



## COMUNICADO DE PRENSA

**EDESUR INCREMENTA SUS INVERSIONES EN 29% A PESAR DE LA CAÍDA EN SUS INGRESOS**

“Seguimos invirtiendo firmemente en Edesur y, producto de eso, en el invierno hemos mejorado el tiempo medio de atención en un 25% para los cortes de baja tensión. Por otro lado, la situación económica de la empresa es insostenible y requiere una pronta solución por parte del gobierno”, señaló Claudio Cunha, Country Manager de Enel en Argentina.

**PRINCIPALES INDICADORES FINANCIEROS**

Las cifras correspondientes al período anterior han sido re-expresadas 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/Set 2021	Ene/Set 2020	Variación
<b>Ingresos</b>	55.776	69.680	(20%)
<b>EBITDA *</b>	820	103	696%
<b>Resultado operativo del período (EBIT)</b>	(4.878)	(4.727)	(3%)
<b>Resultado del período</b>	(14.836)	(5.326)	(179%)
<b>Deuda neta</b>	5.041	9.081 **	(44%)
<b>Inversiones</b>	12.181	9.435	29%

\* Resultado operativo antes de depreciaciones y amortizaciones.

\*\* Valor al 31 de diciembre de 2020.

**Buenos Aires, 27 de octubre de 2021** - El Directorio de Empresa Distribuidora Sur S.A. (“Edesur”) aprobó en el día de la fecha sus estados financieros intermedios condensados al 30 de septiembre de 2021.

Los **Ingresos** registraron una disminución del 20% durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, a pesar de la entrada en vigencia de la Resolución ENRE N° 106/2021, que aprobó un aumento promedio del 9% en el cuadro tarifario de Edesur a partir del 1° de mayo de 2021, que se tradujo en un incremento del valor agregado de distribución (VAD) del 21,8%, el cual no resulta suficiente para revertir la caída de los ingresos, y en el traspaso a tarifa de las variaciones en el precio estacional que estaba pendiente. Vale mencionar, asimismo, que la Resolución ENRE N° 263/2021 estableció nuevos cuadros tarifarios con aplicación a partir del 1° de agosto de 2021 que solo modifican el precio estacional estabilizado para los grandes usuarios con demandas mayores a 300 kW. Lo anterior significó un aumento en la tarifa media del 3,1% sin producir cambios en el VAD.

El **EBITDA** acumula en los primeros nueve meses una ganancia de 820 millones de pesos. Si bien se registró una caída en los ingresos, este efecto se vio compensado por una disminución en los costos operativos y por una menor provisión para deudores de dudoso cobro reconocida en el período.

El **resultado operativo (EBIT)** se vio afectado por la caída registrada en los ingresos y por mayores costos por depreciaciones producto de las mayores inversiones realizadas.

El **Resultado del período** empeoró respecto al mismo período del año anterior, debido, fundamentalmente, a un mayor cargo por impuesto a las ganancias consecuencia de la aplicación del sistema de alícuotas por escalas introducido por la Ley N° 27.630, que ubicó la tasa aplicable a la Sociedad en un 35%, en comparación con el 30% aplicado para el ejercicio 2020. Lo anterior se suma



a la mayor pérdida operativa registrada y mayores costos financieros netos, parcialmente compensado por una mayor ganancia por el ajuste por inflación.

La **Deuda neta** disminuyó un 44% respecto de diciembre de 2020, principalmente debido a los menores saldos de deuda financiera.

Las **Inversiones** se incrementaron un 29% en los primeros nueve meses de 2021 en comparación con igual período de 2020.

## PRINCIPALES INDICADORES OPERATIVOS

Durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021, la demanda acumulada de energía eléctrica en el área de concesión de Edesur aumentó 3,1% con respecto a igual período del año 2020, alcanzando 15.520 GWh. Analizando la demanda por tipo de usuario, se evidencia que la demanda residencial registró un incremento del 2,7%, mientras que los consumos intermedios (sector comercial), registraron una caída del 6,8%. Cabe mencionar que dicho sector ha resultado fuertemente impactado por la pandemia y el contexto macroeconómico imperante. A su vez, el consumo de las grandes demandas (Demanda No Residencial mayor o igual a 300 kW) ha presentado un notorio incremento del orden del 37% con respecto al mismo período del año anterior.

- Las ventas de energía de los primeros nueve meses del año 2021 (12.406 GWh) tuvieron un incremento del 3% con respecto a igual período de 2020 (12.022 GWh), debido a que no estuvieron vigentes las mismas restricciones de confinamiento por pandemia del año 2020, situación que permitió una lenta recuperación del consumo, principalmente en el sector industrial.
- La cantidad de clientes registró un aumento de 1%, debido al crecimiento de los clientes de tarifa T1 - pequeñas demandas de uso residencial.
- Las pérdidas de energía acumuladas en los últimos doce meses móviles se mantuvieron en el 18.4%.