

Mendoza, 07 de Mayo de 2026

RESOLUCIÓN EPRE N° 101/2026

ACTA N° 765/2026

**ASUNTO: EDEMSA
EDESTE S.A.
LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA.
CUADROS TARIFARIOS COSTOS DE ABASTECIMIENTO PROPIOS
Mayo - Julio 2026.**

VISTO:

Las actuaciones EPRE N° EX-2026-03406754- -GDEMZA-EPRE#SSP caratuladas "CUADROS TARIFARIOS EDEMSA EDESTE S.A. Y LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA. MAYO - JUNIO - JULIO 2026".

CONSIDERANDO:

Que resulta de aplicación lo dispuesto por el Artículo 43 incisos a), b) y c) de la Ley N° 6497; el Artículo 18 del Decreto Reglamentario N° 196/1998, modificado por el Decreto N° 2704/2008; y el Procedimiento para la Actualización del Cuadro Tarifario previsto en los respectivos Contratos de Concesión.

Que la Resolución de la Secretaría de Energía de la Nación N° 109/2026, publicada en el Boletín Oficial en fecha 04/05/2026, aprueba la Programación Estacional de Invierno Definitiva para el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM), correspondiente al período comprendido entre el 1° de mayo y el 31 de octubre de 2026 y establece los precios estacionales aplicables al Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) para el período comprendido entre el 1° de Mayo y el 31 de Julio de 2026, fijando los valores del Precio de Referencia de la Potencia (POTREF), del Precio Estabilizado de la Energía (PEE), de los cargos por el Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal (PET), y del componente correspondiente a los Servicios y Adicionales del Sistema (PS).

Que mediante el artículo 6° se estableció, a partir del 1° de mayo de 2026, en 2.280 \$/MWh el valor del recargo previsto por el Artículo 30° de la Ley N° 15.336, sustituido por el Decreto N° 450/2025, con destino al Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE).

Que, por su parte, el Decreto Nacional N° 943/2025 (B.O. 02/01/2026) y sus anexos establecen el Régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF). La citada norma dispone que podrán acceder a los subsidios energéticos a cargo del Estado Nacional aquellos hogares cuyos integrantes registren, en conjunto, ingresos netos iguales o inferiores a tres (3) Canastas Básicas Totales, estableciendo un esquema de bonificación general del CINCUENTA POR CIENTO (50%) y una bonificación extraordinaria decreciente durante el año 2026, junto con bloques de consumo base subsidiados, facultando a la Secretaría de Energía a dictar las normas complementarias necesarias para su implementación.

Que, en ese marco, mediante artículo 5° de la Resolución SE N° 109/2026, se modifica para los meses de mayo, junio y julio de 2026, el porcentaje de la bonificación adicional



extraordinaria aplicable a los usuarios de electricidad beneficiarios del Régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF), establecida en el Anexo II del Decreto N° 943/2025, la que quedará fijada en DIEZ COMA SESENTA Y SIETE POR CIENTO (10,67 %) sobre el consumo base correspondiente. Dicha bonificación se adicionará a la bonificación general prevista en el artículo 7° del Decreto N° 943/2025.

Que la Resolución SE N° 13/2026, establece los bloques de consumo base subsidiado de trescientos kilovatios hora (300 kWh/mes) para los meses de enero, febrero, diciembre y el período invernal (mayo, junio, julio y agosto); y de ciento cincuenta kilovatios hora (150 kWh/mes) para los meses de marzo, abril, septiembre, octubre y noviembre; sin perjuicio de las bonificaciones generales y extraordinarias previstas en el Decreto N° 943/2025 y normativa complementaria.

Que las distribuidoras eléctricas han efectuado las presentaciones de cálculo de cuadro tarifario con los costos de abastecimiento propio para el trimestre Mayo - Julio 2026.

Que se ha considerado la solicitud presentada por GEMSA respecto de la redeterminación trimestral de la remuneración de los activos puestos a disposición del servicio de distribución de EDEMSA, así como los costos de operación y mantenimiento de las estaciones transformadoras de las centrales dadas en concesión, incluyendo el adicional por la instalación y puesta en servicio del interruptor de 13,2 kV sobre el alimentador de media tensión Gomensoro, en los términos de la Resolución del Ministerio de Energía N° 105/2014.

Que el Decreto Provincial N° 1525/2024, publicado en el Boletín Oficial el 27 de agosto de 2024, prorrogó por el término de veinticuatro (24) meses la vigencia del canon mensual identificado bajo el concepto \$CANAMP (Canon de Ampliación del Sistema de Transporte en Alta Tensión y Distribución Troncal), conforme lo dispuesto por el artículo 6°, inciso a), de la Ley N° 8986, debiendo dicho canon ser aportado al Fondo Provincial de Infraestructura de Alta Tensión y Zonas Aisladas de Distribución (FOPIATZAD).

Que el Procedimiento de Actualización del Cuadro Tarifario establece la correspondencia de trasladar los costos de transporte, el canon de ampliación del sistema de transporte, los gastos de administración de CAMMESA y demás ajustes correspondientes al período N-2, conceptos vinculados a los costos de abastecimiento, incluyendo la actualización trimestral del canon de GEMSA.

Que resulta asimismo aplicable lo dispuesto por el Decreto N° 1680/2024 en relación con el Cuadro Tarifario de Valor Agregado de Distribución de Referencia a Usuario Final (VADRUF), con vigencia a partir del 1° de mayo de 2026, conforme lo determinado por el Memo GTR N° 013/2026.

Que, integrando la totalidad de los conceptos reseñados hasta aquí, el Memo AAM-GTR N° 062/2026 analiza los aspectos técnicos y regulatorios para la elaboración de los cuadros tarifarios, determinando los costos de abastecimiento correspondientes y el impacto en las tarifas de usuario final para el período Mayo - Julio 2026.

Que la Gerencia Jurídica de la Regulación ha tomado la intervención que le compete, expresando no tener objeciones que formular respecto del procedimiento llevado a cabo.

Por ello, normas legales citadas, informe técnico y dictamen jurídico producidos y, en ejercicio de las atribuciones conferidas por los artículos 54 y 61 de la Ley N° 6497 y sus modificatorias, normas concordantes y complementarias;



EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

**EL DIRECTORIO DEL
ENTE PROVINCIAL REGULADOR ELÉCTRICO
RESUELVE:**

1. Aprobar los Cuadros Tarifarios con costos de Abastecimiento Propios correspondientes a las distribuidoras EDEMSA, EDESTE S.A. y La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda., para el período Mayo - Julio 2026, conforme a los ANEXOS I a III que integran la presente.
2. Aprobar los valores del Canon fenecido con destino al FOPIATZAD a cargo de EDEMSA, EDESTE S.A. y La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda., conforme ANEXO IV, con vigencia desde el 01 de mayo hasta el 31 de julio de 2026.
3. Delegar en la Gerencia Técnica de la Regulación la facultad de dictar las disposiciones aclaratorias y los instructivos necesarios para la adecuada implementación de la presente Resolución.
4. Regístrese, notifíquese y archívese.



Ing. HÉCTOR LASPADA
DIRECTOR
EPRE



Dr. CRISTIAN AZAR
PRESIDENTE
EPRE





ANEXO II - RESOLUCIÓN EPRE N° 101 / 2026

CUADRO TARIFARIO DE ESTE SA con costos de abastecimiento prueba
Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2026

RESIDENCIAL (R) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencia hasta 10 MW)

Residencial 1 (hasta 999 kWh/mes)

Sin SEF	Con SEF	Electrodependientes por consumo de salud
7437.309 \$/m 262.2039 \$/Wh	7022.391 \$/m 227.2039 \$/Wh	6733.416 \$/m 213.6444 \$/Wh

Residencial 2 (Mayor a 1000 kWh/mes)

Sin SEF	Con SEF	Electrodependientes por consumo de salud
47336.007 \$/m 232.0588 \$/Wh	38337.957 \$/m 161.7627 \$/Wh	47336.007 \$/m 232.0588 \$/Wh

Residencial 3 (Mayor a 1000 kWh/mes)

Sin SEF	Con SEF	Electrodependientes por consumo de salud
8201.241 \$/m 265.2729 \$/Wh	7001.140 \$/m 182.5517 \$/Wh	6223.161 \$/m 115.6769 \$/Wh

GENERAL (G)

Sin SEF	Con SEF	Electrodependientes por consumo de salud
17220.267 \$/m 284.8924 \$/Wh	17220.267 \$/m 284.8924 \$/Wh	16692.466 \$/m 200.9222 \$/Wh

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

T1 ALP	T2 Especial
226.4483 \$/Wh	17007.265 \$/m 7231.354 \$/Wh 292.1000 \$/Wh 208.7656 \$/Wh

Tarifas (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencia hasta 10 MW)

RESIDENCIAL (R)

Sin SEF	Con SEF	Electrodependientes por consumo de salud
7437.309 \$/m 262.2039 \$/Wh	7022.391 \$/m 227.2039 \$/Wh	6733.416 \$/m 213.6444 \$/Wh

RESIDENCIAL 1 (hasta 999 kWh/mes)

Sin SEF	Con SEF	Electrodependientes por consumo de salud
7437.309 \$/m 262.2039 \$/Wh	7022.391 \$/m 227.2039 \$/Wh	6733.416 \$/m 213.6444 \$/Wh

RESIDENCIAL 2 (Mayor a 1000 kWh/mes)

Sin SEF	Con SEF	Electrodependientes por consumo de salud
47336.007 \$/m 232.0588 \$/Wh	38337.957 \$/m 161.7627 \$/Wh	47336.007 \$/m 232.0588 \$/Wh

RESIDENCIAL 3 (Mayor a 1000 kWh/mes)

Sin SEF	Con SEF	Electrodependientes por consumo de salud
8201.241 \$/m 265.2729 \$/Wh	7001.140 \$/m 182.5517 \$/Wh	6223.161 \$/m 115.6769 \$/Wh

GENERAL (G)

Sin SEF	Con SEF	Electrodependientes por consumo de salud
17220.267 \$/m 284.8924 \$/Wh	17220.267 \$/m 284.8924 \$/Wh	16692.466 \$/m 200.9222 \$/Wh

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

T1 ALP	T2 Especial
226.4483 \$/Wh	17007.265 \$/m 7231.354 \$/Wh 292.1000 \$/Wh 208.7656 \$/Wh

Tarifas (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 MW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

CARGO COMERCIALIZACION

USO DE RED

CONSUMO DE POTENCIA

CONSUMO DE ENERGIA

- PICO (P) - 8h 23h

- VALLE (V) - 23h 05h

Caro Fijo \$/m

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

Caro Variable \$/Wh

ANEXO III - RESOLUCION EPRE N° 101 / 2026

Cuadro Tarifario La Cooa. Empresa Eléctrica de Cobay Cruz Ltda. con costo de abastecimiento propio
Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2026

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (fórmula aplicable para compra entre distribuidoras)

CARGO	TIENE				TIENE				TIENE				TIENE			
	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP
USO DE RED	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129	56711.129
CONSUMO DE POTENCIA	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805
CONSUMO DE ENERGÍA	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131	5509.131
RESTO (R) - 18 a 23%	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151	110.5151
VALLE (V) - 23 a 25%	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888	105.9888

CARGO	TIENE				TIENE				TIENE				TIENE			
	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP
USO DE RED	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484	247424.484
CONSUMO DE POTENCIA	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856
CONSUMO DE ENERGÍA	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107	5358.107
RESTO (R) - 18 a 23%	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996	109.0996
VALLE (V) - 23 a 25%	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337	106.6337

Cuadro Tarifario La Cooa. Empresa Eléctrica de Cobay Cruz Ltda. con costo de abastecimiento propio
Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2026

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (fórmula aplicable para compra entre distribuidoras)

CARGO	TIENE				TIENE				TIENE				TIENE			
	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP
USO DE RED	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805	47835.805
CONSUMO DE POTENCIA	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684	401.684
CONSUMO DE ENERGÍA	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747	9.747
RESTO (R) - 18 a 23%	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535	3635.1535
VALLE (V) - 23 a 25%	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386	3508.5386

CARGO	TIENE				TIENE				TIENE				TIENE			
	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP	So. EP	Con. EP	Con. EP	Con. EP
USO DE RED	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856	44323.856
CONSUMO DE POTENCIA	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342	485.342
CONSUMO DE ENERGÍA	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226	10.226
RESTO (R) - 18 a 23%	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219	6862.6219
VALLE (V) - 23 a 25%	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053	6581.7053

EPRE Administrac. Gerencia Sec. General

