



Buenos Aires, 3 de noviembre de 2020

AFC/GA N° 11/20

Señores
Bolsa de Comercio de Buenos Aires
Presente

Ref.: Art. 63 del Reglamento de Listadas de
Bolsas y Mercados Argentinos S.A.

De nuestra mayor consideración:

Nos dirigimos a ustedes en cumplimiento de lo dispuesto por el Artículo 63 del Reglamento de Listadas de Bolsas y Mercados Argentinos S.A. en relación con los estados financieros intermedios condensados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020, aprobado por el Directorio de la Sociedad en su reunión del día 3 de noviembre de 2020.

1) Al respecto les informamos lo siguiente:

	<u>Valores en miles de \$</u>
1. Resultado integral del período	
Pérdida ordinaria del período	(3.509.068)
Otros resultados integrales	8.137
Pérdida integral del período	<u>(3.500.931)</u>
Pérdida integral atribuible a los accionistas	<u>(3.500.931)</u>
2. Patrimonio Neto	
Capital emitido	898.585
Ajuste del capital	39.182.682
Reserva Legal	1.266.144
Otras reservas de patrimonio	17.654.347
Resultados acumulados	<u>(3.500.931)</u>
Total del patrimonio neto	<u>55.500.827</u>
Total del patrimonio neto atribuible a los accionistas	<u>55.500.827</u>

2) Detallamos a continuación la composición accionaria a la fecha de cierre:

ACCIONISTA	CANTIDAD	%
CLASE A: Distrilec Inversora S.A.	506.421.831	56,358%
CLASE B: Enel Argentina S.A.	387.263.754	43,097%
Accionistas minoritarios	4.899.443	0,545%
TOTALES	898.585.028	100,00%



3) No existen valores representativos de deuda convertibles en acciones, ni opciones de compra de acciones de la Sociedad.

4) Distrilec Inversora S.A., con domicilio en San José 140 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, controla el 56,36% del capital de la Sociedad, y es administrada por un Directorio compuesto por diez directores titulares y diez suplentes, los que son designados por accionistas que pertenecen al Grupo Enel y al Grupo controlado por PB Distribución S.A., respectivamente, en igual número de directores y con igual cantidad de votos a emitir para adoptar todas sus resoluciones sociales.

Respecto del capital social de Distrilec Inversora S.A., Enel Américas S.A. es tenedora del 51,5%, RPE Distribución S.A., es tenedora del 38,50%, e Hidro Distribución S.A. es tenedora del 10%.

Enel Américas S.A. es controlada por Enel S.p.A.

Por su parte, PB Distribución S.A. controla a RPE Distribución S.A. y a Hidro Distribución S.A.

Asimismo, adjuntamos a la presente, comunicado de prensa que se hará público en el día de la fecha.

Saludamos a ustedes muy atentamente.

EDESUR S.A.



María Victoria Ramírez
Gerente de Administración



COMUNICADO DE PRENSA

POR TERCER TRIMESTRE CONSECUTIVO EDESUR REGISTRA PERDIDAS

“El sector eléctrico se encuentra en una situación crítica y necesita con urgencia soluciones regulatorias que permitan sostener un servicio esencial en periodo de pandemia. Sin tarifa, sin subsidio y sin reglas no se pueden hacer milagros.”

dijo Nicola Melchiotti, 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/Sep 2020	Ene/Sep 2019	Variación
Ingresos	45.907	61.790	(26%)
EBITDA *	68	19.519	(100%)
Resultado operativo del período (EBIT)	(3.114)	16.661	(119%)
Resultado del período	(3.509)	14.914	(124%)
Deuda neta	6.880	8.339**	(17%)
Inversiones	6.216	11.053	(44%)

* Resultado operativo antes de depreciaciones y amortizaciones.

**Valor al 31 de diciembre de 2019.

Buenos Aires, 03 de noviembre de 2020 - 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 2020.

Los **Ingresos** registraron una disminución del 26% en los primeros nueve meses del año respecto de igual período de 2019, como consecuencia del congelamiento tarifario vigente y varias medidas impuestas por Decreto de Necesidad y Urgencia (DNU) durante la pandemia (COVID 19).

El **EBITDA** del período se ve afectado por el congelamiento de las tarifas (caída de ingresos), acumulando en 9 meses apenas 68 millones de pesos.

El **resultado operativo (EBIT)** empeoró en línea con la disminución del EBITDA.

La baja en el **Resultado del período** se explica fundamentalmente por la pérdida operativa registrada y por una menor ganancia por ajuste por inflación, parcialmente compensada por menores costos financieros y por un menor cargo por impuesto a las ganancias.

La **Deuda neta** disminuyó un 17% respecto de diciembre de 2019.

Como en los últimos 10 años, Edesur sigue sin distribuir dividendos y reinvierte la totalidad los recursos disponibles.

Las **Inversiones** en los primeros nueve meses de 2020 alcanzaron los 6.216 millones de pesos que, sumados a los más de 700 millones de dólares invertidos en los últimos cuatro años (2016-2019), han permitido la continua mejora en la reducción de la duración promedio de los cortes en un 26% respecto de 2019. La caída de las inversiones comparado con igual período de 2019 se debe a la



menor caja disponible por el congelamiento tarifario y por limitaciones impuestas por Decreto de Necesidad y Urgencia (DNU) durante la cuarentena.

PRINCIPALES INDICADORES OPERATIVOS

La demanda de los primeros nueve meses de 2020 registró una leve caída del orden del (0.4%). Cabe destacar que, desde el inicio de las medidas de aislamiento social, preventivo y obligatorio, a pesar del aumento del consumo de la demanda residencial no se ha compensado la caída del consumo de las demandas medianas y grandes (comercios/pequeñas y grandes industrias). Asimismo, se observa una migración del consumo desde las áreas como micro-centro de Buenos Aires hacia las zonas residenciales, preferentemente de la Provincia, con un destacado aumento. Las ventas del período enero-septiembre de 2020, cayeron a 11.880 GWh (-5,2%) en comparación con los 12.529 GWh vendidos durante el mismo período del año anterior.

- La duración promedio de los cortes (SAIDI) ha tenido una mejora del 26% respecto a igual período de 2019
- La cantidad de clientes registró un leve aumento, del orden del 0,6%, debido al crecimiento de los clientes de tarifa T1 - pequeñas demandas de uso residencial.