



## EDESUR MANTIENE ELEVADAS INVERSIONES PARA MEJORAR EL SERVICIO

- *La compañía invirtió 1.210 millones de pesos en la primera mitad de 2017, incluso cuando falta el reconocimiento de una porción de la corrección tarifaria.*

### PRINCIPALES INDICADORES FINANCIEROS

| (millones de pesos argentinos, ARS) | Ene/Jun 2017 | Ene/Jun 2016 | Variación |
|-------------------------------------|--------------|--------------|-----------|
| <b>Ingresos</b>                     | 9.025        | 7.091        | 27,3%     |
| <b>EBITDA *</b>                     | 439          | 1.651        | (73,4%)   |
| <b>Resultado operativo (EBIT)</b>   | 239          | 1.519        | (84,3%)   |
| <b>Resultado del ejercicio</b>      | (818)        | (91)         | (798,1%)  |
| <b>Deuda neta</b>                   | (1.846)      | (2.491) **   | (25,9%)   |
| <b>Inversiones</b>                  | 1.210        | 1.242        | (2,7%)    |

\* Resultado operativo antes de depreciaciones y amortizaciones.

\*\* Al 31 de diciembre de 2016.

**Maurizio Bezzeccheri**, Country Manager de Enel en Argentina, señaló: "En este primer semestre hemos invertido 1.200 millones de pesos fundamentalmente en la ampliación de potencia de subestaciones, lo que nos permitió disponer de más energía en nuestras redes. Por otro lado, todavía encontramos un resultado negativo en los ingresos netos debido a que no hemos podido contabilizar una parte importante del aumento tarifario. Estamos abiertos a seguir cooperando con las autoridades para resolver esta situación que impacta fuertemente en nuestros resultados".

**Buenos Aires, 25 de julio de 2017** – El Directorio de Empresa Distribuidora Sur S.A. ("Edesur") aprobó sus estados financieros intermedios condensados al 30 de junio de 2017.

- Los **Ingresos** aumentaron por la aplicación de los nuevos cuadros tarifarios establecidos por la Resolución ENRE N° 64/2017, con vigencia a partir del 1° de febrero de 2017, emitida como resultado del proceso de Revisión Tarifaria Integral (RTI).
- El **EBITDA** disminuyó principalmente por los mayores gastos operativos resultantes de:
  - un incremento del precio promedio de la compra de energía del orden del 80%, por aplicación de la Resolución de la Secretaría de Energía Eléctrica (SEE) N° 20/2017, que aprobó los precios de referencia para el período que va del 1° de febrero al 30 de abril y que fueron extendidos hasta el 31 de octubre a través de las resoluciones N° 256/2017 y 261/2017.
  - un aumento en la provisión para contingencias por multas por parte del regulador, que subió en la misma proporción que la tarifa según lo establecido en la Resolución N° 64/2017 resultante de la RTI aplicable desde el 1° de febrero; y



- un aumento en las remuneraciones, principalmente debido al impacto de los salarios y el aumento de la dotación de personal, por incorporación de trabajadores que antes eran contratados.
- El **resultado operativo (EBIT)** disminuyó en línea con el EBITDA, y por los mayores cargos por depreciaciones y amortizaciones originados en el aumento en la base de activos originada en la concreción de las inversiones.
- El **Resultado del período** disminuyó en línea con el EBIT, compensado parcialmente por menores pérdidas financieras, que se debieron a:
  - menores pérdidas resultantes de la actualización de algunas multas del Regulador, en línea con el aumento de la tarifa aprobado por la Resolución ENRE N° 64/2017 y 1/2016, respectivamente;
  - mayores intereses ganados por colocaciones financieras;
  - intereses más altos por facturas impagas por los clientes; e
  - intereses más bajos por deuda en contratos de mutuos con CAMMESA.
- La **Deuda neta** aumentó fundamentalmente por los menores saldos de caja, dado que a Edesur no se le está reconociendo aún el 100% de la nueva tarifa aprobada por Resolución ENRE N° 64/2017.  
Al 30 de junio de 2017, la Compañía no posee deuda con entidades financieras.
- Las **Inversiones** se realizaron con el objeto de mejorar la calidad del servicio. Como ejemplo, durante el período la compañía repotenció las subestaciones de Santa Rita y Gerli, incrementando su capacidad de 80MVA a 160MVA cada una.

#### PRINCIPALES INDICADORES OPERATIVOS

|                                 | 1H 2017 | 1H 2016 | Variación |
|---------------------------------|---------|---------|-----------|
| Venta de energía (GWh)          | 8.949   | 9.172   | -2,4%     |
| Cantidad de clientes (millones) | 2,52    | 2,49    | 1,2%      |

- Las ventas de energía durante el primer semestre de 2017 resultaron levemente inferiores a las del mismo período de 2016. Durante el primer semestre de 2017, la demanda de energía cayó 2,3% a nivel nacional, entre otras razones por temperaturas más bajas en verano y un consumo más racional de la energía.
- La cantidad de clientes estuvo en niveles ligeramente superiores a los de idéntico período de 2016, manteniendo la tendencia creciente de los últimos años.