



YPF ENERGÍA ELÉCTRICA S.A.

RESEÑA INFORMATIVA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2022

Domicilio: Macacha Güemes 515, Piso 3, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Ejercicio Económico N° 10 iniciado el 1° de enero de 2022.

Información confeccionada sobre la base de los Estados Financieros Consolidados de YPF Energía Eléctrica S.A. y sus sociedades controladas.

CONTENIDO *

1. NUESTRAS ACTIVIDADES	1
2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL EJERCICIO.....	1
3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS	3
4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL	7
5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS	8
6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO.....	9
7. ÍNDICES.....	10
8. DATOS ESTADÍSTICOS	11
9. PERSPECTIVAS	12

* Información no cubierta por el Informe de Auditoría Emitido por los Auditores Independientes, excepto las siguientes secciones: 4. Síntesis de la estructura patrimonial, 5. Síntesis de la estructura de resultados, 6. Síntesis de la estructura de flujos de efectivo y 7. Índices.

1. NUESTRAS ACTIVIDADES

YPF Energía Eléctrica S.A. (en adelante, “YPF Luz” o “la Sociedad”) nació en 2013 y hoy es una de las empresas líderes en generación de energía eléctrica. La Sociedad y sus subsidiarias (en adelante, “el Grupo”) proveen energía rentable, eficiente y sustentable, optimizando el uso de los recursos naturales, contribuyendo al desarrollo energético del país y garantizando soluciones competitivas para nuestros clientes. Actualmente, el Grupo es el segundo generador de energías renovables de la Argentina y el principal proveedor de energía renovable de las industrias del país.

Al 31 de diciembre de 2022, el Grupo cuenta con una capacidad instalada de 2.483 MW, lo que representa el 5,8% de la capacidad instalada del país, incluyendo la participación en la Central Dock Sud. Según la última información publicada por CAMMESA Al 31 de diciembre de 2022, el Grupo generó el 7,8% de la energía demandada en la Argentina.

Las centrales de generación y los parques eólicos de YPF Luz generan energía convencional y energía renovable y su suministro abastece al mercado eléctrico argentino por medio de CAMMESA, a las operaciones de YPF y a otras industrias.

2. PRINCIPALES ACTIVIDADES DEL EJERCICIO

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 la generación de energía producida por el Grupo fue de 9.700,3 GWh, representando una disminución de 2,9% respecto al ejercicio de 2021. Asimismo, la potencia comercial disponible de energía térmica del Grupo presentó un aumento del 6,0% alcanzando en promedio los 1.547,9 MW.

En cuanto a energía renovable, durante el presente ejercicio, el Parque Eólico Manantiales Behr, el Parque Eólico Cañadón León y el Parque Eólico Los Teros, se han ubicado entre los parques eólicos con mayores niveles de generación del país.

En relación a nuevos proyectos, en febrero de 2022 la Sociedad comenzó la construcción de la primera etapa del Parque Solar Zonda, ubicado en el departamento de Iglesia, provincia de San Juan. En esta primera etapa se construirán 100 MW sobre estructuras de seguimiento a un eje (E-O), la subestación del parque y la Línea de Alta Tensión que lo vinculará con el SADI e implica la instalación de aproximadamente 170.000 paneles solares que permitirán generar energía por más de 300 GWh anuales para abastecer al MATER. La obra se llevará a cabo en 14 meses y se espera que se encuentre despachando energía en el segundo trimestre de 2023. El proyecto final podría ampliarse a más de 300 MW en futuras etapas sujeto a la disponibilidad de transporte eléctrico en la zona.

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, se han completado los trabajos de adecuación del terreno y del hincado de perfiles para la estructura de las plantas fotovoltaicas y se realizaron avances en el montaje de los paneles y el tendido de cables de potencia. Adicionalmente, en cuanto a la Subestación Eléctrica, se completó la construcción del edificio y el montaje de los principales equipos.

Además, YPF Luz ha adquirido Levalle 1 S.A. y Levalle 2 S.A., sociedades propietarias de proyectos eólicos, a partir de los cuales construirá un nuevo parque eólico en la localidad de General Levalle, al sur de la provincia de Córdoba. El mismo tendrá una potencia instalada de 155 MW en dos etapas, 65 MW (Levalle 1) y 90 MW (Levalle 2).

El nuevo proyecto será el cuarto parque eólico de YPF Luz, sumándose a los tres que ya están en operación: Manantiales Behr, en Chubut; Cañadón León, en Santa Cruz; y Los Teros, en Azul, Buenos Aires, que junto con el parque solar Zonda, en San Juan, próximo a inaugurarse, seguirán incrementando nuestra participación en el segmento de energía renovable.

Actividad Comercial

En materia comercial, el Grupo continuó consolidando una cartera de clientes de primer nivel internacional para el suministro de las energías renovables de sus parques renovables a través de contratos de largo plazo que le otorgan seguridad y previsibilidad en sus flujos de fondos.

Adicionalmente, a la fecha de emisión de la presente reseña, el Grupo ha ampliado y diversificado la mencionada cartera al haber contractualizado la mayor parte de la energía a ser instalada en la primera etapa de construcción del Parque Solar Zonda, a través de PPAs denominados en dólares estadounidenses, con diversos grandes usuarios del sector privado.

Los principales clientes son CAMMESA, YPF S.A., Profertil S.A., Holcim Argentina S.A., Toyota Argentina S.A., Coca-Cola FEMSA de Buenos Aires S.A., Ford Argentina S.C.A., Telmex, entre otros de diferentes rubros de la industria como Automotriz, Consumo Masivo, Telecomunicaciones, Minería, Oil and Gas, Petroquímica, Agro, etc.

Financiación

Con fecha 3 de febrero de 2022 la Sociedad emitió las siguientes financiaciones cuyos fondos serán destinados a la construcción y explotación del nuestro primer Parque solar Zonda y otros proyectos:

- Obligación Negociable Adicional Clase IX por un monto de US\$ 10,9 millones a una tasa efectiva negativa del 0,26% denominadas en dólares y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable con vencimiento en agosto de 2024 e intereses pagaderos trimestralmente a partir del 28 de febrero de 2022.
- Obligación Negociable Adicional Clase X, alineada a los Principios de Bonos Verdes (GBP por sus siglas en inglés) del ICMA (International Capital Market Association) para generar un impacto ambiental positivo. Dicha ON fue emitida por un monto de US\$ 63,9 millones a una tasa fija del 5% denominado el dólares estadounidenses y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable con vencimiento en 3 de febrero de 2032 e intereses pagaderos semestralmente a partir del 3 de agosto de 2022, siendo el bono a más largo plazo que ha emitido por la Sociedad.

El 28 de febrero de 2022, BNP Paribas realizó el último desembolso previsto en el contrato de préstamo de LDL por US\$ 15,4 millones, con una tasa de interés fija del 3,31% y con vencimiento el 15 de septiembre de 2034.

Con fecha 29 de agosto 2022, la Sociedad emitió las siguientes Obligaciones Negociables, cuyos fondos fueron destinados al refinanciamiento de las Obligaciones Negociables Clase VIII y IV con vencimiento en agosto y octubre de 2022, respectivamente, aplicar a proyectos en desarrollo y capital de trabajo:

- Obligación Negociable Clase XI por un monto de US\$ 15 millones a una tasa nominal de 0% y tasa real negativa del 4% denominada en dólares y pagadera en pesos al tipo de cambio aplicable con vencimiento en agosto de 2024.
- Obligación Negociable Adicional Clase XII, por un monto de US\$ 85 millones a una tasa fija del 0% denominado el dólares estadounidenses y pagaderas en pesos al tipo de cambio aplicable con vencimiento en agosto 2026.

Con fecha 24 de octubre de 2022, la calificadoradora de riesgos FIX SCR S.A., afiliada de Fitch Ratings, resolvió elevar la calificación de emisor de largo plazo de YPF Luz y de sus valores negociables de largo plazo (Obligaciones Negociables no garantizadas "Senior Unsecured") de AA+ (arg) a AAA (arg), implicando ello una mejora de un escalón respecto a su calidad crediticia individual. Asimismo, confirmó la calificación de A1+(arg) que le otorgara como emisor de corto plazo y de sus valores negociables.

Con fecha 10 de febrero de 2023 la Sociedad emitió las siguientes obligaciones negociables en el mercado de capitales local, cuyos fondos serán destinados a la construcción y explotación de nuestro cuarto Parque Eólico, en la localidad de General Levalle, Provincia de Córdoba, entre otros destinos:

- Obligaciones Negociables Adicionales Clase XI por un monto de US\$ 20 millones a una tasa nominal del 0% con un precio de suscripción de 1,0237, lo que implica una tasa real negativa del 1,51%. Están denominadas en dólares y son pagaderas en pesos al Tipo de Cambio Aplicable y su vencimiento es en agosto de 2024.
- Obligaciones Negociable Clase XIII por un monto de US\$ 130 millones a una tasa nominal del 0% con un precio de suscripción de 1,001, lo que implica una tasa real negativa del 0,05% denominadas en dólares y pagaderas en pesos al Tipo de Cambio Aplicable con vencimiento en febrero de 2025.

Reorganización Societaria

Por otro lado, con el objeto de simplificar la estructura societaria y administrativa, en septiembre de 2022 el Grupo resolvió iniciar un proceso de reorganización societaria por el cual, las subsidiarias Y-GEN S.A.U. e Y-GEN II S.A.U, se fusionarán por absorción en YPF Energía Eléctrica S.A., disolviéndose sin liquidarse, y siendo esta última la sociedad absorbente y continuadora. La fusión tendrá efectos administrativos desde el 1 de enero de 2023, previa conformidad administrativa de los organismos de contralor correspondientes.

3. COMPARACIÓN DE RESULTADOS

Ingresos por ventas

Mayores ingresos por \$ 21.473,2 millones, lo que representa un incremento del 51,1%, según se detalla a continuación:

Millones de pesos	31/12/2022	31/12/2021
Ingresos bajo contrato	49.797,7	29.303,0
Energía base	8.768,3	8.735,7
Ventas de vapor	4.378,1	3.702,8
Otros ingresos por servicios	551,8	281,2
Ingresos por ventas	63.495,9	42.022,7

- Ingresos por ventas provenientes de nuestros contratos de abastecimiento de energía a largo plazo (PPA): Se generaron mayores ingresos por \$ 20.494,7 millones, lo que representa un incremento del 69,9%. Este aumento contempla el incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación del 37,5% registrada entre ejercicios, impactando en los precios nominados en dólares estadounidenses. Asimismo, las variaciones responden principalmente a los siguientes factores operativos:
 - Central Térmica El Bracho: Los volúmenes de generación y potencia fueron levemente superiores a los registrados en el año anterior.
 - La Plata Cogeneración I: En diciembre de 2021, la Secretaría de Energía autorizó a YPF Energía Eléctrica S.A. el cambio de categoría de agente del MEM desde la condición generador a la de autogenerador, iniciando un nuevo contrato con YPF S.A. con precio denominado en dólares estadounidenses.
 - La Plata Cogeneración II: Los volúmenes de generación y potencia fueron similares a los registrados en el año anterior.
 - Loma Campana I y II: Se registraron aumentos tanto en la disponibilidad como en la potencia respecto al mismo ejercicio anterior debido a la implementación de nuevas tecnologías que permitieron la detección temprana de posibles fallas, tales como las registradas en el ejercicio anterior.
 - Parque Eólico Cañadón León: El parque entró en operación comercial en diciembre de 2021, consolidando durante del ejercicio 2022 sus niveles de generación.
 - Parque Eólico Los Teros: Se registró un aumento en los volúmenes de generación respecto al ejercicio anterior debido la entrada en operación de la segunda etapa del Parque, y a un mayor factor de capacidad.
 - Parque Eólico Manantiales Behr: El parque presentó volúmenes de generación similares al ejercicio anterior.

- Ingresos por ventas de Energía Base: Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, se registraron mayores ingresos por ventas por \$ 32,6 millones, lo que representa una variación del 0,4% respecto del ejercicio anterior. Esto se debe principalmente a las adecuaciones de la remuneración establecidas por las Resoluciones SE-ME N° 238/2022 y 826/2022 y a:
 - Complejo de Generación Tucumán: Mayores disponibilidad de potencia, debido por el Mantenimiento Mayor realizado en la planta de San Miguel de Tucumán, quedando fuera de servicio la turbina de vapor desde el 27 de marzo de 2021 hasta el 5 de julio de 2021 y hasta el 10 de julio de 2021 la TG01.
 - La Plata Cogeneración I: Disminución de las ventas, dado que durante el primer semestre de 2022 la energía fue inferior con respecto al ejercicio 2021, en mayor medida por la entrada en vigencia desde diciembre de 2021 de la figura de autogenerador comentada anteriormente, y al comienzo del mantenimiento mayor programado iniciado a fines de marzo de 2022.
- Ingresos por ventas de Vapor: Mayores ingresos por ventas por \$ 675,3 millones, lo que representa un incremento del 18,2% respecto al ejercicio anterior. Esta variación corresponde principalmente al incremento de los precios expresados en pesos argentinos debido a la devaluación. Se registraron mayores ingresos por ventas generados por La Plata Cogeneración II en el 2022, debido a menores ingresos generados en el primer trimestre de 2021 por el mantenimiento realizado en dicho período. Respecto a La Plata Cogeneración I, se generaron menores ingresos debido a la entrada en vigencia del nuevo contrato con YPF S.A. mencionado anteriormente, por el cual ya no se generan costos por el gas provisto por YPF S.A., y al menor volumen generado principalmente como consecuencia de la parada de planta realizada en el segundo trimestre del 2022.

Costos de producción

Los costos de producción correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 ascendieron a \$ 27.409,0 millones, un 36,5% superior a los \$ 20.076,6 millones correspondientes al ejercicio anterior. Este aumento fue motivado principalmente por el incremento en la depreciación de propiedades, planta y equipo en \$ 4.629,5 y mayores costos de conservación, reparación y mantenimiento en \$ 1.190,7 millones, ambos efectos producidos principalmente por la entrada en operación durante el ejercicio 2021 de la segunda etapa del Parque Eólico Los Teros, de la central térmica Motores Manantiales Behr y del Parque Eólico Cañadón León. Asimismo, ha influido en el mayor cargo por depreciación en el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022 la apreciación de los activos teniendo en cuenta su valuación en dólares históricos según la moneda funcional de la Sociedad. Adicionalmente, durante el presente ejercicio se generaron mayores gastos de sueldos y cargas sociales. Estos efectos fueron parcialmente compensados por una disminución en las compras de combustible, gas, energía y otros por \$ 1.215,9 millones, principalmente a causa de la entrada en vigencia desde diciembre de 2021 de la figura de autogenerador de la Central La Plata Cogeneración I, lo que inició un nuevo contrato con YPF S.A.

Gastos de administración y comercialización

Ascendieron a \$ 4.956,4 millones, con un incremento del 80,5% comparado con los \$ 2.745,5 millones registrados en el ejercicio anterior, debido principalmente a mayores cargos de sueldos y cargas sociales, y en menor medida por mayores gastos de impuestos y honorarios.

Otros resultados operativos, netos

Ascendieron a \$ 7.159,4 millones, representando un aumento del 231%, comparado con los \$ 2.163,2 millones registrados en el ejercicio 2021. Esto se debe principalmente a los ingresos registrados en 2022 en virtud de los acuerdos conciliatorios detallados en la Nota 28 a los Estados Financieros Consolidados, que dieron un cierre definitivo a los reclamos cruzados con GE de Los Teros, Loma Campana I, Loma Campana II y Cañadón León.

Resultados por deterioro de propiedades, planta y equipos

Ascendieron a \$ 5.986,0 millones en 2022 debido a un cargo por deterioro registrado en 2022 relacionado con el Parque Eólico Cañadón León, según se detalla en la nota 8 a los Estados Financieros Consolidados.

Resultado operativo

Totalizó \$ 32.303,9 millones debido a los factores descriptos anteriormente, un 51,2% superior en comparación con el resultado operativo de \$ 21.363,7 millones correspondiente al ejercicio 2021.

Resultados por participaciones en sociedades

Representaron una pérdida de \$ 1.076,0 millones, en comparación la pérdida de \$ 249,8 millones del ejercicio anterior, debido a los resultados reportados por nuestra sociedad relacionada Inversora Dock Sud, impactados por una significativa pérdida en la línea “resultados financieros” de su sociedad controlada Central Dock Sud, debido al efecto del ajuste por inflación contable.

Resultados financieros, netos

Representaron una pérdida de \$ 12.239,9 millones, en comparación con la pérdida de \$ 6.747,1 millones correspondientes al ejercicio 2021. La variación corresponde a mayores cargos registrados por diferencia de cambio generada por nuestra posición monetaria activa en pesos. Dichas pérdidas son compensadas parcialmente por mayores resultados por tenencia de fondos comunes de inversión y mayores cargos por intereses ganados.

Impuesto a las ganancias

El cargo por impuesto a las ganancias ascendió a \$ 1.468,0 millones, en comparación con el cargo de \$ 8.048,7 millones correspondiente a 2021. La variación se debe principalmente a la reducción en el pasivo diferido vinculado al rubro “Propiedades, Planta y Equipo” donde la actualización del valor fiscal (conforme al comportamiento del índice de precios al consumidor) es superior al valor contable que resulta de la conversión a pesos del valor residual expresado en dólares, al activo diferido relacionado con la desvalorización de propiedades, planta y equipo registrada en el ejercicio 2022, a una mayor pérdida por diferencia de cambio impositiva, y al incremento de la tasa legal de impuesto a las ganancias establecido por la Ley N° 27.630 promulgada en el mes de junio de 2021, que impactó al impuesto diferido en el ejercicio 2021. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el aumento del impuesto a las ganancias corriente como consecuencia del incremento del resultado impositivo antes de impuesto a las ganancias estimado por el Grupo y del impacto del ajuste por inflación fiscal sobre las partidas monetarias.

Resultado neto

El resultado neto correspondiente al presente ejercicio de 2022 fue una ganancia de \$ 17.520, millones debido a los factores descriptos anteriormente, en comparación con la ganancia de \$ 6.318,1 millones generada en el año anterior.

Resultado integral

Los otros resultados integrales correspondientes al presente ejercicio fueron positivos en \$ 76.520,2 millones, en comparación con los \$ 17.666,5 millones registrados por este concepto durante 2021. Estos resultados provienen mayoritariamente de la diferencia de conversión de las propiedades, plantas y equipos y de los préstamos nominados en dólares y por la depreciación del peso durante el presente ejercicio.

En base a todo lo anterior, el resultado integral total correspondiente al presente ejercicio fue una ganancia de \$ 94.040,2 millones, en comparación con la ganancia de \$ 23.984,7 millones durante el ejercicio 2021.

Principales variaciones en la Generación y Aplicación de Fondos

Durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2022, la generación de flujos de fondos operativos alcanzó los \$ 32.238,3 millones, un 9,6% superior a la del ejercicio anterior. Este incremento de \$ 2.816,4 millones tuvo lugar principalmente por el aumento del resultado operativo (sin considerar depreciaciones, amortizaciones ni deterioro) de \$ 9.793,5 millones, compensado por la erosión del capital de trabajo de \$ 6.977,1 millones.

El flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión alcanzó un total de \$ 20.078,8 millones durante el presente ejercicio, un 119,7% mayor al ejercicio anterior, con un nivel de inversiones en activos fijos que totalizaron \$ 19.878,4 millones (incluyendo los anticipos a proveedores) lo que representa un mayor nivel de inversiones con respecto al ejercicio anterior debido principalmente a las inversiones realizadas para la construcción del Parque solar Zonda.

A su vez, el flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación alcanzó un total de \$ 14.479,4 millones, en comparación con la aplicación de fondos de \$ 28.122,0 del ejercicio 2021. Esta variación se debe principalmente a menores fondos destinados a la cancelación de préstamos por \$ 40.058,8 millones, parcialmente compensado con menor toma de préstamos por \$ 19.164,7 millones y por el pago de dividendos de \$ 6.000,0 millones.

Adicionalmente, en este ejercicio, debido principalmente a la revaluación de los saldos de efectivo y equivalentes de efectivo nominados en dólares y los resultados financieros de efectivo y equivalentes de efectivo y producto de la devaluación registrada del 72,5%, dichos saldos se incrementaron en \$ 7.907,9 millones.

La generación de recursos previamente explicada deviene en una posición de efectivo y equivalentes de efectivo de \$ 14.577,2 millones al 31 de diciembre de 2022. Asimismo, los préstamos del Grupo alcanzaron los \$ 151.916,0 millones, siendo exigible en el corto plazo solo un 17,2% del total.

4. ESTRUCTURA PATRIMONIAL

Estados de Situación Financiera Consolidados al 31 de diciembre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2018
Activo					
Activo no corriente	325.583.892	183.766.965	148.384.348	96.535.418	41.765.973
Activo corriente	48.216.380	24.849.531	30.659.286	26.622.447	16.148.905
TOTAL DEL ACTIVO	373.800.272	208.616.496	179.043.634	123.157.865	57.914.878
Patrimonio					
Aporte de los propietarios	8.411.982	8.411.982	8.411.982	8.411.982	8.411.982
Reserva, otros resultados integrales y resultados acumulados	174.407.644	86.367.472	62.382.821	37.126.778	17.109.294
TOTAL PATRIMONIO NETO	182.819.626	94.779.454	70.794.803	45.538.760	25.521.276
Pasivo					
Pasivo no corriente	144.761.655	80.626.403	70.190.152	58.061.762	20.722.614
Pasivo corriente	46.218.991	33.210.639	38.058.679	19.557.343	11.670.988
TOTAL DEL PASIVO	190.980.646	113.837.042	108.248.831	77.619.105	32.393.602
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO NETO	373.800.272	208.616.496	179.043.634	123.157.865	57.914.878

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 – MARZO – 2023
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

5. ESTRUCTURA DE RESULTADOS

Estados de Resultados Integrales Consolidados por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	2022	2021	2020	2019	2018
Ingresos por ventas	63.495.872	42.022.697	21.416.226	16.113.915	7.124.905
Costos de producción	(27.409.025)	(20.076.631)	(10.013.353)	(7.701.253)	(2.401.625)
Resultado bruto	36.086.847	21.946.066	11.402.873	8.412.662	4.723.280
Gastos de administración y comercialización	(4.956.421)	(2.745.536)	(2.104.737)	(1.329.280)	(544.414)
Resultado remediación participación preexistente	-	-	-	-	1.785.033
Regularización de acreencias	-	-	-	611.025	-
Otros resultados operativos, netos	7.159.423	2.163.167	2.068.351	173.126	(292)
Resultado por desvalorización de propiedades, planta y equipo	(5.985.965)	-	-	-	-
Resultado operativo	32.303.884	21.363.697	11.366.487	7.867.533	5.963.607
Resultado por participación en sociedades	(1.075.956)	(249.803)	355.876	778.173	268.015
Resultados financieros, netos	(12.239.939)	(6.747.085)	(2.014.783)	(2.060.161)	(1.322.522)
Resultado neto antes del impuesto a las ganancias correspondiente a operaciones continuadas	18.987.989	14.366.809	9.707.580	6.585.545	4.909.100
Impuesto a las ganancias	(1.467.996)	(8.048.674)	(3.796.932)	(2.358.969)	(416.984)
Resultado neto del ejercicio por operaciones continuadas	17.519.993	6.318.135	5.910.648	4.226.576	4.492.116
Resultado después del impuesto a las ganancias del ejercicio correspondiente a operaciones discontinuadas	-	-	-	-	13.296
Resultado neto del ejercicio	17.519.993	6.318.135	5.910.648	4.226.576	4.505.412
Otros Resultados Integrales del ejercicio					
- Otros resultados integrales que no se reclasificará a resultados en ejercicios posteriores	76.511.590	16.034.582	19.507.570	15.869.480	11.170.660
- Otros resultados integrales que se reclasificarán a resultados en ejercicios posteriores	8.589	1.631.934	(162.175)	(78.572)	26.391
Otros resultados integrales del ejercicio	76.520.179	17.666.516	19.345.395	15.790.908	11.197.051
Resultado integral total del ejercicio	94.040.172	23.984.651	25.256.043	20.017.484	15.702.463

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 – MARZO – 2023
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

6. ESTRUCTURA DE FLUJOS DE EFECTIVO

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados por los ejercicios finalizados el 31 de diciembre de 2022, 2021, 2020, 2019 y 2018.

(Cifras expresadas en miles de pesos argentinos)

	2022	2021	2020	2019	2018
Flujo neto de Efectivo de las Actividades Operativas	32.238.276	29.421.909	12.233.931	7.395.103	5.436.708
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Inversión	(20.078.752)	(9.137.929)	(11.700.448)	(22.915.630)	(10.829.186)
Flujo neto de Efectivo de las Actividades de Financiación	(14.479.358)	(28.121.988)	(4.409.305)	16.165.324	9.292.223
Aumento (Disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(2.319.834)	(7.838.008)	(3.875.822)	644.797	3.899.745
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	7.907.902	2.530.555	3.450.735	9.375.548	662.509
Variación del efectivo y equivalentes de efectivo de activos mantenidos para su disposición	-	-	21.194	(21.194)	-
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	8.989.141	14.296.594	14.700.487	4.701.336	139.082
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio	14.577.209	8.989.141	14.296.594	14.700.487	4.701.336
Aumento / (Disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	(2.319.834)	(7.838.008)	(3.875.822)	644.797	3.899.745

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 – MARZO - 2023
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 223 - Fº 190

7. ÍNDICES

	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2019	31/12/2018
Liquidez corriente					
(Activo Corriente sobre Pasivo Corriente)	1,04	0,75	0,81	1,36	1,38
Solvencia					
(Patrimonio Neto sobre Pasivo Total)	0,96	0,83	0,65	0,59	0,79
Inmovilización del Capital					
(Activo no corriente sobre Activo Total)	0,87	0,88	0,83	0,78	0,72
Rentabilidad					
(Resultado del ejercicio sobre Patrimonio Neto Promedio)	12,62%	7,58%	10,2%	11,9%	30,6%

Firmado a los efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 – MARZO – 2023
DELOITTE & CO. S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. Tº 1 - Fº 3

DIEGO O. DE VIVO
Socio
Contador Público U.B.A.

8. DATOS ESTADÍSTICOS

(no cubierto por el informe de revisión de los auditores independientes)

Energía eléctrica remunerada

Activo	Unidad	2022	2021	2020	2019	2018
Central Generación Tucumán	GWh	1.518,1	3.239,2	4.021,8	3.710,2	5.247,0
Loma Campana I	GWh	660,8	200,0	628,9	715,1	452,0
Loma Campana Este	GWh	69,5	50,5	42,0	45,0	33,5
La Plata Cogeneración I	GWh	673,4	798,5	874,6	820,3	873,5
La Plata Cogeneración I	K Tn	1.225,1	1.459,0	1.687,3	1.599,4	1.621,9
La Plata Cogeneración II	GWh	587,7	577,4	4,9	-	-
La Plata Cogeneración II	K Tn	1.385,5	1.145,1	-	-	-
Parque Eólico Manantiales Behr	GWh	509,5	508,4	518,1	517,3	140,5
Central Térmica Manantiales Behr	GWh	381,7	181,3	-	-	-
Loma Campana II – Y-GEN	GWh	542,2	347,6	514,8	503,9	395,2
Central Térmica El Bracho – Y-GEN II (Turbina Gas Natural)	GWh	2.035,0	1.988,8	479,6	136,9	499,4
Central Térmica El Bracho – Y-GEN II (Turbina Vapor)	GWh	1.414,6	1.403,1	182,2	-	-
Parque Eólico Los Teros	GWh	797,1	674,3	163,8	-	-
Parque Eólico Cañadón León	GWh	512,1	19,6	-	-	-
Total	GWh	9.701,7	9.988,7	7.430,7	6.448,7	7.641,1
Total	K Tn	2.610,6	2.604,2	1.687,3	1.599,4	1.621,9

Factor de carga de energía renovable (Promedio ponderado de la capacidad instalada de los parques eólicos)

Activo	Unidad	2022	2021	2020	2019	2018
Parque Eólico Manantiales Behr	%	59,8	59,9	60,3	61,7	-
Parque Eólico Los Teros	%	52,6	50,8	51,6	-	-
Parque Eólico Cañadón León	%	47,1	-	-	-	-

Potencia remunerada

Activo	Unidad	2022	2021	2020	2019	2018
Central Generación Tucumán	MW	755,7	676,8	718,7	682,7	700,3
Loma Campana I	MW	76,8	22,7	71,7	81,6	51,6
Loma Campana Este	MW	8,0	6,1	9,1	12,0	9,4
La Plata Cogeneración I	MW	76,0	98,1	107,9	100,1	107,6
La Plata Cogeneración II	MW	77,6	77,3	1,8	-	-
Central Térmica Manantiales Behr	MW	38,1	47,1	-	-	-
Loma Campana II – Y-GEN	MW	96,5	91,5	96,8	92,9	93,7
Central Térmica El Bracho – Y-GEN II (Turbina Gas natural)	MW	249,5	249,8	257,2	256,4	232,6
Central Térmica El Bracho – Y-GEN II (Turbina Vapor)	MW	193,5	190,3	31,5	-	-

9. PERSPECTIVAS

Nuestro plan estratégico busca aumentar la capacidad instalada de generación térmica eficiente y renovable mediante nuevos desarrollos y adquisiciones.

Los objetivos a nivel de mercado consisten en afianzar nuestra participación con liderazgo en renovables; ser un proveedor confiable y eficiente en el abastecimiento de soluciones energéticas adaptadas a cada cliente; generar soluciones energéticas integradas que permitan el desarrollo y aseguren la sostenibilidad de la compañía y ser referentes del mercado de energía nacional y vector de la transición energética.

Nuestras metas incluyen lograr el cumplimiento de estos objetivos asegurando el crecimiento en forma sustentable, con rentabilidad y generación de valor y garantizar la solvencia financiera que permita aprovechar oportunidades de crecimiento.

Adicionalmente, buscamos lograrlo asegurando la excelencia operativa con altos estándares, optimización de costos y mejora de procesos, gestionando eficientemente la relación con todas las partes interesadas y cumpliendo con las normativas, políticas, procesos y altos estándares y alcanzando la excelencia en la sustentabilidad social, ambiental y gobierno corporativo.

A nivel humano, queremos consolidar el equipo en un ámbito de diversidad, manteniendo un alto nivel de conocimiento técnico y profesionalismo, fortaleciendo el liderazgo y el sentido de pertenencia.

Estamos muy orgullosos de nuestros resultados, porque somos una empresa joven en el mercado de generación eléctrica, pero que ya hemos logrado posicionarnos como un referente importante de la industria.

Patricio Da Re

Director en ejercicio de la Presidencia