



EDESUR INCREMENTÓ LAS INVERSIONES EN UN 6,8% PARA MEJORAR LA CALIDAD DEL SERVICIO

- *Las inversiones realizadas durante los primeros nueve meses de 2017 alcanzaron los \$ 2.114 millones, destinadas principalmente a mejorar la calidad del servicio con obras en subestaciones y cables de alta tensión.*

PRINCIPALES INDICADORES FINANCIEROS

(millones de pesos argentinos, ARS)	Ene/Set 2017	Ene/Set 2016	Variación
Ingresos	14.283	10.699	33,5%
EBITDA *	1.173	1.983	(40,8%)
Resultado operativo (EBIT)	864	1.773	(51,3%)
Resultado del período	(883)	(166)	(431,9%)
Deuda neta	(1.787)	(2.491) **	(28,3%)
Inversiones	2.114	1.979	6,8%

* Resultado operativo antes de depreciaciones y amortizaciones.

** Al 31 de diciembre de 2016.

Maurizio Bezzeccheri, Country Manager de Enel Argentina, señaló: “En los primeros nueve meses de 2017, la aplicación gradual de las nuevas tarifas empezó a impactar positivamente en nuestros ingresos. Sin embargo, el pasivo y activo regulatorio, producto del anterior esquema tarifario, sigue afectando los resultados de la compañía. Continuamos nuestros esfuerzos para mejorar la calidad del servicio, que incluyen inversiones en la digitalización de nuestra red, que es la llave para abrir el camino a nuevos servicios, tales como la movilidad eléctrica y la generación distribuida”.

Buenos Aires, 30 de octubre de 2017 – El Directorio de Empresa Distribuidora Sur S.A. (“Edesur”) aprobó sus estados financieros intermedios condensados al 30 de septiembre 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 77%, 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 del ente 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;



- un aumento en las remuneraciones, debido principalmente al impacto de los incrementos salariales otorgados y al aumento de la dotación de personal, por incorporación de trabajadores que antes eran contratados; y
 - un aumento en los servicios contratados del orden del 41%.
- 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** se explica por la disminución del resultado operativo, junto con mayores pérdidas financieras, que se debieron a:
 - una menor activación de intereses sobre la deuda por ciertos contratos de mutuo con CAMESA, en los proyectos de inversión financiados por estos; y
 - mayores 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,

lo que se vio parcialmente compensado por:

- intereses más bajos sobre la deuda por contratos de mutuos con CAMESA;
 - mayores intereses ganados por colocaciones financieras; e
 - intereses más altos por facturas impagas por los clientes.
- 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 septiembre de 2017, la Compañía no posee deuda con entidades financieras.
 - Las **Inversiones** aumentaron y fueron destinadas principalmente a mejorar la calidad del servicio con obras en subestaciones y cables de alta tensión.

PRINCIPALES INDICADORES OPERATIVOS

	3Q 2017	3Q 2016	Variación
Venta de energía (GWh)	13.572	14.222	-4,6%
Cantidad de clientes	2.524.494	2.495.026	+1,2%

- Las ventas de energía durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017 reflejan una caída de 4,6% respecto a las del mismo período de 2016.
Durante el período bajo consideración, la demanda de energía cayó 3,8% 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.