

# **CAPETROL S.A.**

MEMORIA Y ESTADOS CONTABLES  
POR EL PERIODO COMPRENDIDO  
ENTRE EL 1° DE ENERO DE 2022 Y EL  
31 DE DICIEMBRE DE 2022





## **MEMORIA**

### **EJERCICIO ECONÓMICO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022**

#### **CONTENIDO**

- I. Información Jurídica
- II. Resumen del ejercicio
- III. Contexto Macroeconómico
- IV. Mercado Hidrocarburífero Argentino
- V. Situación financiera
- VI. Resultados del ejercicio
- VII. Recursos Humanos
- VIII. Sistemas y Comunicaciones
- IX. Medioambiente
- X. Empresa Pública
- XI. Perspectivas futuras. Propuestas.



A los Señores Accionistas de  
**CAPETROL S.A.**  
Av. Pte. Roque Sáenz Peña 811, 6ºA  
Ciudad Autónoma de Buenos Aires

En cumplimiento de las disposiciones legales y estatutarias vigentes, el Directorio de CAPETROL S.A. (la “**Sociedad**”) tiene el agrado de someter a vuestra consideración la presente Memoria, el Estado de Situación Patrimonial, el Estado de Evolución del Patrimonio Neto, el Estado de Resultados y el Estado de Flujo de Efectivo, con sus notas y anexos que los complementan, documentos todos correspondientes al ejercicio económico, finalizado el 31 de diciembre de 2022, los que han sido confeccionados de acuerdo con las normas de valuación y exposición dispuesta por las Resoluciones Técnicas de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas aprobadas por el Consejo de Profesionales de Ciencias Económicas de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires y con lo establecido en la Ley General de Sociedades N° 19.550.

## **I. INFORMACIÓN JURIDICA**

DENOMINACIÓN SOCIAL	CAPETROL S.A.
FECHA Y DATOS DE INSCRIPCIÓN ANTE LA INSPECCIÓN GENERAL DE JUSTICIA (“IGJ”)	Del Estatuto: 2 de noviembre de 2017, bajo el número 22578 del Libro 86, Tomo – de Sociedades por Acciones
NÚMERO CORRELATIVO ANTE LA IGJ	1.918.294
SEDE SOCIAL	Av. Pte. Roque Sáenz Peña 811, Piso 6º, “A”
ACTIVIDAD PRINCIPAL	Operación y administración de áreas hidrocarburíferas para exploración, explotación, acondicionamiento, transporte y comercialización de toda clase de hidrocarburos y sus derivados
EJERCICIO INFORMADO	N.º 6

## **II. RESUMEN DEL EJERCICIO**

### **A. CONSIDERACIONES GENERALES**

La Sociedad fue constituida con el objeto de dedicarse a la operación y administración de áreas hidrocarburíferas para la exploración, explotación, acondicionamiento, transporte y comercialización de todo tipo de hidrocarburos y sus derivados.

Durante el ejercicio económico bajo análisis, la Sociedad se sometió a un exhaustivo proceso de organización comercial, técnica y administrativa, con el fin de desempeñar las actividades propias de su objeto social.

En tal sentido, la Sociedad ha renovado su inscripción ante el Registro de Empresas de Exploración y Explotación de Hidrocarburos de la Secretaría de Energía de la Nación, Sección: Productores, Categoría: Operadora, bajo el N° 464 el 30 de noviembre de 2021, y ha obtenido también la renovación de su inscripción ante el Registro de Empresas Petroleras del Ministerio de Hidrocarburos de la Provincia del Chubut, en el marco del Expte. 755/17 en fecha 15 de diciembre de 2021, manteniendo actualizados los legajos respectivos y las presentaciones particulares dispuestas por resoluciones especiales.

En materia Ambiental, la Sociedad ha continuado con la presentación de la documentación requerida por los organismos de contralor a fin de obtener las inscripciones y permisos, conforme la normativa local y nacional correspondiente, manteniendo vigente el Seguro Ambiental Obligatorio establecido por la Ley General del Ambiente.

Capetrol S.A. se encuentra registrada como pequeña y mediana empresa, según lo dispuesto por la Subsecretaría de la Pequeña y Mediana Empresa y Desarrollo Regional (SEPYME), en virtud de lo cual la sociedad aplicó las Normas relativas a la presentación y criterios de valuación incluidos en la Resolución Técnica N°26 artículo 2 de la FACPCE.

A partir de la Interpretación N° 8 de la FACPCE, se analizó si el IPIM elaborado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC), en la modalidad aprobada por la Res. JG N° 517/16 de la FACPCE, alcanzó o sobrepasó el 100% acumulado en tres años como indicador clave y condición necesaria y suficiente para definir si correspondía reexpresar los estados contables.

Mediante las Res. JG N° 517/16 y N° 527/17 y la Res. MD N° 913/18 ratificada por la Res. JG 536/18 de la FACPCE, se estableció que no correspondía analizar la sección 3.1. de la RT N° 17 (o 2.6. de la RT N° 41) para los ejercicios cerrados hasta el 30/09/18.

Durante el primer semestre de 2018, diversos factores macroeconómicos produjeron una reversión de la tendencia inflacionaria, resultando en índices de inflación que excedieron el 100% acumulado en tres años, y en proyecciones de inflación que confirmaron dicha tendencia. Por otra parte, los indicadores cualitativos de alta inflación previstos en el punto 3.1. de la RT N° 17 (o 2.6 de la RT N° 41) mostraron evidencias coincidentes. Por lo expuesto, atendiendo a la importancia de que todas las entidades apliquen los requerimientos del ajuste por inflación desde la misma fecha y utilizando el mismo índice de precios, la FACPCE ha dictado la Res. JG 539/18 aprobada por el CPCECABA, mediante resolución

A handwritten signature in blue ink, consisting of a stylized, cursive script.



69/18 indicando, entre otras cuestiones, que la Argentina debe ser considerada una economía inflacionaria en los términos de la RT N° 17 (o RT N° 41) a partir del 1° de julio de 2018.

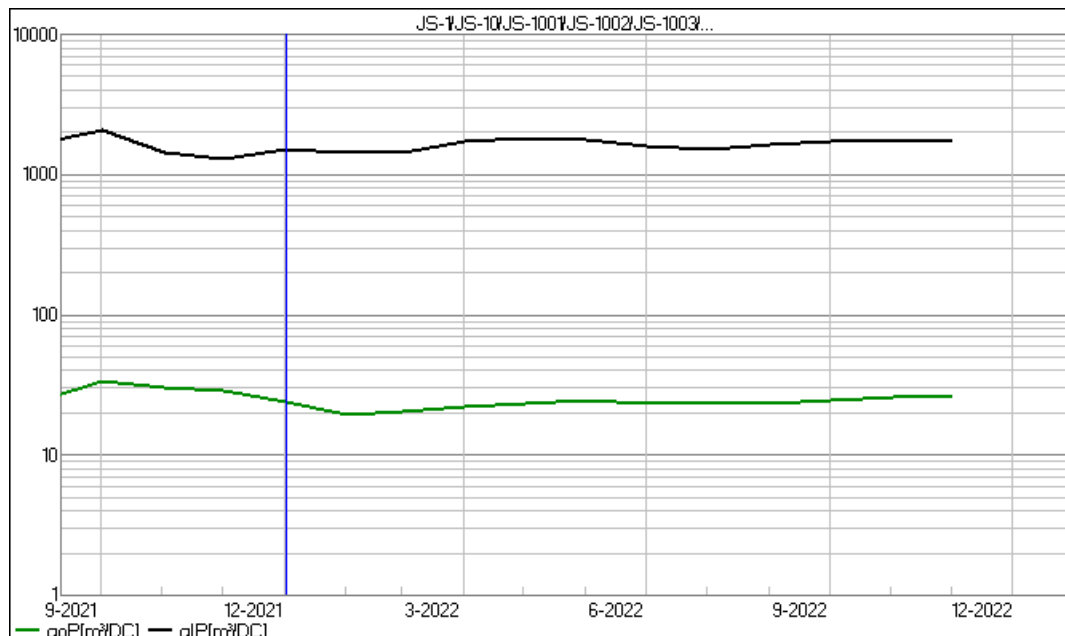
Los estados contables han sido preparados utilizando la unidad de medida en moneda homogénea, de conformidad a las Normas Contables Profesionales (NCP) de la FACPCE.

En tal sentido la empresa aplicó el ajuste por inflación de la RT 6.

#### **A. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN.**

Durante el año 2022, Capetrol S.A. en el yacimiento José Segundo mantuvo sus niveles de producción históricos.

El siguiente gráfico muestra la curva de producción del área:



##### **a. PRINCIPALES HITOS DE LA CAMPAÑA**

Durante el año 2022 se realizó workover del pozo JS-127, con la finalidad de adecuar el mismo para producir mediante bombeo electrosumergible en reemplazo del bombeo mecánico con AIB, lo cual permitió incrementar su producción bruta y mantener el drenaje de reservas de la formación Mina el Carmen. También se realizó la intervención con equipo de torre de un pozo inyector de agua con el objetivo de conectar nuevas capas, incrementando su capacidad de admisión y optimizando las maniobras de manejo de agua en superficie.

Desde el punto de vista de instalaciones de superficie se continuó con las mejoras en el sistema de inyección de agua, reemplazando tramos troncales importantes de líneas de inyección y componentes de las bombas BHT, lo cual permite asegurar la continuidad operativa del área y a la vez optimizar el barrido de los reservorios.



b. DESCRIPCIÓN DEL PLAN DE REPARACIONES 2022

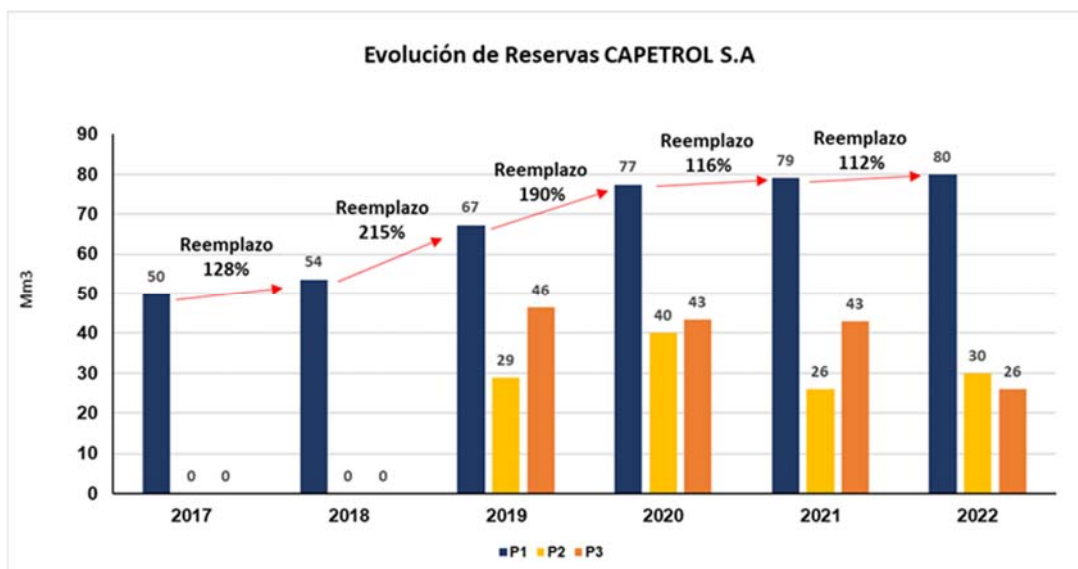
Pozo	Equipo	Inicio	Fin	Tipo de Pozo	Trabajo
JS-127	MAC-10	08-mar-22	14-abr-22	Productor	Reparación
Injector	MAC-10	19-ago-22	30-ago-22	Disposal	Reparación

c. EVOLUCIÓN DE LAS RESERVAS

La tabla presentada a continuación resume los valores de reservas certificadas al 31 de diciembre de 2022:

José Segundo Reserva a Dic-2022 (Mm3)			
Reserva Probada (1P)	80	Desarrolladas	69
		No desarrolladas	11
Reserva Probable (2P)			110
Reserva Posible (3P)			136

Se certificó con una tasa de reemplazo de 112% para las P1, es decir, se repuso toda la producción extraída durante 2022 y se incluyeron aproximadamente mil m3 adicionales; esto como resultado de los trabajos de reparación efectuados, así como por la baja tasa de declinación demostrada en el área, como consecuencia de los procesos de recuperación secundaria. El siguiente gráfico muestra la evolución de las reservas del área José Segundo durante la operación de Capetrol SA.





#### d. PERSPECTIVAS Y PLANES PARA 2023

El plan de inversiones 2023 de Capetrol SA para el área José Segundo, se mantiene en consonancia con su operación realizada hasta la fecha. Se apunta a la reparación de 3 pozos productores JS-1004, JS-1002, JS-16 en los cuales el objetivo es reemplazar equipos de bombeo de fondo y se prevé realizar la primera campaña de perforación de pozos de producción primaria en JS por parte de la Sociedad.

También se prevé continuar con la evaluación de los proyectos de recuperación asistida o terciaria que tienen como objetivo incrementar el factor de recobro de los reservorios de la formación Mina el Carmen, ya que en José Segundo existen saturaciones residuales de petróleo no drenado por primaria o secundaria. Se persigue mejorar la eficiencia de barrido areal mediante la introducción de geles que sellen los canales de alta permeabilidad y polímeros que mejoren la relación de movilidad.

Adicionalmente, desde el punto de vista de infraestructura, se planea la instalación de una segunda bomba de inyección de agua (BHT) y mantener los proyectos de reemplazo de acueductos y líneas de inyección, así como el tendido de nuevas líneas, con el objetivo de maximizar la inyectividad de los pozos, mejorar la distribución del agua y minimizar las pérdidas asociadas al cierre de productores por capacidad de almacenamiento.

### **III.CONTEXTO MACROECONÓMICO**

La Sociedad opera en un contexto económico cuyas variables principales han tenido recientemente una fuerte volatilidad como consecuencia de acontecimientos políticos y económicos en el ámbito nacional e internacional.

La totalidad de nuestros ingresos se derivan de nuestras operaciones en el mercado local y, por lo tanto, están sujetos a las condiciones macroeconómicas prevalecientes en el país. En consecuencia, cambios en las condiciones económicas, políticas y regulatorias de Argentina y las medidas adoptadas por el gobierno argentino han tenido y se espera que sigan teniendo un impacto significativo en la Sociedad. En términos generales, ello trajo como consecuencia que las acciones de las principales empresas cotizantes, los bonos soberanos y el peso argentino experimentaron una fuerte caída de su valor.

Asimismo, el contexto macroeconómico nacional muestra cierta volatilidad en los activos financieros y el mercado de cambios no pudiéndose predecir cual va a ser el nivel crecimiento económico, entre otras cuestiones.

A todos estos eventos, se suma también el impacto de la Pandemia del Covid-19 declarada como tal por la Organización Mundial de la Salud el día 11 de marzo de 2020, cuyos efectos continuaron prologándose a lo largo del año 2021, ocasionando con ello una reducción del consumo de combustibles y otros derivados de la producción de hidrocarburos.

El país ha enfrentado y continúa experimentando presiones inflacionarias. Durante 2022 el incremento de precios reflejado por el índice de precios al consumidor ("IPC") elaborado por el INDEC, el cual es representativo del total de hogares del país, fue del 95,2%, mientras que el índice de precios internos mayoristas ("IPIM"), elaborado por el mismo organismo, tuvo un incremento del 94,8%.



En lo que respecta a materia cambiaria, el tipo de cambio dólar / peso, según cotización Banco Nación de la divisa vendedora y compradora, culminó en 2022 en un valor de 177,96 pesos por dólar y de 177,16 pesos por dólar respectivamente, habiéndose incrementado en el orden de un 72,5% desde su valor de 102,72 pesos por dólar al cierre 2021.

Asimismo, el Gobierno Nacional reintrodujo reformas en el mercado de cambios e incrementó los controles sobre la venta de moneda extranjera y la adquisición de activos extranjeros por residentes locales, limitando la posibilidad de transferir fondos al exterior. Las medidas adoptadas por el Gobierno Nacional implican el restablecimiento de limitaciones para el acceso al mercado de cambios. Estas reformas restringen el acceso al mercado único libre de cambios (“MULC”) para las personas físicas y entidades del sector privado.

Asimismo, el Gobierno Nacional mantuvo reformas reintroducidas en el mercado de cambios durante el 2021 y los controles sobre la venta de moneda extranjera y la adquisición de activos extranjeros por residentes locales, limitando la posibilidad de transferir fondos al exterior. Las medidas adoptadas por el Gobierno Nacional implican el restablecimiento de limitaciones para el acceso al mercado de cambios. Estas reformas continúan restringiendo el acceso al mercado único libre de cambios (“MULC”) para las personas físicas y entidades del sector privado.

A partir de la Comunicación “A” 7308, referida a emisiones de títulos de deuda con registro público en el país denominados en moneda extranjera, se dispuso que las emisiones de residentes de títulos de deuda con registro público en el país a partir del 29.11.2019, denominadas y suscriptas en moneda extranjera y cuyos servicios de capital e intereses sean pagaderos en moneda extranjera en el país, deberán ser liquidadas en el mercado de cambios como requisito para el posterior acceso al mismo a los efectos de atender sus servicios de capital e intereses.

Adicionalmente, mediante la Comunicación “A” 7422, se prohibió el acceso al mercado de cambios para el pago de deudas y otras obligaciones en moneda extranjera entre residentes concertadas a partir del 01.09.2019, excepto por la cancelación a partir de su vencimiento de capital e intereses de determinadas financiaciones y emisiones de títulos específicamente regulados. El acceso al MULC con anterioridad al vencimiento requiere la conformidad previa del BCRA.

Mediante las Comunicaciones “A” 7001, y 7042, 7068, 7123, 7106, 7133, entre otras, el Banco Central de la República Argentina impuso varias medidas adicionales que restringen aún más el acceso al MULC para las operaciones que correspondan a egresos por el mismo, que fueron prorrogadas en varias oportunidades y actualmente continúan vigentes. A través de la Comunicación N°A7106 se dispuso que (i) los consumos en el exterior con tarjeta de débito en cuentas locales en pesos y los montos en moneda extranjera adquiridos por las personas humanas en el MULC a partir del 01.09.2020 para la cancelación de obligaciones entre residentes, incluyendo los pagos por los consumos en moneda extranjera efectuados mediante tarjetas de crédito, serán deducidos del tope de US\$ 200. En el caso de que el monto adquirido fuese superior al máximo disponible, la deducción será trasladada a los máximos computables de los meses subsiguientes hasta completar el monto adquirido. Además, se efectuará sobre la compra de moneda extranjera un recargo adicional del 35% a cuenta del Impuesto a las Ganancias; y (ii) quienes registren vencimientos de capital programados entre el 15.10.2020 y el 31.03.2021 por endeudamientos financieros con el





exterior del sector privado no financiero, por operaciones propias de las entidades, o por emisiones de títulos de deuda con registro público en el país denominados en moneda extranjera de clientes del sector privado o de las propias entidades, solo podrán acceder al mercado cambiario por un monto que no supere el 40% de su deuda y el resto tendrá que ser refinanciado al menos a dos años.

Adicionalmente, el BCRA mantuvo las medidas dictadas durante el 2021 entre las que se destacaron la imposición de restricciones en el acceso a divisas a importadores de bienes suntuarios y "de lujo" y la prohibición de enviar dólares a cuentas de terceros.

Como puede observarse, durante el ejercicio bajo consideración y el anterior, se han impuesto medidas económicas de gran impacto en la Sociedad.

Por todo lo mencionado, el Directorio de la Sociedad monitorea permanentemente la evaluación de las situaciones para determinar las posibles acciones a adoptar e identificar los eventuales impactos sobre su situación patrimonial y financiera.

#### **IV. MERCADO HIDROCARBURIFERO ARGENTINO**

##### **A. MATRIZ ENERGÉTICA**

El gas natural y el petróleo constituyen los recursos energéticos de mayor participación en la matriz energética nacional.

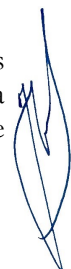
La producción total de petróleo en Argentina alcanzó su máximo en el año 2003 durante los últimos 20 años. Desde entonces, comenzó una trayectoria decreciente hasta alcanzar su valor mínimo en el año 2017, en los últimos 3 años se muestra una curva de producción creciente alcanzando en el año 2022 una producción de 33.792.856 m<sup>3</sup>. La producción total de gas en Argentina alcanzó su máximo en el año 2004 durante los últimos 20 años. Desde entonces, comenzó una trayectoria decreciente hasta alcanzar su valor mínimo en el año 2014 y luego creció en los años 2015-2019 y en el año 2020 volvió a declinar comenzando a crecer durante el 2021 y durante el 2022 alcanzando una producción del orden de los 48.406.914 Mm<sup>3</sup>.

La recuperación y el crecimiento de la producción de hidrocarburos mencionados en el párrafo precedente estuvieron motorizados principalmente por el desarrollo de los recursos no convencionales.

Es intención de la compañía seguir desarrollándose en la exploración y explotación de hidrocarburos convencionales. Ello, por cuanto sus funcionarios acreditan experiencia y solvencia en la explotación de yacimientos maduros o en desarrollo donde los desafíos siguen siendo una recuperación mayor a la que se viene registrando históricamente.

##### **B. MARCO REGULATORIO**

En su redacción original, la Ley 17.319 ("**Ley de Hidrocarburos**") preveía que los yacimientos de hidrocarburos líquidos y gaseosos situados en el territorio de la República Argentina y en su plataforma continental, pertenecían al patrimonio inalienable e





imprescriptible del Estado Nacional. Sin embargo, dicha propiedad fue transferida a las Provincias en las que se sitúen los yacimientos en cuestión.

En Argentina, la exploración y explotación de petróleo y gas se lleva a cabo a través de permisos de exploración, concesiones de explotación, contratos de explotación o acuerdos de asociación.

Con fecha 31 de octubre de 2014 se publicó en el Boletín Oficial, el texto de la ley N° 27.007 (la “**Nueva Ley de Hidrocarburos**”), que modificó a la Ley de Hidrocarburos y entró en vigencia el 8 de noviembre de 2014.

La Nueva Ley de Hidrocarburos estableció variados cambios respecto de la anterior, entre los cuales se encontraron la modificación del Plazo Básico de los permisos de exploración, el cual se compone (en función de la modificación efectuada) de 2 períodos básicos de 3 años cada uno y un período de prórroga de 5 años. A su vez, para el caso del Plazo Básico de los permisos de exploración de objetivo no convencional, se estableció 2 períodos básicos de 4 años y un período de prórroga de 5 años. En el caso de exploraciones en la plataforma continental y el mar territorial, cada uno de los períodos en que se subdivide cada Plazo Básico, puede ser incrementado en 1 año.

Por otra parte, se eliminó la prohibición de ser titular simultáneamente, y de manera directa o indirecta, de más de 5 permisos de exploración o 5 concesiones de explotación.

Las concesiones de explotaciones no convencionales se regulan independientemente de las convencionales, pudiéndose requerir, por parte de los concesionarios, la subdivisión del área existente en nuevas áreas de explotación no convencional y el otorgamiento, para cada una de éstas, de la correspondiente concesión de explotación.

Asimismo, los titulares de una concesión de explotación no convencional, que a su vez sean titulares de una concesión de explotación adyacente y preexistente a la primera, pueden solicitar la unificación de ambas áreas como una única concesión de explotación no convencional (la cual deberá tener como objetivo principal la explotación no convencional de hidrocarburos, no obstante que el titular de aquella podrá desarrollar actividades complementarias de explotación convencional de hidrocarburos) siempre que se demostrare fehacientemente la continuidad geológica de dichas áreas. La concesión correspondiente al área oportunamente concesionada y no afectada a la nueva concesión de explotación no convencional, seguirá vigente por los plazos y en las condiciones previamente existentes.

Por otro lado, la Nueva Ley de Hidrocarburos estableció que los plazos de concesión serán de 25 años para las explotaciones convencionales, 35 años para las no convencionales y 30 años en plataforma continental, todos ellos prorrogables por 10 años siempre que se hayan cumplido con las obligaciones correspondientes, estén produciendo hidrocarburos en esa área y presenten un plan de inversión consistente y la autoridad de aplicación podrá cobrar un bono de prórroga. La Ley N° 27.007 no prevé límites a las cantidades de prórrogas que el concesionario puede solicitar.

En relación con las regalías, se estableció que serían el único mecanismo de ingreso sobre la producción de hidrocarburos las cuales serán, a nivel provincial, de un 12%, con posibilidad de sumar hasta un 3% en la primera prórroga de la concesión (previando la ley un tope de 18% para las siguientes prórrogas). En las explotaciones no convencionales se podrá fijar un



adicional de 3%. En los casos de las concesiones de explotación en la plataforma continental y el mar territorial, corresponderá el pago de una regalía total que no podrá superar el dieciocho por ciento (18%). El poder ejecutivo nacional o provincial puede reducir las regalías en caso de concesiones no convencionales y se prohíbe al Estado el establecimiento de futuras áreas reservadas para sus entidades o empresas.

Además de lo expuesto, la Nueva Ley de Hidrocarburos previó que la autoridad de aplicación (nacional o provincial, según donde se encuentre ubicada la concesión) podrá establecer para las prórrogas de concesiones de explotación, el pago de un bono de prórroga cuyo monto máximo será igual a la resultante de multiplicar las reservas comprobadas remanentes al final del período de vigencia de la concesión por el dos por ciento (2%) del precio promedio de cuenca aplicable a los respectivos hidrocarburos durante los dos (2) años anteriores al momento del otorgamiento de la prórroga.

El 4 de mayo de 2012 el Congreso Nacional promulgó la Ley 26.741 de Soberanía Hidrocarburífera Nacional, la cual declaró de interés público y como objetivo prioritario, el logro del autoabastecimiento de hidrocarburos y la exploración, explotación, industrialización, transporte y comercialización de los mismos.

Entre otras cuestiones, dicha ley dispuso que el PEN sea la autoridad a cargo para la fijación de las políticas hidrocarburíferas y de arbitrar las medidas para el cumplimiento de los fines establecidos en dicha norma, con el concurso de los estados provinciales y del capital público y privado, nacional e internacional. En el caso de la Sociedad, su principal activo, el Yacimiento José Segundo se encuentra regulado por el Código de Minería y en forma supletoria se aplican las normas de la Ley de Hidrocarburos, siendo la Provincia del Chubut el poder concedente.

Con fecha 15 de octubre del 2020, se publicó en el Boletín Oficial el Decreto N°804/2020, que dispuso el nuevo organigrama de la Secretaría de Energía a cargo del Sr. Darío Martínez, ahora dependiente del Ministerio de Economía, integrada por cuatro subsecretarías: (i) Subsecretaría de Coordinación Institucional de Energía, (ii) Subsecretaría de Hidrocarburos, (iii) Subsecretaría de Energía Eléctrica, y (iv) Subsecretaría de Planeamiento Energético. Dicha estructura se mantuvo vigente durante el 2021.

Mediante la Resolución Conjunta 2/2021 RESFC-2021-2-APN-SAGYP#MAGYP de la Secretaría de Agricultura, Ganadería y Pesca y Secretaría de Energía, sancionada con fecha 5 de noviembre de 2021, (i) se incrementaron en un 64,44% los montos mensuales por indemnizaciones emergentes del Resolución Conjunta N° RESFC-2019-2-APN-SRNRMYMC#MHA de fecha 22 de abril de 2019, correspondientes a los Anexos II, III, IV y V que integran el Decreto N°860 de fecha 26 de julio de 1996, en concepto de servidumbres y daños y perjuicios inherentes a las actividades hidrocarburíferas en favor de los superficiarios, vigente a partir del 1 de marzo de 2021; (ii) se incrementaron en un 171,4% los montos mensuales por indemnizaciones emergentes del Resolución Conjunta N° RESFC-2019-2-APN-SRNRMYMC#MHA de fecha 22 de abril de 2019, correspondiente al Anexo I que integra el Decreto N°860 de fecha 26 de julio de 1996, en concepto de gastos de control y vigilancia inherentes a las actividades hidrocarburíferas en favor de los superficiarios, vigente a partir del 1 de marzo de 2021; y (iii) se dispuso el pago del correspondiente retroactivo por la diferencia en los conceptos i. y ii. que corresponda de acuerdo a la entrada en vigencia de la Resolución Conjunta 2/2021.

## **V. SITUACIÓN FINANCIERA**

La Sociedad ha basado su estrategia financiera en estructurar sus pasivos en función de sus planes de inversión y su capacidad de repago. La consecución de este objetivo se ha logrado en base al estar presente en la toma de préstamos financieros con entidades bancarias en el mercado local, la venta de cheques financieros propios en el MAV, la emisión de pagarés bursátiles dólar link en el MAV y la emisión de Obligaciones Negociables (ON) públicas. La Sociedad ha mantenido sus fuentes de financiamiento y ha desarrollado nuevos productos financieros durante el ejercicio 2022.

Las principales operaciones de financiamiento de corto, mediano y largo plazo mantenidas, reestructuradas y/o concretadas durante el ejercicio fueron las siguientes:

- Con fecha 19 de enero de 2021, la Sociedad realizó la emisión de Obligaciones Negociables Clase I por un monto de US\$1.004.290, a una tasa fija del 7,00% nominal anual, a un plazo de 3 años, amortizable en 7 cuotas iguales y consecutivas a partir del mes 18, pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable. Durante el año 2022 se han amortizado 2 cuotas de capital, restando la amortización de 5 cuotas. La emisión cuenta como garantía con una prenda sobre los créditos futuros por venta de hidrocarburos.
- Con fecha 7 de septiembre de 2021, la sociedad tomo un préstamo por \$ 40.000.000 con el Banco Coinag S.A a un plazo de 3 años con amortizaciones mensuales a una tasa de interés nominal anual fija del 48%.
- En fecha 28 de octubre de 2021 la Sociedad emitió pagarés Negociables del Segmento No Garantizado del MAV por un total de U\$S 1.700.000, en el marco de la estrategia de refinanciación financiera anunciada por la Sociedad tendiente a que la moneda de la deuda sea la misma que la moneda de cobro (dólar linked), con una consiguiente mejoría en valores de tasas y mayor plazo de gracia, con el objetivo de cancelar pasivos estructurados en pesos y líneas de descubierto con mayores costos. La emisión cuenta como garantía con una prenda en segundo grado de privilegio sobre los créditos futuros por venta de hidrocarburos.
- En Septiembre 2022 se tomó un préstamo del Banco del Chubut por \$ 100.000.000 con pago mensual de intereses y capital a un plazo de 24 meses.

## **VI. RESULTADOS DEL EJERCICIO**

Los estados contables han sido preparados utilizando la unidad de medida en moneda homogénea, de conformidad a las Normas Contables Profesionales (NCP) de la FACPCE.

En tal sentido la Sociedad aplicó el ajuste por inflación de la RT 6.





En el período se activaron cargos asociados al proyecto de terciaria (inyección de polímeros) descrito en la Evolución de la Producción punto (d). Dichos cargos se amortizarán en base a la curva de producción del yacimiento.

En cumplimiento de la normativa vigente, el Directorio presenta a continuación la información resumida de la Estructura Patrimonial, la Estructura de Resultados y la Estructura de la generación o aplicación de fondos:

i. Estructura patrimonial:

	31/12/2022
<i>Activo corriente</i>	958.076.946
<i>Activo no corriente</i>	3.250.042.971
<b>Total</b>	<b>4.208.119.917</b>
<i>Pasivo corriente</i>	2.998.249.297
<i>Pasivo no corriente</i>	184.470.209
<b>Subtotal</b>	<b>3.182.719.506</b>
<i>Patrimonio neto</i>	1.025.400.411
<b>Total</b>	<b>4.208.119.917</b>

El resultado del ejercicio cerrado el 31 de diciembre de 2022 arrojó una pérdida de \$29.363.651.

ii. Estructura de resultados:

	31/12/2022
<b>Resultados Ordinarios</b>	
<i>Ganancia Bruta</i>	270.023.079
<i>Gastos</i>	(42.988.699)
<b>Ganancia (Pérdida) ordinaria</b>	227.034.380
<i>Resultados Financieros, por tenencia y RECPAM</i>	(258.498.031)
<i>Otros Ingresos y Egresos</i>	2.100.000
<b>Ganancia (Pérdida) del Ejercicio</b>	<b>(29.363.651)</b>

iii. Estructura de generación o aplicación de fondos:

	31/12/2022
<i>Fondos (aplicados a) generados por las actividades operativas</i>	244.684.423
<i>Fondos aplicados a las actividades de inversión</i>	(957.868.325)
<i>Fondos generados por (aplicados a) las actividades de financiación</i>	1.363.095.353
<b>Total de fondos (aplicados) generados durante el ejercicio</b>	<b>649.911.451</b>



iv. Índices:

A continuación, se muestran los indicadores del período.

	31/12/2022
<i>Índice de liquidez = activo corriente / pasivo corriente</i>	0,3195
<i>Solvencia = total del activo / total del pasivo</i>	1,3222
<i>Rentabilidad del activo = resultado antes del impuesto a las ganancias / total del activo</i>	-0.0070
<i>Rendimiento del patrimonio neto = resultado / patrimonio neto</i>	-0.0286
<i>Apalancamiento = total del pasivo / patrimonio neto</i>	0,7723

Las normas contables vigentes no permiten la activación en los estados contables de las reservas probadas de hidrocarburos incorporadas al patrimonio de la Sociedad.

## VII. RECURSOS HUMANOS

El área de Recursos Humanos reforzó su rol de soporte al cumplimiento de los objetivos organizacionales, mediante la efectividad de los procesos de gestión de los recursos humanos.

Para ello, las acciones se focalizaron en tres pilares esenciales:

- Eficiencia de los Equipos de Trabajo
- Prácticas para la gestión y fidelización del talento
- Relaciones Laborales basadas en la comunicación

### a. **Eficiencia de los Equipos de Trabajo**

Habiéndose superado las barreras de contagio de COVID19 y con la vigencia de un protocolo preventivo, se reinstalaron los diagramas de trabajo habituales que aportaron mayor eficiencia a los resultados de la operación.

Se ha trabajado en la revisión e identificación de competencias técnicas, que permitieron el rediseño de una estructura más funcional a la operación, tanto a nivel de la supervisión como del plantel de apoyo a la producción.

### b. **Prácticas para la gestión y fidelización del talento**

Para acompañar las prácticas de mercado asociadas a la fidelización del talento, se implementó un esquema de trabajo híbrido para los sectores de servicio a la operación. Adicionalmente, para reforzar el espíritu de equipo, se incrementaron las reuniones para celebraciones compartidas.

Con la intención de fomentar el conocimiento del negocio y sus proyectos, se implementaron charlas técnicas internas a cargo de los distintos especialistas. Similar iniciativa se propuso para el tratamiento de los temas de comunicación, tendientes a aumentar el buen clima de trabajo.



### **c. Relaciones Laborales basadas en la comunicación**

Se mantuvo la participación en las mesas de diálogo con los Sindicatos, para atender sus reclamos e inquietudes.

El refuerzo de los valores de transparencia y respecto en el manejo de las relaciones laborales tanto internas como externas, ha contribuido positivamente en la prevención de conflictos y el fortalecimiento de la cultura participativa y colaborativa.

## **VIII. SISTEMAS Y COMUNICACIONES**

La gestión del Área de Sistemas de la Sociedad estuvo orientada hacia el desarrollo y afianzamiento de los sistemas de información que permitieron soportar y mejorar las actividades de la sociedad en cumplimiento de las metas del negocio.

En consecuencia, los ejes del accionar, se focalizaron en:

- a) Mantenimiento de la infraestructura de sistemas central de Buenos Aires, a fin de lograr una efectiva y rápida conectividad entre los usuarios y la información,
- b) Hardware; adquisición y actualización de equipos para puestos de trabajo,
- c) Software Específico; soporte en la compra y puesta en marcha de software específico de la industria

## **IX. MEDIOAMBIENTE – SEGURIDAD E HIGIENE**

Las operaciones de la Sociedad se encuentran sujetas a una amplia gama de leyes y regulaciones relacionadas con los posibles impactos producidos por las actividades desarrolladas.

Estas leyes y reglamentaciones fijan estándares para determinados aspectos de la calidad ambiental, establecen penalidades y otras responsabilidades en caso de violación de dichos estándares y prevén la obligación de recomponer en determinadas circunstancias.

La sanción de los artículos 41 y 43 de la Constitución Nacional, reformada en el año 1994, junto con nuevas leyes nacionales, provinciales y municipales, han fortalecido el marco legal del daño al medio ambiente.

La normativa aplicable aborda cuestiones ambientales, incluyendo límites de descarga, niveles de guía de calidad y remediaciones de pasivos ambientales generados por la Sociedad y anteriores operadores. Asimismo, estas leyes requieren, habitualmente, el cumplimiento de reglamentaciones y permisos asociados y disponen la imposición de sanciones en caso de incumplimientos.

La descripción precedente es un simple resumen, y no pretende ser una descripción global del marco regulatorio argentino en materia ambiental. No obstante, en dicho escenario, la Sociedad basa su estrategia en el desarrollo sustentable, la preservación del medio ambiente y el cumplimiento de la legislación aplicable, proponiéndose anualmente diversas acciones.





Asimismo, cabe destacar que para la Sociedad la seguridad de su personal y el medio ambiente han sido desde siempre temas en los que se ha puesto especial atención y, en tal sentido, ha confeccionado el respectivo “*Manual Integrado de Salud, Seguridad y Ambiente*”, el cual contiene políticas generales, procedimientos internos (Plan de Contingencias, Gestión de Residuos, Permisos de Trabajo, Control de Contratistas) e instructivos de trabajo (Accidentes, Capacitaciones, Respuesta ante Contingencia, Derrame de Petróleo, Detención y Arranque de bomba, Empaquetado y Cambio de T prensa, Maniobras en AIB, Toma de Muestras en boca de pozo, Manejo Seguro, etc.)

La *Política de Salud, Seguridad y Ambiente* de la Sociedad se basa en las siguientes afirmaciones:

- La Seguridad de las Personas y las Operaciones de la Sociedad son de capital importancia.
- La Seguridad es nuestra responsabilidad como Directivos. Sin lugar a dudas se trata de nuestra primera responsabilidad, que tendrá preferencia sobre todas las demás.
- Toda persona que preste Servicios en la Sociedad tiene derecho a esperar que se le proporcione un lugar adecuado para desarrollar su trabajo, como así también las máquinas herramientas adecuadas para cumplir sus funciones de forma que pueda dedicar toda su energía al trabajo, sin temor a posibles perjuicios para su vida o su salud. Sólo bajo tales circunstancias podrá ser la relación entre la Sociedad y sus Trabajadores.
- Se arbitrarán los medios para cumplir los requerimientos de la Ley Nacional de Higiene y Seguridad en el Trabajo N.º 19.587–Dto. 351/79 y las Leyes, Decretos, Resoluciones y Normas de Seguridad orientadas a la preservación de la vida y la salud de las personas.
- Ninguna fase de la Administración es de mayor importancia que la Prevención de Accidentes. En consecuencia, todo grupo de tareas, antes del inicio de las mismas, deberá Identificar los Riesgos y aplicar las Medidas de Control que permitan desarrollar la tarea en forma Segura y Saludable.
- Es de vital importancia la dignidad de cada trabajador individual y su derecho de obtener una satisfacción personal de su trabajo.
- Los Supervisores de la Sociedad son los hombres claves en el Programa de Seguridad, por su contacto permanente con los Trabajadores. Ningún Supervisor o Jefe de Operaciones podrá ser relevado de responsabilidad en cuanto a la Seguridad se refiere.
- Las prácticas de Seguridad, por parte de los trabajadores, deben estar incorporadas en todas las operaciones. Ningún trabajo se considera eficientemente completo, si el trabajador no ha Identificado los Riesgos y no ha adoptado todas las Reglas de Seguridad para el Control de esos Riesgos. Los Objetivos de Producción y Seguridad deben ser conceptos inseparables.
- El cumplimiento de la Ley Nacional de Hig. y Seguridad en el Trabajo (Ley 19.587 Dto. 351/79), el cumplimiento de las Normas de Seguridad Internas de la Sociedad, la Aplicación de los Procedimientos Operativos, la Capacitación del Personal, la Planificación del Trabajo, el Análisis de Riesgos de cada tarea que se realice y las Auditorías Internas de Seguridad, constituyen los Principios Básicos de nuestra Seguridad.

La Sociedad realizó y seguirá realizando actividades para dar cumplimiento a la normativa aplicable. A modo de ejemplo, puede mencionarse que anualmente, consultores





independientes producen informes ambientales referidos a los relevamientos realizados, en los que se evalúa el estado de las instalaciones, el impacto ambiental de las tareas efectuadas, el impacto ambiental asociado a obras nuevas y la satisfacción de las normativas legales vigentes y se realizan rutinas de análisis periódicos de parámetros ambientales con el objetivo de cumplir con las normativas vigentes.

## **X. EMPRESA PÚBLICA**

En el ejercicio 2020 la Sociedad ha recibido a través de la Resolución N.º RESFC-2020-20894-APN-DIR#CNV del 3 de diciembre de 2020 la autorización para el ingreso de la Sociedad al régimen de la oferta pública aplicable a las Pequeñas y Medianas Empresas “PYME CNV” lo cual constituye un hito en su corta vida toda vez que implica un grado de compromiso para con la comunidad inversora, las autoridades, sus empleados y accionistas que muestran el alto estándar de exigencia en lo que hace a transparencia y buenas prácticas de la Sociedad. Durante el ejercicio 2022, la Sociedad ha cumplido exitosamente con todos los compromisos y obligaciones asumidos.

Se agradece a quienes hicieron posible este logro por su dedicación en pos del objetivo.

## **XI. PERSPECTIVAS FUTURAS. PROPUESTAS**

Actualmente se encuentran todos los recursos de la Sociedad aplicados a continuar elevando la producción del área cumpliendo con la normativa vigente aplicable y las buenas prácticas de la industria.

La Sociedad proyecta continuar efectuando inversiones tanto en recursos humanos como en infraestructura logística y comercial. Esto le permitirá sentar sólidas bases para aprovechar las futuras oportunidades de crecimiento dentro de su rubro.

El Directorio mantiene firme su compromiso de realizar sus mejores esfuerzos a los efectos de maximizar las oportunidades de negocios existentes, en un ambiente de adecuado control y cumplimiento de las regulaciones y políticas de la Sociedad.

En dicho contexto, se espera para el próximo ejercicio continuar incrementando las actividades y tomando acciones y determinaciones tendientes a mejorar la productividad de Jose Segundo y su administración.

Finalmente, el Directorio aprovecha esta oportunidad para agradecer a los colaboradores de la Sociedad por su constante apoyo y dedicación en el desempeño de sus funciones durante este ejercicio económico y agradece a los Sres. Accionistas, proveedores, clientes, entidades financieras y asesores externos por el respaldo brindado.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de marzo de 2023

EL DIRECTORIO



# CAPETROL S.A.

## Estados Contables

---

**CORRESPONDIENTE AL PERIODO**  
**INICIADO EL 1º DE ENERO DE 2022**  
**FINALIZADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2022**

---

DOMICILIO LEGAL: Av. Pte Roque Saenz Peña 811 6ºA – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

ACTIVIDAD PRINCIPAL: Extracción de petróleo crudo

FECHA DE INSCRIPCION EN LA INSPECCION GENERAL DE JUSTICIA:  
DEL ESTATUTO: 20 de Octubre de 2017

EJERCICIO ECONOMICO NUMERO: 6  
FECHA DE INICIO: 01/01/2022  
FECHA DE CIERRE: 31/12/2022

COMPOSICIÓN DEL CAPITAL

Cantidad	Tipo	Votos	Suscripto	Suscripto e Integrado
9.000.000	Acciones Ordinarias de Valor Nominal \$1 c/u	1 por acción	\$9.000.000	\$9.000.000

EL PLAZO DE DURACION DE LA SOCIEDAD EXPIRA EL: 20 de Octubre de 2117

CUIT: 33-71582712-9

Firmado al sólo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023  
**Dr. MARIANO MARTIN SEGATO**  
Contador Público (U.C.A.)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103

**Hugo A. Cabral**  
Presidente

## ESTADO DE SITUACION PATRIMONIAL

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

Comparativo con el ejercicio anterior - Cifras Reexpresadas en pesos al 31/12/2022 - Ejercicio Regular de 12 meses

ACTIVO	Ejercicio finalizado el	
	31/12/2022	31/12/2021
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>		
Caja y Bancos (s/Nota 4)	670.675.338	20.763.887
Inversiones (s/Nota 5)	37.675.554	24.990.480
Créditos (s/Nota 6)	3.519	-
Otros Créditos (s/Nota 7)	248.546.779	113.359.319
Repuestos y Materiales	1.175.756	1.059.680
<b>TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>958.076.946</b>	<b>160.173.366</b>
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>		
Bienes de Uso (s/Anexo I y Nota 8)	2.455.021.749	1.951.116.419
Inversiones (s/Nota 5)	88.297.084	169.097.630
Bienes Intangibles (s/Anexo II y Nota 9)	706.724.138	345.717.090
<b>TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>3.250.042.971</b>	<b>2.465.931.139</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>	<b>4.208.119.917</b>	<b>2.626.104.505</b>
<b>PASIVO</b>		
<b>PASIVO CORRIENTE</b>		
Deudas (s/Nota 10)	188.633.095	154.591.877
Remuneraciones y Cargas Sociales (s/Nota 11)	9.502.110	11.508.383
Cargas Fiscales (s/Nota 11)	54.932.893	15.517.265
Deudas Financieras (s/Nota 12)	2.554.356.563	466.627.208
Otras Deudas (s/Nota 13)	190.824.636	31.288.028
<b>TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>2.998.249.297</b>	<b>679.532.761</b>
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>		
Deudas (s/Nota 10)	-	-
Deudas Financieras (s/Nota 12)	184.470.209	847.955.267
<b>TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>184.470.209</b>	<b>847.955.267</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>	<b>3.182.719.506</b>	<b>1.527.488.028</b>
<b>PATRIMONIO NETO (Según estado respectivo)</b>	<b>1.025.400.411</b>	<b>1.098.616.477</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>	<b>4.208.119.917</b>	<b>2.626.104.505</b>

Firmado al sólo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023

Dr. Mariano Martin Segato

Contador Público U.C.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103


Hugo A. Cabral  
Presidente

## ESTADO DE RESULTADOS

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

Comparativo con el ejercicio finalizado al 31/12/2021 - Cifras Reexpresadas en pesos al 31/12/2022 - Ejercicio Regular de 12 meses

RESULTADOS ORDINARIOS	Ejercicio finalizado el	
	31/12/2022	31/12/2021
Ventas por Extracción de Petróleo	655.397.723	825.400.424
Regalias por venta de Petróleo	(65.310.217)	(75.537.972)
Gastos operativos (s/ANEXO IV)	(320.064.427)	(400.189.895)
<b>GANANCIA BRUTA</b>	<b>270.023.079</b>	<b>349.672.557</b>
<b>GASTOS</b>		
de Comercialización (s/ANEXO IV)	(15.792.037)	(22.951.666)
de Administración (s/ANEXO IV)	(27.196.662)	(28.318.581)
	(42.988.699)	(51.270.247)
<b>SUBTOTAL</b>	<b>227.034.380</b>	<b>298.402.310</b>
Resultados Financieros, Por Tenencia y RECPAM (s/ Nota 14)		
Diferencia de Cambio	(502.640.565)	(23.020.578)
RECPAM	584.500.916	191.923.958
Intereses y gastos financieros	(340.358.382)	(360.711.680)
	-	-
<b>GANANCIA (PERDIDA) ORDINARIA</b>	<b>(31.463.651)</b>	<b>106.594.010</b>
<b>RESULTADOS EXTRAORDINARIOS</b>		
Otros Ingresos y Egresos	2.100.000	-
<b>GANANCIA (PERDIDA) DEL EJERCICIO</b>	<b>(29.363.651)</b>	<b>106.594.010</b>



Firmado al solo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023

Dr. Mariano Martin Segato  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103



Hugo A. Cabral  
Presidente

## ESTADO DE EVOLUCIÓN DEL PATRIMONIO NETO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

Comparativo con el ejercicio finalizado al 31/12/2021 - Cifras Reexpresadas en pesos al 31/12/2022 - Ejercicio Regular de 12 meses

RUBROS	APORTES DE LOS PROPIETARIOS				GANANCIAS RESERVADAS			Resultados No	TOTALES	
	Capital Suscripto	Ajuste de Capital	Primas de emisión	TOTAL	Reserva Legal	Reserva Facultativa	TOTAL	Asignados	Al: 31/12/2022	Al: 31/12/2021
<b>Saldos al inicio</b>	<b>9.000.000</b>	<b>57.923.494</b>	<b>-</b>	<b>66.923.494</b>	<b>11.083.853</b>	<b>389.987.909</b>	<b>401.071.762</b>	<b>630.621.221</b>	<b>1.098.616.477</b>	<b>1.083.590.972</b>
Acta Asamblea de fecha 08/03/2022					2.119.988	250.022.201	252.142.189	(252.142.189)	-	
Aportes Irrevocables	44.989.725	30.513.981		75.503.706					75.503.706	
Reversión Aportes Irrevocables	(44.989.725)	(30.513.981)		(75.503.706)					(75.503.706)	
Distribución Dividendos				-		(43.852.415)	(43.852.415)	-	(43.852.415)	(91.568.505)
Ganancia o (pérdida) del ejercicio				-				(29.363.651)	(29.363.651)	106.594.010
<b>Saldos al Cierre del Ejercicio</b>	<b>9.000.000</b>	<b>57.923.494</b>	<b>-</b>	<b>66.923.494</b>	<b>13.203.841</b>	<b>596.157.695</b>	<b>609.361.536</b>	<b>349.115.381</b>	<b>1.025.400.411</b>	<b>1.098.616.477</b>

Firmado al solo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023  
Dr. Mariano Martin Segato  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103

Hugo A. Cabral  
Presidente

## ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

Comparativo con el ejercicio finalizado al 31/12/2021 - Cifras Reexpresadas en pesos al 31/12/2022 - Ejercicio Regular de 12 meses

VARIACIONES DEL EFECTIVO	Ejercicio finalizado el	
	31/12/2022	31/12/2021
Efectivo al inicio del ejercicio	20.763.887	16.122.250
Efectivo al cierre del ejercicio	670.675.338	20.763.887
<b>Variaciones del ejercicio</b>	<b>649.911.451</b>	<b>4.641.637</b>
<b>CAUSAS DE LAS VARIACIONES DEL EFECTIVO</b>		
<b><u>Actividades operativas</u></b>		
Resultado del ejercicio	(29.363.651)	106.594.010
Depreciación de bienes de uso	149.826.284	104.923.063
Depreciación de bienes intangibles	11.245.135	9.394.075
(Aumento) o disminución de créditos comerciales	(3.519)	120.388
(Aumento) o disminución de otros créditos	(135.187.460)	(113.943.925)
(Aumento) o disminución de repuestos y materiales	(116.076)	(312.774)
Aumento o (disminución) de deudas comerciales	34.041.218	135.602.607
Aumento o (disminución) de deudas sociales	(2.006.273)	13.695.983
Aumento o (disminución) de deudas fiscales	39.415.628	22.189.801
Aumento o (disminución) de otras deudas	176.833.137	(6.492.903)
<b>FONDOS GENERADOS POR LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS</b>	<b>244.684.423</b>	<b>271.770.325</b>
<b><u>Actividades de inversión</u></b>		
(Aumento) o disminución de Bienes de Uso	(653.731.614)	(897.866.727)
(Aumento) o disminución de Bienes Intangibles	(372.252.183)	(170.161.345)
(Aumento) o disminución de Inversiones	68.115.472	(104.060.953)
<b>FONDOS GENERADOS POR LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>(957.868.325)</b>	<b>(1.172.089.025)</b>
<b><u>Actividades de financiación</u></b>		
Aportes de los Socios	-	-
Pago de Dividendos	(43.852.415)	(91.568.504)
Cheques Propios Emitidos	445.969.184	450.358.012
Préstamos Obtenidos	960.978.584	546.170.829
<b>FONDOS GENERADOS POR LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b>1.363.095.353</b>	<b>904.960.337</b>
<b>TOTAL DE FONDOS GENERADOS DURANTE EL EJERCICIO</b>	<b>649.911.451</b>	<b>4.641.637</b>

Firmado al sólo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023  
Dr. Mariano Martin Segato  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103

Hugo A. Cabral  
Presidente



## NOTA 1: NORMAS CONTABLES APLICADAS

### 1.1 Empresa Pyme

Capetrol S.A. se encuentra registrada como pequeña y mediana empresa, según lo dispuesto por la Subsecretaría de la Pequeña y Mediana Empresa y Desarrollo Regional (SEPYME), en virtud de lo cual la sociedad aplicó las Normas relativas a la presentación y criterios de valuación incluidos en la Resolución Técnica N°26 artículo 2 de la FACPCE.

### 1.2 Modelo de presentación de los Estados Contables. Criterios de Valuación.

Los Estados Contables básicos han sido preparados de acuerdo con lo establecido por las Resoluciones Técnicas N.º 6, 8, 9, 11, 14, 16, 17, 18, 21, 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28, 30 y 31, y las Interpretaciones 1, 2, 3, y 4, todas ellas de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas.

## NOTA 2: MONEDA DE CIERRE. CONSIDERACION DE LOS EFECTOS DE LA INFLACION

Los estados contables han sido preparados utilizando la unidad de medida en moneda homogénea, de conformidad a las Normas Contables Profesionales (NCP) de la FACPCE, en base a los siguientes parámetros:

a) Ajuste por inflación por el período 01/01/2002 hasta el 30/09/2003 (o hasta la fecha de interrupción del ajuste), basado en la RT N° 17 y la RT N° 6 vigentes en ese período.

b) Contexto económico de estabilidad por el período comprendido entre el 30/09/2003 hasta la sanción de la RT N° 39, modificatoria de las RT N° 17 y N° 6. La RT N° 39 fue posteriormente interpretada por la Interpretación N° 8 de la FACPCE. Para evaluar un contexto de inflación que amerita ajustar los estados contables para que los mismos queden expresados en moneda de poder adquisitivo de la fecha a la cual corresponden, deberán evaluarse las siguientes variables cuantitativas y cualitativas, del entorno económico del país:

- 1) Tasa acumulada de inflación en tres años, que alcance o sobrepase el 100%
- 2) Corrección generalizada de los precios y/o de los salarios.
- 3) Fondos en moneda argentina se invierten inmediatamente para mantener su poder adquisitivo.
- 4) La brecha existente entre la tasa de interés por colocaciones en moneda argentina y en una moneda extranjera, es muy relevante.
- 5) La población en general prefiere mantener su riqueza en activos no monetarios o en una moneda extranjera relativamente estable.

Firmado al sólo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023

**Dr. MARIANO MARTIN SEGATO**

Contador Público (U.C.A.)

C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103

**Hugo A. Cabral**  
Presidente



c) A partir de la Interpretación N° 8 de la FACPCE, se analizó si el IPIM elaborado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (INDEC), en la modalidad aprobada por la Res. JG N° 517/16 de la FACPCE, alcanzó o sobrepasó el 100% acumulado en tres años como indicador clave y condición necesaria y suficiente para definir si correspondía reexpresar los estados contables.

d) Mediante las Res. JG N° 517/16 y N° 527/17 y la Res. MD N° 913/18 ratificada por la Res. JG 536/18 de la FACPCE, se estableció que no correspondía analizar la sección 3.1. de la RT N° 17 (o 2.6. de la RT N° 41) para los ejercicios cerrados hasta el 30/09/18.

Durante el primer semestre de 2018, diversos factores macroeconómicos produjeron una reversión de la tendencia inflacionaria, resultando en índices de inflación que excedieron el 100% acumulado en tres años, y en proyecciones de inflación que confirmaron dicha tendencia. Por otra parte, los indicadores cualitativos de alta inflación previstos en el punto 3.1. de la RT N° 17 (o 2.6 de la RT N° 41) mostraron evidencias coincidentes. Por lo expuesto, atendiendo a la importancia de que todas las entidades apliquen los requerimientos del ajuste por inflación desde la misma fecha y utilizando el mismo índice de precios, la FACPCE ha dictado la Res. JG 539/18 aprobada por el CPCECABA, mediante resolución 69/18 indicando, entre otras cuestiones, que la Argentina debe ser considerada una economía inflacionaria en los términos de la RT N° 17 (o RT N° 41) a partir del 1° de julio de 2018.

En tal sentido la empresa aplicó el ajuste por inflación de la RT 6.

### NOTA 3: CRITERIOS DE VALUACION

Las normas contables aplicadas corresponden a los criterios definidos por las Resoluciones Técnicas vigentes de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas.

Caja y Bancos: Se exponen a su valor nominal, conforme al punto 4.1.a de la RT N°17 de la FACPCE.

Inversiones: Se exponen a su valor neto de realización, conforme al punto 4.1.b de la RT N°17 de la FACPCE

Créditos en Moneda: Se exponen a su valor nominal de las sumas de dinero a recibir, conforme al punto 4.1.c de la RT N°17 de la FACPCE.

Bienes de Uso: Los Bienes de Uso han sido valuados a moneda homogénea, a su costo de adquisición más todos los gastos directamente relacionados con la ubicación del activo y su puesta en condiciones de funcionamiento, menos la depreciación acumulada, conforme al punto 4.1.f de la RT N°17 de la FACPCE. Se activaron los costos financieros derivados de la utilización de capital ajeno, conforme el punto 4.2.7.2 de la RT 17 de la FACPCE.

Deudas en Moneda: Se exponen a su valor nominal de las sumas de dinero a entregar, conforme al punto 4.1.g de la RT N°17 de la FACPCE.

Firmado al sólo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023

**Dr. MARIANO MARTIN SEGATO**

Contador Público (U.C.A.)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103

**Hugo A. Cabral**  
Presidente



## ESTADO DE SITUACION PATRIMONIAL

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

Comparativo con el ejercicio anterior - Cifras Reexpresadas en pesos al 31/12/2022 - Ejercicio Regular de 12 meses



### NOTA 4: CAJA Y BANCOS

Se incluyen en este rubro las siguientes partidas en moneda nacional a su valor nominal:

	2022	2021
Caja	43.396	57.167
Caja Dólares	-	12.715.024
Banco CMF S.A.	26.139.981	7.515.410
Banco de Galicia y Buenos Aires S.A.	79	17.349
Banco BBVA Frances	-	24.548
Banco Santander Río S.A.	5.645	127.607
Banco Ciudad	15.744.156	5.084
Banco Macro	74.894	74.894
Banco Hipotecario	-	97.136
Eurobanco Bank Ltd	110.600	124.814
Valores a Depositarse (s/ Nota 16)	628.556.587	-
Banco Coinag	-	4.854
	<b>670.675.338</b>	<b>20.763.887</b>

### NOTA 5: INVERSIONES

Se exponen a su valor neto de realización:

#### CORRIENTES

	2022	2021
Fondo Común de Inversión	-	-
Bonos Globales	37.675.554	-
Plazo Fijo en Pesos	-	24.990.480
	<b>37.675.554</b>	<b>24.990.480</b>

#### NO CORRIENTES

Plazo Fijo en Pesos	-	-
Obligaciones Negociables	88.297.084	91.511.676
Préstamos	-	77.585.954
	<b>88.297.084</b>	<b>169.097.630</b>

### NOTA 6: CREDITOS

Se exponen a su valor nominal de las sumas de dinero a recibir. El rubro se integra por las siguientes partidas:

	2022	2021
Comerciales:		
Creditos por ventas	3.519	-
	<b>3.519</b>	<b>-</b>

### NOTA 7: OTROS CREDITOS

	2022	2021
Retenciones Impuesto a las Ganancias	892.620	892.620
IVA Saldo a favor	75.432.274	45.120.441
IVA Credito Fiscal	25.037.878	7.332.504
Retenciones Ingresos Brutos	-	-
Percepciones Ingresos Brutos	2.069.119	576.906
IVA Retenciones y Percepciones	10.482.794	463.633
Gastos a Rendir	-	-
Impuesto Ley 25413	127.917.994	56.165.574
Otros Créditos	6.714.100	2.807.641
	<b>248.546.779</b>	<b>113.359.319</b>

Firmado al sólo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023  
Dr. Mariano Martín Segato  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103

Hugo A. Cabral  
Presidente

## ESTADO DE SITUACION PATRIMONIAL

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

Comparativo con el ejercicio anterior - Cifras Reexpresadas en pesos al 31/12/2022 - Ejercicio Regular de 12 meses



### NOTA 8: BIENES DE USO

Los bienes de uso han sido valuados a su costo de adquisición neto de las correspondientes amortizaciones acumuladas. Las depreciaciones se calcularon por el método de la línea recta, aplicando tasas anuales suficientes para extinguir sus valores al final de la vida útil estimada. El valor de los bienes mencionados, considerados en su conjunto, no supera su valor recuperable. Para el caso de las inversiones en Pozos de Petróleo se aplicó el método de curva en función del informe de reservas al 31/12/2022.

Se activaron los costos financieros derivados de la utilización de capital ajeno, conforme el punto 4.2.7.2 de la RT 17 de la FACPCE. Los mismos se incluyen en el Anexo I de Bienes de Uso.

### NOTA 9: BIENES INTANGIBLES

La sociedad se ha constituido con el objeto único y específico de adquirir, operar, extraer y vender hidrocarburos de Concesiones Mineras otorgadas por el Código de Minería de la Nación y la ley 12.161.

Con en fecha 30/11/2017 se produjo la compra del yacimiento José Segundo y en fecha 28/12/2017 se firmó la escritura traslativa de dominio y la correspondiente toma de posesión del Area. En la misma fecha se produjo el reconocimiento de su calidad de operador otorgado por el Minen bajo el número 464.

Los bienes han sido valuados a su costo de adquisición y amortizados en base a las reservas totales según el informe al 31/12/2022.

### NOTA 10: DEUDAS

El rubro se integra por el saldo de las siguientes cuentas, valuadas según las cláusulas pactadas:

Comerciales:	2022	2021
Proveedores	187.869.587	154.149.184
Rendiciones de Gastos	763.508	442.693
	<b>188.633.095</b>	<b>154.591.877</b>

### NOTA 11: DEUDAS FISCALES

El rubro se integra por el saldo de las siguientes partidas:

	2022	2021
IVA a pagar	-	-
Retenciones Impuesto a las Ganancias a pagar	34.661.333	6.795.095
Plan de Pagos AFIP	20.271.560	8.722.170
	<b>54.932.893</b>	<b>15.517.265</b>
Remuneraciones y Cargas Sociales	9.502.110	11.508.383

### NOTA 12: DEUDAS FINANCIERAS

#### CORRIENTES

El rubro se integra por el saldo de las siguientes partidas:

	2022	2021
Saldos Bancarios	20.404.643	3.108.114
Prestamos Financieros / Bancarios	174.072.708	153.977.807
Pagaré Bursatil	1.560.813.952	11.071.759
Obligaciones Negociables Serie III Privada	87.112.893	56.025.636
Prestamos Accionistas	34.785.144	11.245.853
Valores Negociables MAV	677.167.223	231.198.039
	<b>2.554.356.563</b>	<b>466.627.208</b>

Firmado al solo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023

Dr. Mariano Martin Segato

Contador Público U.C.A.

C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103

Hugo A. Cabral  
Presidente

## ESTADO DE SITUACION PATRIMONIAL

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

Comparativo con el ejercicio anterior - Cifras Reexpresadas en pesos al 31/12/2022 - Ejercicio Regular de 12 meses



### NOTA 12: DEUDAS FINANCIERAS (CONTINUACION)

#### NO CORRIENTES

El rubro se integra por el saldo de las siguientes partidas:

	2022	2021
Prestamos Financieros / Bancarios	128.157.971	45.153.167
Obligaciones Negociables Serie I - Pública	56.312.238	200.949.950
Pagaré Bursatil	-	601.852.150
	<b>184.470.209</b>	<b>847.955.267</b>

Con fecha 19 de enero de 2021, tuvo lugar la colocación por oferta pública de las Obligaciones Negociables Clase I por un monto de US\$1.004.290, a una tasa fija del 7,00% nominal anual, amortizables en 7 cuotas iguales y consecutivas a partir del mes 18, pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable, garantizadas con una prenda sobre créditos futuros de la emisora, con fecha de vencimiento el 21 de enero de 2024.

### NOTA 13: OTRA DEUDAS

Dividendos a Pagar	5.932.357	8.580.744
Venta Anticipada	112.288.557	-
Regalias	72.603.722	22.707.284
	<b>190.824.636</b>	<b>31.288.028</b>

### NOTA 14: Resultados Financieros, Por Tenencia y RECPAM

El presente rubro se compone de los siguientes conceptos:

	2022		2021	
Diferencia de Cambio	(502.640.565)	pérdida	(35.546.175)	pérdida
RECPAM	584.500.916	ganancia	191.923.964	ganancia
Intereses y gastos financieros	(340.358.382)	pérdida	(348.186.084)	pérdida
	<b>(258.498.031)</b>		<b>(191.808.295)</b>	

### NOTA 15: ESTADO DE CAPITAL

En cumplimiento de lo requerido por la Inspección General de Justicia se informa que el estado del capital al 30 de junio de 2022 es el siguiente:

Capital	Valor Nominal	Fecha	Instrumento
Suscripto e Integrado	2.250.000	20/10/2017	Acta Constitutiva
Suscripto e Integrado	2.715.455	15/12/2017	Acta Directorio
Suscripto e Integrado	400.000	27/12/2017	Acta Directorio
Suscripto e Integrado	3.634.545	30/08/2019	Acta Directorio
<b>Total Capital Suscripto e Integrado</b>	<b>9.000.000</b>		

### NOTA 16: VALORES A DEPOSITAR

La Sociedad recibió valores a depositar con destino de la cancelación de la totalidad del saldo del crédito intercompany resultante con la compañía Capetrol Argentina S.A.

Firmado al sólo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023  
Dr. Mariano Martin Segato  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103

Hugo A. Cabral  
Presidente

## ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021

## BIENES DE USO

## ANEXO I

Concepto	Valores al comienzo del ejercicio	Aumentos	Disminuciones	Valores al cierre del ejercicio	Amortizaciones					Neto resultante del ejercicio actual 31/12/2022	Neto resultante del ejercicio anterior 31/12/2021
					Acumuladas al comienzo del ejercicio	Bajas del ejercicio	Del ejercicio		Acumuladas al cierre del ejercicio		
							Alicuota	Monto			
Rodados	75.673.194	13.251.342	-	88.924.536	16.648.457	-	20%	15.134.639	31.783.095	57.141.443	59.024.735
Instalaciones	2.622.394	188.073	-	2.810.467	319.611	-	11%	290.498	610.109	2.200.358	2.302.783
Muebles y Utiles	3.491.729	2.278.915	-	5.770.644	528.024	-	10%	349.173	877.197	4.893.448	2.963.705
Equipos de computación	5.329.261	12.430	-	5.341.691	1.001.943	-	10%	532.926	1.534.869	3.806.822	4.327.319
Software	34.325.284	571.119	-	34.896.403	205.377	-	10%	3.432.528	3.637.906	31.258.497	34.119.907
Baterías	344.165	19.730.430	-	344.165	33.394	-	6%	22.066	55.460	288.705	310.771
Plantas de Tratamiento	251.245.923	41.057.686	-	423.839.810	884.855	-	6%	16.108.474	16.993.329	406.846.481	250.361.068
Oleoductos Internos	2.917.239	-	-	2.917.239	280.672	-	6%	187.037	467.709	2.449.530	2.636.567
Bombas	29.887.556	7.092.054	-	36.979.610	2.121.056	-	6%	1.916.222	4.037.278	32.942.333	27.766.501
Tubing	24.472.775	-	-	24.472.775	1.412.876	-	6%	1.569.056	2.981.933	21.490.842	23.059.898
Acueductos	1.176.376	111.805.771	-	1.176.376	55.644	-	6%	75.423	131.066	1.045.310	1.120.733
Maquinarias y Equipos	250.387.961	226.481.411	-	476.869.373	-	-	6%	16.053.466	16.053.466	460.815.906	250.387.961
Herramientas	4.839.429	-	-	4.839.429	780.047	-	10%	483.943	1.263.990	3.575.438	4.059.381
Pozos de Petróleo	1.249.326.612	90.138.417	-	1.339.465.029	165.950.507	-	6%	80.099.787	246.050.294	1.093.414.735	1.083.376.105
Intereses Activados	211.669.340	141.123.963	-	352.793.303	6.370.355	-	6%	13.571.046	19.941.401	332.851.901	205.298.985
TOTAL	2.147.709.238	653.731.611	-	2.801.440.850	196.592.818	-		149.826.284	346.419.102	2.455.021.749	1.951.116.419

Firmado al sólo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023  
Dr. Mariano Martín Segato  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103


Hugo A. Cabral  
Presidente

## ESTADO DE SITUACIÓN PATRIMONIAL al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021

## BIENES INTANGIBLES

## ANEXO II

Concepto	Valores al comienzo del ejercicio	Aumentos	Disminuciones	Valores al cierre del ejercicio	Amortizaciones					Neto resultante del ejercicio actual 31/12/2022	Neto resultante del ejercicio anterior 31/12/2021
					Acumuladas al comienzo del ejercicio	Bajas del ejercicio	Del ejercicio		Acumuladas al cierre del ejercicio		
							Alicuota	Monto			
AREA JOSE SEGUNDO	79.225.729	-	-	79.225.729	2.503.436	-	3%	2.503.436	5.006.871	74.218.857	76.722.293
Nuevos Proyectos	219.679.037	370.290.188	-	589.969.225	3.615.490	-	3%	6.941.588	10.557.078	579.412.147	216.063.547
Investigación y Desarrollo	55.006.485	-	-	55.006.485	3.986.292	-	3%	1.738.137	5.724.430	49.282.055	51.020.193
Estudios Remedición de Activos	1.683.758	-	-	1.683.758	50.215	-	3%	53.205	103.420	1.580.339	1.633.543
Estudios de Exploración	277.514	-	-	2.239.509	-	-	3%	8.769	8.769	2.230.740	277.514
TOTAL	355.872.523	370.290.188	-	728.124.706	10.155.433	-		11.245.135	21.400.568	706.724.138	345.717.090

  
 Firmado al sólo efecto de su identificación  
 con mi informe de fecha 08/03/2023  
 Dr. Mariano Martin Segato  
 Contador Público U.C.A.  
 C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103


  
 Hugo A. Cabral  
 Presidente

## COSTO DE VENTAS

al 31 de diciembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021

## ANEXO III

Concepto	Ejercicio Actual 31/12/2022	Ejercicio Anterior 31/12/2021
Existencia al comienzo del ejercicio	-	-
Gastos del ejercicio (s/ANEXO III)	-	-
Compras del ejercicio	-	-
Subtotal	-	-
Existencia al final del ejercicio	-	-
Costo de ventas	-	-



Firmado al sólo efecto de su identificación  
con mi informe de fecha 08/03/2023  
Dr. Mariano Martin Segato  
Contador Público U.C.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103



Hugo A. Cabral  
Presidente

**INFORMACIÓN REQUERIDA POR EL ART.64 INC 1-b DE LA LEY N° 19.550**  
**AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022**

*Cifras Reexpresadas en pesos al 31/12/2022*

**ANEXO IV**

Concepto	Total	Gastos Operativos	Gastos de Administración	Gastos de Comercialización	EJERCICIO
					ANTERIOR 31/12/2021
Sueldos y jornales	36.369.887	27.288.893	9.080.994		57.424.230
Cargas sociales	10.087.245	6.935.475	3.151.770		13.859.032
Gastos Personal	10.148.537	10.148.537			21.045.017
Honorarios por Servicios	5.703.982		5.703.982		13.337.333
Contratistas	35.343.592	22.857.186		12.486.406	32.433.692
Materiales y Herramientas	-				1.711.778
Mantenimiento Software y Hard	-				63.399
Transportes y Fletes	-				-
Combustibles	3.738.465	3.738.465			2.917.460
Servicios: Luz, Agua, Telefonía	64.115.224	63.791.835	323.389		157.058.735
Vigilancia y Seguridad	2.771.658	2.771.658			3.791.375
Gastos de Rodados	6.855.227	6.855.227			3.486.077
Papeles, Utiles y Gastos Oficina	1.463.827	803.218	660.609		3.480.789
Suscripciones y Certificaciones	2.983.304		2.983.304		2.824.637
Seguros	10.473.020	10.473.020			6.723.446
Impuestos	2.672.495	1.584.620	31.908	1.055.967	6.986.953
Amortizaciones	161.071.419	161.071.419			114.317.137
Alquileres y Expensas	694.350		694.350		740.652
Comisiones y gs.bancarios	3.198.100		3.198.100		559.140
Viajes y Representación	1.368.256		1.368.256		2.464.338
Otros Gastos	3.994.538	1.744.874		2.249.664	6.234.922
<b>TOTALES EJERCICIO 31/12/2022</b>	<b>363.053.126</b>	<b>320.064.427</b>	<b>27.196.662</b>	<b>15.792.037</b>	
<b>TOTALES EJERCICIO 31/12/2021</b>	<b>451.460.142</b>	<b>400.189.895</b>	<b>28.318.581</b>	<b>22.951.666</b>	<b>451.460.142</b>

Firmado al sólo efecto de su identificación  
 con mi informe de fecha 08/03/2023  
 Dr. Mariano Martin Segato  
 Contador Público U.C.A.  
 C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103

Hugo A. Cabral  
 Presidente

## **INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE**

Señores Directores de CAPETROL S.A.

CUIT 33-71582712-9

Domicilio Legal: Av. Pte. Roque Sáenz Peña 811 6ºA – Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

### **Informe sobre los estados contables**

En mi carácter de Contador Público independiente, He revisado los estados contables adjuntos de CAPETROL S.A., correspondientes al período anual comprendido entre el 01/01/2022 y el 31/12/2022, los cuales se detallan en el apartado siguiente:

- a) Estado de situación patrimonial o Balance general por el período 01/01/2022 al 31/12/2022.
- b) Estado de Resultados por el período 01/01/2022 al 31/12/2022.
- c) Estado de Evolución del Patrimonio Neto por el período 01/01/2022 al 31/12/2022.
- d) Estado de Flujo de Efectivo por el período 01/01/2022 al 31/12/2022.
- e) Nota a los Estados Contables 1 a 16 y anexos I, II, III y IV.

Las cifras y otra información correspondientes al ejercicio económico terminado al 31 de diciembre de 2022 son parte integrante de los estados contables mencionados precedentemente y se las presenta con el propósito de que se interpreten exclusivamente en relación con las cifras y con la información del ejercicio económico actual.

### **Responsabilidad de la dirección en relación con los estados contables**

La dirección es responsable de la preparación y presentación razonable de los estados contables adjuntos de conformidad con el marco contable establecido por las Normas Contables Profesionales Argentinas (NCPA) vigentes. Como se indica en la nota N°2, tales normas son emitidas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE), y fueron utilizadas en la preparación de los estados contables.

Asimismo, la dirección es responsable de la existencia del control interno que considere necesario para posibilitar la preparación de estados contables libres de incorrecciones significativas originadas en errores o en irregularidades. Como se explica en Nota N° 2, la sociedad aplicó el ajuste por inflación de la RT 6.

### **Responsabilidad del auditor**

Mi responsabilidad consiste en emitir una conclusión sobre los estados contables adjuntos basada en mi revisión. He llevado a cabo mi examen de conformidad con las normas de auditoría establecidas en la Resolución Técnica N° 37 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas. Dichas normas exigen que cumpla los requerimientos de ética, así como que planifique y ejecute la auditoría con el fin de obtener





una seguridad razonable de que los estados contables están libres de incorrecciones significativas.

Una auditoría conlleva la aplicación de procedimientos para obtener elementos de juicio sobre las cifras y la información presentadas en los estados contables. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluida la valoración de los riesgos de incorrecciones significativas en los estados contables. Al efectuar dichas valoraciones del riesgo, el auditor tiene en cuenta el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable por parte de la entidad de los estados contables, con el fin de diseñar los procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad. Una auditoría también incluye la evaluación de la adecuación de las políticas contables aplicadas y de la razonabilidad de las estimaciones contables realizadas por la dirección de la entidad, así como la evaluación de la presentación de los estados contables en su conjunto. Considero que los elementos de juicio que he obtenido proporcionan una base suficiente y adecuada para mi opinión de auditoría.

### **Opinión**


En mi opinión, los estados contables adjuntos presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación patrimonial de CAPETROL S.A. al 31 de diciembre de 2022, así como sus resultados, la evolución de su patrimonio neto y el flujo de su efectivo correspondientes al ejercicio comprendido en esa fecha, de conformidad con las normas contables profesionales argentinas.

### **Informe sobre otros requerimientos legales y reglamentarios**

a) Según surge de los registros contables al 31 de diciembre de 2022, la sociedad no posee deuda exigible a favor del Sistema Integrado Previsional Argentino en concepto de aportes y contribuciones previsionales. El pasivo devengado no exigible asciende a la suma de \$26.343.979.-

b) He aplicado los procedimientos sobre prevención de lavado de activos de origen delictivo y financiación del terrorismo previstos en la Resolución N° 420/11 de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 8 de marzo de 2023.



---

**Dr. MARIANO MARTIN SEGATO**  
**Contador Público (U.C.A.)**  
**C.P.C.E.C.A.B.A. T°323 F°103**  
**C.U.I.T. 20-23505612-8**

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 10 de marzo de 2023

Legalizamos de acuerdo con las facultades otorgadas a este CONSEJO PROFESIONAL por las leyes 466 (Art. 2, Inc. D y J) y 20488 (Art. 21, Inc. I) la actuación profesional de fecha 08/03/2023 referida a un Estado Contable Ej. Regular/ Irregular de fecha 31/12/2022 perteneciente a CAPETROL S.A. CUIT 33-71582712-9, intervenida por el Dr. MARIANO MARTIN SEGATO. Sobre la misma se han efectuado los 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 actuación profesional.

Datos del matriculado  
Dr. MARIANO MARTIN SEGATO  
Contador Público (U.C.A.)  
CPCECABA T° 323 F° 103



*Esta actuación profesional ha sido gestionada por el profesional interviniente a través de internet y la misma reúne los controles de matrícula vigente, incumbencias y control formal de informes y certificaciones (Res. C. 236/88). El receptor del presente documento puede constatar su validez ingresando a [www.consejo.org.ar/certificaciones/validar.htm](http://www.consejo.org.ar/certificaciones/validar.htm) declarando el siguiente código: hydr55e*

Legalización N° 695115

