



COMUNICADO DE PRENSA

EL EBITDA DE EDESUR VUELVE A SER POSITIVO EN \$7.023 MILLONES, SOSTIENE LA INVERSIÓN Y MEJORA LA CALIDAD DEL SERVICIO UN 18,5%

“Edesur ha invertido casi 29 mil millones de pesos en 3 meses y eso será creciente. Un marco regulatorio claro permite sostener la inversión, que es la principal palanca para la mejora del servicio a nuestros clientes”, expresó Claudio Cunha, Country Manager del grupo ENEL en Argentina.

PRINCIPALES INDICADORES FINANCIEROS

Las cifras correspondientes al período anterior han sido reexpresadas para considerar los cambios en el poder adquisitivo del peso, conforme a lo establecido en la NIC 29 y en la Resolución General N° 777/2018 de la CNV.

(millones de pesos argentinos, ARS)	Ene/Mar 2024	Ene/Mar 2023	Variación
Ingresos	202.830	185.044	10%
EBITDA *	7.023	(46.280)	115%
Resultado operativo del período (EBIT)	(18.268)	(70.148)	74%
Resultado del período	104.750	25.724	307%
Deuda neta	32.787	79.585 **	(59%)
Inversiones	28.816	28.274	2%

* Resultado operativo antes de depreciaciones y amortizaciones.

** Valor al 31/12/2023.

Buenos Aires, 29 de abril de 2024 – El Directorio de Empresa Distribuidora Sur S.A. (“Edesur”) aprobó, en el día de la fecha, sus estados financieros intermedios condensados al 31 de marzo de 2024.

Los **Ingresos** registrados durante el primer trimestre de 2024 alcanzaron los \$202.830 millones debido, principalmente, al aumento tarifario determinado mediante la Resolución ENRE N° 101/2024, que, modificada por la Nota ENRE N° 25656727, tuvo aplicación a partir del 1° de febrero de este año. Por su parte, la energía vendida, en términos físicos, tuvo una disminución del 3% en comparación con el mismo trimestre de 2023.

El **EBITDA** del primer trimestre de 2024, por su parte, alcanzó los \$7.023 millones, es decir, un 115% mayor al registrado en el mismo trimestre de 2023. Ello se debió al aumento de los ingresos y a la disminución de los costos operativos. Entre estos últimos, se destaca el menor cargo por la compra de energía, que se explica, fundamentalmente, porque la correspondiente al primer trimestre de 2023 se había visto afectada por el aumento de la demanda generado por una ola de calor histórica registrada en el área de concesión de Edesur durante ese período.

La mejora en el **resultado operativo (EBIT)** se explica, principalmente, por los mayores ingresos y los menores costos explicados anteriormente.



El **resultado del período** fue de \$104.750 millones, es decir, un 307% mayor respecto al de igual período de 2023, debido a lo explicado en los párrafos anteriores junto con una mayor ganancia por la exposición del pasivo monetario neto a los cambios en el poder adquisitivo de la moneda y menores costos financieros netos. Lo anterior se vio compensado parcialmente por un mayor cargo por el impuesto a las ganancias.

La **deuda neta** mejoró con respecto a la de diciembre de 2023, debido a la caída de la deuda financiera y a una mejora en las inversiones corrientes.

Las **inversiones** alcanzaron los \$28.816 millones durante el primer trimestre de 2024, levemente mayores a las registradas en el mismo período de 2023 y con una tendencia al alza en los próximos meses.

PRINCIPALES INDICADORES OPERATIVOS

Durante el primer trimestre de 2024, la demanda acumulada de energía eléctrica en el área de concesión de Edesur disminuyó 8% con respecto a igual período de 2023, habiendo alcanzado 5.455 GWh, valor que no incluye intercambios con otras distribuidoras.

Analizando la demanda por tipo de usuario, la demanda chica o residencial, ligada en mayor o menor medida a la temperatura, reflejó una reducción del 12%. Asimismo, las demandas intermedias y grandes vinculadas a los sectores comercial e industrial tuvieron una caída del 3,4% y del 3,8%, respectivamente.

- Las ventas de energía ⁽¹⁾ del primer trimestre de 2024 (3.809 GWh) tuvieron una caída del 3% con respecto al mismo período del año anterior (3.915 GWh), en línea con la disminución del consumo eléctrico en todas las categorías de usuarios.
- La cantidad de clientes se incrementó en 61 mil nuevos usuarios, concentrados principalmente en pequeñas demandas de uso residencial.
- Las pérdidas acumuladas de energía en los últimos tres meses fueron del orden del 15,6%, inferiores a las acumuladas en el primer trimestre de 2023, que fueron del orden del 18,1%.
- El índice de calidad de servicio medido por la duración de los cortes en cantidad de horas (SAIDI LTM) se redujo, pasando de 19,5 horas en diciembre 2023 a 15,9 horas en marzo 2024, una mejoría del 18,5%.

¹ Las ventas físicas no incluyen peaje ni los consumos de los barrios carenciados de la Provincia de Buenos Aires.