

TECPETROL SOCIEDAD ANÓNIMA

RESEÑA INFORMATIVA

En cumplimiento con lo establecido en las normas de la Comisión Nacional de Valores, el Directorio de la Sociedad ha aprobado la presente Reseña Informativa correspondiente al ejercicio iniciado el 1 de enero de 2022 y finalizado el 31 de diciembre de 2022.

1. Actividad de la Sociedad

Tecpetrol realiza principalmente actividades de exploración y explotación de petróleo y gas en la República Argentina.

Los resultados operativos de la Sociedad son influidos por los niveles de producción, los precios de venta, la demanda de petróleo, gas y productos derivados, las fluctuaciones en los costos operativos, el entorno económico-financiero del país y las regulaciones gubernamentales.

Contexto macroeconómico Argentina

La Sociedad viene desarrollando sus operaciones bajo circunstancias desafiantes tanto a escala local como internacional.

A nivel nacional, el alcance de un acuerdo con el Fondo Monetario Internacional sobre la refinanciación de la deuda (en conjunto con las imposiciones que dicho organismo estableció sobre las políticas fiscales y monetarias del gobierno nacional como parte de dicho acuerdo) jugó un papel central, mientras que en el ámbito global la invasión por parte de Rusia a Ucrania, iniciada en febrero de 2022, ha ocasionado gran incertidumbre en los mercados, impactando especialmente en los precios internacionales de los hidrocarburos, el aumento de las tasas de interés y en un escenario de mayor inflación.

Si bien la economía argentina creció por segundo año consecutivo, aún se mantienen inconsistencias macroeconómicas tales como una alta tasa de inflación por fuera de los objetivos, un importante déficit fiscal, ciertas políticas orientadas a contener el alza de precios, distintas restricciones cambiarias y otras variables que hacen prever a futuro un freno en la recuperación de la actividad económica. Asimismo, el contexto local se encuentra influenciado por el proceso de elecciones presidenciales que tendrá lugar durante el 2023, el cual podría generar impactos en el devenir económico del país. Por otro lado, la puesta en marcha del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner prevista para este año permitirá una mayor provisión de gas natural para la industria y el consumo residencial, posibilitando el reemplazo de importaciones de energía y facilitando el recorte de los subsidios actuales.

Ante este contexto incierto, la Sociedad muestra condiciones de crecimiento limitadas por la situación macroeconómica argentina y la fragilidad financiera externa.

La gerencia de la Sociedad monitorea permanentemente la evolución de las situaciones mencionadas precedentemente de manera de tomar medidas acordes a la complejidad del contexto, con el objetivo de asegurar la integridad de su personal, mantener la operación y preservar su situación financiera.

La presente Reseña Informativa de la Sociedad debe ser leída a la luz de estas circunstancias.

Los Estados Financieros son preparados en base a las partidas registradas en la moneda funcional (dólar estadounidense "USD") y se convierten a pesos argentinos a efectos de su presentación. En consecuencia, las siguientes explicaciones se basan en las variaciones producidas en la moneda funcional y no consideran el efecto de la conversión a moneda de presentación.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Análisis del cuarto trimestre del año 2022

Los ingresos por ventas netos ascendieron a \$42.518,5 millones, aumentando respecto al mismo período del año anterior principalmente por un incremento en los precios promedio de ventas de crudo y por el efecto de la conversión a moneda de presentación, parcialmente compensado por una disminución en las cantidades despachadas de gas y crudo y en los precios promedio de venta de gas (considerando las compensaciones del Plan Gas.Ar y de la Resolución 46E/2017 cuya vigencia terminó en 31 de diciembre de 2021).

La producción de gas ascendió a 1.302 millones m³, siendo un 5% menor a la del mismo período del año anterior. Las exportaciones de gas del cuarto trimestre de 2022 fueron 118,8 millones m³, mientras que en el mismo trimestre del año anterior las exportaciones ascendieron a 58,3 millones m³.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 187 mil m³ (correspondiendo un 32% a crudo escalante y el 68% restante a crudo medanita), representando una disminución del 4% respecto del mismo período del año anterior. Durante el cuarto trimestre de 2022, se destinaron a exportaciones 112,8 mil m³, siendo parte despachada con posterioridad al cierre del período, en comparación con 101,7 mil m³ en el mismo trimestre del año anterior.

Los costos operativos totalizaron \$34.855,7 millones, representando un aumento respecto del cuarto trimestre del año 2021, el cual es explicado principalmente por el incremento de los costos medidos en dólares estadounidenses, los cargos reconocidos por desvalorización de propiedades, planta y equipos en el área El Tordillo y La Tapera - Puesto Quiroga, las mayores actividades de mantenimiento de pozos y el incremento de los costos laborales.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$6.604,5 millones, comparado con \$3.384,7 millones en el mismo período del año 2021. La variación se debe principalmente al incremento de los cargos por almacenaje y transporte, de los costos laborales e impuestos.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$2.444,2 millones, comparado con una pérdida de \$2.836,7 millones en el mismo período del año anterior. La variación se debe principalmente al incremento del resultado positivo durante el período por la compra-venta y tenencia de otras inversiones y a la pérdida generada en el mismo período del año anterior producto de la recompra de obligaciones negociables, lo cual fue parcialmente compensado por el incremento de los intereses perdidos producto: i) del aumento de las tasas de interés variable y de la toma de descubiertos en cuenta corriente en el presente período; y ii) la disminución de los intereses ganados por las menores de las colocaciones a corto plazo.

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$1.688,7 millones (ganancia), comparado con una ganancia de \$14.481,3 millones en el mismo período del año anterior. La variación se explica principalmente por las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentadas y la diferencia entre la evolución del índice de inflación utilizado para calcular el ajuste por inflación fiscal y la devaluación del peso argentino.

El resultado del período fue una pérdida de \$551,1 millones, comparado con una ganancia de \$23.856,7 millones en el mismo período del 2021.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Análisis del año 2022

Los ingresos por ventas netos ascendieron a \$172.198 millones, aumentando respecto del año anterior, consecuencia principalmente de un incremento en las cantidades despachadas de gas y crudo y en los precios promedio de ventas de crudo, parcialmente compensado por una disminución en los precios de gas (considerando las compensaciones del Plan Gas.Ar y de la Resolución 46E/2017 cuya vigencia terminó en 31 de diciembre de 2021).

En el ejercicio 2022, la producción de gas ascendió a 6.069 millones m³, siendo un 18% superior a la del año anterior, la cual fue de 5.147 millones m³. Durante el año 2022 se exportó parte de la producción de gas, alcanzando los 391,7 millones m³, mientras que en el mismo en el año anterior las exportaciones ascendieron a 71,2 millones m³.

Los volúmenes de producción de crudo ascendieron a 688 mil m³ (correspondiendo un 34% a crudo escalante y el 66% restante a crudo mediano), representando un aumento del 8% respecto de la producción del año anterior. Durante el año 2022, se destinaron a exportaciones 371,8 mil m³ de la producción de crudo, siendo parte despachada con posterioridad al cierre del ejercicio, en comparación con 364,8 mil m³ exportados en el año anterior.

Los costos operativos totalizaron \$113.027,5 millones, representando un aumento del 86% comparado con los \$60.880,3 millones registrados en el año 2021. Dicho aumento es explicado principalmente por el incremento en el presente ejercicio de los costos medidos en dólares estadounidenses; los costos asociados a la mayor producción (depreciaciones de propiedades, planta y equipos y el cargo por regalías); las mayores actividades de mantenimiento de pozos; los cargos por desvalorización de: i) propiedades, planta y equipos en el área El Tordillo y La Tapera – Puesto Quiroga y ii) de ciertos materiales con baja rotación; y por el incremento de los costos laborales.

Los gastos de comercialización y administración fueron de \$20.506,2 millones, comparado con \$7.512,2 millones en el año 2021. La variación se debe principalmente al recupero en la previsión para créditos incobrables en el ejercicio anterior y al incremento en el presente ejercicio de los cargos por almacenaje y transporte por el mayor volumen de producción y de los costos laborales e impuestos.

Los resultados financieros netos arrojaron una pérdida de \$19.984,8 millones, comparado con una pérdida de \$8.868,5 millones en el ejercicio anterior. La variación se debe principalmente al incremento de la pérdida neta por diferencias de cambio sobre saldos en pesos argentinos, el resultado generado por la compra-venta y tenencia de otras inversiones, el incremento de los intereses perdidos producto de: i) aumento de las tasas de interés variable y ii) la toma de descubiertos en cuenta corriente, lo cual fue parcialmente compensado por el resultado por la recompra de obligaciones negociables en el ejercicio anterior (pérdida) y por la disminución de la pérdida generada por los instrumentos financieros derivados.

El resultado por impuesto a las ganancias fue \$6.487,6 millones (ganancia), comparado con una ganancia de \$5.428,2 millones en el año anterior. La variación se explica por las variaciones en ventas, costos y demás gastos antes comentadas y la diferencia entre la evolución del índice de inflación utilizado para calcular el ajuste por inflación fiscal y la devaluación del peso argentino.

El resultado arrojó una ganancia de \$23.881,9 millones, mientras que en el 2021 la ganancia ascendió a \$44.167,2 millones.

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

Liquidez y flujo de fondos

El efectivo neto generado por las actividades operativas en el año 2022 fue de \$88.334,8 millones.

Al 31 de diciembre de 2022, las deudas bancarias y financieras de la Sociedad ascienden a \$128.254,1 millones y el patrimonio neto a \$194.026,9 millones.

En el ejercicio, la Sociedad ha contado con flujos de fondos provenientes de sus actividades ordinarias y del financiamiento bancario.

El 1 de noviembre de 2022, la Sociedad rescató totalmente las ONs Clase 1. El precio del rescate fue equivalente al 100% del monto principal de las ONs Clase 1 más los intereses devengados y no pagados hasta la fecha de rescate.

En octubre de 2022 Tecpetrol S.A. celebró un préstamo por la suma de USD 300 millones con Itaú Unibanco S.A. Nassau Branch y Banco Santander S.A., el cual fue utilizado para financiar parte del rescate total de las ONs Clase 1 mencionado anteriormente, de conformidad con lo requerido por el punto 3.17 de la Comunicación "A" 7490 del BCRA (texto ordenado de Comercio Exterior y Cambios). El vencimiento del préstamo será en abril de 2026 y el capital será pagado en trece cuotas trimestrales iguales a partir de los seis meses del desembolso. La sociedad controlante Tecpetrol Internacional S.L.U. garantiza incondicional e irrevocablemente dicho préstamo.

Adicionalmente, con fecha 16 de enero de 2023, la Sociedad emitió ONs Clase 5 por un valor nominal de \$32.897,9 millones, con un precio de emisión del 100%, que devengan intereses a una tasa BADLAR más un margen de 2% y cuyo vencimiento opera el 16 de julio de 2024. Los intereses serán pagaderos en forma trimestral y el capital será cancelado en forma íntegra al vencimiento. Los fondos obtenidos por la emisión de las mencionadas ONs tienen como destino principalmente la realización de inversiones en activos fijos, la integración de capital de trabajo y la refinanciación de pasivos.

Mediante la Comunicación "A" 7106 del 15 de septiembre de 2020, el BCRA incluyó restricciones al acceso al mercado de cambios entre las cuales, para entidades con deudas financieras con el exterior con una contraparte no vinculada y emisiones de títulos de deuda con registro público en el país denominadas en moneda extranjera, cuyo vencimiento opere entre el 15 de octubre de 2020 y el 31 de marzo de 2021, incluyó la obligación de presentar un plan de refinanciación bajo ciertos parámetros. Adicionalmente, con fecha 25 de febrero de 2021, 9 de diciembre de 2021, 3 de marzo de 2022 y 13 de octubre de 2022 mediante las Comunicaciones "A" 7230, "A" 7416, "A" 7466 y "A" 7621, respectivamente, el BCRA extendió la obligación de presentar un plan de refinanciación para los vencimientos de capital programados desde el 1 de abril de 2021 hasta el 31 de diciembre de 2021, desde el 1 de enero de 2022 hasta el 30 de junio de 2022, desde el 1 de julio de 2022 al 31 de diciembre de 2022 y desde el 1 de enero de 2023 al 31 de diciembre de 2023, respectivamente, en los términos de la Comunicación "A" 7106. Al 31 de diciembre de 2022 la Sociedad ha refinanciado sus deudas en los términos de las comunicaciones mencionadas anteriormente.

El 28 de mayo de 2022 se publicó el Decreto PEN N° 277/22, mediante el cual se crean los regímenes de acceso a divisas para la producción incremental de petróleo ("RADPIP") y de gas natural ("RADPIGN") y el régimen de promoción de empleo, trabajo y desarrollo de proveedores regionales y nacionales ("RPEPNIH"). Dicho decreto principalmente flexibiliza el acceso al Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) a los beneficiarios que incrementen la producción de gas y/o petróleo. Para poder acceder al RADPIP y al RADPIGN, se deben cumplir con los siguientes requisitos: (i) estar inscriptos en el registro de empresas petroleras de la Secretaría de Energía; (ii) adherir al régimen; (iii) obtener una producción incremental de crudo o niveles de inyección incremental de gas natural; (iv) cumplir con el RPEPNIH; y (v) ser adjudicatario, y cumplir con las obligaciones previstas, en el Plan Gas.Ar. Los beneficiarios de dichos regímenes tendrán acceso al MULC

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

para el pago de capital e intereses de pasivos comerciales o financieros con el exterior, incluyendo pasivos con sociedades vinculadas no residentes y para el pago de utilidades y dividendos que correspondan a estados financieros cerrados y auditados y/o la repatriación de inversiones directas de no residentes. Asimismo, el acceso al MULC bajo este régimen no podrá quedar sujeto al requisito de conformidad previa del BCRA, en caso en que la norma cambiaria así lo estableciera. Los beneficios de acceso a divisas que se obtengan por adherir al RADPIP y/o al RADPIGN serán tomados a cuenta y oportunamente descontados de otros beneficios. Respecto al RPEPNH, se controlarán los planes de desarrollo de proveedores que aseguren la integración regional y nacional. El 16 de enero de 2023 se publicó en el boletín oficial la resolución 13/2023 de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía aprobando las condiciones generales de los regímenes de acceso a divisas creados por el mencionado Decreto 277/22. La Sociedad solicitó la adhesión a los mencionados regímenes y efectuó las presentaciones para la obtención de los beneficios por los trimestres de julio a septiembre 2022 y de octubre a diciembre de 2022. A la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa se encuentran pendientes de emisión los certificados por parte de la Secretaría de Energía.

Las restricciones cambiarias establecidas, o las que se dicten en el futuro, podrían afectar la capacidad de la Sociedad para acceder al Mercado Único y Libre de Cambios (MULC) para adquirir las divisas necesarias para hacer frente a sus obligaciones comerciales y financieras. Los activos y pasivos en moneda extranjera al 31 de diciembre de 2022 han sido valuados considerando las cotizaciones vigentes en el MULC.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 el Directorio de Tecpetrol S.A. aprobó la distribución de dividendos desafectando parcialmente la Reserva para futuros dividendos por un total de \$ 12.576,4 millones. Al 31 de diciembre de 2022 se pagaron \$ 6.832 millones en especie (bonos) y \$ 5.231,1 millones en efectivo, siendo el resto cancelados en enero de 2023.

Las inversiones en Propiedades, planta y equipos en el año 2022 ascendieron a \$96.950 millones, siendo las más significativas las correspondientes al área Fortín de Piedra.

2. Estructura de la Situación Financiera al 31 de diciembre de 2022 (comparativa al 31 de diciembre de 2021, 2020, 2019 y 2018– valores expresados en miles de pesos)

	Al 31 de diciembre de				
	2022	2021	2020	2019	2018
Activo no corriente	291.098.168	135.386.362	110.448.000	99.389.194	67.583.445
Activo corriente	91.233.737	82.930.210	51.392.239	23.115.728	16.142.735
Activos clasificados como mantenidos para la venta	-	208.518	-	-	-
Total del Activo	382.331.905	218.525.090	161.840.239	122.504.922	83.726.180
Patrimonio neto atribuible a los accionistas de la Sociedad	194.026.922	101.994.464	45.618.472	29.088.420	15.732.619
Total Patrimonio Neto	194.026.922	101.994.464	45.618.472	29.088.420	15.732.619
Pasivo no corriente	74.420.637	28.962.340	59.652.554	43.506.480	52.501.555
Pasivo corriente	113.884.346	87.568.286	56.569.213	49.910.022	15.492.006
Total del Pasivo	188.304.983	116.530.626	116.221.767	93.416.502	67.993.561
Total del Patrimonio Neto y Pasivo	382.331.905	218.525.090	161.840.239	122.504.922	83.726.180

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

3. Estructura de Resultados y de Resultados Integrales por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022
(comparativa con el mismo ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2021, 2020, 2019 y 2018 – valores expresados en miles de pesos)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de				
	2022	2021	2020	2019	2018
Resultado operativo	37.227.757	47.605.583	19.017.249	21.028.818	5.499.778
Resultados financieros netos	(19.984.845)	(8.868.522)	(13.515.162)	(11.298.904)	(3.837.033)
Resultado de inversiones a valor patrimonial proporcional	151.372	1.899	(4.725)	(31.141)	(2.034)
Resultado antes de impuestos	17.394.284	38.738.960	5.497.362	9.698.773	1.660.711
Impuesto a las ganancias	6.487.597	5.428.198	(1.683.426)	(5.485.806)	2.077.970
Resultado por operaciones continuas	23.881.881	44.167.158	3.813.936	4.212.967	3.738.681
Resultado por operaciones discontinuas	-	-	-	-	53.407
Resultado del ejercicio	23.881.881	44.167.158	3.813.936	4.212.967	3.792.088
Estado de resultados integrales					
Resultado del ejercicio	23.881.881	44.167.158	3.813.936	4.212.967	3.792.088
Otros resultados integrales de operaciones continuas	80.727.001	12.208.834	12.841.116	10.882.074	6.384.087
Otros resultados integrales de operaciones discontinuas	-	-	-	-	(11.727)
Resultados integrales del ejercicio	104.608.882	56.375.992	16.655.052	15.095.041	10.164.448

4. Estructura de Flujo de Efectivo por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 (comparativa con el mismo ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2021, 2020, 2019 y 2018 – valores expresados en miles de pesos)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de				
	2022	2021	2020	2019	2018
Fondos generados por las actividades operativas	88.334.786	87.802.301	37.319.066	34.349.166	3.506.271
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(81.547.956)	(55.779.252)	(17.977.075)	(23.220.914)	(30.555.774)
Fondos (aplicados) / generados por las actividades de financiación	(38.107.800)	(25.497.895)	(13.403.124)	(10.694.077)	16.413.663
Total de fondos (aplicados) / generados durante el ejercicio	(31.320.970)	6.525.154	5.938.867	434.175	(10.635.840)

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

5. Datos Estadísticos por el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 (situación comparativa con el mismo ejercicio finalizado al 31 de diciembre 2021, 2020, 2019 y 2018 – valores expresados en miles de m³ equivalentes)

	Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de				
	2022	2021	2020	2019	2018
Volumen de producción (*)					
Producción total en unidades equivalentes	6.757	5.786	5.085	6.139	3.941
Producción de petróleo	688	639	551	648	560
Producción de gas	6.069	5.147	4.534	5.491	3.381
Mercado interno	5.993	5.350	4.766	5.899	3.710
Exportaciones	764	436	319	240	231

(*) Equivalencia volumétrica (1.000 m³ de gas = 1 m³ de petróleo)

6. Índices al 31 de diciembre de 2022 (situación comparativa al 31 de diciembre 2021, 2020, 2019 y 2018)

	Al 31 de diciembre de				
	2022	2021	2020	2019	2018
Liquidez	0,80	0,95	0,91	0,46	1,04
Solvencia	1,03	0,88	0,39	0,31	0,23
Inmovilización del capital	0,76	0,62	0,68	0,81	0,81
Rentabilidad	0,16	0,60	0,10	0,19	0,37

Liquidez: Activo corriente/Pasivo corriente

Solvencia: Patrimonio Neto Total/Pasivo Total

Inmovilización del capital: Activo no corriente/Total del Activo

Rentabilidad: Resultado neto del ejercicio/Patrimonio neto promedio

7. Perspectivas

La Sociedad posee habilidades y conocimientos que le otorgan ventajas competitivas para posicionarse como líder en el desarrollo regional de recursos no convencionales en proyectos de largo plazo con importancia para el país, con impacto en la creación de empleo, el desarrollo de cadenas de valor, ahorro fiscal, sustitución de importaciones, la mejora de la balanza comercial y la reducción del precio del gas para consumidores e industrias.

En la Cuenca Neuquina, con la participación de Tecpetrol en el Plan Gas.Ar y con la puesta en marcha del Gasoducto Presidente Néstor Kirchner prevista para este año, se espera mantener un alto nivel de actividad de perforación y completación para alcanzar picos en invierno del orden de 23 MMm³/d.

En El Tordillo, se continuará con la campaña de perforación y el análisis de la eficiencia de la operación para la optimización de los costos.

Durante el 2023, se prevé continuar con la exportación de crudo en niveles similares a los del 2022. Con relación al gas natural, se estima que las entregas a los distintos segmentos se modificarán con relación a las del año anterior, debido a la participación de Tecpetrol en las nuevas rondas del Plan Gas.Ar y por la prioridad en la autorización de permisos de

Véase nuestro informe de fecha

2 de marzo de 2023

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. Tº1 Fº17

exportación de gas. De esta forma se espera que se incrementen las ventas a ENARSA y las exportaciones, se mantengan las ventas a distribuidoras y Cammesa y que se reduzcan las ventas a segmentos de estaciones de GNC e industrial.

En cuanto a los precios de venta para el año 2023, se estima que el petróleo crudo (escalante y medanito) se va a mantener en el mercado interno con un precio desdoblado del mercado internacional, evolucionando en función del contexto macroeconómico y político; para el gas natural con destino a los usuarios industriales, se espera un precio similar o algo por debajo de los precios ofertados en la última ronda el Plan Gas.Ar y para el segmento GNC dependerá de la variación de la nafta súper, ya que los contratos se encuentran vinculados al cambio de este combustible; para el gas con destino a los usuarios residenciales el precio estará sujeto a los ajustes tarifarios que autorice la autoridad de aplicación, y el precio de referencia para generación eléctrica dependerá de los ajustes que CAMMESA determine necesarios, comparado con el costo de utilizar otros combustibles.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 2 de marzo de 2023.

Véase nuestro informe de fecha
2 de marzo de 2023
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

por el Directorio

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro J. Rosa
Contador Público (UM)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 286 F° 136

Juan J. Mata
Director Titular