



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

ENEL COLOMBIA INVIRTIÓ ALREDEDOR DE 2.1 BILLONES DE PESOS EN LO CORRIDO DEL 2023, RATIFICANDO SU COMPROMISO CON LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA

- *Los Proyectos fotovoltaicos Fundación y la ampliación del Parque Solar El Paso iniciaron su etapa de pruebas con la inyección de energía al Sistema Interconectado Nacional.*
- *La Sociedad SMN Termocartagena S.A.S y Enel Colombia suscribieron un acuerdo de Compraventa de la Central Térmica Cartagena, transacción que responde a la estrategia de Enel de enfocar sus esfuerzos en el desarrollo de proyectos renovables no convencionales.*
- *En Centroamérica, Enel Guatemala fue adjudicada para suministrar 256 GWh de energía a las distribuidoras EEGSA y ENERGUATE.*

Bogotá, 26 de octubre de 2023 – Enel Colombia reafirma su compromiso con el país y con el desarrollo del sector energético fortaleciendo las actividades de generación, comercialización y distribución de energía con inversiones en nuevos proyectos y activos para garantizar su funcionamiento. En lo corrido de 2023 la Compañía invirtió alrededor de \$2,1 billones de pesos, enfocados principalmente en el avance constructivo de proyectos renovables no convencionales que sumarán más de 800 MW de capacidad instalada, el mantenimiento de los activos y la modernización de la infraestructura eléctrica, así como de los sistemas comerciales.

Por el lado de la actividad generación, Enel Green Power, línea de negocio de Enel Colombia, entregó el primer kilovatio hora (kWh) de energía al Sistema Interconectado Nacional (SIN) con el Parque Solar Fundación en Pivijay, Magdalena. Para lograrlo se energizó la subestación elevadora Caraballo de 110 kV y con este hito se dio inicio al periodo de pruebas. Este proyecto cuenta con un avance constructivo cercano al 65%, una inversión aproximada de \$109 millones de dólares, que contempla la instalación de más de 244.800 paneles solares para alcanzar una capacidad instalada de 132 MWp.

De igual manera, en el departamento del Cesar, el Proyecto Solar El Paso Extensión, entregó el primer kilovatio hora de energía al SIN, dando inicio a la etapa de pruebas regulatorias para la energización de la planta y la posterior entrada en operación comercial.

Adicionalmente, siguiendo con el objetivo de ponerle especial foco al desarrollo de proyectos de energías renovables no convencionales, la Compañía firmó el acuerdo de compraventa de la Central Térmica Cartagena y del 100% de la participación de la Sociedad Portuaria Central Cartagena con la compañía SMN Termocartagena S.A.S. Éste comenzará a regir a partir del 1 de diciembre de 2023, fecha en la cual el grupo SMN asumirá la administración y la operación de la Central.



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

Respecto a la línea de negocio de distribución de energía, se desarrollaron iniciativas que aportan a grandes apuestas de la ciudad de Bogotá y de la Región de Cundinamarca, como el Metro y el Regiotram, y se fortaleció la modernización y digitalización de la red, con el fin de hacerlas más resilientes y flexibles para enfrentar los desafíos del cambio climático. Igualmente, se destaca el fortalecimiento de la alianza entre Enel y la secretaria del Hábitat de Bogotá, que busca mejorar la atención y calidad del servicio.

Bajo el objetivo de expansión de la red y electrificación de la economía, en el marco del programa Cundinamarca al 100%, se firmaron dos convenios de electrificación rural con la Secretaría de Minas, Energía y Gas del departamento de Cundinamarca. Con esta iniciativa en marcha, se invirtió en la expansión de redes de media y baja tensión para aumentar el beneficio a 165 familias rurales que se suman a las 815 que se han energizado durante 2023, alcanzando así una cobertura superior al 99,6% en el municipio de Cundinamarca, garantizando el acceso a la energía eléctrica de forma asequible y confiable, para mejorar su calidad de vida.

Se destaca como hecho relevante la actualización de la plataforma tecnológica que soporta los procesos de facturación, recaudo y cobranza. Actualmente la plataforma se encuentra en fase de estabilización, y la Compañía trabaja incansablemente en superar las inconsistencias específicas que se han presentado en la transición a este nuevo sistema.

Desde la línea de negocios Enel X, enfocada en la comercialización y nuevos usos de la energía, se inició la construcción de "Ikotia" el primer parque solar de Frontera Energy, que empezará a funcionar en el último trimestre de este año y tendrá una capacidad instalada de 7.85 MW de potencia para generar 11.38 GWh/año, equivalente a proveer energía a más de 56.000 hogares con un consumo promedio de 200 kWh al mes.

Respecto a Centroamérica, Renovables de Guatemala, S.A., compañía de Enel en Guatemala, fue adjudicada para suministrar 256 GWh de energía a la Empresa Eléctrica de Guatemala (EEGSA) y ENERGUATE, empresas que prestan el servicio para comercios, industrias y hogares. Este contrato iniciará operación comercial en mayo del 2026 a través de la generación de energía 100% renovable proveniente de la Central Hidroeléctrica Palo Viejo.

De igual manera, se destaca la ratificación de la calificación crediticia de Enel Colombia en BBB- con perspectiva Estable por parte de S&P Global Ratings. La calificadora resaltó la posición de liderazgo de la Compañía tanto en el negocio de generación como de distribución a nivel nacional y su diversificación geográfica fuera de Colombia en Panamá, Costa Rica y Guatemala, con un flujo de caja estable y un plan de inversiones que continúa priorizando el desarrollo de energías renovables no convencionales.

Para el último trimestre del año, Enel Colombia y Centroamérica seguirán orientando sus esfuerzos en el desarrollo y el compromiso de la electrificación, innovación y desarrollo sostenible de la región, fortaleciendo sus acciones para hacer frente a los posibles impactos por el Fenómeno de El Niño y otros retos que enfrenta el sector.



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

Resultados financieros 9M 2023

Los resultados financieros que se presentan a continuación corresponden a las cifras consolidadas de Colombia, Panamá, Guatemala y Costa Rica entre enero y septiembre de 2023. Es importante destacar que se presentan variaciones representativas en las cifras comparativas entre 2022 y 2023 por efecto de la fusión que se materializó en el mes de marzo de 2022¹.

	9M 2023	9M 2022*	VARIACIÓN %
<i>Millones de pesos (COP)</i>			
INGRESOS OPERACIONALES	12.404.223	8.707.506	+42,5%
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	6.251.920	5.230.529	+19,5%
EBITDA	5.361.490	4.629.713	+15,8%
EBIT	4.700.783	3.949.177	+19,0%
UTILIDAD NETA	2.289.566	2.314.286	-1,1%
DEUDA FINANCIERA NETA ⁽¹⁾	6.875.301	6.184.718 ⁽²⁾	+11,2%
INVERSIONES	2.057.387	1.197.499	+71,8%

*9M 2022 corresponde a los resultados de nueve meses (enero-septiembre) del negocio de generación y siete meses (marzo-septiembre) del negocio de distribución (Codensa), Enel Green Power Colombia, y las filiales de Centroamérica.

(1) Deuda financiera corto plazo + Deuda financiera Largo Plazo – Efectivo y otros activos financieros (consolidada).

(2) Cifra con corte al 31 de diciembre de 2022.

Con corte a septiembre de 2023, Enel Colombia y sus filiales en Centroamérica alcanzaron un margen de contribución de \$6,25 billones de pesos.

La línea de negocio de distribución aportó \$2.49 billones de pesos, como resultado de:

¹ Los resultados a septiembre de 2022 incluyen el desempeño de la antigua Emgesa, sociedad absorbente, para el período enero-septiembre de 2022 junto con el resultado de su filial directa Sociedad Portuaria Central Cartagena y a partir de marzo se integran los resultados de Distribución (antes Codensa), Enel Green Power (antes EGP Colombia S.A.S) y las sociedades de Costa Rica, Panamá y Guatemala. El resultado acumulado de enero y febrero/22 de Codensa, EGP Colombia y ESSA2 se registró en el patrimonio.



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

- Indexación de los cargos de distribución y comercialización en línea con la regulación vigente enmarcada en el “*Pacto por la Justicia Tarifaria*”, a la cual la compañía decidió acogerse voluntariamente como medida para reducir el impacto para sus clientes finales.
- Mayores ingresos derivados del desarrollo de activos de conexión de grandes clientes, particularmente asociados a la movilidad eléctrica y otros negocios.
- Ingresos por mejora en la remuneración del cargo de distribución, debido a la incorporación de nuevos activos eléctricos a la base regulatoria de activos (BRA).

Resultado que fue parcialmente compensado por:

- Mayores costos variables en compras de energía explicado principalmente por el incremento en los precios de bolsa, producto de los menores aportes hídricos evidenciados en el sistema por el fenómeno de El Niño y las expectativas e incertidumbres sobre su desarrollo.
- Menor margen en el negocio Crédito Fácil Codensa debido a mayores provisiones de cartera.

De otro lado, el negocio de generación contribuyó al margen con \$3,25 billones de pesos, explicado principalmente por:

- Mayor generación de energía hídrica y térmica (+24% equivalente a 2.5 TWh) frente al mismo periodo del año anterior.
- Mayor volumen de ventas de energía a través de contratos, especialmente en el mercado mayorista y en el mercado spot (bolsa de energía).
- Mayores ingresos por prestación de servicios auxiliares para la regulación de la frecuencia del sistema (Automatic Generation Control - AGC) por requerimientos de mercado.
- Ingreso extraordinario por \$57 mil millones de pesos por reconocimiento de seguros por daños presentados en activos en desarrollo del giro ordinario del negocio.

Estos aspectos positivos permitieron compensar mayores costos de compras de energía en el mercado spot (bolsa de energía) debido a las condiciones hidrológicas del país por efecto del Fenómeno de El Niño, mayores costos de combustibles por incremento en la generación térmica, sumado al incremento del CERE (Costo Equivalente Real de Energía) por mayor generación de energía y mayor depreciación del peso frente al dólar, especialmente durante la primera mitad del año en comparación con el mismo periodo del 2022.

Así mismo, las filiales de Centroamérica en Guatemala, Panamá y Costa Rica aportaron al margen de contribución \$516.585 millones de pesos al cierre de septiembre/23, resultado impactado por una menor generación, principalmente en Panamá, debido a los bajos aportes hídricos y un incremento en las compras en el mercado spot para cumplir con los niveles de contratación, efecto que fue parcialmente compensado por servicios auxiliares en Panamá y generación adicional en Costa Rica.

Los **costos fijos** ascendieron a \$698.919 millones de pesos, evidenciando un incremento en los gastos de personal y contratos asociados a la operación, consecuencia del aumento en el salario mínimo y en el Índice de



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

Precios al Consumidor y los beneficios incluidos en la Convención Colectiva de Trabajo firmada a finales de 2022. Así mismo, el resultado se vio impactado por el registro de la multa por \$43.300 millones, debido al rechazo de la demanda relacionada con el retraso en el inicio de la operación del Proyecto Hidroeléctrico Chucás en Costa Rica.

De acuerdo con lo anterior, el EBITDA consolidado de Enel Colombia alcanzó \$5,36 billones de pesos.

El **EBIT** se ubicó en \$4,70 billones de pesos, reflejando el incremento en gasto de depreciaciones por el crecimiento en la base de activos fijos en línea con el plan de inversión trazado por Enel Colombia y sus filiales.

La **utilidad neta** consolidada de Enel Colombia se ubicó en \$2,28² billones de pesos, presentando una leve reducción frente al mismo período del año anterior, principalmente por:

- El incremento del gasto financiero, explicado por: i) un mayor saldo promedio de la deuda frente al mismo periodo de 2022 y el aumento en los Indicadores IBR e IPC, a los cuales se encuentran indexados el 51% y el 24% de la deuda respectivamente y ii) el aumento del gasto derivado de la baja de la cuenta por cobrar al Instituto Costarricense de Electricidad (ICE) por \$284.500 millones (US\$62 millones) derivado del rechazo de la demanda relacionada con el reconocimiento de mayor inversión en la construcción del Proyecto Hidroeléctrico Chucás en Costa Rica,.
- Mayores impuestos por la no deducibilidad del gasto asociado al rechazo de la demanda en Costa Rica descrito anteriormente y, el reconocimiento de ganancias ocasionales producto de la venta de la participación de Enel Colombia sobre Colombia ZE S.A.S.

Por su parte, las filiales de Centroamérica registraron una utilidad neta de \$46.947 millones de pesos, resultado explicado principalmente por la baja hidrología que se ha evidenciado en lo corrido del año, y la resolución que rechaza la demanda interpuesta por Chucás al ICE, descrito previamente.

Entre enero y septiembre de 2023, Enel Colombia realizó inversiones por \$2,06 billones, enfocadas principalmente en:

- Generación: se dio continuidad a la construcción de los parques solares La Loma, Fundación, Guayepo I&II, El Paso Extensión en Colombia y los parques solares Madre Vieja y Baco en Panamá.

Vale la pena destacar que el Parque Solar Fundación, hizo entrega oficial del primer kilovatio hora (kWh) de energía al Sistema Interconectado Nacional (SIN). Para lograrlo energizó la subestación elevadora Caraballo de 110 kV y con este hito se dio inicio al periodo de pruebas.

² La utilidad neta incluye las filiales de Colombia y Centroamérica, así como las compañías en las que Enel posee inversiones como asociadas, este resultado incorpora las participaciones controladas y no controladas de Enel Colombia como grupo.



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

De igual manera, el Proyecto Solar El Paso Extensión, también inyectó el primer kilovatio hora de energía al Sistema, lo que significa que ha iniciado la etapa de pruebas para la energización de la planta y podrá darse continuidad a las pruebas regulatorias para la entrada de la operación comercial.

- **Distribución:** durante el último trimestre las inversiones estuvieron enfocadas en las conexiones de clientes particulares a la red de alta tensión, el desarrollo de la infraestructura eléctrica para el Metro de Bogotá y el Proyecto Ruta 40, que corresponde a las obras de ampliación de la vía Bogotá – Girardot.

Con corte al mes de septiembre de 2023, la Compañía ha contribuido con el pago de **impuestos** por valor de \$2,4 billones de pesos, de los cuales \$2,2 billones corresponden a impuestos soportados, que incluyen el pago por impuesto de renta para 2023 por \$1,7 billones, y \$218.418 millones de pesos a impuestos recaudados de terceros.

Al cierre de septiembre de 2023, la **Deuda Financiera Neta** consolidada alcanzó \$6,88 billones de pesos, registrando un incremento de 11,2% frente a diciembre de 2022, como resultado del ambicioso plan de inversiones que adelanta la Compañía y que genera nuevas necesidades de financiamiento a lo largo del año.

Dividendos

En lo corrido de 2023, Enel Colombia recibió dividendos de Guatemala por \$166.440 millones de pesos y de Panamá por \$97.657 millones y realizó pagos por \$1.37 billones de pesos a sus accionistas con cargo a las utilidades del ejercicio 2022.

Si requiere información adicional, favor contactar a:

ANDRES MONTOYA

e-mail: andres.montoya.external@enel.com



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

ANEXOS

Resultados operativos del 9M 2023 – Generación Colombia

	9M 2023	9M 2022	VARIACIÓN %
GWh(*)			
GENERACIÓN ENEL COLOMBIA	12.947	10.422	+24,2%
VENTAS POR CONTRATO	13.088	11.651	+12,3%
VENTAS MERCADO CORTO PLAZO (SPOT)	3.467	2.277	+52,3%
DISPONIBILIDAD PLANTAS	88,1%	89,7%	-0,02

(*) Cifras estimadas

Al cierre de septiembre de 2023, Enel Colombia se mantuvo como la segunda compañía de generación de energía en términos de capacidad instalada neta, con una participación del 19% del Sistema Interconectado Nacional (SIN). Esta participación está representada en 3.565 MW, de los cuales 3.097 MW corresponden a energía hídrica, 401 MW a energía térmica y 67MW³ a energía solar. La capacidad instalada neta en tecnología térmica presentó una disminución de 5 MW dado que la Central de Generación Cartagena, registró una actualización de la capacidad efectiva neta en la Unidad número dos pasando de 62 MW a 57 MW, a partir del mes de mayo/2023.

Asimismo, la Compañía se posicionó como el segundo generador del Sistema Interconectado Nacional (SIN) en Colombia, con una participación del 22%, y el primer comercializador de energía en el mercado libre, con una participación del 18%, entregando un total de 401,15 GWh/mes a 459 clientes de alto consumo, distribuidos en el territorio nacional.

Al cierre de septiembre de 2023 la generación de energía de Enel Colombia presentó un incremento del 24% frente al mismo periodo del año anterior resultado de la gestión de embalses que permitió aportar a la atención de la demanda.

La generación total durante este periodo se distribuyó de la siguiente manera por fuente de generación:

- 95% hidroeléctrica: A pesar de la alta hidrología presentada durante los primeros cuatro meses del año, durante septiembre las cuencas de Enel Colombia mostraron aportes deficitarios con el 68% de la media

³ Corresponde a la Capacidad Instalada en ac (corriente alterna)



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

histórica. Es importante destacar que en los últimos meses se ha evidenciado una tendencia deficitaria con respecto a la media histórica de forma generalizada en todas las cuencas.

- 4% térmica: Mayor participación de la generación térmica por mayor requerimiento del sistema y esfuerzos por mantener los embalses con buenos niveles de agua en un contexto de Fenómeno de el Niño con intensidad media.
- 1% solar: corresponde a la producción de energía en la planta solar El Paso, y la energía asociada a las pruebas de iniciación del parque solar La Loma, Fundación y El Paso Extensión.

Finalmente, al cierre de septiembre de 2023, las plantas de generación de energía de Enel Colombia reportan una disponibilidad del 88%, donde se destaca la alta demanda por parte del operador de la red de nuestras plantas térmicas para atender los impactos generados por el Fenómeno de el Niño en el país.

Resultados Operativos Centroamérica 9M 2023 – Generación

	9M 2023	9M 2022	VARIACIÓN %
GENERACIÓN GWh(*)	1.631	1.620	+0,7%
CAPACIDAD INSTALADA MW(*)	705	644	+9,5%

(*) Cifras estimadas

Durante los primeros nueve meses de 2023, la generación de energía en las filiales de Centroamérica (Guatemala, Panamá y Costa Rica) alcanzaron 1.631 GWh, de los cuales 1.509 GWh corresponden a fuentes hidráulicas y 122 GWh a energía solar.

Por otro lado, la capacidad instalada neta de los tres países alcanzó 705 MW, de los cuales 543 MW corresponden a energía hídrica y 162 MW a energía solar, que incluyen la incorporación al sistema de 17 MW de la planta solar Madre Vieja y 30 MW de la planta solar Baco, proyectos que actualmente se encuentran en pruebas.

Vale la pena resaltar el mantenimiento de las Centrales hidroeléctricas Matanzas y San Isidro en Guatemala, cumpliendo con la meta de cero accidentes y en un tiempo récord que evito la pérdida de 1GW hora de energía en ambas plantas.

Así mismo, se culminó con éxito el mantenimiento mayor de la Unidad uno de la Central Hidroeléctrica Fortuna que consistía en una intervención tanto del generador como del transformador de potencia, con un total de 14.000 horas hombre trabajadas, en 36 días calendario de los 40 programados.

Resultados operativos 9M 2023 – Distribución de energía en Colombia



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

	9M 2023	9M 2022	VARIACIÓN %
DEMANDA DE ENERGÍA NACIONAL (GWh)	59.527	57.351	+3,79%
DEMANDA DE ENERGÍA ENEL COLOMBIA ⁽¹⁾ (GWh)	11.911	11.865	+0,39%
PARTICIPACIÓN MERCADO ENEL COLOMBIA	20,01%	20,69%	-0,68
ÍNDICE PROMEDIO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	7,51%	7,46%	+0.05%
TOTAL CLIENTES ENEL COLOMBIA	3.838.420	3.766.918	+1,90%
SAIDI ⁽²⁾	503'	470'	+7,02%
SAIFI ⁽³⁾	8,91	7,90	+12,78%

(1) Demanda de energía dentro de la red de Enel Colombia, no incluye pérdidas del Sistema Interconectado Nacional

(2) Indicador que mide la duración promedio en minutos de las interrupciones percibidas en el servicio durante los últimos 12 meses

(3) Indicador que mide la cantidad de veces promedio que se presenta una interrupción en el servicio durante los últimos 12 meses

Durante los primeros nueve meses del año, la demanda de **energía nacional** en Colombia presentó un crecimiento del 3,79% frente al mismo período del año anterior, registrando un mayor nivel de consumo por parte de la demanda regulada (hogares y comercio) principalmente en zonas que registran altas temperaturas por efecto del fenómeno de El Niño y una disminución en la demanda no regulada consecuencia de la debilitación de la economía colombiana y su tendencia a la desaceleración.

La **demanda de energía** de Enel Colombia comercializador, en lo corrido del año, alcanzó un crecimiento del 0,39% frente al mismo período de 2022, comportamiento en línea con la coyuntura económica actual. El segmento industrial viene mostrando contracción y el segmento comercial y oficial registra crecimientos moderados.

El **índice de pérdidas de energía** a septiembre de 2023 fue de 7,51%, mostrando una desmejora frente al mismo periodo del año anterior, debido entre otros, a la afectación en la facturación asociada a la entrada en producción del nuevo sistema comercial que soporta los procesos de facturación, recaudo y cobranza y a actividades de mantenimiento programado de varias líneas de Alta Tensión que han generado un incremento en las pérdidas técnicas de energía. De otro lado, es importante mencionar que en el último año (TAM) se ha logrado una recuperación de energía por consumos no registrados de 54,75 GWh, apalancado en una mejor efectividad en las inspecciones y la instalación de equipos de medición, mejorando el proceso de lectura y los balances de energía.

En cuanto al número **total de clientes**, el negocio de Distribución registró un incremento de 1,90%, lo que representa 71.502 nuevas conexiones.



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

En cuanto a los **indicadores de calidad del servicio regulatorios**, en los primeros nueve meses de 2023, el SAIDI (duración) y SAIFI (frecuencia) se mantuvieron muy por debajo de los límites regulatorios establecidos por la CREG y aumentaron ligeramente, debido principalmente a las condiciones climáticas desfavorables que se dieron durante el período comprendido entre enero y marzo de 2023 que incrementaron el número de fallas, especialmente en las zonas rurales.

Resumen resultados financieros Enel Colombia

	30/09/2023	31/12/2022
<i>Millones de Pesos (COP)</i>		
Activo Corriente	4,821.728	4.725.840
Activo No Corriente	25.018.948	24.937.432
Pasivo Corriente	7.665.727	5.430.259
Pasivo No Corriente	7.533.599	7.919.645
Patrimonio	14.641.350	16.313.368
	30/09/2023	30/09/2022
Ingresos Operacionales	12.404.223	8.707.506
Costos Operacionales	6.152.303	3.476.978
Margen de Contribución	6.251.920	5.230.529
Resultado de Explotación (EBIT)	4.700.783	3.949.177
Resultado antes de Impuestos (EBT)	3.787.961	3.550.226
Utilidad del Ejercicio	2.289.566	2.314.286