobre políticas contables - Modificaciones a la NIC 1 y al Documento de práctica de las NIIF 2

En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 1 y al Documento de práctica 2 de las NIIF Realización de juicios sobre materialidad, en los que proporciona orientación y ejemplos para ayudar a las entidades a aplicar juicios sobre materialidad a las revelaciones de políticas contables. Las enmiendas tienen como objetivo ayudar a las entidades a proporcionar revelaciones de políticas contables que sean más útiles reemplazando el requisito de que las entidades revelen sus políticas contables 'significativas' con un requisito de revelar sus políticas contables 'materiales' y agregando orientación sobre cómo las entidades aplican el concepto de materialidad en la toma de decisiones sobre las revelaciones de políticas contables.

Las modificaciones a la NIC 1 son aplicables para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2023, permitiéndose su aplicación anticipada. Dado que las enmiendas al Documento de Práctica 2 proporcionan orientación no obligatoria sobre la aplicación de la definición de material a la información sobre políticas contables, no es necesaria una fecha de vigencia para estas enmiendas.

Actualmente, la Sociedad está revisando las divulgaciones de información sobre políticas contables para garantizar la coherencia con los requisitos modificados.

2.4 Política de gestión del riesgo

a) Factores de riesgo financiero

Las actividades de las sociedades están expuestas a diversos riesgos financieros inherentes a su negocio, dentro de los que se encuentran: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tasa de interés y riesgos de precios), riesgo de crédito y riesgo de liquidez. La administración de los riesgos de la Sociedad se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los potenciales efectos adversos sobre la rentabilidad financiera de la Sociedad. La gestión del riesgo está administrada por la Gerencia dando cumplimiento a políticas globales aprobadas por el Directorio.

Factores de riesgo de mercado

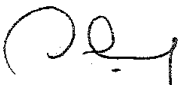
El riesgo de mercado es la potencial pérdida y la exposición que tendrían que reconocer las sociedades ante variaciones adversas en variables de mercado, tales como:

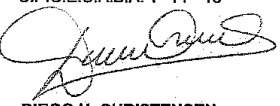
I. Riesgo de precio

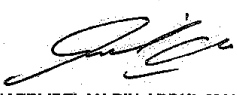
La Sociedad mantiene un concentrado número de clientes con contratos marco en donde se estipulan los términos generales de compraventa de hidrocarburos. Considerando dichos términos generales y, al momento de perfeccionar dichas ventas, la Sociedad celebra con sus clientes contratos de venta *spot* donde establece las cantidades comprometidas y el precio.

Durante 2022, la Sociedad ha continuado su estrategia comercial de diversificación tanto en el mercado doméstico como en el de exportación, para maximizar su generación de ingresos.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOs
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Asimismo, si bien no se trata de un riesgo financiero, la Sociedad se encuentra moderadamente expuesta al riesgo de precio de petróleo, dado que, a partir del segundo semestre del año 2016, se inició un proceso local tendiente a lograr una transición ordenada hacia precios internacionales. Durante 2017, el mercado de hidrocarburos en Argentina se convirtió en un mercado considerablemente liberalizado y los precios del petróleo debían establecerse en el libre mercado y sujetos a la volatilidad y fluctuación de los precios.

Considerando la situación descripta anteriormente y el acotado número de clientes de la Sociedad, la política de precios contempla varios factores como los precios internacionales del petróleo crudo, derechos de exportación, el tipo de cambio, la demanda y oferta local, la competencia, los inventarios, los derechos de exportaciones, los impuestos locales, potenciales limitaciones legales o regulatorias, entre otros.

La Sociedad no utiliza instrumentos financieros derivados para cubrir los riesgos asociados a la fluctuación del precio del petróleo.

II. Riesgo tasa de interés

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Sociedad al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables. Al 31 de diciembre de 2022, la compañía no posee pasivos financieros con este tipo de tasa.

III. Riesgo del 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 (la moneda de curso legal en la Argentina). La Sociedad no utiliza instrumentos financieros derivados a modo de cobertura contra las fluctuaciones de tipo de cambio.

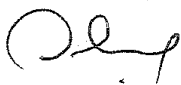
Los saldos al cierre del ejercicio de los activos y pasivos financieros denominados en pesos argentinos son los siguientes:

	31-12-2022	31-12-2021
Activos	30.945.515.621	12.502.182.441
Pasivos	(40.016.405.049)	(14.377.419.273)
Exposición cambiaria neta	(9.070.889.428)	(1.875.236.832)

IV. Riesgo de crédito

Es aquel al que la Sociedad está expuesta cuando sus contrapartes incumplen con sus obligaciones contractuales, con la consecuente pérdida financiera para la Sociedad. Este riesgo podría surgir de los

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

créditos por ventas y las colocaciones de fondos. Este riesgo deriva principalmente de factores económicos y financieros o de posibles incumplimientos de las contrapartes.

La Sociedad está sujeta a riesgo de crédito por el efectivo y equivalentes de efectivo, y las cuentas por cobrar comerciales. La Sociedad posee políticas específicas de evaluación de riesgo crediticio tendientes a determinar las instituciones financieras donde se coloca el efectivo.

Respecto de sus cuentas por cobrar comerciales, la Sociedad monitorea la situación financiera de sus clientes (actualmente YPF, Trafigura, Pan American Energy, entre otros) trimestralmente para garantizar la solvencia y la su capacidad crediticia para cumplir con sus obligaciones contractuales. El puntaje Altzman-Z (método de análisis de la fortaleza financiera de una empresa que brinda las probabilidades de quiebra establecida a través de una combinación de ratios financieros) para la posición financiera de los clientes se mantiene dentro de los límites aceptables para la Sociedad.

La exposición máxima al riesgo de crédito de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022, distinguiendo por el tipo de instrumento financiero y sin descontar los importes cubiertos mediante garantías y otros mecanismos mencionados más abajo, se detalla a continuación:

	Exposición Máxima al 31-12-2022	Exposición Máxima al 31-12-2021
Cuentas por cobrar comerciales	12.250.706.719	9.004.058.846
Otras cuentas por cobrar	-	10.327
	12.250.706.719	9.004.069.173

b) Riesgo de liquidez

Este riesgo implica las dificultades que pudiera tener la Sociedad para cumplir con sus obligaciones comerciales y financieras. A tal fin, regularmente se monitorea el flujo de fondos esperado. La Sociedad junto con sus accionistas tiene como principal objetivo cubrir las necesidades de financiamiento con el menor costo de acuerdo con las condiciones de mercado.

Uno de los principales objetivos de la Sociedad es poseer solvencia financiera. Dadas las condiciones actuales del mercado financiero, la Sociedad entiende que las disponibilidades de recursos, el flujo de fondos positivos de las operaciones, y el financiamiento obtenido de parte de sus accionistas, son suficientes para cumplir con sus actuales obligaciones.

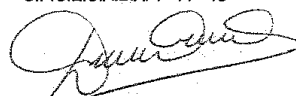
El siguiente es un detalle de los plazos de vencimiento de los pasivos financieros de la Sociedad correspondientes a acreedores comerciales y otras cuentas por pagar y préstamos al 31 de diciembre de 2022.

Estas estimaciones son realizadas en base a información disponible al cierre del ejercicio y puede no reflejar los importes reales en el futuro. Por lo tanto, los montos expuestos se proporcionan al solo efecto ilustrativo.

Menos de 3 meses	3 a 12 meses	1 a 5 años	Total
---------------------	--------------	------------	-------

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Al 31 de diciembre de 2022

Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	24.457.215.671	1.187.462.854	-	25.644.678.525
Préstamos	-	24.389.745.940	16.446.802.492	40.836.548.432

Al 31 de diciembre de 2021

Acreeedores comerciales y otras cuentas a pagar	8.651.456.142	317.069.687	-	8.968.525.829
Préstamos	-	-	21.332.608.872	21.332.608.872

2.5 Estimaciones y juicios contables críticos

La preparación de los estados financieros requiere que la Gerencia de la Sociedad formule juicios y estimaciones y establezca supuestos futuros que impactan en la aplicación de las políticas contables, así como en los montos de activos y pasivos, ingresos y gastos revelados.

Los juicios y estimaciones utilizados en la preparación de los estados financieros son evaluados de manera continua y se basan en la experiencia pasada, así como otros factores razonables bajo las circunstancias existentes. Los resultados futuros podrían diferir de las estimaciones y evaluaciones realizadas a la fecha de preparación de los estados financieros.

A continuación, se presentan los juicios críticos y principales estimaciones que la Dirección ha realizado en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad y que tienen el impacto más significativo sobre los montos reconocidos en los estados financieros.

2.5.1 Contingencias

La Sociedad está sujeta a varios reclamos, juicios y otros procedimientos legales, surgidos en el curso ordinario de su negocio. Los pasivos de la Sociedad con respecto a dichas reclamos, juicios y otros procedimientos legales no pueden estimarse con certeza absoluta. Por consiguiente, periódicamente la Sociedad revisa el estado de cada contingencia y evalúa el posible pasivo financiero, aplicando los criterios indicados en la Nota 2.3.17, para lo cual la Gerencia formula sus estimaciones con la asistencia de asesores legales principalmente, basados en la información disponible en la fecha de los estados financieros, y teniendo en cuenta las estrategias de litigio, resolución o liquidación.

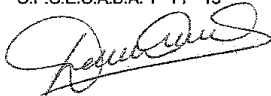
Las contingencias incluyen juicios pendientes o reclamos por posibles daños y/o reclamos de terceros en el curso ordinario del negocio de la Sociedad, así como los reclamos de terceros derivados de disputas relacionadas con la interpretación de la legislación aplicable.

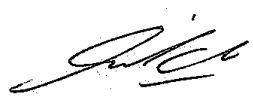
La Sociedad evalúa si existen gastos adicionales directamente asociados con la resolución de cada contingencia, en cuyo caso se incluyen en la provisión mencionada, siempre que los mismos puedan ser estimados razonablemente.

2.5.2 Remediación ambiental

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Los costos incurridos para limitar, neutralizar o prevenir la contaminación ambiental sólo se capitalizan si se cumple al menos una de las siguientes condiciones: (i) dichos costos se relacionan con mejoras en la seguridad; (ii) se previene o limita el riesgo de contaminación ambiental; o (iii) los costos se incurren para preparar los activos para la venta y el valor en libros (el cual considera estos costos) de dichos activos no excede su correspondiente valor recuperable.

Los pasivos relacionados con los costos de remediación futuros se registran cuando, basado en las evaluaciones ambientales, es probable que dichos pasivos se materialicen, y los costos se pueden estimar de manera razonable. El reconocimiento real y el monto de estas provisiones generalmente se basan en los compromisos adquiridos por la Sociedad para realizarlos, tales como un plan de remediación aprobado o la venta o disposición de un activo. La provisión se reconoce sobre la base de que compromiso de remediación futuro será requerido.

La Sociedad mide los pasivos en función de su mejor estimación del valor actual de los costos futuros, utilizando la tecnología actualmente disponible y aplicando las leyes y regulaciones ambientales actuales, así como sus políticas ambientales internas vigentes.

2.5.3 Acuerdos conjuntos

La Sociedad debe evaluar si tiene control conjunto sobre un acuerdo, lo cual requiere de una evaluación de las actividades relevantes y las decisiones en relación con esas actividades relevantes que requieren el consentimiento unánime. La Sociedad ha determinado que las actividades relevantes para sus acuerdos conjuntos son aquellas relacionadas con las decisiones operativas de capital, incluida la aprobación del programa anual de trabajo de capital y gastos operativos; el presupuesto para el acuerdo conjunto; así como la aprobación de los proveedores de servicios elegidos para cualquier gasto de capital importante según lo exijan los acuerdos operativos conjuntos. Las contraprestaciones hechas para determinar el control conjunto son similares a las necesarias para determinar el control sobre las inversiones como se establece en la Nota 4.

La aplicación del juicio también es requerida para clasificar un acuerdo conjunto. La clasificación de acuerdos requiere que la Sociedad evalúe sus derechos y obligaciones que surgen del acuerdo. Específicamente, la Sociedad considera:

- La estructura del acuerdo conjunto, si se estructura a través de un vehículo separado
- Cuando el acuerdo se estructura a través de un vehículo separado, la Sociedad también considera los derechos y obligaciones que surgen de: (i) la forma jurídica del vehículo separado; (ii) los términos del acuerdo contractual; (iii) otros hechos y circunstancias, según el caso.

Esta evaluación a menudo requiere un juicio significativo. Una conclusión errónea sobre si un acuerdo es un control conjunto o bien si el mismo es una operación conjunta o una inversión en negocio conjunto, puede afectar significativamente la contabilidad.

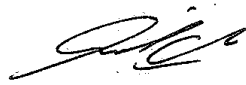
2.5.4 Moneda funcional

La moneda funcional es la moneda del entorno económico primario en el que opera la entidad. La Sociedad ha determinado que su moneda funcional es el dólar estadounidense. La determinación de la misma puede involucrar la realización de ciertos juicios como la identificación del entorno económico primario. La Sociedad reconsidera la

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMO
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

moneda funcional si hay un cambio en los eventos y condiciones, las cuales son determinadas por el entorno económico primario.

2.5.5 Deterioro de los activos no financieros distintos del valor llave

Los activos no financieros, incluidos los activos intangibles identificables, se revisan para determinar su deterioro al nivel más bajo en el que existen flujos de efectivo identificables por separado que son en gran medida independientes de los flujos de efectivo de otros grupos de activos o UGEs. A estos efectos, se han agrupado todas las propiedades de petróleo y gas en una UGE.

Para evaluar si existe evidencia de que una UGE podría estar deteriorada, se analizan las fuentes de información tanto externas como internas, siempre que los eventos o cambios en las circunstancias indiquen que el valor contable de un activo o UGE puede no ser recuperable. Ejemplos de estos acontecimientos son: cambios en los planes de negocio de la Sociedad, cambios en las hipótesis de la Sociedad sobre los precios de las materias primas y los tipos de descuento, pruebas de daños físicos o, en el caso de los activos de petróleo y gas, revisiones significativas a la baja de las reservas estimadas o aumentos en los gastos de desarrollo futuros estimados o en los costos de desmantelamiento, el costo de las materias primas, el marco regulador, las inversiones de capital previstas y la evolución de la demanda. Si existe algún indicio de deterioro, la Sociedad realiza una estimación del valor recuperable del activo o de la UGE.

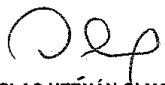
El valor recuperable de una UGE es el mayor entre su valor razonable menos los costos de enajenación o disposición por otra vía y su valor de uso: Cuando el importe en libros de una UGE excede a su importe recuperable, la UGE se considera deteriorada y se reduce a su importe recuperable. Dada la naturaleza de las actividades de la Sociedad, la información sobre el valor razonable de un activo o UGE suele ser difícil de obtener a menos que se estén llevando a cabo negociaciones con compradores potenciales u operaciones similares. En consecuencia, salvo indicación en contrario, el importe recuperable utilizado en la evaluación del deterioro es el valor de uso.

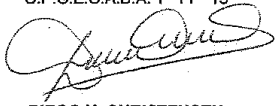
El valor de uso de cada UGE se estima a través del valor actual de los flujos de efectivo netos futuros. Los planes de negocio de la UGE, que son aprobados anualmente por la Sociedad, son las principales fuentes de información para la determinación del valor de uso.

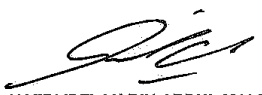
Como paso inicial en la preparación de estos planes, la Sociedad establece diversos supuestos sobre las condiciones del mercado, como los precios del petróleo y el gas natural. Estos supuestos tienen en cuenta los precios existentes, el equilibrio entre la oferta y la demanda mundial de petróleo y gas natural, otros factores macroeconómicos y las tendencias y la variabilidad históricas. Al evaluar el valor de uso, los flujos de efectivo futuros estimados se ajustan para tener en cuenta los riesgos específicos del grupo de activos y se descuentan a su valor actual utilizando un tipo de descuento después de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado del valor tiempo del dinero.

En cada fecha de cierre de ejercicio se evalúa si existe algún indicio de que las pérdidas por deterioro previamente reconocidas hayan dejado de existir o hayan disminuido. Si existe tal indicación, se estima el importe recuperable. Una pérdida por deterioro previamente reconocida se revierte sólo si ha habido un cambio en las estimaciones utilizadas para determinar el valor recuperable del activo desde que se reconoció la última pérdida por deterioro. Después de una reversión, el cargo por depreciación se ajusta en años futuros para distribuir el importe en libros revisado del activo, menos cualquier valor residual, de forma sistemática a lo largo de su vida útil restante.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOs
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

La determinación de si un activo o UGE está deteriorado, y en qué medida, implica estimaciones de la Gerencia sobre cuestiones altamente inciertas como los efectos de la inflación y la deflación en los gastos de explotación, las tasas de descuento, los perfiles de producción, las reservas, y los precios futuros de los productos básicos, incluyendo las perspectivas de las condiciones de la oferta y la demanda en los mercados mundiales o regionales para el petróleo crudo y el gas natural. Se requiere juicio cuando se determina la agrupación apropiada de propiedades, plantas y equipos en una UGE. Los flujos de efectivo reales y los valores pueden diferir significativamente de los flujos de efectivo futuros esperados y de los valores relacionados obtenidos mediante técnicas de descuento, lo que podría dar lugar a un cambio significativo en los valores contables de los activos de la Sociedad.

Al 31 de diciembre de 2022 y 2021, el valor neto en libros de propiedades, planta y equipos se muestra en la Nota 11.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, la Sociedad no reconoció un recupero sobre la UGE, mientras que durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2021, la Sociedad reconoció un recupero de deterioro sobre la UGE de 14.059.144.583.

Los factores desencadenantes de las pruebas de deterioro de las UGEs en 2021 fueron principalmente el efecto de la variabilidad de los precios, la situación macroeconómica de la Argentina durante esos períodos y la variabilidad de la tasa de descuento.

2.5.6 Impuesto a las ganancias

La Gerencia de la Sociedad debe evaluar regularmente las posiciones fiscales informadas en las declaraciones de impuestos anuales, teniendo en cuenta las regulaciones fiscales aplicables y, en caso de ser necesario, reconocer las provisiones correspondientes por los montos que la Sociedad deberá pagar a las autoridades fiscales. Cuando el resultado fiscal final de estas partidas difiere de los montos inicialmente reconocidos, esas diferencias tendrán un efecto en el impuesto a las ganancias y en la provisión del impuesto diferido en el año fiscal en que se realice dicha determinación.

Hay transacciones y cálculos para los cuales la determinación final de impuestos es incierta. La Sociedad reconoce los pasivos por eventuales reclamaciones tributarias basadas en estimaciones de si se adeudarán impuestos adicionales en el futuro.

Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de reporte y se modifican de acuerdo con la probabilidad de que la base imponible permita la recuperación total o parcial de estos activos.

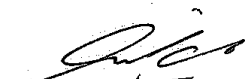
Los activos y pasivos por impuestos diferidos no se descuentan. Al evaluar la realización de los activos por impuestos diferidos, la Gerencia considera si es probable que una parte o la totalidad de los mismos no se realicen, lo que depende de la generación de ingresos impositivos futuros en los períodos en que estas diferencias temporarias se vuelven deducibles. Para realizar esta evaluación, la Gerencia toma en consideración la reversión prevista de los pasivos por impuestos diferidos, las proyecciones de las ganancias gravables futuras y las estrategias de planificación tributaria.

Los supuestos sobre la generación de ganancias impositivas futuras dependen de las estimaciones de la Gerencia de los flujos de efectivo futuros. Estas estimaciones se basan en los flujos futuros previstos de las operaciones, que se ven afectadas por los volúmenes de producción y ventas; los precios del petróleo y el gas; las reservas; los costos

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

operativos; los costos de desmantelamiento; los gastos de capital; los dividendos y otras transacciones de gestión de capital; y el juicio sobre la aplicación de las leyes fiscales vigentes en cada jurisdicción. En la medida en que los flujos de efectivo futuros y los ingresos gravables difieran significativamente de las estimaciones, la capacidad de la Sociedad para realizar los activos por impuestos diferidos netos registrados en la fecha de reporte podría verse afectada. Además, los cambios futuros en las leyes fiscales en las jurisdicciones en las que opera la Sociedad podrían limitar la capacidad de la misma para obtener deducciones fiscales en períodos futuros.

2.5.7 Obligaciones por taponamiento de pozos

Las obligaciones por taponamiento de pozos al final de la vida de la concesión, requiere que la Gerencia de la Sociedad calcule la cantidad de pozos, los costos de abandono a largo plazo de los mismos y el tiempo restante hasta el abandono. Las cuestiones tecnológicas, de costos, políticas, ambientales y de seguridad cambian constantemente y pueden dar lugar a diferencias entre los costos y estimaciones futuros reales.

Las estimaciones de las obligaciones por taponamiento de pozos deberán ser ajustadas por la Sociedad al menos una vez al año, o bien cuando se produzcan cambios en los criterios de evaluación asumidos.

El valor en libros al 31 de diciembre de 2022 y 2021 de las obligaciones por taponamiento de pozos es de 881.805.815 y 324.990.873, respectivamente.

2.5.8 Reservas de petróleo y gas

Las propiedades, planta y equipos de petróleo y gas son depreciadas utilizando el método de unidades de producción ("UDP") sobre el total de reservas probadas (desarrolladas y no desarrolladas según resulte aplicable). Las reservas se refieren a los volúmenes de petróleo y gas que son económicamente producibles, en las áreas donde la Sociedad opera o tiene participación (directa o indirecta) y sobre los cuales la Sociedad tiene derechos de explotación, incluidos los volúmenes de petróleo y gas relacionados con los acuerdos de servicio bajo los cuales la Sociedad no tiene derechos de propiedad sobre las reservas o los hidrocarburos obtenidos y los estimados que se producirán para la empresa contratante en virtud de contratos de servicios.

La vida útil de cada activo de las propiedades, planta y equipos se evalúa al menos una vez al año y se toma en consideración tanto las limitaciones de vida física del bien, como las evaluaciones de las reservas económicamente recuperables del campo en el que se encuentra el activo.

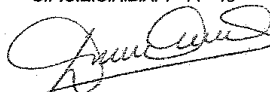
Existen numerosas incertidumbres en la estimación de reservas probadas y los planes futuros de producción, costos de desarrollo y precios, incluidos varios factores que escapan al control del productor. La estimación de las reservas por parte de los ingenieros es un proceso subjetivo de estimación de acumulaciones subterráneas que implica un cierto grado de incertidumbre. Las estimaciones de reservas dependen de la calidad de los datos de ingeniería y geológicos disponibles a la fecha de la estimación y de la interpretación y el juicio de los mismos.

Las estimaciones de reservas son ajustadas cuando es justificada por los cambios en la evaluación de criterios o al menos una vez al año. Estas reservas se basan en los informes de los profesionales de consultoría de petróleo y gas.

La Sociedad utiliza la información obtenida del cálculo de reservas en la determinación de la depreciación de los activos utilizados en las áreas de petróleo y gas, así como también para evaluar la recuperabilidad de estos activos (Ver nota 2.5.5).

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOs
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

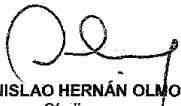
3. INFORMACIÓN FINANCIERA POR SEGMENTOS

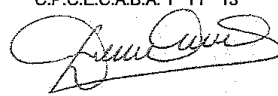
A efectos de gestión, la Sociedad se organiza en una única unidad de negocio en base a sus productos y servicios y tiene un segmento operativo sobre los que reporta, que es el Segmento de exploración y producción de petróleo e incluye todas las actividades comerciales aguas arriba (Upstream):

Ejercicio terminado el 31 de diciembre 2022	Exploración y producción de petróleo
Ingresos ordinarios	
Cientes externos	74.179.244.773
Total	74.179.244.773
Ingresos / (gastos)	
Costo de ventas	(31.771.320.161)
Gastos operativos	(5.605.065.063)
Recupero de Deterioro de propiedades, planta y equipos.	-
Egresos financieros, netos	(1.509.086.209)
Impuesto a las ganancias	(13.543.908.152)
Beneficio del segmento	21.749.865.188
Total de activos	201.527.440.801
Total de pasivos	86.868.359.210

Ejercicio terminado el 31 de diciembre 2021	Exploración y producción de petróleo
Ingresos ordinarios	
Cientes externos	31.249.265.296
Total	31.249.265.296

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Ingresos / (gastos)	
Costo de ventas	(18.972.686.617)
Gastos operativos	(2.789.697.346)
Deterioro de propiedades, planta y equipos	14.059.144.583
Egresos financieros, netos	(1.014.593.163)
Impuesto a las ganancias	(1.016.071.752)
Perdida/beneficio del segmento	21.515.361.001
Total de activos	88.282.465.966
Total de pasivos	38.805.966.867

4. PARTICIPACIÓN EN UN NEGOCIO CONJUNTO

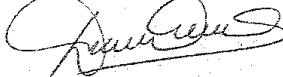
La Sociedad tiene una participación del 50% en Unión Transitoria de Empresas – Área La Amarga Chica ("UTE LACH"), un negocio conjunto cuya actividad es exploración, evaluación, explotación y desarrollo de hidrocarburos en el área de concesión La Amarga Chica, Provincia de Neuquén. La participación de la Sociedad en la UTE LACH se registra utilizando el método de la participación proporcional en los estados financieros. A continuación, se muestra la información financiera resumida del negocio conjunto, basada en sus estados financieros, y la conciliación con el valor contable de la inversión en los estados financieros.

Información resumida del estado de situación financiera de UTE - LACH	31-12-2022	31-12-2021
Activos corrientes	8.346.005.094	3.441.268.940
Activos no corrientes	294.338.648.412	113.537.575.669
Pasivos corrientes	34.436.153.827	11.231.680.634
Pasivos no corrientes	1.765.599.537	651.249.700
Patrimonio neto	266.482.900.142	105.095.914.275
Valor contable de la inversión en la Sociedad	133.241.450.071	52.547.957.138

Información resumida del estado de resultados de UTE – LACH	31-12-2022	31-12-2021
Costo de ventas	(64.382.181.296)	(32.134.869.742)
Gastos administrativos, incluyendo depreciaciones	(1.874.152.995)	(737.336.548)
Resultados financieros netos	11.995.759.265	3.533.132.067
Otros ingresos/egresos, netos.	321.378.729	83.475.534
Resultado antes de impuestos	(53.939.196.297)	(29.255.598.689)

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOs
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Resultado del ejercicio	(53.939.196.297)	(29.255.598.689)
Participación de la Sociedad en el resultado del ejercicio	(26.969.598.149)	(14.627.799.345)

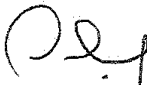
5. RESULTADOS FINANCIEROS

	31-12-2022	31-12-2021
Gastos financieros		
Intereses préstamo con accionista	(3.023.389.902)	(1.548.470.282)
Diferencias de cambio ⁽¹⁾	(1.835.688.686)	(1.041.596.700)
Gastos bancarios	(291.565)	(759.353)
Intereses por deudas y créditos	(93.364)	(69.943)
Total gastos financieros	(4.859.463.517)	(2.590.896.278)
Ingresos financieros		
Descuento de activos	(294.310.047)	1.112.840.247
Ingresos por intereses por colocaciones financieras	3.644.687.355	463.462.868
Total ingresos financieros	3.350.377.308	1.576.303.115

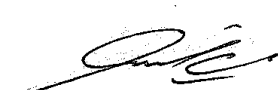
6. COSTO DE VENTAS Y COSTOS POR PRESTACIÓN DE SERVICIOS

	31-12-2022	31-12-2021
Depreciación de propiedades, planta y equipos	(17.391.073.917)	(11.830.378.489)
Servidumbres y cánones	(8.109.309.472)	(3.736.237.644)
Gastos de operación y mantenimiento	(1.718.191.009)	(1.328.438.749)
Fletes, seguros y transportes	(1.649.947.746)	(1.064.284.815)
Cargas indirectas del Operador	(785.885.656)	(352.664.070)
Alquileres	(425.836.864)	(245.513.028)
Impuestos, tasas y contribuciones	(494.690.186)	(211.207.057)
Combustibles, gas, energía y otros	(230.959.603)	(85.465.067)
Honorarios y retribuciones por servicios	(440.487.699)	(59.349.109)
Sueldos y cargas sociales	(521.903.093)	(57.532.500)
Otros gastos de personal	(2.234.915)	(1.616.089)
Total costo de ventas y costos por prestación de servicios	(31.771.320.161)	(18.972.686.617)

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

7. GASTOS DE ADMINISTRACIÓN

	31-12-2022	31-12-2021
Sueldos y cargas sociales	(692.065.007)	(350.447.724)
Honorarios y retribuciones por servicios	(358.034.439)	(188.365.176)
Otros gastos de personal	(706.054.281)	(853.850.685)
Impuestos, tasas y contribuciones	(484.888.449)	(197.485.359)
Alquileres	(6.961.770)	(6.049.614)
Depreciación de propiedades, planta y equipos y derecho de uso de activos	(301.718)	(988.670)
Impuesto a los bienes personales	(88.560.198)	(41.772.541)
Diversos	(8.827.116)	(6.235.421)
Total gastos de administración	(2.345.692.978)	(1.645.195.190)

8. GASTOS DE COMERCIALIZACIÓN

	31-12-2022	31-12-2021
Impuestos, tasas y contribuciones	(3.259.372.085)	(1.144.502.156)
Total gastos de venta y distribución	(3.259.372.085)	(1.144.502.156)

9. IMPUESTO A LAS GANANCIAS CORRIENTE Y DIFERIDO

Impuesto diferido

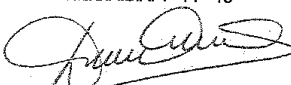
La composición del activo y pasivo por impuesto diferido al 01 de enero de 2022 y al 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

	Al 01-01-2022	Ganancia (Pérdida)	Diferencia de conversión	Al 31-12-2022
Propiedades, planta y equipos	(2.500.160.100)	239.529.703	(1.820.249.273)	(4.080.879.700)
Ajuste por inflación impositivo	(83.956.080)	89.494.394	(61.124.482)	(55.586.168)
Inversiones corrientes	5.857.015	(247.280.728)	4.264.218	(237.159.495)
Provisiones	(191.846.813)	(422.935.584)	(139.674.635)	(754.457.032)
Total (pasivo) activo diferido	(2.770.105.978)	(341.192.215)	(2.016.784.172)	(5.128.082.395)

Los componentes principales del impuesto a las ganancias en el estado de resultado integral del ejercicio son:

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

	Ganancia/ (Pérdida)	
	31-12-2022	31-12-2021
Ajuste impuesto corriente año anterior	537.498.817	-
Impuesto a las ganancias corriente	(13.740.214.697)	(4.343.035.338)
Impuesto a las ganancias diferido	(341.192.267)	3.326.963.586
Total impuesto a las ganancias	(13.543.908.152)	(1.016.071.752)

A continuación, se presenta una conciliación entre el gasto por impuesto a las ganancias registrado en el resultado integral del ejercicio y el que resultaría de aplicar la tasa del impuesto vigente sobre el resultado antes del impuesto a las ganancias:

	Ganancia/(pérdida)	
	31-12-2022	31-12-2021
Impuesto a las ganancias que surge de aplicar la tasa según normas impositivas vigentes	(12.352.820.669)	(7.886.001.464)
Efecto por el cambio de tasa	-	(1.016.178.258)
Efecto de la moneda funcional sobre activos no monetarios	11.659.066.026	7.831.584.367
Ajuste por inflación impositivo	(8.439.695.844)	(344.698.735)
Efecto por descuento de créditos y pasivos	181.344.771	564.286.288
Diferencia de conversión	(1.689.314.287)	(363.721.584)
Efecto de la diferencia de cambio	585.613.926	142.362.118
Ajuste impuesto corriente año anterior	537.500.634	-
Otras diferencias permanentes	(4.025.602.709)	56.295.515
Total impuesto a las ganancias	(13.543.908.152)	(1.016.071.752)

10. GANANCIA POR ACCIÓN BÁSICA Y DILUIDA**a) Básico**

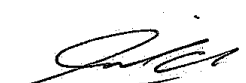
Los resultados básicos por acción se calculan dividiendo el resultado del ejercicio atribuible a los tenedores de instrumentos de patrimonio de la Sociedad entre el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación durante el ejercicio, excluidas, de existir, las acciones propias en cartera.

	31-12-2022	31-12-2021
Resultado atribuible a los accionistas de la Sociedad	21.749.865.188	21.515.361.001
Promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	8.411.115.425	8.404.444.905
Resultado por acción básica	2,5858	2,5600

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

b) Diluido

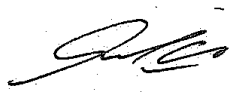
Los resultados diluidos por acción se calculan ajustando el número medio ponderado de acciones ordinarias en circulación para reflejar la conversión de todas las acciones ordinarias potenciales dilutivas.

La Sociedad no tiene acciones ordinarias potenciales diluidas y, por lo tanto, el resultado por acción ordinario es igual al resultado por acción diluido al 31 de diciembre de 2022 y 2021.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OL MOS
Sindico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

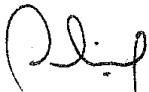
PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

11. PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPOS

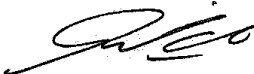
La composición de las Propiedades, planta y equipos, al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

Valor de Origen	Propiedad Minera	Pozos y equipos de explotación	Perforaciones y obras en curso	Materiales y equipos en depósito	Obsolescencia de equipos	Equipos de informática	Muebles y Útiles	Total
al 1° de enero de 2021	14.497.079.921	37.088.456.345	18.467.810.830	1.843.308.671	(26.184.099)	1.687.121	5.717.751	71.887.876.540
Altas	-	20.191.705	14.921.079.610	4.005.866.264	(55.301.096)	-	-	18.891.836.483
Diferencias por conversión	3.206.799.008	8.874.678.396	4.011.758.539	397.209.335	(5.792.029)	189.918	1.264.784	17.086.107.951
Bajas	-	-	-	(413.725.456)	-	-	-	(413.725.456)
Recupero de propiedad, planta y equipo	2.835.492.560	7.256.109.336	3.612.130.201	355.412.486	-	-	-	14.059.144.583
Transferencias al 31 de diciembre de 2021	-	15.605.740.817	(11.816.708.712)	(3.788.032.105)	-	-	-	-
al 31 de diciembre de 2021	20.539.371.489	68.855.176.599	29.796.070.468	2.399.039.195	(87.277.224)	1.877.039	6.982.535	121.511.240.101
Altas	-	-	46.114.782.983	26.885.440.452	-	-	-	73.000.223.435
Diferencias por conversión	14.953.752.344	60.457.027.077	1.589.355.028	1.969.016.611	83.542.450)	1.366.583	5.083.655	78.912.058.849
Bajas	-	-	-	(2.129.893.609)	-	-	-	(2.129.893.609)
Transferencias al 31 de diciembre de 2022	-	41.342.127.168	(17.647.319.174)	(23.694.807.984)	-	-	-	-
al 31 de diciembre de 2022	35.493.123.920	170.654.330.834	59.852.889.305	5.428.794.665	(150.819.674)	3.243.622	12.066.190	271.293.628.776

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico

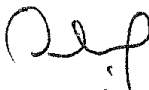

DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165

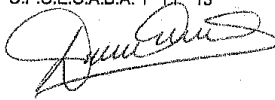

NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

	Propiedad Minera	Pozos y equipos de explotación	Perforaciones y obras en curso	Materiales y equipos en depósito	Obsolescencia de equipos	Equipos de informática	Muebles y útiles	Total
Depreciaciones Acumuladas								
al 1° de enero de 2021	(7.459.369.837)	(22.138.609.415)	-	-	-	-	(2.602.740)	(29.600.581.992)
Altas	(376.624.143)	(11.453.754.346)	-	-	-	-	(988.670)	(11.831.367.159)
Diferencias por conversión	(1.671.151.806)	(5.589.239.542)	-	-	-	-	(2.684.830)	(7.263.076.178)
al 31 de diciembre de 2021	(9.507.145.786)	(39.181.603.303)	-	-	-	-	(6.276.240)	(48.695.025.329)
Altas	(425.220.648)	(16.965.853.270)	-	-	-	-	(301.717)	(17.391.375.635)
Diferencias por conversión	(7.056.773.723)	(33.951.705.131)	-	-	-	-	(4.749.122)	(41.013.227.976)
al 31 de diciembre de 2022	(16.989.140.157)	(80.099.161.704)	-	-	-	-	(11.327.079)	(107.099.628.940)
Valor residual								
al 31 de diciembre de 2022	18.503.983.763	80.555.169.130	59.852.889.305	5.428.794.665	(150.819.674)	3.243.622	739.111	164.193.999.836
al 31 de diciembre de 2021	11.032.225.703	29.673.573.296	29.796.070.468	2.399.039.195	(87.277.224)	1.877.039	706.295	72.816.214.772

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOs
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

12. DEUDAS SOCIALES Y FISCALES

La composición de las deudas sociales y fiscales al 31 de diciembre de 2022 y al 2021.

	31-12-2022	31-12-2021
Impuesto a las ganancias	13.740.214.610	4.857.081.580
Regalías a pagar	440.797.745	485.367.803
Impuesto a los sellos a pagar	21.056.924	21.056.924
Remuneraciones y cargas sociales a pagar	28.341.727	19.930.050
Retenciones a depositar	141.315.518	25.457.087
Total deudas sociales y fiscales	14.371.726.524	5.408.893.444

13. PRÉSTAMOS – CONTRIBUCIÓN DE LOS ACCIONISTAS

Con fecha 7 de noviembre de 2018, el Directorio de la Sociedad aprobó la aceptación de un acuerdo de préstamo con Petronas (E&P) Overseas Venture Sdn Bhd ("Petronas Overseas") por la suma de USD 327 millones a una tasa de interés del 0% (el "Acuerdo"). Los fondos provenientes del Acuerdo están destinados al plan de desarrollo masivo del Proyecto La Amarga Chica. Petronas Overseas efectuará los desembolsos correspondientes en función de las necesidades financieras de la Sociedad.

La composición de los préstamos al 31 de diciembre de 2022 y al 2021 es la siguiente:

	31-12-2022	31-12-2021
<u>No corriente:</u>		
Préstamos financieros con sociedades relacionadas (Nota 22)	16.446.802.492	21.332.608.872
<u>Corriente:</u>		
Préstamos financieros con sociedades relacionadas (Nota 22)	24.389.745.940	-
Total Préstamos	40.836.548.432	21.332.608.872

Los movimientos de préstamos por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021 son los siguientes:

Movimiento de los préstamos

	31-12-2022	31-12-2021
Movimiento de los préstamos		
Saldo al inicio	21.332.608.872	15.770.048.484
Cambios de préstamos:		
Variación neta de capital	-	-

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 410 Fº 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Devengamiento de intereses	3.023.389.902	1.548.470.282
Diferencia de conversión	16.480.549.658	4.014.090.106
Total cambios	19.503.939.560	5.562.560.388
Saldo al cierre	40.836.548.432	21.332.608.872

Según se establece en el Acuerdo, la Sociedad deberá cancelar USD 150 millones el 30 de noviembre de 2023, y el saldo remanente el 30 de noviembre de 2024.

14. INVENTARIOS

La composición de los inventarios al 31 de diciembre de 2022 y al 2021 es la siguiente:

	<u>31-12-2022</u>	<u>31-12-2021</u>
Stock de petróleo crudo	41.798.776	95.467.343
Total inventarios	41.798.776	95.467.343

15. CUENTAS POR COBRAR COMERCIALES

La composición de las cuentas por cobrar comerciales, al 31 de diciembre de 2022 y al 2021 es la siguiente:

	<u>31-12-2022</u>	<u>31-12-2021</u>
Cuentas por cobrar comerciales		
Cuentas por cobrar por terceros	8.235.793.771	3.851.364.167
Cuentas por cobrar por asociados	4.011.275.557	1.534.473.725
Cuentas por cobrar por partes relacionadas (Nota 22)	3.637.391	3.618.220.954
Total cuentas a cobrar comerciales	12.250.706.719	9.004.058.846

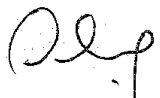
Las cuentas a cobrar comerciales no generan intereses y generalmente tienen un plazo de 30 a 90 días.

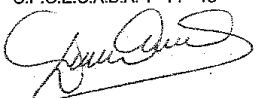
La antigüedad de las cuentas por cobrar es la siguiente:

	<u>Total</u>	<u>De plazo vencido</u>	<u>Menor a 30 días</u>
al 31 de diciembre de 2022	12.250.706.719	-	12.250.706.719
al 31 de diciembre de 2021	9.004.058.846	-	9.004.058.846

16. EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

La composición de las cuentas de efectivo y equivalentes de efectivo, al 31 de diciembre de 2022 y 2021, es la siguiente:

	31-12-2022	31-12-2021
Efectivo en caja y bancos	11.824.675.884	941.673.739
Total efectivo y equivalentes de efectivo	11.824.675.884	941.673.739

El efectivo y equivalente de efectivo del estado de flujo de efectivo al 31 de diciembre de 2022 y 2021, incluye las inversiones en activos financieros (Nota 25) ya que cumple con las características indicadas en la Nota 2.3.14.

17. CAPITAL SOCIAL

La composición de las cuentas de capital, al 31 de diciembre de 2022 y al 2021, es la siguiente:

	31-12-2022	31-12-2021
Capital Social	8.773.953.261	8.600.043.261
Totales	8.773.953.261	8.600.043.261

El capital social está compuesto por acciones ordinarias, nominativas no endosables de valor nominal \$1, con derecho a 1 voto por acción.

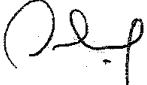
Con fecha 16 de diciembre de 2022, la Asamblea de Accionistas de la Sociedad resolvió aumentar el capital social de la Sociedad llevando el mismo de la suma de 8.600.043.261 a la suma de 8.773.953.261, mediante la emisión de 173.910.000 acciones ordinarias, nominativas, no endosables, de valor nominal \$1 cada una y con derecho a 1 voto por acción, el cual fue suscrito e integrado en su totalidad por los accionistas en proporción a sus tenencias accionarias. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros el mencionado aumento de capital social se encuentra pendiente de inscripción ante la IGJ.

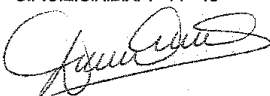
Al 31 de diciembre de 2022, la Sociedad no se encuentra incurso en las causales de disolución por pérdida total del capital social (artículo 94, inciso 5º de LGS) ni dentro del supuesto de reducción obligatoria del capital social (artículo 206 de la LGS).

18. RESULTADOS ACUMULADOS – RESTRICCIONES A LOS RESULTADOS NO ASIGNADOS

De acuerdo con las disposiciones de la Ley General de Sociedades, el 5% de la utilidad neta del ejercicio deberá destinarse a la reserva legal, hasta que el mismo alcance el 20% del capital social. En el ejercicio económico finalizado al 31 de diciembre de 2022, el resultado arrojó ganancias por el monto de 21.749.865.188.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 410 Fº 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

De acuerdo con la Ley N° 25.063, los dividendos que se distribuyen, en dinero o en especie, en exceso de las utilidades impositivas acumuladas al cierre del ejercicio inmediato anterior a la fecha de pago o distribución, estarán sujetos a una retención del 35% en concepto de impuesto a las ganancias con carácter de pago único y definitivo, excepto los que distribuyan a socios radicados en países con los cuales existan convenios de doble imposición, los cuales estarán sujetos a una alícuota menor. Durante el ejercicio económico finalizado al 31 de diciembre de 2022 no hubo distribución de dividendos.

19. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORIA

El siguiente cuadro presenta los instrumentos financieros de la Sociedad según su categoría:

Activos/Pasivos financieros a costo amortizado	31-12-2022	31-12-2021
Activos		
Derecho de uso de activos	-	916.400
Cuentas por cobros comerciales	12.250.706.719	9.004.058.846
Otras cuentas por cobrar	-	10.327
Inversiones en activos financieros	-	2.556.449.856
Efectivo y equivalentes de efectivo	11.824.675.884	941.673.739
Total	24.075.382.603	12.503.109.168
Pasivos		
Pasivo por arrendamientos	5.517.519	841.871
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	25.644.678.525	8.968.525.829
Total	25.650.196.044	8.969.367.700

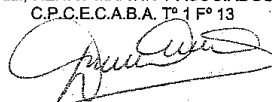
Valor razonable de instrumentos financieros

La Sociedad clasifica las mediciones a valor razonable de los instrumentos financieros utilizando una jerarquía de valor razonable, la cual refleja la relevancia de las variables utilizadas para llevar a cabo dichas mediciones. La jerarquía de valor razonable tiene los siguientes niveles:

- Nivel 1: precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para activos o pasivos idénticos.
- Nivel 2: datos distintos a precios de cotización incluidos en el nivel 1 que sean observables para el activo o pasivo, ya sea directamente (es decir, precios) o indirectamente (es decir, que se deriven de precios).
- Nivel 3: datos sobre el activo o el pasivo que no están basados en datos observables en el mercado (es decir, información no observable).

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

<u>Al 31-12-2022</u>	<u>Nivel 1</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Total</u>
Activos				
Fondos comunes de inversión	6.864.642.043	-	-	6.864.642.043
Total	6.864.642.043	-	-	6.864.642.043
<u>Al 31-12-2022</u>	<u>Nivel 1</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Total</u>
Pasivos				
Préstamos	-	-	40.836.548.432	40.836.548.432
Total	-	-	40.836.548.432	40.836.548.432
<u>Al 31-12-2021</u>	<u>Nivel 1</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Total</u>
Activos				
Fondos comunes de inversión	2.556.449.856	-	-	2.556.449.856
Total	2.556.449.856	-	-	2.556.449.856
<u>Al 31-12-2021</u>	<u>Nivel 1</u>	<u>Nivel 2</u>	<u>Nivel 3</u>	<u>Total</u>
Pasivos				
Préstamos	-	-	21.332.608.872	21.332.608.872
Total	-	-	21.332.608.872	21.332.608.872

El dato no observable para el caso de los préstamos clasificados como nivel 3 en la determinación del valor razonable es la tasa de descuento, la cual fue construida por la Sociedad en base a la tasa de endeudamiento con partes independientes determinada al momento de los desembolsos.

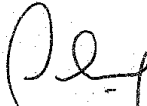
20. ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A PAGAR

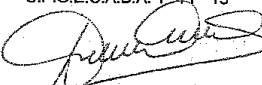
La composición de los acreedores comerciales y otras cuentas a pagar, al 31 de diciembre de 2022 y al 2021, es la siguiente:

	<u>31-12-2022</u>	<u>31-12-2021</u>
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar con terceros	24.457.215.671	8.651.456.142
Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar con sociedades relacionadas (Nota 22)	1.187.462.854	317.069.687
Total acreedores comerciales	25.644.678.525	8.968.525.829

21. ARRENDAMIENTOS

Arrendatario:


ESTANISLAO HERNÁN OLMOs
 Síndico

Firmado a efectos de su identificación con
 nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 Fº 13

DIEGO H. CHRISTENSEN
 Socio
 Contador Público U.N.C.P.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 410 Fº 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
 Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Durante el mes de febrero de 2022, la Sociedad firmó un contrato de arrendamiento de un inmueble para el uso y goce destinado a oficinas comerciales, cuya finalización está estipulada para el mes de agosto 2023, con posibilidades de ser extendido bajo ciertas circunstancias. Por tal motivo, la Sociedad ha reconocido el activo por el derecho de uso y el pasivo por arrendamiento asociados a dicho contrato.

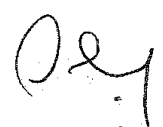
La evolución del activo por derecho de uso durante al 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

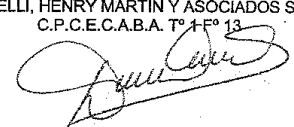
	Inmuebles
Al 1° de enero de 2021	5.252.851
Depreciaciones	(5.418.030)
Diferencias de conversión	1.081.579
Al 31 de diciembre de 2021	916.400
Depreciaciones	(5.774.693)
Diferencias de conversión	10.349.268
Al 31 de diciembre de 2022	5.490.975

La evolución del pasivo por arrendamientos durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 y 2021 es la siguiente:

	31-12-2022
Al 1° de enero de 2022	841.871
Reconocimiento de intereses	(93.364)
Diferencias de conversión	9.832.680
Pagos	(5.063.668)
al 31 de diciembre de 2022	5.517.519
Corriente	5.517.519
	31-12-2021
Al 1° de enero de 2021	4.778.562
Reconocimiento de intereses	(69.943)
Diferencias de conversión	1.196.920
Pagos	(5.063.668)
al 31 de diciembre de 2021	841.871
Corriente	841.871

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 15° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

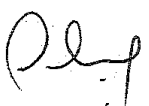
A continuación, se exponen los montos imputados al resultado del ejercicio:

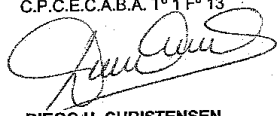
	<u>31-12-2022</u>	<u>31-12-2021</u>
Depreciación de activos por derecho de uso	5.774.693	5.418.030
Gastos de interés en pasivos por arrendamiento	93.364	69.943
Total pérdidas	<u>5.868.057</u>	<u>5.487.973</u>

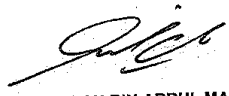
El detalle de los pagos realizados en los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

	<u>Fijos</u>	<u>Variables</u>	<u>Total 2022</u>	<u>Total 2021</u>
Alquileres fijos	5.063.668	-	5.063.668	5.063.668
Total	<u>5.063.668</u>	<u>-</u>	<u>5.063.668</u>	<u>5.063.668</u>

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

22. SALDOS Y OPERACIONES CON SOCIEDADES RELACIONADAS

Los principales saldos al 31 de diciembre de 2022 y al 2021 y por operaciones al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son las siguientes:

		Cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar	Acreedores comerciales y otras cuentas por pagar
<u>Accionista</u>			
Petronas Carigali Snd. Bhd.	31.12.2022	3.637.391	202.355.005
	31.12.2021	-	113.030.584
Petroleum Nasional Berhad	31.12.2022	-	382.974.628
	31.12.2021	-	164.561.404
<u>Parte relacionada</u>			
Petronas (E&P) Overseas Ventures Sdn Bhd	31.12.2022	-	115.441.699
	31.12.2021	-	4.355.964
Petronas Carigali International E&P B.V.	31.12.2022	-	1.576.187
Petco Trading UK LTD	31.12.2022	-	257.092.358
	31.12.2021	3.618.220.954	25.454.251
Petronas Digital SDN BHD	31.12.2022	-	40.845.848
Petronas Energy Canada Ltd	31.12.2022	-	187.157.613
	31.12.2021	-	802.730
Petronas Technical Training SDN BHD	31.12.2022	-	19.516
	31.12.2021	-	8.864.754

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

		Intereses devengados	Préstamo
<u>Parte relacionada</u>			
Petronas (E&P) Overseas Ventures Sdn Bhd	31.12.2022	3.023.389.902	40.836.548.432
	31.12.2021	2.193.705.267	21.332.608.872

Las principales operaciones al 31 de diciembre de 2022 y 2021 son las siguientes:

		Gastos	Venta de crudo
<u>Accionista</u>			
Petronas Carigali Snd. Bhd.	31.12.2022	115.887.158	-
<u>Ultimo accionista</u>			
Petrolam Nasional Berhad	31.12.2022	139.368.545	-
	31.12.2021	18.004.438	-
<u>Parte relacionada</u>			
Petronas (E&P) Overseas Ventures Sdn Bhd	31.12.2022	61.482.351	-
	31.12.2021	1.819	-
<u>Parte relacionada</u>			
Petcoo Trading UK Ltd.	31.12.2022	165.264.777	17.006.877.886
	31.12.2021	-	5.505.519.123
Petronas Carigali International E&P B.V.	31.12.2022	1.005.446	-
	31.12.2021	370.082	-
Petronas Digital SDN BHD	31.12.2022	2.741.504	-
	31.12.2021	-	-
Petronas Energy Canada Ltd	31.12.2022	152.236.296	-
	31.12.2021	802.730	-

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Petronas Technical Training SDN BHD	31.12.2022	-	690.800,00
	31.12.2021	8.864.754	

23. OTRAS CUENTAS POR COBRAR

La composición de las otras cuentas por cobrar, al 31 de diciembre de 2022 y al 2021, es la siguiente:

	31-12-2022	31-12-2021
Saldos pendientes de integración (Nota 22)	-	10.327
Total otras cuentas por cobrar	-	10.327

24. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

La composición de los otros activos no financieros, al 31 de diciembre de 2022 y al 2021, es la siguiente:

	31-12-2022	31-12-2021
Saldo a favor del impuesto al valor agregado	2.018.449.860	2.496.571.434
Saldo a favor del impuesto a las ganancias y ganancia mínima presunta	186.396.997	220.712.840
Créditos fiscales diversos	262.564.333	86.943.592
Saldo a favor del impuesto a los ingresos brutos	3.876.124.595	61.071.203
Seguros a devengar	2.590.783	1.852.762
Depósitos en garantía	-	522.852
Total otros activos no financieros	6.346.126.568	2.867.674.683

25. INVERSIONES EN ACTIVOS FINANCIEROS

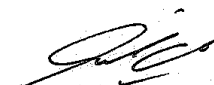
La composición de las inversiones en activos financieros, al 31 de diciembre de 2022 y al 2021, es la siguiente:

	31-12-2022	31-12-2021
Fondos comunes de inversión	6.864.642.043	2.556.449.856
Total inversiones en activos financieros	6.864.642.043	2.556.449.856

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

26. CONTEXTO ECONOMICO

1. Indicadores Macroeconómicos

Los temas centrales del escenario macroeconómico en Argentina son los siguientes:

Pobreza y desocupación

El impacto inicial de la pandemia y las medidas de aislamiento social en la economía y en los ingresos de los hogares, afectaron también los niveles de pobreza. El último dato estadístico oficial disponible del INDEC corresponde al primer semestre de 2022, e indica que en ese período la pobreza llegó al 36,5%. Algunas de las razones que explica la persistencia de la pobreza es que la carrera entre los salarios y los precios continúa siendo desfavorable a los ingresos de los hogares y la vulnerabilidad del segmento de empleo informal.

Asociado a los niveles de pobreza se encuentra la tasa de desocupación, que según el último registro del INDEC alcanzó el 7,1% en el tercer trimestre de 2022.

Desequilibrio fiscal

De acuerdo con los datos difundidos por la secretaría de Hacienda, el déficit del año 2022 cerró en 1.453.012,6 millones de pesos.

El déficit fiscal es alto y debería ingresar en un sendero decreciente con vistas, entre otros aspectos, a las exigencias que se esperan del Fondo Monetario Internacional ("FMI") para la renegociación de la deuda.

Desequilibrio monetario

Este desequilibrio se ha visto especialmente impulsado por la emisión de circulante con que se financió la expansión del gasto destinado a subsidios para paliar los efectos de la pandemia por COVID-19, planes sociales y el empleo público, y tuvo un incremento significativo en los meses previos a las elecciones legislativas de medio término. El desequilibrio por emisión monetaria constituye un factor de inflación y también favorece el aumento de la brecha cambiaria.

Inflación

El índice de precios al consumidor nivel nacional ("IPC") publicado por el INDEC acumuló en 2022 un 94,79.

Política tarifaria

Reducir el déficit fiscal es uno de los temas centrales en el marco de la negociación con el FMI, y una buena parte del déficit se explica por el crecimiento de los subsidios que cubren el retraso con las tarifas.

El Estado cubre, en promedio, más del 70% del costo de la energía que llega a los hogares. En el esquema aplicado hasta junio de 2022, el subsidio alcanzaba incluso a los sectores de mayores ingresos que no necesitaban del acompañamiento del Estado.

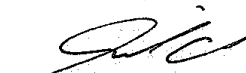
Reservas internacionales

Según información oficial del Banco Central de la República Argentina ("BCRA"), las reservas internacionales alcanzaron un equivalente en dólares de aproximadamente 44.598 millones al 31 de diciembre de 2022. Esas reservas están expresadas en términos brutos, pero aproximadamente un 85% tiene como contrapartida pasivos

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Sindico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

en moneda extranjera provenientes de swaps (China, Banco Basilea y Otros) y encajes bancarios, que requieren autorización para su uso y deben deducirse para llegar a las reservas netas del BCRA.

Riesgo país

Como consecuencia de los factores mencionados precedentemente, el riesgo país se ubicó al 31 de diciembre de 2022 en 1.980 puntos básicos.

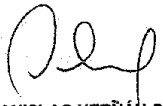
2. Mercado cambiario

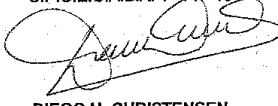
El bajo nivel de reservas en el BCRA ha llevado al gobierno nacional a mantener un control de cambios muy restrictivo para la compra de divisas en el Mercado Único y Libre de Cambios ("MULC"), en el cual la cotización del dólar al 31 de diciembre de 2022 era de \$176,96 (comprador) y \$177,16 (vendedor).

27. HECHOS POSTERIORES

No hay otros eventos u operaciones que hayan ocurrido entre la fecha de cierre del ejercicio y la fecha de emisión de los estados financieros que podrían afectar significativamente la situación del patrimonio o los resultados de la Sociedad.

Firmado a efectos de su identificación con
nuestro informe de fecha 19-05-2023
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13


ESTANISLAO HERNÁN OLMOS
Síndico


DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165


NAZRI IDZLAN BIN ABDUL MALEK
Vicepresidente

INFORME DEL SÍNDICO

Correspondiente al ejercicio anual finalizado el 31 de diciembre de 2022.

Al Directorio de

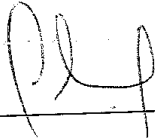
PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

De mi consideración:

1. De acuerdo con lo requerido por el inciso 5° del artículo 294 de la Ley General de Sociedades N° 19.550 (la "**LGS**"), he realizado el trabajo mencionado en el párrafo siguiente en relación con el balance general de **PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.** (la "**Sociedad**") al 31 de diciembre de 2022 y los correspondientes Estado de Resultados Integrales, Estado de Situación Financiera, Estado de Cambios en el Patrimonio, Estado de Flujo de Efectivo, las Notas y Anexos por el ejercicio finalizado en dicha fecha (los "**Estados Contables**"). Dichos documentos son responsabilidad del Directorio y la Gerencia de la Sociedad en ejercicio de sus funciones exclusivas.
2. Mi trabajo sobre los Estados Contables consistió en verificar la congruencia de la información relevante contenida en los mismos con la información de las decisiones societarias de la Sociedad expuestas en actas, y la adecuación de esas decisiones a la ley y a los estatutos, en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. Para la realización de dicho trabajo he tenido en cuenta, por otra parte, el informe de los auditores externos Pistrelli Henry Martin y Asociados S.R.L. de fecha 19 de mayo de 2023. En dicho informe el auditor externo manifiesta haber cumplido con las normas de auditoría de la Resolución Técnica N° 37 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas. No he efectuado ningún control de gestión y, por lo tanto, no he evaluado los criterios y decisiones empresarias de explotación, administración, financiación y comercialización, dado que estas cuestiones son de responsabilidad exclusiva del Directorio y la Gerencia de la Sociedad. Considero que las tareas que llevé adelante aquí descriptas, y sujeto a lo expuesto en el informe de los auditores externos (al que me remito), brindan una base razonable para fundamentar mi informe.
3. En mi opinión, sujeto a lo anterior, los Estados Contables presentan razonablemente, en sus aspectos significativos, la situación patrimonial de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022, y los resultados de sus operaciones, los cambios en el patrimonio y el flujo de su efectivo por el ejercicio económico finalizado en esa fecha, de acuerdo con las normas contables profesionales argentinas. No se tiene conocimiento acerca de modificación importante alguna que deba hacerse a los Estados Contables de la Sociedad, a fin de que los mismos estén de conformidad con las normas legales vigentes en la República Argentina.
4. Informo, además, en cumplimiento de disposiciones legales vigentes, que:
 - a) A la fecha de este informe los Estados Contables no han sido transcriptos al Libro de Inventario y Balances. Los Estados Contables surgen de los registros contables de la Sociedad que, en sus aspectos formales, han sido llevados de conformidad con las disposiciones legales vigentes;

- b) Al 31 de diciembre de 2022 existía una deuda devengada a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino de parte de la Sociedad por la suma de \$19.888.787, no siendo exigible a dicha fecha;
- c) He revisado la Memoria preparada por el Directorio de la Sociedad, sobre la cual nada tengo que observar en materia de mi competencia;
- d) He revisado evidencia del cumplimiento del artículo N° 154 de la Resolución General N° 7/2015 de la Inspección General de Justicia en relación con las garantías de los Directores, a la que se refiere el artículo N° 157 de la LGS;
- e) Se han aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos y financiación del terrorismo para la Sociedad previstos en las correspondientes normas profesionales emitidas por el Consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires; y
- f) En ejercicio del control de legalidad que me compete, he aplicado durante el ejercicio los restantes procedimientos descriptos en el artículo N° 294 de la LGS, que considero necesarios de acuerdo con las circunstancias, no teniendo observaciones que formular al respecto.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 19 de mayo de 2023.



Estanislao Hernán Olmos

Síndico

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

A los Señores Directores de

PETRONAS E&P ARGENTINA S.A.

Clave Única de Identificación Tributaria (CUIT): 30-71478616-0

Domicilio legal: Ingeniero Enrique Butty 275 Piso 11, Ciudad Autónoma de Buenos Aires

I. Informe sobre los estados financieros

Introducción

1. Hemos auditado los estados financieros adjuntos de PETRONAS E&P ARGENTINA 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 evolución del patrimonio neto y de flujos de efectivo por el ejercicio finalizado en esa fecha, y un resumen de las políticas contables significativas y otra información explicativa.

Responsabilidad del Directorio

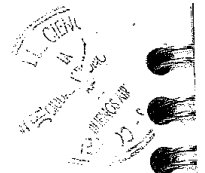
2. El Directorio de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros de la Sociedad de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Inspección General de Justicia (IGJ) a su normativa como marco de información contable, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (IASB por sus siglas en inglés). El Directorio es también responsable del control interno que determine es necesario para permitir la preparación de estados financieros libres de distorsiones significativas, ya sea debido a errores o irregularidades.

Responsabilidad del auditor

3. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre los estados financieros mencionados en el párrafo 1 basada en nuestra auditoría. Hemos realizado nuestro trabajo de conformidad con las normas de auditoría establecidas en la Resolución Técnica N° 37 de la FACPCE. Dichas normas exigen que cumplamos los requerimientos de ética, así como que planifiquemos y ejecutemos la auditoría con el fin de obtener un grado razonable de seguridad acerca de la inexistencia de distorsiones significativas en los estados financieros.

Una auditoría comprende la aplicación de procedimientos para obtener elementos de juicio sobre las cifras y la información presentada en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio profesional del auditor, incluida la valoración de los riesgos de distorsiones significativas en los estados financieros, originadas en errores o irregularidades. Al realizar valoraciones de riesgos, el auditor considera el control interno existente en la Sociedad, en lo que sea relevante para la preparación y presentación razonable de los estados financieros, con la finalidad de diseñar los procedimientos de auditoría que resulten apropiados en las circunstancias, pero no con el propósito de expresar una opinión sobre la eficacia del sistema de control interno de la Sociedad. Asimismo, una auditoría incluye evaluar que las políticas contables utilizadas sean apropiadas, la razonabilidad de las estimaciones contables efectuadas por la Dirección de la Sociedad y la presentación de los estados financieros en su conjunto.

Consideramos que los elementos de juicio obtenidos nos brindan una base suficiente y adecuada para nuestra opinión de auditoría.



Opinión

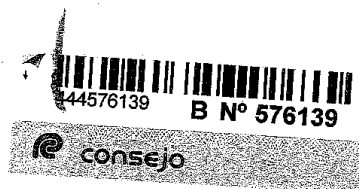
4. En nuestra opinión, los estados financieros mencionados en el párrafo 1 presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Sociedad al 31 de diciembre de 2022, y sus resultados y el flujo de efectivo por el ejercicio finalizado en esa fecha, de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera.

II. Informe sobre otros requerimientos legales y regulatorios

En cumplimiento de disposiciones vigentes informamos que:

- (a) Al 31 de diciembre de 2022, la deuda devengada en concepto de aportes y contribuciones con destino al Sistema Integrado Previsional Argentino, que surge de los registros contables de la Sociedad, asciende a \$ 19.888.787 no siendo exigible a esa fecha.
- (b) Hemos aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos y financiación del terrorismo previstos en las normas profesionales vigentes.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires,
19 de mayo de 2023



PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13

DIEGO H. CHRISTENSEN
Socio
Contador Público U.N.C.P.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 F° 165

consejo Profesional de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Buenos Aires 21/07/2023 01 of. 34 Legalización: N° 576139

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. D) la actuación profesional de fecha 19/05/2023 referida a BALANCE de fecha 31/12/2022 perteneciente a PETROMAS E&P ARGENTINA S.A. 30-71478616-0 para ser presentada ante y declaramos que la firma inscrita en dicha CHRISTENSEN DIEGO HERNAN CPT° 0410° 16 que se han efectuado los

actuación se corresponde con la que el Dr. 20-27659261 tiene registrada en la matrícula controles de matrícula vigente y control formal de dicha actuación profesional de conformidad con lo previsto en la Res. C. 236/88, no implicando estos controles la emisión de un juicio técnico sobre la tarea profesional, y que firma en carácter de socio de PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOC 302 2° 1 F° 13

LA PRESENTE LEGALIZACIÓN NO ES VALIDA SIN EL SELLO Y FIRMA DEL SECRETARIO DE LEGALIZACIONES



Dr. JERONIMO J. GOMEZ MITI
CONTADOR PÚBLICO (U.B.A.)
T° 315 F° 124
SECRETARIO DE LEGALIZACIONES