

Mendoza, 04 de Diciembre de 2025

RESOLUCIÓN EPRE N° 293/2025

ACTA N° 746/2025

**ASUNTO: EDEMSA
EDESTE S.A.
LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA.
CUADROS TARIFARIOS A USUARIO FINAL.
Recálculo Diciembre 2025 - Enero 2026.**

VISTO:

Las actuaciones EPRE N° EX-2025-08788607-GDEMZA-EPRE#SSP caratuladas "CUADROS TARIFARIOS EDEMSA EDESTE S.A. Y LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA. NOVIEMBRE - DICIEMBRE 2025 - ENERO 2026".

CONSIDERANDO:

Que, resulta aplicable 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 Decreto N° 2704/2008), y el Procedimiento para la Actualización del Cuadro Tarifario previsto en los Contratos de Concesión.

Que, mediante Resolución de Presidencia N° 046/2025 -ratificada por Resolución de Directorio del EPRE N° 257/2025- se aprobaron los Cuadros Tarifarios para el período Noviembre 2025 - Enero 2026.

Que, con posterioridad, se publica en el Boletín Oficial para fecha 28/11/2025, la Resolución Secretaría de Energía de la Nación N° 488/2025, la cual establece los precios estacionales aplicables para el período comprendido entre el 1° de Diciembre de 2025 y el 30 de Abril de 2026. Que, dicha Resolución sanciona los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF), el Precio Estabilizado de la Energía (PEE), los valores correspondientes por el Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal (PET) y el Precio de Servicios y Adicionales del Sistema (PS), manteniéndose los Precios Sin Subsidio Estado Nacional sancionados mediante Resolución SE N° 434/2025. Que, la distribuidora debe reflejar en las facturas de sus usuarios el monto del subsidio correspondiente, el cual deberá identificarse como "Subsidio Estado Nacional".

Que, respecto de las bonificaciones sobre el POTREF, el PEE y el PS para los usuarios segmentados en Nivel 2 y Nivel 3, se deben aplicar los valores de la Resolución SE N° 036/2025 (Anexo: Tabla Mensual de Bonificaciones). Que se mantienen los topes de consumo subsidiado definidos en la Resolución SE N° 090/2024 para el período: a) para la demanda de usuarios NIVEL 2, el límite del consumo base se fija en trescientos cincuenta (350) kWh/mes; b) para la demanda de usuarios NIVEL 3, el límite del consumo base se fija en doscientos cincuenta (250) kWh/mes. El consumo excedente de los usuarios del NIVEL 2 y NIVEL 3 será valorizado al precio definido para N1.



Que, mediante Artículo 2º de la Resolución SE N° 437/2025 se establece, a partir del 1º de Noviembre de 2025, en PESOS UN MIL SETECIENTOS CUATRO POR MEGAVATIO HORA (\$ 1.704/MWh), el valor del recargo previsto por el Artículo 30 de la Ley N° 15336, sustituido por el Decreto N° 450 de fecha 4 de Julio de 2025, que integra el Fondo Nacional de la Energía Eléctrica (FNEE).

Que, oportunamente la Secretaría de Energía determinó para la elaboración de los cuadros tarifarios correspondientes a las Entidades de Bien Público y Clubes de Barrio y Pueblo, la aplicación de los precios estacionales correspondiente al consumo base de los usuarios residenciales NIVEL 2 para el total del volumen consumido. Todos estos y demás aspectos vinculados a facturación fueron abordados mediante Resolución EPRE N° 078/2024 y demás instructivos de implementación, resultandos vigentes para el período de actualización.

Que, resulta aplicable lo establecido por el Decreto N° 1680/2024, en cuanto al Cuadro Tarifario de Valor Agregado de Distribución de Referencia a Usuario Final (VADRUF) y demás instrumentos, con vigencia a partir del 01 de Noviembre de 2025.

Que, el Memo AAM-GTR N° 179/2025 analiza los aspectos técnicos y regulatorios para la elaboración de los cuadros tarifarios, los costos de abastecimiento correspondientes y el impacto en las tarifas de usuario final para el período Diciembre 2025 - Enero 2026.

Que la Resolución EPRE N° 292/2025, aprueba el recálculo de los Costos de Abastecimiento para el período Diciembre 2025 - Enero 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.

Que, en virtud de lo expuesto, corresponde efectuar la aprobación del recálculo del Cuadro Tarifario a Usuario Final aplicable a partir de los consumos registrados por los usuarios desde el 01 de Diciembre de 2025.

Por ello, normas legales citadas, informes técnico y dictamen 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;

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

1. Aprobar el recálculo de los valores del PPST Común (\$/kW) a incorporar en los Cuadros Tarifarios a Usuario Final, según el siguiente detalle:

Mes de vigencia	Para la Demanda N2 base	Para la Demanda N3 base	Para la Demanda N1 y Resto de demanda	Sin Subsidio Estado Nacional
Diciembre 25 - Enero 26	3101	4431	8862	8862



2. Aprobar el recálculo de los valores del Cuadro Tarifario a Usuario Final - Con Subsidio Estado Nacional, según ANEXO I de la presente, con vigencia a partir del 01 de Diciembre de 2025 hasta el 31 de Enero de 2026.
3. Aprobar el recálculo de los valores del Cuadro Tarifario a Usuario Final - Sin Subsidio Estado Nacional, según ANEXO II de la presente, con vigencia a partir del 01 de Diciembre de 2025 al 31 de Enero de 2026.
4. Aprobar el recálculo de los valores de las "Tarifas de Referencia para el cálculo del Régimen Especial Entidades de Bien Público - Resolución EPRE N° 201/2018", según ANEXO III de la presente, con vigencia a partir del 01 de Diciembre de 2025 hasta el 31 de Enero de 2026.
5. Aprobar el recálculo de los valores del Cuadro Tarifario para Agentes del Régimen de Recursos de Energía Distribuida, según ANEXO IV de la presente, con vigencia a partir del 01 de Diciembre de 2025 hasta el 31 de Enero de 2026.
6. Aprobar el recálculo de los valores de los "Parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias", en base a lo dispuesto en el Artículo 18 de la Ley de Presupuesto N° 9601, Decreto N° 1742/2016 y Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 018/2017, Decreto N° 1680/2024, Res. SE N° 488/2025, para el cálculo de los subsidios y compensaciones a cargo del Fondo Provincial Compensador de Tarifas (Artículos 74 y 75 Ley N° 6497, texto Ley N° 7543), que como ANEXO V forma parte de la presente, con vigencia a partir del 01 de Diciembre de 2025 hasta el 31 de Enero de 2026.
7. Aprobar el recálculo de los valores de las "Tarifas de Referencia para el cálculo del Ajuste Precios Estabilizados de la Energía (PEE), Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) y Precio de Servicios (PS) para Clubes de Barrio y Pueblo", según ANEXO VI de la presente, con vigencia a partir del 01 de Diciembre de 2025 hasta el 31 de Enero de 2026.
8. Instruir a las distribuidoras eléctricas provinciales a implementar los aspectos de facturación señalados mediante Artículos 12 a 22 de la Resolución EPRE N° 078/2024, e instructivos de implementación vigentes, en particular aquellos referidos al Decreto N° 218/2025.
9. Delegar en la Gerencia Técnica de la Regulación la facultad de dictar todas las disposiciones aclaratorias y emitir los instructivos necesarios para la adecuada instrumentación, aplicación e interpretación de la presente resolución.
10. Regístrese, notifíquese, publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia la presente Resolución con sus anexos y archívese.


Ing. HÉCTOR LASPADA
DIRECTOR
EPRE


Lic. ANDREA SALINAS
PRESIDENTA
EPRE



CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL Con Subsidio Estado Nacional
Vigencia: 01 de Diciembre 2025 al 31 de Enero 2026

[illegible]

CARGO VARIABLE		CARGO FIJO	
500Wh	2.252,386	1.538,712	1.761,894
ALUMBRADO PUEBLO (ALPI)			
T1G		T1AIP	
15529,497	15035,950	172,9230	
215,098	163,3152	CARGO VARIABLE	
215,098	163,3152	500Wh	
CARGO FIJO			
C. Variable hasta 1400 kWh			
C. Variable hasta 1600 kWh			
C. Variable hasta 1600 kWh			
GENERAL IG			

[illegible][illegible][illegible]

EPRE
Administrac.
Gen. Dir.
Sex. General

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (sólo aplicable para conexiones entre distribuidores)

[illegible]

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN V BORNES DEL TRANSFORMADOR (sólo aplicable para cocina a entre distribuidores)

[illegible]

Dr. Bodo Fomberg, M.D., Medizinische Fakultät, A.T. - Alta Fomberg.

 EPRE Administrac.
 Gerencia
 Sec. General

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL Sin Subsidio Estado Nacional
Vigencia: 01 de Diciembre 2025 al 31 de Enero 2026

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

33 - La facture relative à la suppression d'un consommateur de 250 kWh en plus ou en moins de la Tarifa Paga (Cinco Dólares)

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

Artículo 2 (12) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 KW)
CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (sólo aplicable para consumo entre distribuidores)

[illegible]

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (cables aplicable para conectar a entre distribuidores)

[illegible]

ANEXO III.a.RESOLUCIÓN EPRE N° 293/2025

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL ENTIDADES BIEN PÚBLICO

Vigencia: 01 de Diciembre 2025 al 31 de Enero 2026

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

GENERAL (G)

T1 G	
Cargo Fijo	\$/Bim 15023,950
C. Variable hasta 1600 kWh bim	\$/AWh 163,3152
C. Variable excedente a 1600 kWh bim	\$/AWh 163,3152

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	T2 R BT		T2 B MT/BT		T2 R MT		T2 B AT/MT		T2 R AT		T2 B AT/MT		T2 Especial
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	
Cargo Comercialización	\$/mes 35039,140	\$/AWh-mes 51946,912	\$/mes 51803,312	\$/AWh-mes 51803,312	\$/mes 514145,549	\$/AWh-mes 514145,549	\$/mes 694038,697	\$/AWh-mes 694038,697	\$/mes 2265097,487	\$/AWh-mes 2265097,487	\$/mes 2265097,487	\$/AWh-mes 2265097,487	Potencias hasta 50 kW
Uso de Red	\$/AWh-mes 51946,912	\$/AWh-mes 51946,912	\$/AWh-mes 51803,312	\$/AWh-mes 51803,312	\$/AWh-mes 514145,549	\$/AWh-mes 514145,549	\$/AWh-mes 694038,697	\$/AWh-mes 694038,697	\$/AWh-mes 2265097,487	\$/AWh-mes 2265097,487	\$/AWh-mes 2265097,487	\$/AWh-mes 2265097,487	15477,053
Consumo de Potencia	\$/AWh-mes 3117,486	\$/AWh-mes 3117,486	\$/AWh-mes 3051,650	\$/AWh-mes 3051,650	\$/AWh-mes 2993,378	\$/AWh-mes 2993,378	\$/AWh-mes 2916,895	\$/AWh-mes 2916,895	\$/AWh-mes 2872,822	\$/AWh-mes 2872,822	\$/AWh-mes 2872,822	\$/AWh-mes 2872,822	6041,572
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$/AWh 37,0014	\$/AWh 37,0014	\$/AWh 34,9995	\$/AWh 34,9995	\$/AWh 34,5974	\$/AWh 34,5974	\$/AWh 33,7130	\$/AWh 33,7130	\$/AWh 33,2404	\$/AWh 33,2404	\$/AWh 33,2404	\$/AWh 33,2404	174,1728
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$/AWh 36,4891	\$/AWh 36,4891	\$/AWh 34,5149	\$/AWh 34,5149	\$/AWh 34,1184	\$/AWh 34,1184	\$/AWh 33,2463	\$/AWh 33,2463	\$/AWh 32,7801	\$/AWh 32,7801	\$/AWh 32,7801	\$/AWh 32,7801	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$/AWh 36,0843	\$/AWh 36,0843	\$/AWh 34,1320	\$/AWh 34,1320	\$/AWh 33,7398	\$/AWh 33,7398	\$/AWh 32,8774	\$/AWh 32,8774	\$/AWh 32,4164	\$/AWh 32,4164	\$/AWh 32,4164	\$/AWh 32,4164	

Cargo Comercialización
Cargo Fijo
Cargo Variable

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	TP BT		TP MT/BT		TP MT		TP AT/MT		TP AT	
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Uso de Red	\$/AWh-mes 51946,912	\$/AWh-mes 51946,912	\$/AWh-mes 43696,064	\$/AWh-mes 43696,064	\$/AWh-mes 40607,046	\$/AWh-mes 40607,046	\$/AWh-mes 31245,486	\$/AWh-mes 31245,486	\$/AWh-mes 22391,696	\$/AWh-mes 22391,696
Consumo de Potencia	\$/AWh-mes 404,785	\$/AWh-mes 404,785	\$/AWh-mes 236,164	\$/AWh-mes 236,164	\$/AWh-mes 194,909	\$/AWh-mes 194,909	\$/AWh-mes 125,921	\$/AWh-mes 125,921	\$/AWh-mes 81,875	\$/AWh-mes 81,875
Transp. de Otros Agentes	\$/AWh-mes 587,983	\$/AWh-mes 587,983	\$/AWh-mes 543,043	\$/AWh-mes 543,043	\$/AWh-mes 564,580	\$/AWh-mes 564,580	\$/AWh-mes 550,718	\$/AWh-mes 550,718	\$/AWh-mes 542,397	\$/AWh-mes 542,397
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$/AWh 4566,5670	\$/AWh 4566,5670	\$/AWh 2564,6257	\$/AWh 2564,6257	\$/AWh 2162,5260	\$/AWh 2162,5260	\$/AWh 1278,1586	\$/AWh 1278,1586	\$/AWh 805,5000	\$/AWh 805,5000
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$/AWh 4503,3444	\$/AWh 4503,3444	\$/AWh 2529,1193	\$/AWh 2529,1193	\$/AWh 2132,5865	\$/AWh 2132,5865	\$/AWh 1260,4629	\$/AWh 1260,4629	\$/AWh 794,3482	\$/AWh 794,3482
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$/AWh 4453,3773	\$/AWh 4453,3773	\$/AWh 2501,0573	\$/AWh 2501,0573	\$/AWh 2108,9243	\$/AWh 2108,9243	\$/AWh 1246,4774	\$/AWh 1246,4774	\$/AWh 785,5344	\$/AWh 785,5344



ANEXO III.b.RESOLUCIÓN EPRE N° 293/2025

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL RÉGIMEN ESPECIAL ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO

Vigencia: 01 de Diciembre 2025 al 31 de Enero 2026

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)	
	Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)
Cargo Fijo	\$/Bim	Cargo Fijo	6230,182
Cargo Variable	6417,015	Cargo Variable	150,0156
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim	153,6722		
		Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	
	Residencial 3 (>= 600 kWh bim)		
Cargo Fijo	\$/Bim	Cargo Fijo	33991,928
Cargo Variable	33991,928	Cargo Variable	133,9897

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO IV.RESOLUCIÓN EPRE N° 293/2025

CUADRO TARIFARIO AGENTES RECURSOS ENERGÍA DISTRIBUIDA
Vigencia: 01 de Diciembre 2025 al 31 de Enero 2026

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)				
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Cargo Fijo	\$/Bim	6885,048	6417,015	6525,067
Cargo Variable General ER	\$/kWh	141,3134	117,1464	122,7256
Cargo Variable ER	\$/kWh	83,9233	36,5258	47,4637
Cargo Variable EV	\$/kWh	83,9233	36,5258	47,4637
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim				

GENERAL (G)

T1 G		
Cargo Fijo	\$/Bim	15529,497
Cargo Variable General ER	\$/kWh	141,1393
Cargo Variable ER hasta 1600 kWh bim	\$/kWh	73,9515
Cargo Variable EV hasta 1600 kWh bim	\$/kWh	73,9515
Cargo Variable ER excedente a 1600 kWh bim	\$/kWh	73,9515
Cargo Variable EV excedente a 1600 kWh bim	\$/kWh	73,9515

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

T1 ALP		
Cargo Variable General ER	\$/kWh	99,2004
Cargo Variable ER	\$/kWh	73,7226
Cargo Variable EV	\$/kWh	73,7226

(*) Base para N2 es hasta 700 kWh bim y para N3 500 kWh bim.
(**) Excedente para N2 es > 700 kWh bim y para N3 > 500 kWh bim.

Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)				
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Cargo Fijo base (*)	\$/Bim	7456,1840	6230,1820	6513,2210
Cargo Fijo excedente (**)	\$/Bim	7456,1840	6230,1820	7456,1840
Cargo Variable General ER base (*)	\$/kWh	131,8778	113,4916	117,7363
Cargo Variable General ER excedente (**)	\$/kWh	131,8778	113,4916	131,8778
Cargo Variable ER base (*)	\$/kWh	83,9181	36,5240	47,4611
Cargo Variable EV base (*)	\$/kWh	83,9181	36,5240	47,4611
Cargo Variable ER excedente (**)	\$/kWh	83,9181	36,5240	83,9181
Cargo Variable EV excedente (**)	\$/kWh	83,9181	36,5240	83,9181

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)				
		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Cargo Fijo base (*)	\$/Bim	43909,152	33991,928	36281,445
Cargo Fijo excedente (**)	\$/Bim	43909,152	43909,152	43909,152
Cargo Variable General ER base (*)	\$/kWh	106,4091	97,4641	99,5292
Cargo Variable General ER excedente (**)	\$/kWh	106,4091	106,4091	106,4091
Cargo Variable ER hasta 500 kWh bim	\$/kWh	83,9228	36,5256	47,4634
Cargo Variable EV hasta 500 kWh bim	\$/kWh	83,9228	36,5256	47,4634
Cargo Variable ER más de 500 y hasta 700 kWh bim	\$/kWh	83,9228	36,5256	83,9228
Cargo Variable EV más de 500 y hasta 700 kWh bim	\$/kWh	83,9228	36,5256	83,9228
Cargo Variable ER más de 700 kWh bim	\$/kWh	83,9228	83,9228	83,9228
Cargo Variable EV más de 700 kWh bim	\$/kWh	83,9228	83,9228	83,9228

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

		T2 R BT		T2 B MT/BT		T2 R MT	
		Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Cargo Comercialización	\$/mes	35039,140	35039,140	51803,312	51803,312	514145,549	514145,549
Uso de Red	\$/kW-mes	51946,912	51946,912	43696,064	43696,064	40607,046	40607,046
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	8909,113	8909,113	8720,967	8720,967	8554,439	8554,439
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. R/V	\$/kWh	75,5273	73,0894	71,4409	69,1349	70,6201	68,3407
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. R/V	\$/kWh	73,6746	71,3143	69,6885	67,4559	68,8879	66,6809
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. R/V	\$/kWh	72,9263	70,5956	68,9806	66,7761	68,1881	66,0089

		T2 B AT/MT		T2 RAT	
		Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Cargo Comercialización	\$/mes	694038,697	694038,697	2265097,487	2265097,487
Uso de Red	\$/kW-mes	31245,486	31245,486	22391,696	22391,696
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	8335,868	8335,868	8209,916	8209,916
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. R/V	\$/kWh	68,8150	66,5938	67,8502	65,6601
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. R/V	\$/kWh	67,1270	64,9764	66,1859	64,0655
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. R/V	\$/kWh	66,4451	64,3216	65,5136	63,4198

T2 Especial		
Potencias hasta 50 kW		
Cargo Comercialización	\$/mes	15477,053
Cargo Fijo	\$/mes	6601,345
Cargo Variable General ER	\$/kWh	156,8544
Cargo Variable ER	\$/kWh	73,9317
Cargo Variable EV	\$/kWh	73,9317

R/V: Cargos por Energía Recibida y Energía Volcada

Tarifa - RIEGO AGRÍCOLA (RA)

		Pago DISTRIBUIDORA (2)					
		TRA BT			TRA MT		
		Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Cargo Fijo	\$/mes	35261,697	35261,697	35261,697	328660,145	328660,145	328660,145
Uso de Red	\$/kW-mes	4358,515	4358,515	4358,515	2819,969	2819,969	2819,969
Energía Alta General (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	77,1667	77,1667	77,1667	44,6166	44,6166	44,6166
Energía Alta Recibida hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	77,1001	77,1001	74,6219	72,0908	72,0908	69,7736
Energía Alta Volcada hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	77,1001	77,1001	74,6219	72,0908	72,0908	69,7736
Energía Alta Recibida excedente a 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	77,1001	77,1001	74,6219	72,0908	72,0908	69,7736
Energía Alta Volcada excedente a 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	77,1001	77,1001	74,6219	72,0908	72,0908	69,7736
Energía Baja General (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	3,9975	3,9975	3,9975	3,2994	3,2994	3,2994
Energía Baja Recibida hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	72,7337	72,7337	70,4055	68,0080	68,0080	65,8312
Energía Baja Volcada hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	72,7337	72,7337	70,4055	68,0080	68,0080	65,8312
Energía Baja Recibida excedente a 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	72,7337	72,7337	70,4055	68,0080	68,0080	65,8312
Energía Baja Volcada excedente a 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	72,7337	72,7337	70,4055	68,0080	68,0080	65,8312

(1)- La factura mínima es la equivalente a un consumo de 250 kWh en baja en el nivel de tensión que corresponda de la Tarifa Pago Distribuidora

(2)- La "Tarifa Pago a Distribuidora" es la que recibe la distribuidora por prestar el servicio eléctrico.



ANEXO V. RESOLUCIÓN EPRE N° 293/2025

Vigencia: 01 de Diciembre 2025 al 31 de Enero 2026

Tarifas de Referencia de RIEGO AGRÍCOLA

Según instrucción Ley 9601, Res. SE N° 488/25, Decreto N° 1680/2024

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	291,1597
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - BAJA hasta 800 kWh mes	114,3850
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	291,1597
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - BAJA excedente a 800 kWh mes	114,3850
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	291,1597
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW - BAJA	114,3850
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	285,7117
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - BAJA	112,2447
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	286,3861
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - BAJA hasta 800 kWh mes	108,6999
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	286,3861
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - BAJA excedente a 800 kWh mes	108,6999
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	286,3861
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW - BAJA	108,6999
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	277,9275
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - BAJA	105,4893

Tarifas de referencia para el cálculo de la "Compensación de Riego Agrícola (art. 36 Ley 6498), Decreto 1569/09 y Decreto 1742/16".

Según instrucción Ley 9601, Res. SE N° 488/25, Decreto N° 1680/2024

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	227,8913
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - BAJA hasta 800 kWh mes	85,3426
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	227,8913
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - BAJA excedente a 800 kWh mes	85,3426
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	227,8913
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - BAJA	85,3426
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	223,6271
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - BAJA	83,7457
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	226,2679
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - BAJA hasta 800 kWh mes	82,6272
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	226,2679
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - BAJA excedente a 800 kWh mes	82,6272
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	226,2679
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - BAJA	82,6272
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	219,5848
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - BAJA	80,1867

Parámetros Base para cálculo de compensaciones tarifarias (\$/kWh)

Según instrucción Ley 9601, Res. SE N° 488/25, Decreto N° 1680/2024

Parámetros Base para el cálculo de Compensaciones Tarifarias	Tarifa Media
Entidades de Interés Público	40,2243
Cooperativas de Agua Potable	65,9192
Malargüe Comercial e Industrial hasta 50 kW	199,3051
Malargüe Comercial e Industrial >= 50 kW	198,7261



ANEXO VI.RESOLUCIÓN EPRE N° 293/2025

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO

Vigencia: 01 de Diciembre 2025 al 31 de Enero 2026

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

GENERAL (G)

	T1 G
Cargo Fijo	\$/Bim 15023,950
C. Variable hasta 1600 kWh bim	\$/kWh 163,3152
C. Variable excedente a 1600 kWh bim	\$/kWh 163,3152

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	T2 R BT	T2 BMT/BT	T2 R MT	T2 BAT/MT	T2 RAT	T2 Especial
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Potencias hasta 50 kW
Cargo Comercialización	35039,140	51803,312	514145,549	694038,697	2265097,487	15477,053
Uso de Red	51946,912	43696,064	40607,046	31245,486	22391,696	6041,572
Consumo de Potencia	3117,486	3051,650	2993,378	2916,895	2872,822	174,1728
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	37,0014	34,9995	34,5974	33,7130	33,2404	
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	36,4891	34,5149	34,1184	33,2463	32,7801	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	36,0843	34,1320	33,7398	32,8774	32,4164	
						Cargo Comercialización
						Cargo Fijo
						Cargo Variable
						\$/mes
						\$/kWh

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	TP BT	TP MT/BT	TP MT	TP AT/MT	TP AT
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW
Uso de Red	51946,912	43696,064	40607,046	31245,486	22391,696
Consumo de Potencia	404,785	236,164	194,909	125,921	81,875
Transp. de Otros Agentes	587,983	543,043	564,580	550,718	542,397
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	4566,5670	2564,6257	2162,5260	1278,1586	805,5000
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	4503,3444	2529,1193	2132,5865	1260,4629	794,3482
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	4453,3773	2501,0573	2108,9243	1246,4774	785,5344

