


Buenos Aires, 7 de Noviembre de 2018

## Resultados del período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018

Compañía de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión Transener S.A. (en adelante “Transener” o la “Compañía”) anuncia los resultados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018.

### Información Accionaria

Bolsa de Comercio  
de Buenos Aires  
 Ticker: TRAN

### Para mayor información, contactarse con:

José S. Refort  
Director de Administración y Finanzas

Andrés G. Colombo  
Gerente de Administración  
([Andres.Colombo@transener.com.ar](mailto:Andres.Colombo@transener.com.ar))

Marcelo A. Fell  
Gerente de Finanzas  
([Marcelo.Fell@transener.com.ar](mailto:Marcelo.Fell@transener.com.ar))

[investor@transener.com.ar](mailto:investor@transener.com.ar)

Tel: (5411) 5167-9301  
[www.transener.com.ar](http://www.transener.com.ar)  
[www.transba.com.ar](http://www.transba.com.ar)

Transener, la empresa líder en el transporte de energía eléctrica en alta tensión de la Argentina, anuncia los resultados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018.

**Ventas netas consolidadas por AR\$ 5.671,2 millones**, 41,8% superiores a los AR\$ 3.999,5 millones del mismo período del ejercicio anterior, explicado fundamentalmente por el aumento de (i) AR\$ 1.255,3 millones en los ingresos regulados principalmente por la aplicación del nuevo régimen tarifario establecido a partir del 1° de Febrero de 2017 y los correspondientes ajustes de tarifa de acuerdo con el esquema de actualización definido en la RTI y (ii) AR\$ 200,5 y AR\$ 176,2 millones en los ingresos de Transba y Transener, por la operación y mantenimiento de TIBA y de la Cuarta Línea, respectivamente.

**EBITDA ajustado consolidado<sup>1</sup> de AR\$ 3.626,0 millones**, 60,9% superiores a los AR\$ 2.253,0 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente debido a un aumento en la ganancia operativa de AR\$ 1.369,0 millones.

**Ganancia neta consolidada atribuible a los propietarios de la Sociedad de AR\$ 2.397,5 millones**, 73,0% superior a la ganancia de AR\$ 1.386,1 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente debido a una mayor ganancia operativa de AR\$ 1.369,0 millones y a una mayor ganancia en resultados financieros netos de AR\$ 142,7 millones, neto de una mayor pérdida de AR\$ 419,6 millones en el Impuesto a las Ganancias.

### Principales Resultados del Tercer Trimestre de 2018<sup>2</sup>

**Ventas netas consolidadas por AR\$ 1.912,6 millones**, 41,0% superiores a los AR\$ 1.356,9 millones del mismo período del ejercicio anterior, explicado fundamentalmente por el aumento de (i) AR\$ 419,9 millones en los ingresos regulados principalmente por la aplicación de los ajustes de tarifa de acuerdo con el esquema de actualización definido en la RTI y (ii) AR\$ 68,3 y AR\$ 64,5 millones en los ingresos de Transba y Transener en su carácter de Transportista Independiente de TIBA y de la Cuarta Línea, respectivamente.

<sup>1</sup> EBITDA ajustado consolidado representa el resultado operativo consolidado antes de depreciaciones más los intereses del Convenio de Renovación.

<sup>2</sup> La información financiera presentada en este documento para los trimestres finalizados el 30 de Septiembre 2018 y 2017 está basado en los estados financieros consolidados condensados intermedios preparados de acuerdo con el marco contable establecido por la CNV, correspondientes a los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de Septiembre de 2018 y 2017.

**EBITDA ajustado consolidado<sup>1</sup> de AR\$ 1.257,6 millones**, 70,2% superiores a los AR\$ 739,0 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente debido a un aumento en el resultado operativo de AR\$ 510,9 millones.

**Ganancia neta consolidada atribuible a los propietarios de la Sociedad de AR\$ 858,3 millones**, 68,2% superior a la ganancia de AR\$ 510,2 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente debido a una mayor ganancia operativa de AR\$ 510,9 millones y una mayor ganancia en resultados financieros netos de AR\$ 105,8 millones, neto de una mayor pérdida de AR\$ 237,3 millones en el Impuesto a las Ganancias.

## 1. Situación Financiera

Al 30 de Septiembre de 2018 la deuda financiera consolidada ascendía a US\$ 98,5 millones de capital correspondiente exclusivamente a las Obligaciones Negociables Clase 2. Estos títulos devengan una tasa de interés del 9,75% anual y se amortizan en un único pago el 15 de Agosto de 2021.

Con respecto a la calificación de riesgo de Transener, la calificadora de riesgo Standard & Poor's mantuvo la calificación de las Obligaciones Negociables en "raAA" la de escala nacional y en "B+" la global, modificando la tendencia de la calificación local de estable a revisión especial con implicancias negativas y la global de estable a negativa.

## 2. Situación Tarifaria

El 28 de Septiembre de 2016 el Ente Nacional Regulador de la Electricidad, en el marco de la instrucción dada por el Ministerio de Energía y Minería de la Nación mediante Res. MEyM N° 196/16, emitió la Resolución N° 524/16 por la cual aprobó el programa a aplicar para la Revisión Tarifaria Integral (RTI) del Transporte de Energía Eléctrica en el año 2016, el cual preveía la entrada en vigencia del cuadro tarifario resultante a partir del mes de Febrero 2017.

En el marco de dicha Resolución, el 31 de Enero de 2017 el ENRE emitió las Resoluciones N° 66/17, 84/17 y 139/17, y N° 73/17, 88/17 y 138/17, mediante las cuales se estableció: (i) el régimen tarifario aplicable para el quinquenio 2017/2021, resultando los ingresos regulados anuales en AR\$3.274 millones y AR\$1.499 millones en moneda de Febrero de 2017 para Transener y Transba, respectivamente y (ii) un plan de inversiones a realizar durante el quinquenio 2017/2021, por un monto de AR\$3.336 millones y AR\$2.251 millones para Transener y Transba, respectivamente.

Asimismo, el ENRE estableció el mecanismo de actualización de la remuneración, el régimen de calidad de servicio y sanciones y el régimen de premios.

Con motivo de las diferencias existentes entre las propuestas tarifarias formuladas en el marco del proceso de RTI iniciado por el ENRE, con fechas 7 y 21 de Abril de 2017 Transener y Transba interpusieron respectivamente un Recurso de Reconsideración con Alzada en subsidio contra las Resoluciones ENRE N° 66/17, 84/17 y 139/17, y N° 73/17, 88/17 y 138/17.

El 31 de Octubre de 2017 fueron notificadas las Resoluciones ENRE N° 516/17 y 517/17, mediante las cuales el ENRE hizo lugar parcialmente a los Recursos de Reconsideración presentados contra las Resoluciones ENRE N° 66/17, 84/17 y 139/17, y N° 73/17, 88/17 y 138/17 por Transener y Transba, respectivamente.

Dichas resoluciones establecen un nuevo cuadro tarifario a aplicar para Transener y Transba en forma retroactiva al mes de Febrero de 2017, resultando los ingresos anuales regulados en AR\$3.534 millones y AR\$1.604 millones, respectivamente.

Con fecha 15 de Diciembre de 2017, el ENRE emitió las Resoluciones N° 627/17 y 628/17, mediante las cuales estableció el nuevo cuadro tarifario producto del esquema de actualización de tarifa definido en la RTI, con vigencia a partir del mes de Agosto 2017, resultando los ingresos anuales regulados de Transener y Transba en AR\$3.933 millones y AR\$1.771 millones, respectivamente.

Con fecha 15 de Febrero de 2018, el ENRE emitió las Resoluciones N° 37/18 y 38/18, las cuales fueron modificadas por las Resoluciones N° 99/18 y 100/18 del 5 de Abril de 2018, estableciendo los nuevos cuadros tarifarios a partir del mes de Febrero 2018, cuyos ingresos anuales regulados resultantes ascienden a AR\$4.388 millones y AR\$1.979 millones para Transener y Transba, respectivamente.

Por otra parte, durante el ejercicio 2017, Transener y Transba. solicitaron el reconocimiento de los daños y perjuicios por los incumplimientos del Estado Nacional respecto (i) de la falta de reconocimiento de los créditos por variaciones de costos en la prestación del servicio público de transporte de energía eléctrica en alta tensión y por distribución troncal de la Provincia de Buenos Aires, conforme las reales variaciones de costos según el Régimen Tarifario de Transición; y (ii) de la falta de determinación de la rentabilidad razonable que debía resultar de la RTI, ambos conceptos por el período Mayo 2013-Enero 2017.

Sin perjuicio de ello, los planteos realizados por Transener y Transba respecto de la valuación de la base de capital sobre la cual se aplica la rentabilidad fijada por la Resolución ENRE N° 553/16, y otros aspectos no resueltos favorablemente, continuarán su trámite ante la Secretaría de Energía Eléctrica en virtud de la alzada interpuesta en forma subsidiaria a los Recursos de Reconsideración.

El 3 de Julio de 2018 el ENRE comunicó que ha dado inicio al procedimiento de determinación de la remuneración de los Transportistas Independientes en etapa de explotación: TIBA (Transba), Cuarta Línea (Transener), YACYLEC y LITSA. Los mismos tienen un plazo de 30 días para presentar la información de costos, inversiones y pretensión tarifaria al ENRE, la cual deberá contar además con la opinión de Transener en su carácter de concesionario del Sistema de Transporte en Alta Tensión.

Al respecto, con fecha 9 de Agosto de 2018 Transener y Transba solicitaron al ENRE una prórroga de 30 días para la presentación de la información correspondiente a Cuarta Línea y TIBA, la cual fue concedida por el ENRE.

El 8 de Octubre de 2018, fueron presentados ante el ENRE los costos, inversiones y pretensión tarifaria correspondiente a Cuarta Línea y TIBA.

A la fecha el ENRE no ha emitido las resoluciones correspondientes a la actualización semestral de la remuneración de la Sociedad, que, de acuerdo con el mecanismo establecido en el proceso de RTI, debió aplicarse desde el mes de Agosto de 2018, inclusive.

Con fecha 17 de Octubre de 2018, la Sociedad, a través de la Asociación de Transportistas de Energía Eléctrica de la República Argentina (ATEERA), presentó una nota ante el ENRE reclamando la mencionada actualización.

### 3. Cálculo de EBITDA Ajustado Consolidado

El siguiente cuadro muestra el cálculo del EBITDA ajustado consolidado:

En AR\$mm	Período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de		Período de tres meses finalizado el 30 de Septiembre de	
	2018	2017	2018	2017
Resultado operativo consolidado	3.524,6	2.155,6	1.221,0	710,1
Depreciaciones	101,4	82,5	36,6	28,9
<b>EBITDA consolidado</b>	<b>3.626,0</b>	<b>2.238,1</b>	<b>1.257,6</b>	<b>739,0</b>
Ajustes				
Intereses Convenio de Renovación	0,0	14,9	0,0	0,0
<b>EBITDA ajustado consolidado</b>	<b>3.626,0</b>	<b>2.253,0</b>	<b>1.257,6</b>	<b>739,0</b>

## 4. Información operativa

La Compañía continúa desarrollando la ejecución del plan de inversiones manteniéndose al 30 de Septiembre de 2018 compromisos para la adquisición de inversiones de capital por un monto de aproximadamente AR\$ 1.400 millones.

Transener, en su carácter de concesionario de la red de transporte de energía eléctrica en alta tensión, está a cargo de la supervisión de las ampliaciones de la red.

A continuación se detallan las principales obras en curso, cuya supervisión está a cargo de Transener.

- **Obras Plan Federal de Transporte**

- **Interconexión ET Rincón Santa María - ET Resistencia**

- Construcción de la LEAT 500kV Rincón Santa María - Resistencia (275km) y ampliación de dos EETT.

- **Interconexión ET Bahía Blanca - ET Vivotatá**

- Construcción de la LEAT 500kV Bahía Blanca - Vivotatá (437km). Nueva ET 500/132kV Vivotatá (2x450MVA) y ampliación de la ET Bahía Blanca.

- **Ampliación ET La Rioja Sur**

- Conexión en 500kV y 132kV del transformador de reserva 500/132kV 300MVA, operativo en paralelo con el transformador existente. Comprende la instalación de un campo completo en 500kV y seis salidas en 132kV.

- **Interconexión ET Nueva San Juan - Rodeo**

- Construcción y montaje de aproximadamente 162km de LEAT de 500kV, su vinculación a un nuevo campo en 132kV en la ET Nueva San Juan y la construcción de una playa de 132kV en la ET Rodeo.

- **Obras Resolución SE N° 1/2003 y 821/2006**

- **ET Chaco**

- Ampliación, construcción y puesta en servicio de dos campos de acometida de línea en 132kV.

- **ET Macachín**

- Instalación y puesta en servicio de un nuevo transformador 500/132kV de 300MVA.

- **ET Almafuerde**

- Adquisición de un nuevo transformador 500/132kV de 300MVA.

- **Nueva ET 25 de Mayo**

- Obra civil y montaje electromecánico de la nueva ET 500/132kV.

- **ET Paso de la Patria**

- Obra civil y montaje electromecánico para la conexión del transformador de reserva como operativo.

- **ET Ezeiza**

- Adquisición de bancos de capacitores.

- **Línea 500kV Campana - Colonia Elía**

- Corrimiento Torre 412.

- **ET Cobos**

- Ampliación servicios auxiliares.

- **ET Ramallo**

- Incorporación Transformador de 300MVA.

- **Obras de rápida vinculación**

- Rápida conexión de fases de reservas en las EETT Atucha, Puerto Madryn, Santa Cruz Norte, Esperanza y El Bracho.

- **Otras Obras a ser Ejecutadas por Agentes del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM)**

**ET Río Coronda**

Adecuación de campo 9 y construcción de campo 10 para vinculación Central Térmica Renova.

**ET Puerto Madryn**

Instalación y puesta en servicio de un nuevo banco de transformadores 500/132kV de 600MVA con cuatro salidas de líneas en 132kV para parques eólicos Genneia y Loma Blanca I, II y III.

**ET Gran Formosa**

Instalación y puesta en servicio de nuevo transformador de 500/132kV de 300MVA.

**ET Santa Cruz Norte**

Instalación y puesta en servicio de un nuevo banco de transformación 500/132KV - 3 x 50MVA y un nuevo campo de 132kV para el Parque Eólico del Bicentenario.

**ET La Rioja Sur**

Instalación y puesta en servicio de un transformador 500/132kV - 300MVA, dos campos nuevos y completamiento de un tercero, más seis campos de 132kV de salida de línea.

**ET Romang**

Vinculación definitiva del transformador T2RM a un nuevo campo de 132kV.

**A.H. Cóndor Cliff - La Barrancosa**

Sistema de comunicación por microondas asociado a la LEAT 500kV y estaciones de maniobra.

**Desarrollo de Negocios**

Transener como empresa líder en la transmisión de energía eléctrica participa ofreciendo servicios de operación y mantenimiento, ingeniería, ensayos y puesta en servicio de líneas y estaciones, para las obras nuevas o ampliaciones de obras existentes del sistema de 500kV a realizar.

Transener mantiene sus principales contratos con los siguientes clientes:

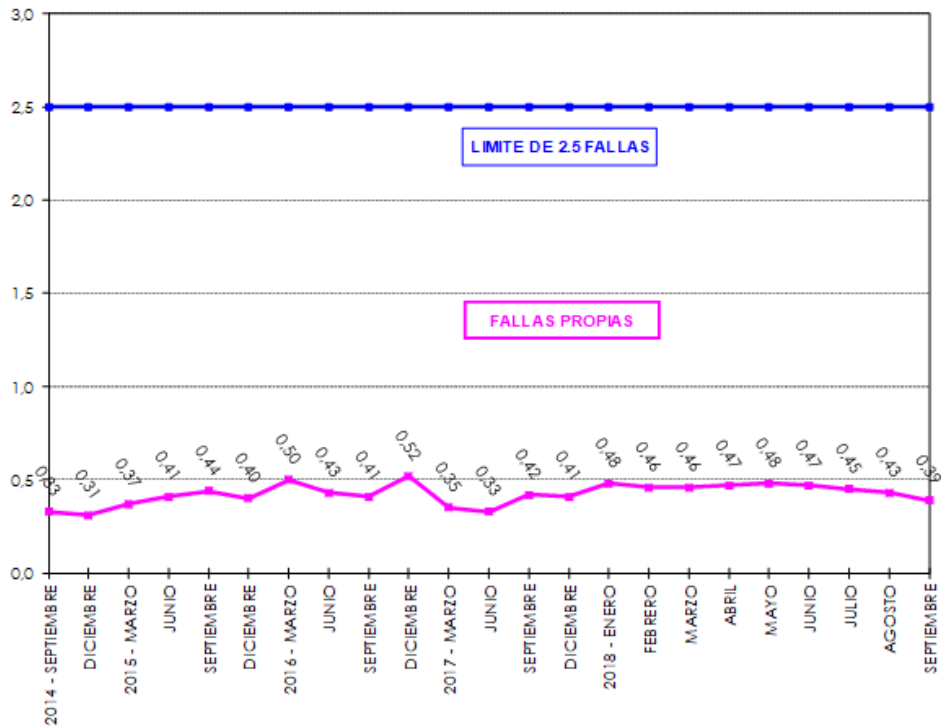
- Minera Alumbraera Ltd.
- Yacylec S.A.
- Transportadora del Norte S.A.
- Transportadora Cuyana S.A.
- AES Argentina Generación S.A.
- Nucleoeléctrica Argentina S.A.
- Transportel Minera II S.A.

- **Indice de fallas**

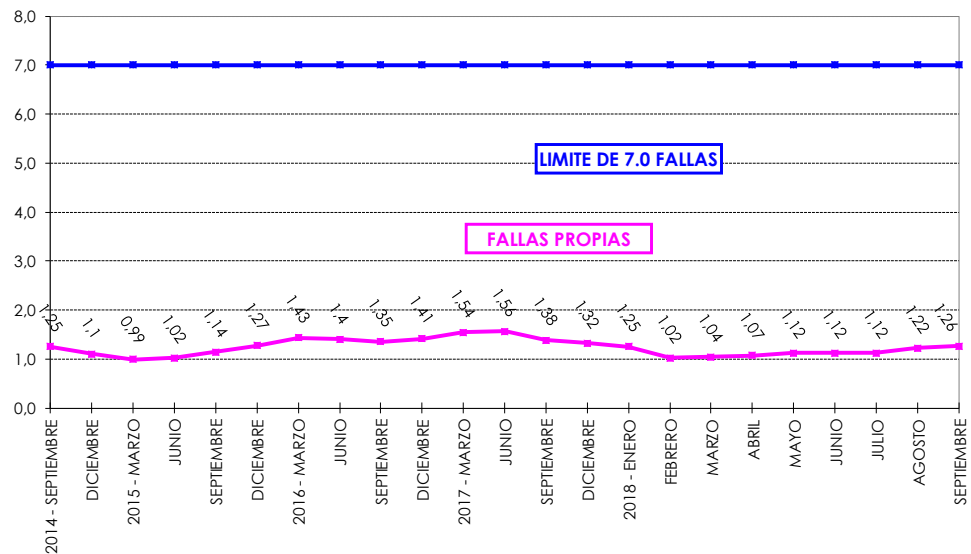
El índice de fallas representa la calidad de servicio brindada a los usuarios. Los presentes gráficos muestran los índices de calidad de servicio de Transener y Transba desde Septiembre de 2014.

El índice máximo de fallas admitido según el Contrato de Concesión es de 2,5 y 7,0 salidas por año por cada 100 km para Transener y Transba, respectivamente.

Transener



Transba



## 5. Indicadores Financieros Relevantes

### 5.1 Estado de Resultados Consolidado (AR\$mm)

	Período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de		Período de tres meses finalizado el 30 de Septiembre de	
	2018	2017	2018	2017
Ingresos por ventas	5.671,2	3.999,5	1.912,6	1.356,9
Costos de explotación	(1.954,8)	(1.580,8)	(695,3)	(558,7)
Resultado bruto	3.716,3	2.418,7	1.217,2	798,2
Gastos de administración	(267,4)	(224,3)	(91,5)	(74,7)
Otros ingresos/(egresos) operativos, netos	75,6	(38,8)	95,3	(13,4)
Resultado operativo	3.524,6	2.155,6	1.221,0	710,1
Ingresos financieros	566,5	146,3	302,4	67,9
Gastos financieros	(263,4)	(154,4)	(124,8)	(57,1)
Otros resultados financieros	(233,9)	(65,4)	(95,0)	(33,9)
Resultado antes de impuestos	3.593,7	2.082,1	1.303,7	687,0
Impuesto a las ganancias	(1.064,4)	(644,8)	(390,2)	(152,9)
<b>Ganancia del período</b>	<b>2.529,3</b>	<b>1.437,2</b>	<b>913,5</b>	<b>534,1</b>

#### Ganancia del período atribuible a:

Propietarios de la Sociedad	2.397,5	1.386,1	858,3	510,2
Participación no controlante	131,7	51,1	55,2	23,9
<b>Total del período</b>	<b>2.529,3</b>	<b>1.437,2</b>	<b>913,5</b>	<b>534,1</b>

#### OTROS RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS

Ganancia del período	2.529,3	1.437,2	913,5	534,1
Otros resultados integrales	0,0	0,0	0,0	0,0
<b>Ganancia integral del período neta de impuestos</b>	<b>2.529,3</b>	<b>1.437,2</b>	<b>913,5</b>	<b>534,1</b>

#### Ganancia integral del período atribuible a:

Propietarios de la Sociedad	2.397,5	1.386,1	858,3	510,2
Participación no controlante	131,7	51,1	55,2	23,9
<b>Total del período</b>	<b>2.529,3</b>	<b>1.437,2</b>	<b>913,5</b>	<b>534,1</b>

## 5.2 Estado de Situación Financiera Consolidado (AR\$mm)

	30.09.2018	31.12.2017
<b>ACTIVO</b>		
<b>Activo no corriente</b>		
Propiedad, planta y equipo	3.852,6	2.453,1
Otros créditos	5,3	5,3
Activo por impuesto diferido	8,6	67,0
Inversiones a costo amortizado	20,0	20,0
<b>Total del activo no corriente</b>	<b>3.886,6</b>	<b>2.545,4</b>
<b>Activo corriente</b>		
Cuentas por cobrar comerciales	1.521,3	1.361,7
Otros créditos	526,0	391,6
Inversiones a valor razonable	2.339,6	1.477,9
Inversiones a costo amortizado	1.545,2	1.532,8
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.854,5	25,2
<b>Total del activo corriente</b>	<b>7.786,7</b>	<b>4.789,2</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>	<b>11.673,2</b>	<b>7.334,6</b>
<b>PATRIMONIO NETO</b>		
Capital social	444,7	444,7
Ajuste integral del capital	353,0	353,0
Primas de emisión	32,0	32,0
Reserva legal	145,1	42,6
Reserva facultativa	63,7	0,0
Reserva para futuros dividendos	1.883,7	0,0
Otros Resultados Integrales	(63,7)	(63,7)
Resultados no asignados	2.397,5	2.049,9
<b>Patrimonio neto atribuible a los propietarios</b>	<b>5.256,0</b>	<b>2.858,5</b>
Participación no controlante	277,5	145,8
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO NETO</b>	<b>5.533,6</b>	<b>3.004,3</b>
<b>PASIVO</b>		
<b>Pasivo no corriente</b>		
Préstamos	3.971,5	1.786,6
Beneficios al personal a pagar	306,1	294,7
Cuentas por pagar comerciales	0,8	1,0
<b>Total del pasivo no corriente</b>	<b>4.278,5</b>	<b>2.082,3</b>
<b>Pasivo corriente</b>		
Provisiones	82,8	72,0
Otras deudas	0,8	0,8
Préstamos	50,6	68,7
Pasivo por impuesto a las ganancias	461,7	1.097,1
Deudas fiscales	114,3	149,4
Remuneraciones y cargas sociales	400,1	432,8
Beneficios al personal a pagar	60,7	61,3
Cuentas por pagar comerciales	690,2	365,8
<b>Total del pasivo corriente</b>	<b>1.861,2</b>	<b>2.247,9</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>	<b>6.139,7</b>	<b>4.330,3</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO NETO</b>	<b>11.673,2</b>	<b>7.334,6</b>



## 6. Análisis de los resultados del período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018 en comparación con el mismo período del ejercicio anterior

### Ingresos por ventas

Los ingresos por ventas netas consolidados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018 fueron de AR\$ 5.671,2 millones, 41,8% superiores a los AR\$ 3.999,5 millones del mismo período del ejercicio anterior.

Los ingresos por ventas netas reguladas consolidados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018 fueron de AR\$ 5.004,7 millones, 33,5% superiores a los AR\$ 3.749,3 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido fundamentalmente al aumento en los ingresos por servicio de transporte de energía eléctrica por la aplicación del nuevo régimen tarifario establecido a partir del 1° de Febrero de 2017 y los correspondientes ajustes de tarifa de acuerdo con el esquema de actualización definido en la RTI (Ver “Situación Tarifaria”).

Los ingresos por ventas netas no reguladas consolidados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018 ascendieron a AR\$ 666,5 millones, 166,4% superiores a los AR\$ 250,2 millones del mismo período del ejercicio anterior, fundamentalmente debido a un aumento de AR\$ 200,5 y AR\$ 176,2 millones en los ingresos de Transba y Transener, por la operación y mantenimiento de TIBA y de la Cuarta Línea, respectivamente.

### Costos operativos

Los costos operativos consolidados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018 fueron de AR\$ 2.222,2 millones, 23,1% superiores a los AR\$ 1.805,2 millones del mismo período del ejercicio anterior, fundamentalmente debido a un incremento del 19,1% en costos salariales (AR\$ 216,8 millones), 78,9% en mantenimiento general (AR\$ 41,2 millones), 127,3% en mantenimiento de electroducto (AR\$ 17,6 millones), 1.073,9% en honorarios ente regulador (AR\$ 9,8 millones), 131,6% en energía eléctrica (AR\$ 5,5 millones) y 151,4% en previsión para deudores incobrables (AR\$ 11,8 millones).

### Otros ingresos / egresos operativos, netos

Los otros ingresos / egresos operativos, netos consolidados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018 resultaron en una ganancia de AR\$ 75,6 millones, comparada con una pérdida de AR\$ 38,8 millones del mismo período del ejercicio anterior, fundamentalmente debido una ganancia de AR\$ 89,6 millones proveniente del recupero de siniestros correspondiente a la falla interna en T3EZ de Transener y una disminución de AR\$ 30,8 millones en el cargo por penalidades netas de premios por calidad de servicio.

### Resultados financieros

Los ingresos financieros consolidados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018 ascendieron a AR\$ 566,5 millones, 287,3% superiores a los AR\$ 146,3 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente a un aumento de AR\$ 363,1 millones en resultados por colocaciones financieras.

Los gastos financieros consolidados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018 ascendieron a AR\$ 263,4 millones, 70,6% superiores a los AR\$ 154,4 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente a un aumento de AR\$ 79,8 millones en intereses generados por préstamos, originado en la variación del tipo de cambio del dólar estadounidense.

Los otros resultados financieros consolidados correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018 representaron una pérdida de AR\$ 233,9 millones, 257,7% superiores a los AR\$ 65,4 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido fundamentalmente a la pérdida por diferencias de cambio originadas en la variación del tipo de cambio sobre la posición neta de préstamos y colocaciones financieras, nominados en dólares estadounidenses.

### **Impuesto a las ganancias**

El cargo por impuesto a las ganancias consolidado correspondiente al período de nueve meses finalizado el 30 de Septiembre de 2018 representó una pérdida de AR\$ 1.064,4 millones, 65,1% superiores a los AR\$ 644,8 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido a una mayor pérdida de AR\$ 289,3 millones en el impuesto corriente y de AR\$ 62,8 millones en el impuesto diferido.

Información adicional de la Compañía podrá encontrarla en:

*[investor@transener.com.ar](mailto:investor@transener.com.ar)*

*[www.transener.com.ar](http://www.transener.com.ar)*

*[www.transba.com.ar](http://www.transba.com.ar)*

*[www.cnv.gob.ar](http://www.cnv.gob.ar)*