

Buenos Aires, 6 de mayo de 2024

Resultados del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024

Compañía de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión Transener S.A. (en adelante “Transener” o la “Sociedad”) anuncia los resultados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo 2024.

Información Accionaria



Bolsas y Mercados Argentinos
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)

Marcelo A. Fell
Gerente de Finanzas
(Marcelo.Fell@transener.com.ar)

investor@transener.com.ar

Tel: (5411) 5167-9101
www.transener.com.ar
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 tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024.

Principales resultados del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024, expresados en moneda constante a marzo 2024¹

Ventas consolidadas de AR\$ 52.411 millones, 13,8% inferiores a los AR\$ 60.768 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido a que el ajuste tarifario determinado para el primer trimestre de 2024 tuvo efectos a partir del 19 de febrero de 2024 mientras que para el primer trimestre de 2023 se aplicó a partir del 1 de enero de 2023.

EBITDA consolidado² de AR\$ 20.373 millones, 33,4% inferior a los AR\$ 30.607 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente a la disminución de 13,8% en los ingresos por ventas.

Ganancia neta consolidada atribuible a los propietarios de la Sociedad de AR\$ 10.333 millones, 38,1% inferior a los AR\$ 16.684 millones del mismo período del ejercicio anterior.

¹ Valores expresados en moneda constante, en cumplimiento de las Normas Internacionales Contables NIC 29.

² EBITDA consolidado representa el resultado operativo consolidado antes de depreciaciones.

1. Situación Financiera

Al 31 de marzo de 2024, Transener registra un saldo de capital de AR\$ 111 millones de un préstamo con el Banco de la Nación Argentina.

Con respecto a la calificación de riesgo de Transener, Fix Scr S.A. Agente de Calificación de Riesgo mantuvo la calificación de emisor de largo plazo de A+ (arg), con perspectiva estable.

2. Situación Tarifaria

El Poder Ejecutivo Nacional, mediante Decreto N° 55/2023 de fecha 16 de diciembre de 2023, declaró hasta el 31 de diciembre de 2024 la emergencia del Sector Energético Nacional en lo que respecta a los segmentos de generación, transporte y distribución de energía eléctrica bajo jurisdicción federal.

En el artículo 3 del mencionado decreto determinó el inicio de la revisión tarifaria conforme al artículo 43 de la Ley N° 24.065 correspondiente a las prestadoras de los servicios públicos de distribución y transporte de energía eléctrica bajo jurisdicción federal y estableció que la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios resultantes no podrá exceder del 31 de diciembre de 2024.

En tal sentido, el 2 de enero de 2024 mediante Resolución N° 3/2024 el ENRE convocó a Audiencia Pública, la cual se llevó a cabo el día 29 de enero de 2024, con el objeto de poner en conocimiento y escuchar opiniones respecto a las propuestas de las concesionarias del servicio público de transporte de energía eléctrica para una adecuación transitoria de tarifas, con carácter previo a definir las tarifas a aplicar por las concesionarias.

En consecuencia, mediante Resoluciones N° 104/2024 y 105/2024, el ENRE determinó los valores horarios de remuneración vigentes a partir del 19 de febrero de 2024, estableciendo un incremento del 179,7% y 191,1% respecto a los valores vigentes desde noviembre de 2023 para Transener S.A. y Transba S.A., respectivamente. Asimismo, se determinó el ajuste de la tarifa según una fórmula basada en Índices de Salarios, Precios Mayoristas y Precios al Consumidor, a aplicarse en forma mensual a partir de mayo de 2024.

El 15 de abril de 2024 mediante Resolución N° 223/2024, el ENRE aprobó el “Programa para la revisión tarifaria del transporte de energía eléctrica en el año 2024”, en el cual se establecieron los criterios y metodología para el proceso de revisión tarifaria integral que las transportistas deberán tener en cuenta para la presentación de su propuesta tarifaria a aplicarse a partir del 1 de enero de 2025. En ese sentido, el ENRE mediante nota ha requerido formalmente la presentación de la información necesaria para determinar la base de capital, evaluar los costos y el plan de inversiones. La información de base de capital, costos históricos, bienes de uso, estado de servidumbres e instalaciones existentes debe ser presentada al ENRE antes del 17 de mayo de 2024, mientras que la información proyectada de costos, inversiones y remuneración anual pretendida, debe ser enviada al ENRE antes del 14 de septiembre de 2024.

Debido a los problemas de liquidez por las demoras en las cobranzas de la remuneración por el servicio de transporte de energía eléctrica, la Sociedad requirió al ENRE y la Secretaría de Energía que, en ejercicio de sus facultades, arbitren las medidas correspondientes a los efectos de garantizar a la Transportista el cobro del 100 % de la remuneración mensual debidamente actualizada y en los plazos establecidos en la reglamentación vigente.

En ese sentido, el 18 de marzo de 2024, mediante la resolución N° 34/2024, la Secretaría de Energía, estableció una modificación en el orden de prioridad de pagos de CAMMESA, anteponiendo los pagos a las empresas de transporte de energía eléctrica, por sobre las empresas de generación.

A la fecha de emisión del presente Informe, Transener S.A. no registra retrasos en el cobro de su remuneración.

3. Información Operativa

La Sociedad continúa desarrollando la ejecución del plan de inversiones manteniéndose al 31 de marzo de 2024 compromisos para la adquisición de inversiones de capital por un monto de aproximadamente AR\$ 27.500 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 Eléctrica en 500kV Bahía Blanca - Mar del Plata, Vinculación en 132kV a Villa Gesell y Obras Complementarias - Tramo Norte**

- Durante el primer trimestre de 2024 se finalizó con los pendientes mayores de obra y se puso en servicio el reactor de barras de 150 MVAR en la nueva ET Vivotatá 500/132kV, ya con las ocho salidas en 132kV y la LEAT 5BBVIV1 500kV en servicio desde junio de 2023.

- **Ampliación ET Chaco - Segundo Transformador en 300 MVA**

- Nuevo campo de transformación para disponer del transformador de reserva. La obra está en suspenso por falta de actualización del contrato por parte del Comitente.

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

- **Aprovechamiento Hidroeléctrico Río Santa Cruz**

- **CH Cóndor Cliff y CH La Barrancosa - LEAT 100 km de 500kV y Estaciones anexas**

- A diciembre de 2023 se avanzó en el análisis y revisión de la ingeniería de detalle de la obra (33% aprobada). Al 31 de marzo de 2024 la obra está paralizada previendo para los próximos meses la revisión del alcance y precio contractual de obra por el Comitente.

- **ET Resistencia - Salidas Campos 01 y 02 en 132kV**

- Adecuación de ambas salidas de líneas con actualización de equipamiento. Se avanza en la ingeniería faltante previendo la puesta en servicio para septiembre de 2024.

- **ET Cobos - Nodo Concentrador DAG (Generadores Puna Solar-Altiplano Solar-Cauchari Solar)**

- Instalación requerida por el sistema DAG y sufragada por los generadores fotovoltaicos citados.

- **Ampliación ET Puerto Madryn - Capacidad de Transformación (Parque Eólico Loma Blanca VI de Goldwing)**

- Instalación de un banco de transformadores 600 MVA de 500/138/34,5kV (T3PY), previendo su puesta en servicio en agosto de 2024.

- **Ampliación de la ET Rosario Oeste (para EPESF) - Salida LAT DT 132kV a ET Godoy**

- Nuevo Campo N° 4 de la playa de 132kV de la ET Rosario Oeste para salida de línea a Provincias Unidas, mediante cable subterráneo.

- **ET Gran Mendoza - Salidas 200kV a Godoy Cruz**

- Obra en etapa de finalización de las nuevas salidas en 220kV para EDEMSA (junio de 2024).

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

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

ET Sur

Nueva ET Sur en la zona de Bahía Blanca con 2 transformadores de 45/30/45 MVA 132/33/13,2kV y apertura de la LAT 132kV Chañares - Petroquímica.

ET Ayacucho

Nueva ET Ayacucho con una capacidad de 2x30/20/30 MVA, que se vinculará a línea en 132kV Tandil - Las Armas, la construcción de una doble terna de 3,4 km, y nuevas salidas 4x33kV + 4x13,2kV.

ET Numancia

Nueva ET Numancia 33/132kV, a la cual se vinculará el Parque Eólico La Elbita de 160 MW (36 aerogeneradores de 4,2 MW), seccionando la LAT Tandil - Necochea a 42 km de Tandil.

ET San Nicolás Norte

Montaje Electromecánico de la Nueva Estación Transformadora San Nicolás Norte 132/33/13,2kV - 2x40/40/40 MVA + 6Px33-8Px13. Secciona LAT 132 kV San Nicolás San Nicolás - General Lagos, más una tercera vinculación de la línea proveniente de Laminados Industriales.

ET La China

Nueva ET para vincular el Parque Eólico Vientos Olavarria de 100,8 MW, seccionando la línea Olavarría - Henderson.

Ampliación ET Gonzalez Chaves

En marzo de 2024 se inicia obra para instalación de dos Transformadores 132/33/13 kV de 15 MVA. Uno en reemplazo del T1CH de 10 MVA y otro en reemplazo de un transformador de 5MVA de 33/13 kV.

Nueva ET Cangrejales

Reemplazo de la actual ET Profertil por La ET Cangrejales. La nueva ET dispondrá de un doble juego de barras con acoplador en tecnología GIS de interior, disponiendo de dos salidas a la Planta de Profertil y tres salidas de líneas hacia ET Petroquímica Bahía Blanca.

Nueva ET Guaminí

Nueva ET Guaminí de 132/33/13,2 kV - 2x30/30/20 MVA, y la vinculación de una línea aérea de alta tensión en 132 KV de 63 kilómetros con la ET Coronel Suárez.

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. Asimismo, mantiene instalaciones de comunicaciones que se encuentran afectados a contratos de arrendamientos de fibra oscura.

Transener mantiene sus principales contratos con los siguientes clientes:

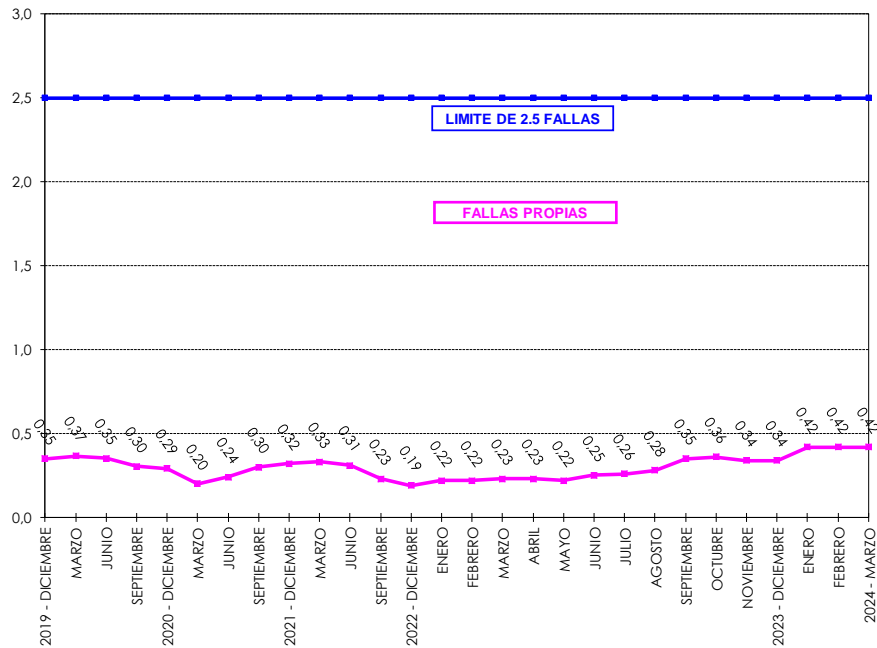
- Minera Alumbraera Ltd.
- AES Argentina Generación S.A.
- Nucleoeléctrica Argentina S.A.
- Silica Networks Argentina S.A.
- Capex S.A.

Índice de fallas

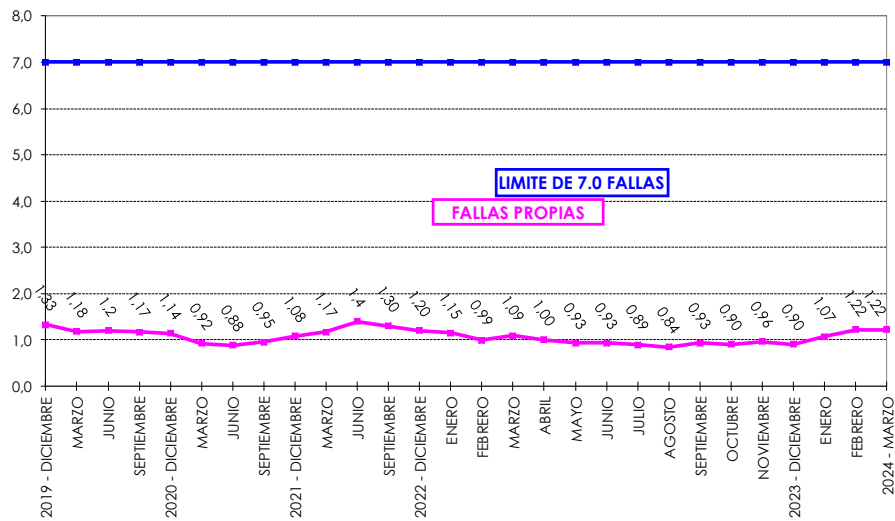
Los presentes gráficos muestran los índices de fallas de Transener y Transba desde diciembre de 2019.

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



4. Indicadores Financieros Relevantes

4.1 Estado de Resultados Consolidado

En AR\$ MM	Período de tres meses finalizado el 31 de marzo de	
	2024	2023
Ingresos por ventas	52.411	60.768
Costos de explotación	(35.531)	(31.175)
Resultado bruto	16.880	29.593
Gastos de administración	(4.868)	(3.850)
Otros ingresos/(egresos) operativos, netos	1.995	(1.575)
Resultado operativo	14.008	24.167
Ingresos financieros	10.746	7.895
Gastos financieros	(4.334)	(3.996)
Otros resultados financieros	(4.721)	(305)
RECPAM	(843)	(2.219)
Resultado antes de impuestos	14.857	25.542
Impuesto a las ganancias	(4.524)	(8.859)
Ganancia del período por operaciones continuas	10.333	16.684
Ganancia del período atribuible a:		
Propietarios de la Sociedad	10.333	16.684
Total del período	10.333	16.684
Otros resultados integrales		
Total del período	10.333	16.684
Otros resultados integrales, netos de impuestos	-	-
Ganancia integral del período	10.333	16.684
Ganancia integral del período atribuible a:		
Propietarios de la Sociedad	10.333	16.684
Total del período	10.333	16.684
EBITDA	20.373	30.607
Alta de propiedad, planta y equipo	4.854	3.446
Depreciaciones	6.365	6.439

4.2 Estado de Situación Financiera Consolidado

En AR\$ MM	Al 31 de marzo de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
ACTIVO		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipo	420.919	422.889
Inventarios	21.153	20.497
Otros créditos	5.232	5.299
Total del activo no corriente	447.304	448.685
Activo corriente		
Créditos por ventas	44.983	43.032
Otros créditos	11.693	16.114
Inversiones a valor razonable	4.693	5.372
Efectivo y equivalentes de efectivo	19.229	20.110
Total del activo corriente	80.597	84.628
TOTAL DEL ACTIVO	527.902	533.314
PASIVO		
Pasivo no corriente		
Pasivos del contrato	4.347	4.463
Pasivo por impuesto diferido	67.286	67.400
Beneficios al personal a pagar	10.098	10.092
Deudas comerciales	635	970
Total del pasivo no corriente	82.366	82.926
Pasivo corriente		
Provisiones	1.120	1.384
Préstamos	129	379
Pasivo por impuesto a las ganancias	11.261	10.272
Deudas fiscales	1.181	1.144
Remuneraciones y cargas sociales a pagar	14.110	17.045
Beneficios al personal a pagar	2.525	2.523
Pasivos del contrato	348	319
Deudas comerciales	21.752	34.543
Total del pasivo corriente	52.425	67.610
TOTAL DEL PASIVO	134.790	150.536
PATRIMONIO NETO		
Capital social	445	445
Ajuste integral del capital	179.064	179.064
Reserva legal	17.245	17.245
Reserva facultativa	10.178	10.178
Reserva voluntaria	176.323	176.323
Otros resultados integrales	(10.451)	(10.451)
Resultados no asignados	20.307	9.973
TOTAL DEL PATRIMONIO NETO	393.111	382.778
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO NETO	527.902	533.314

5. Análisis de los resultados del período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 en comparación con el mismo período del ejercicio anterior

Ingresos por ventas

Los ingresos por ventas consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 fueron de AR\$ 52.411 millones, 13,8% inferiores a los AR\$ 60.768 millones del mismo período del ejercicio anterior.

Los ingresos por ventas reguladas consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 fueron de AR\$ 44.599 millones, 18,0% inferiores a los AR\$ 54.381 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente debido a que el ajuste tarifario determinado para el primer trimestre de 2024 tuvo efectos a partir del 19 de febrero de 2024 mientras que para el primer trimestre de 2023 se aplicó a partir del 1 de enero de 2023.

Los ingresos por ventas no reguladas consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 ascendieron a AR\$ 7.812 millones, 22,3% superiores a los AR\$ 6.387 millones del mismo período del ejercicio anterior.

Costos operativos

Los costos operativos consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 fueron de AR\$ 40.399 millones, 15,3% superiores a los AR\$ 35.025 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente a un aumento de 18,7% en costos salariales (fundamentalmente costos devengados por beneficios al personal a largo plazo).

Otros ingresos/(egresos) operativos, netos

Los otros ingresos/(egresos) operativos, netos consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 representaron una ganancia de AR\$ 1.995 millones, comparado con una pérdida de AR\$ 1.575 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente por un aumento en el resultado por venta de bienes de uso y en el recupero de siniestros y una disminución de las penalidades por calidad de servicio.

Ganancia operativa

La ganancia operativa consolidada correspondiente al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 fue de AR\$ 14.008 millones, 42,0% inferior a los AR\$ 24.167 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente a la disminución de 13,8% en los ingresos por ventas y al aumento de 15,3% en los costos operativos, neto de la mayor ganancia en otros ingresos y egresos operativos.

Resultados financieros

Los resultados financieros consolidados correspondientes al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 representaron una ganancia de AR\$ 849 millones, 38,2% inferior a los AR\$ 1.375 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente por una mayor pérdida por diferencias de cambio, netas de inflación.

Impuesto a las ganancias

El cargo por impuesto a las ganancias consolidado correspondiente al período de tres meses finalizado el 31 de marzo de 2024 representó una pérdida de AR\$ 4.524 millones, 48,9% inferior a los AR\$ 8.859 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente debido a una menor ganancia en el resultado antes de impuestos.

Información adicional de la Sociedad podrá encontrarla en:

www.transener.com.ar

www.transba.com.ar

www.cnv.gob.ar