

Resultados del período de seis meses finalizado el 30 de junio 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 seis meses finalizado el 30 de junio 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2024.

Principales resultados del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024, expresados en moneda constante a junio 2024¹

Ventas consolidadas de AR\$ 135.937 millones, 3,2% superiores a los AR\$ 131.670 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido al efecto de los ajustes tarifarios determinados durante el segundo semestre de 2023 y el primer semestre de 2024, netos de inflación.

EBITDA consolidado² de AR\$ 55.001 millones, 9,4% inferior a los AR\$ 60.723 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente al aumento en los costos operativos, neto del aumento en las ventas y en los otros ingresos operativos.

Ganancia neta consolidada atribuible a los propietarios de la Sociedad de AR\$ 24.720 millones, 16,0% inferior a los AR\$ 29.421 millones del mismo período del ejercicio anterior.

Principales resultados del segundo trimestre de 2024³

Ventas consolidadas de AR\$ 73.796 millones, 23,8% superiores a los AR\$ 59.620 millones del mismo período del ejercicio anterior debido al efecto de los ajustes tarifarios determinados durante el segundo semestre de 2023 y el primer semestre de 2024, netos de inflación.

EBITDA consolidado² de AR\$ 30.846 millones, 26,2% superior a los AR\$ 24.433 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente debido al aumento en las ventas de 23,8%.

Ganancia neta consolidada atribuible a los propietarios de la Sociedad de AR\$ 12.468 millones, 29,3% superior a los AR\$ 9.640 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente por el aumento de 23,8% en las ventas.

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.

3 La información financiera presentada en este documento para los trimestres finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023 está basada en los estados financieros consolidados condensados intermedios preparados de acuerdo con las normas contables NIIF vigentes en Argentina, correspondientes a los períodos de tres y seis meses finalizados el 30 de junio de 2024 y 2023.

1. Situación Financiera

Al 30 de junio de 2024, Transener registra un saldo de capital de AR\$ 28 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 y Transba, 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.

No obstante, el 9 de mayo de 2024 el ENRE comunicó a Transener y Transba que, por instrucción del Ministerio de Economía a la Secretaría de Energía, se suspendería la actualización tarifaria prevista en las Resoluciones ENRE N° 104/2024 y 105/2024 para el mes de mayo de 2024, lo cual fue enfáticamente rechazado por ambas sociedades debido a la gran afectación sobre los ingresos necesarios para la prestación del servicio.

El 11 de junio de 2024 el ENRE, por instrucción del Ministerio de Economía, comunicó la suspensión de la actualización mensual prevista para junio de 2024, y la modificación del mecanismo de actualización mensual a partir de julio de 2024 con una fórmula basada en la inflación proyectada para el semestre julio/diciembre de 2024. Transener y Transba reiteraron su rechazo a estas medidas debido a la incertidumbre sobre la metodología y la falta de definición de la fuente de los índices involucrados, solicitando al ENRE que se tomen todas las medidas necesarias para la recomponer sus ingresos conforme lo dispuso en las Resoluciones ENRE N° 104/2024 y N° 105/2024.

El 2 de julio de 2024, por instrucción del Ministerio de Economía y de la Secretaría de Energía, el ENRE comunicó nuevamente la suspensión de la actualización mensual prevista para julio de 2024 según el nuevo esquema, medida que también fue rechazada por Transener y Transba, quienes solicitaron una vez más al ENRE que regularice a la mayor brevedad posible la actualización de sus ingresos.

Por otra parte, 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, lo cual fue presentado en tiempo y forma, mientras que la información proyectada de costos, inversiones y remuneración anual pretendida, debe ser enviada al ENRE antes del 14 de septiembre de 2024.

De acuerdo con lo establecido en la Resolución N° 34/2024 de la Secretaría de Energía, que modificó el orden de prioridad de pagos de CAMMESA, anteponiendo el pago a las empresas de transporte de energía eléctrica por sobre las empresas de generación, a la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios la Sociedad no registra retrasos en el cobro de su remuneración.

3. Información Operativa

La Sociedad continúa desarrollando la ejecución del plan de inversiones manteniéndose al 30 de junio de 2024 compromisos para la adquisición de inversiones de capital por un monto de aproximadamente AR\$ 23.500 millones.

Transener, en su carácter de concesionario de la red de transporte de energía eléctrica en alta tensión, está a cargo del seguimiento de las ampliaciones requeridas por los usuarios de la red.

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

- **Obras Plan Federal de Transporte**

- **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 precio 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 Nueva ET 500kV Jorge Cepernic**

- A diciembre de 2023 se avanzó en el análisis y revisión de la ingeniería de detalle de la obra (33% aprobada). Al 30 de junio de 2024 el lanzamiento de la obra está paralizada previendo para los próximos meses la revisión del alcance y precio contractual por parte de ENARSA en su carácter de 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 del área NOA.

- **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 octubre de 2024, lo que permitirá una mayor exportación de energía renovable hacia el SADI.

- **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 nueva salida de línea mediante cable subterráneo a ET Provincias Unidas de la Provincia de Santa Fe.

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

- Obra en etapa de finalización para vincular dos nuevas salidas en 220kV para la Distribuidora EDEMSA.

- **ET Alicurá - Campo 132 kV de salida a la nueva ET Dina Huapi**

- En el mes de junio de 2024 se firmó contrato con Transcomahue para la adecuación de la playa de 132 kV de Alicurá que permitirá la vinculación de una nueva línea en 132kV del proyecto ALIPIBA II.

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

En junio de 2024, se habilitó parcialmente la 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 Olavarría de 100,8 MW, seccionando la línea Olavarría - Henderson.

Ampliación ET Gonzales Chaves

En marzo de 2024 se inició la obra para la 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 nueva ET Cangrejales, que dispondrá de un doble juego de barras en 132 kV 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

En mayo de 2024, se inició la construcción de la 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.

ET Alvarez Jonte

Nueva ET Álvarez Jonte a la que se vinculará el PE La Escondida (110 MW) seccionando la actual LAT de 132kV Chascomús - Verónica (EDELAP).

ET Tornquist - Reemplazo Transformador

En el primer semestre 2024 se finalizó la Etapa I lanzada por EDES de reemplazo del transformador T1TO 132/34,5/13,8kV 15/10/10 MVA por otro de 30/30/20 MVA.

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:

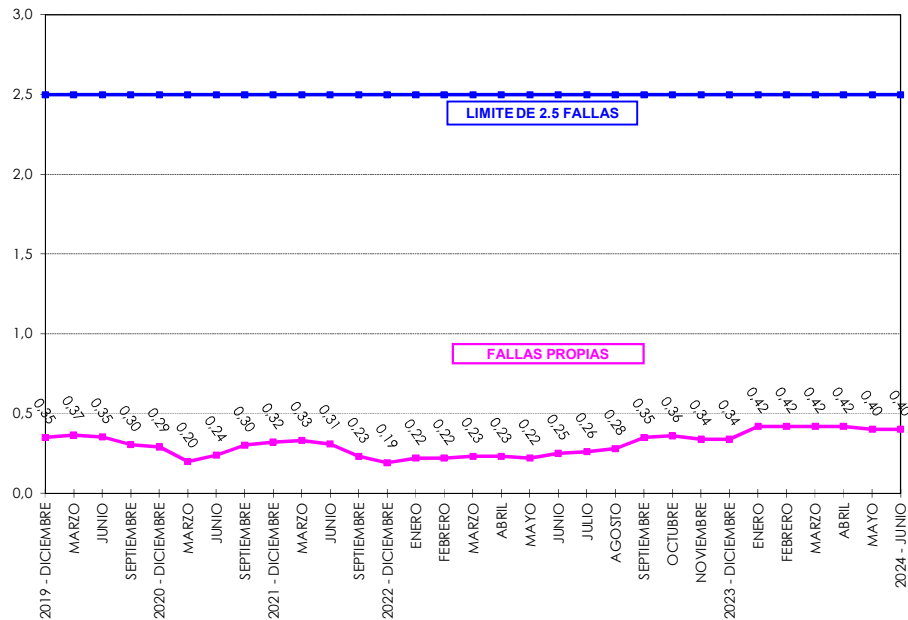
- Minera Alumbreira Ltd.
- AES Argentina Generación S.A.
- Nucleoeléctrica Argentina S.A.
- Silica Networks Argentina S.A.
- Capex S.A.

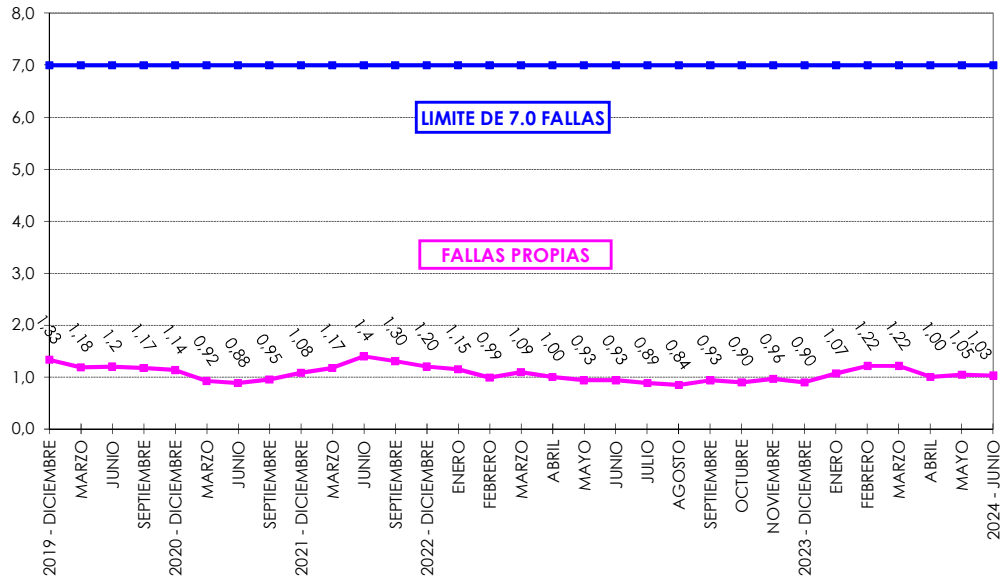
Índice de fallas

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 seis meses finalizado el 30 de junio de		Período de tres meses finalizado el 30 de junio de	
	2024	2023	2024	2023
Ingresos por ventas	135.937	131.670	73.796	59.620
Costos de explotación	(88.734)	(76.320)	(46.606)	(39.357)
Resultado bruto	47.204	55.350	27.189	20.263
Gastos de administración	(11.650)	(9.455)	(5.878)	(4.889)
Otros ingresos/(egresos) operativos, netos	3.790	(480)	1.424	1.388
Resultado operativo	39.343	45.415	22.735	16.761
Ingresos financieros	18.048	22.091	5.306	12.730
Gastos financieros	(8.847)	(9.793)	(3.708)	(5.055)
Otros resultados financieros	(6.419)	(1.123)	(822)	(761)
RECPAM	(5.866)	(11.595)	(4.867)	(8.963)
Resultado antes de impuestos	36.260	44.996	18.644	14.711
Impuesto a las ganancias	(11.539)	(15.575)	(6.176)	(5.071)
Ganancia del período por operaciones continuas	24.720	29.421	12.468	9.640
Ganancia del período atribuible a:				
Propietarios de la Sociedad	24.720	29.421	12.468	9.640
Total del período	24.720	29.421	12.468	9.640
Otros resultados integrales				
Total del período	24.720	29.421	12.468	9.640
Otros resultados integrales, netos de impuestos	-	-	-	-
Ganancia integral del período	24.720	29.421	12.468	9.640
Ganancia integral del período atribuible a:				
Propietarios de la Sociedad	24.720	29.421	12.468	9.640
Total del período	24.720	29.421	12.468	9.640
EBITDA	55.001	60.723	30.846	24.433
Alta de propiedad, planta y equipo	14.388	16.587	8.633	12.501
Depreciaciones	15.658	15.307	8.111	7.673

4.2 Estado de Situación Financiera Consolidado

En AR\$ MM	Al 30 de junio de 2024	Al 31 de diciembre de 2023
ACTIVO		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipo	499.581	501.405
Inventarios	26.594	24.303
Otros créditos	5.355	6.283
Total del activo no corriente	531.530	531.990
Activo corriente		
Créditos por ventas	50.621	51.022
Otros créditos	13.936	19.106
Inversiones a valor razonable	-	6.370
Efectivo y equivalentes de efectivo	40.454	23.844
Total del activo corriente	105.010	100.341
TOTAL DEL ACTIVO	636.541	632.331
PASIVO		
Pasivo no corriente		
Pasivos del contrato	5.050	5.292
Pasivo por impuesto diferido	78.450	79.914
Beneficios al personal a pagar	11.395	11.966
Deudas comerciales	618	1.150
Total del pasivo no corriente	95.514	98.323
Pasivo corriente		
Provisiones	1.385	1.641
Préstamos	29	449
Pasivo por impuesto a las ganancias	17.051	12.179
Deudas fiscales	4.406	1.357
Remuneraciones y cargas sociales a pagar	15.540	20.210
Beneficios al personal a pagar	2.849	2.992
Pasivos del contrato	412	378
Deudas comerciales	20.789	40.956
Total del pasivo corriente	62.461	80.162
TOTAL DEL PASIVO	157.975	178.485
PATRIMONIO NETO		
Capital social	445	445
Ajuste integral del capital	212.393	212.393
Reserva legal	21.038	20.447
Reserva facultativa	12.391	12.068
Reserva voluntaria	219.970	209.060
Otros resultados integrales	(12.391)	(12.391)
Resultados no asignados	24.720	11.825
TOTAL DEL PATRIMONIO NETO	478.566	453.846
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO NETO	636.541	632.331

5. Análisis de los resultados del período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 en comparación con el mismo período del ejercicio anterior

Ingresos por ventas

Los ingresos por ventas consolidados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 fueron de AR\$ 135.937 millones, 3,2% superiores a los AR\$ 131.670 millones del mismo período del ejercicio anterior.

Los ingresos por ventas reguladas consolidados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 fueron de AR\$ 119.126 millones, 1,2% superiores a los AR\$ 117.660 millones del mismo período del ejercicio anterior, principalmente debido al efecto de los ajustes tarifarios determinados durante el segundo semestre de 2023 y el primer semestre de 2024, netos de inflación.

Los ingresos por ventas no reguladas consolidados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 ascendieron a AR\$ 16.812 millones, superando en un 20,0% a los AR\$ 14.010 millones del mismo período del ejercicio anterior.

Costos operativos

Los costos operativos consolidados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 fueron de AR\$ 100.384 millones, 17,0% superiores a los AR\$ 85.775 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido principalmente a un aumento en los costos salariales (fundamentalmente costos devengados por beneficios al personal a largo plazo), mantenimiento de equipos y seguros.

Otros ingresos/(egresos) operativos, netos

Los otros ingresos/(egresos) operativos, netos consolidados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 representaron una ganancia de AR\$ 3.790 millones, comparado con una pérdida de AR\$ 480 millones del mismo período del ejercicio anterior, debido a un aumento en el recupero de siniestros y en el resultado por venta de bienes de uso, neto de un aumento de las penalidades por calidad de servicio.

Ganancia operativa

La ganancia operativa consolidada correspondiente al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 fue de AR\$ 39.343 millones, 13,4% inferior a los AR\$ 45.415 millones del mismo período del ejercicio anterior, como consecuencia de lo anteriormente mencionado.

Resultados financieros

Los resultados financieros consolidados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 representaron una pérdida de AR\$ 3.084 millones, 635,3% superior a los AR\$ 419 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 seis meses finalizado el 30 de junio de 2024 representó una pérdida de AR\$ 11.539 millones, 25,9% inferior a los AR\$ 15.575 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