



Mendoza, 09 de Febrero de 2021

RESOLUCIÓN EPRE N° 018/ 2021

ACTA N° 511/ 2021

ASUNTO: EDEMSA

EDESTE S.A.

**LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE
GODOY CRUZ LTDA.**

Cuadros Tarifarios a Usuario Final

Período Febrero – Abril 2.021

VISTO:

Las actuaciones EPRE N° EX-2021-00739198-GDEMZA-EPRE#SSP, caratuladas “EDEMSA EDESTE S.A. LA COOP. EMPRESA ELECTRICA DE GODOY CRUZ LTDA. CUADROS TARIFARIOS Febrero- Abril 2021”.

CONSIDERANDO:

Lo dispuesto por el Artículo 43 Incisos a, b y c de la Ley 6.497; el Artículo 18 del Decreto Reglamentario N° 196/98 y el Procedimiento para la Actualización del Cuadro Tarifario previsto en los Contratos de Concesión.

Lo establecido por Decreto N° 008/2.021 y Resolución EPRE N° 003/2.021, en cuanto al Cuadro Tarifario de Valor Agregado de Distribución de Referencia a Usuario Final (VADRUF); los parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias y los factores de ajuste al costo de abastecimiento vigente.

La Resolución Secretaría de Energía N° 024/2.021, publicada en Boletín Oficial para fecha 15 de Enero de 2.021, por la cual se aprueba la Programación Estacional de Verano para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) elevada por CMMESA, correspondiente al período 01 de noviembre al 30 de abril de 2.020, y se establecen los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) para el período referenciado, indicando que se mantienen los precios estacionales vigentes.

Por su parte, respecto del Precio Estabilizado del Transporte (PET), se establece la continuidad de los valores correspondientes a cada agente distribuidor del MEM, establecidos mediante la Disposición 075/18 de la ex Subsecretaría de Energía Eléctrica dependiente del ex Ministerio de Energía.

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



El Capítulo 2.11.5. in fine de los Procedimientos de CAMESA, por el cual se establece que antes del 25 de enero y 25 de julio la ex SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA Y OBRAS Y SERVICIOS PÚBLICOS ajustará por Resolución los Precios Estacionales para el segundo trimestre del Período Estacional. Vencido ese plazo, sin intervención de la misma, quedarán firmes los Precios Estacionales vigentes.

Que en lo atinente al subsidio Tarifa Eléctrica Social y el descuento Plan Estímulo, la Secretaría de Servicios Públicos de la Provincia en su carácter de Autoridad de Aplicación del Marco Regulatorio Eléctrico local, mediante Resolución SSPP N° 007/19 instruye al EPRE a mantener en la aprobación de los Cuadros Tarifarios respectivos los esquemas y criterios de la Tarifa Eléctrica Social y Plan Estímulo al Ahorro de Energía Eléctrica, vigentes al 31/12/2.018.

Que por otra parte, es de aplicación la Resolución de la ex Secretaría de Energía N° 1.085 E/17, que aprueba la metodología de asignación de la recaudación del costo del Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Extra Alta Tensión y por Distribución Troncal en el MEM, a partir del 1° de Diciembre de 2.017.

El Procedimiento de Actualización del Cuadro Tarifario, por el cual corresponde trasladar los Costos de Transporte, Canon de Ampliación del Sistema de Transporte, Gastos de Administración de CAMESA y demás ajustes del período N-2.

Que en relación a usuarios electrodependientes por cuestiones de salud, la Ley 27.351 establece a nivel nacional un tratamiento especial gratuito en la facturación de dichos usuarios. La Resolución del ex Ministerio de Energía y Minería N° 204-E/2.017, establece la bonificación del componente Precio de referencia Estacional de potencia y energía que se sancione para el MEM y del componente Cargo de Transporte, así como de cualquier otro cargo de jurisdicción nacional aplicable, instruyendo a CAMESA a implementar esta bonificación.

Que en el ámbito local, la Ley 8.997 establece un tratamiento tarifario especial gratuito para electrodependientes por cuestiones de salud de la Provincia instruyendo la Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 087/17 al Ente Provincial Regulador Eléctrico, a efectuar el cálculo necesario para determinar y poner en vigencia las tarifas a usuarios electrodependientes por cuestiones de salud, en los términos de la Resolución del ex Ministerio de Energía y Minería de la Nación N° 204 E/17. Así las cosas, el EPRE emitió oportunamente los instructivos correspondientes para hacer efectiva la aplicación de la normativa individualizada, los cuales se encuentran actualmente vigentes.

Para fecha 29 de agosto de 2.020 se publica en Boletín Oficial el Decreto N° 1.070/2.020, que dispone la prórroga -por el término de veinticuatro (24) meses- de la vigencia del canon mensual fenecido identificado bajo el concepto \$CANAMP



EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



(Canon de Ampliación del Sistema de Transporte en Alta Tensión y Distribución Troncal) correspondiente al pago de la obra apertura de la LAT 132 kV Cacheuta-Luján de Cuyo, ingresando a la ET PIP, conforme el Artículo 6 inciso a) de la Ley 8.986, el cual se encuentra incorporado y reconocido en la tarifa que abonan los usuarios y deberá ser re direccionado al FOPIATZAD ("Fondo Fiduciario del Plan de Infraestructura Eléctrica de Alta Tensión, Zonas Aisladas y Zonas a Desarrollar"), para la ejecución del proyecto Cruz de Piedra – Gran Mendoza, según Procedimiento dispuesto en la Disposición GTR N° 115/2.020.

La Resolución EPRE N° 017/2021, que aprueba los Costos de Abastecimiento Propios de las Distribuidoras EDEMSA, EDESTE SA y La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. y el Canon fenecido con destino FOPIATZAD para el período Febrero – Abril 2.021.

Lo establecido en el Capítulo II, Punto A. 3) del Procedimiento para la Actualización del Cuadro Tarifario, en cuanto al Cálculo del PPST Común, PESTi Común y a la Compensación de Costos de Abastecimiento por Diferencias de Nodo, a efectos de dar homogeneidad a la tarifa en los términos del art. 43 inciso c) de la Ley 7.543.

La Ley 9.278 - artículo 22°- en cuanto al traslado de las variaciones que se registren en el costo de abastecimiento de energía eléctrica y/o del Valor Agregado de Distribución -en la proporción que corresponda- a los parámetros obtenidos como base para la determinación de los subsidios, a efectos de evitar el desfinanciamiento del Fondo Provincial Compensador de Tarifas (FPCT).

Que se encuentra vigente el Reglamento de las Condiciones Técnicas de Operación, Mantenimiento, Medición y Facturación para el Vuelco de Excedentes de Energía a la Red Eléctrica de Distribución y sus Anexos, aprobada por Resolución EPRE N° 019/2.015. Particularmente el inciso D del Anexo IV - Condiciones de Facturación- establece los cargos tarifarios a los efectos de la Facturación de la Energía Volcada por un Usuario/Generador, siendo necesario discriminar los valores de dichos cargos.

La Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 018/17, en cuanto a las compensaciones tarifarias dispuestas para usuarios de Riego Agrícola según Decreto N° 1742/16.

El Decreto 2.016/18 y la Resolución EPRE N° 201/18, que establece un Régimen Tarifario Especial para determinadas Entidades de Bien Público.

El Memo AAM-GTR N° 024/2.021, cuyos términos se comparten, que analiza los aspectos técnicos y regulatorios referidos a la actualización de los costos de abastecimiento, canon fenecido, la elaboración de los cuadros tarifarios para el trimestre Febrero - Abril 2.021, la evolución de los saldos de compensación de costos de abastecimiento de las distribuidoras agentes del MEM, la determinación de los

EPRE
Administrac.
Gerencia
Ses. General



parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias y el impacto en tarifas de usuario final.

En virtud de lo expuesto, corresponde efectuar la aprobación del Cuadro Tarifario a Usuario Final aplicable a partir de los consumos registrados por los usuarios desde el 01 de Febrero de 2.021 y hasta el 30 de Abril de 2.021.

Por ello, normas citadas, informe técnico y dictamen jurídico producidos,

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

1. Establecer el valor del PPST Común en 120,4 \$/kW, ello con vigencia a partir del 1º de Febrero de 2.021 y hasta el 30 de Abril de 2.021.
2. Aprobar los valores del **Cuadro Tarifario a Usuario Final - Con Subsidio Estado Nacional**, según ANEXO I de la presente, con vigencia a partir del 1º de Febrero de 2.021 y hasta el 30 de Abril de 2.021.
3. Aprobar los valores del **Cuadro Tarifario a Usuario Final – Sin Subsidio Estado Nacional** según ANEXO II de la presente, con vigencia a partir del 1º de Febrero de 2.021 y hasta el 30 de Abril de 2.021.
4. Aprobar los valores de las “**Tarifas de Referencia para el cálculo de la Tarifa Social y Plan Estímulo al Ahorro de Energía Eléctrica**”, según ANEXO III de la presente, con vigencia a partir del 1º de Febrero de 2.021 y hasta el 30 de Abril de 2.021.
5. Aprobar los valores de los “**Parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias**”, en base a lo dispuesto en el artículo 22 de la Ley de Presupuesto 9.278, Decreto 1742/2.016 y Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 018/ 2017, Decreto 8/21 y Resolución EPRE 3/21, para el cálculo de los subsidios y compensaciones a cargo del Fondo Provincial Compensador de Tarifas (Artículos 74 y 75 ley 6.497, texto Ley 7.543), que como Anexo IV forma parte de la presente, con vigencia 1º de Febrero de 2.021 y hasta el 30 de Abril de 2.021.
6. Aprobar los valores del **Cuadro Tarifario para la Facturación por Energía Volcada**, según ANEXO V de presente, con vigencia a partir del 1º de Febrero de 2.021 y hasta el 30 de Abril de 2.021.
7. Aprobar los valores de las “**Tarifas de Referencia para el cálculo del Régimen Especial Entidades de Bien Público – Resolución EPRE N° 201/18**”, según ANEXO VI de la presente, con vigencia a partir del 1º de Febrero de 2.021 y hasta el 30 de Abril de 2.021.
8. Para la facturación de Tarifa Social y Plan Estímulo, se deberá detallar en forma expresa y destacada en la factura del usuario residencial, el monto





correspondiente al Subsidio a cargo del Estado Provincial en concepto de Tarifa Eléctrica Social y la Bonificación que corresponda por aplicación de Plan Estímulo. Para el cálculo del Subsidio y la Bonificación antes descrita, deberán utilizarse los cargos tarifarios aprobados mediante Anexo I y III de la presente. Los conceptos deberán detallarse bajo la siguiente leyenda “Subsidio Tarifa Eléctrica Social” y “Bonificación Plan Estímulo”. Respecto a este último deberá indicarse en la factura que el usuario registró un consumo con ahorro $\geq 20\%$ respecto a 2015, en caso de corresponder. Mensualmente las distribuidoras informarán al EPRE los montos que surjan de la aplicación del mecanismo de facturación aquí dispuesto a efectos de su verificación, control y posterior aprobación, tendiente a que se tramite su cancelación a través de la Dirección de Servicios Eléctricos, dependiente de la Secretaría de Servicios Públicos. Para ello, la Gerencia Técnica de la Regulación indicará a las distribuidoras eléctricas provinciales los códigos a utilizar para informar en las Declaraciones Juradas respectivas los conceptos aquí analizados, así como los formatos de presentación de los mismos.

9. La aplicación del subsidio en concepto de Tarifa Eléctrica Social, deberá realizarse en base a los criterios de inclusión/exclusión y demás conceptos contemplados en la Resolución ex MINEM N° 219/16, Resolución EPRE N° 73/16 y demás instructivos de aplicación.
10. La aplicación de la bonificación en concepto de Plan Estímulo, deberá realizarse en base a los criterios vigentes al 31 de diciembre de 2018 y demás instructivos de aplicación (Nota GTR N° 271/17 y similares).
11. Para la facturación de los consumos de suministros definidos como electrodependientes por cuestiones de salud, se deberán aplicar los valores tarifarios dispuestos en la presente norma y los Beneficios dispuestos según Resolución Secretaría de Servicios Públicos (SSP) N° 087/17. Asimismo, deberán considerarse los instructivos que correspondiere de la Gerencia Técnica de la Regulación y la Gerencia Técnica del Suministro, a efectos de la aplicación efectiva de lo dispuesto en la citada Resolución SSP.
12. A los efectos de la facturación de Medidores Comunitarios debidamente autorizados, deberá encuadrar tarifariamente a los suministros y efectuar la aplicación del Subsidio Tarifa Eléctrica Social, según la cantidad de familias informadas.
13. Para la facturación de los consumos de suministros alcanzados bajo el “Régimen Especial Entidades de Bien Público – Resolución EPRE N° 201/18”, resulta de aplicación a todos los efectos que correspondan, la Tarifa T1 Pequeñas Demandas Residencial, según el consumo de cada suministro, siendo aplicable además el Plan Estímulo al ahorro de energía eléctrica, en caso de corresponder. Todo ello según procedimiento de aplicación dispuesto mediante Resolución EPRE N° 201/18, demás instructivos circulados oportunamente a las distribuidoras eléctricas provinciales y artículo 7° de la presente.
14. Las distribuidoras eléctricas provinciales, a efectos de dar cumplimiento al aval requerido en el artículo 8° de la Resolución ex MINEM N° 006/2.016 y artículo





5° de la Resolución SRRyME N° 014/19, deberán remitir en tiempo y forma a este EPRE las declaraciones juradas que se envíen a CAMMESA y toda otra información que resulte necesaria para el cumplimiento de dicho requerimiento, de acuerdo a lo dispuesto en Disposición GTR N° 119/2.020.

15. 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.
16. La notificación de la presente Resolución se realizará por vía electrónica, mediante los canales identificados en el Anexo E de la Resolución EPRE N° 157/19 (SIED) y a las direcciones de correo electrónico habilitadas por la Distribuidora para recibir las notificaciones correspondientes a las Declaraciones Juradas. En caso que la Distribuidora realice alguna modificación de las personas habilitadas o en las direcciones de correos informados, deberá notificar fehacientemente al EPRE
17. Regístrese, notifíquese, publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia la presente Resolución con sus anexos.


Lic. ANDREA SALINAS
DIRECTORA
EPRE


Ing. CESAR HUGO REOS
DIRECTOR
EPRE


ANDREA MOLINA
PRESIDENTE
EPRE

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 018/2021

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL con Subsidio Estado Nacional
Vigencia: 01 de Febrero al 30 de Abril de 2021

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

RESIDENCIAL (R)			ALUMBRADO PUBLICO (ALP)					
Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)			Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)			Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)		
	Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)	Electrodependi ente subcl <300 kWh/bim		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)	Electrodependi ente salud <600 kWh/bim		Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	Electrodependi ente salud >=600 kWh/bim
Cargo Fijo \$/Bim	78,446	68,664	Cargo Fijo \$/Bim	139,678	114,056	Cargo Fijo \$/Bim	907,461	700,200
Cargo Variable \$/kWh	3,8958	1,1598	Cargo Variable \$/kWh	4,7339	2,1212	Cargo Variable \$/kWh	4,6813	2,2640
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim								
GENERAL (G)			ALUMBRADO PUBLICO (ALP)					
Cargo Fijo \$/Bim	T1 G 473,467		Cargo Variable \$/kWh	T1 ALP 5,1816				
Cargo Variable \$/kWh	6,5689							

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 Especial Potencias hasta 50 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	1026,141	1026,141	1517,089	1517,089	15106,154	15106,154	20391,610	20391,610	66551,020	66551,020	522,520
Uso de Red \$/kW-mes	1521,294	1521,294	1279,663	1279,663	1193,079	1193,079	918,026	918,026	657,892	657,892	205,495
Consumo de Potencia \$/kW-mes	121,040	121,040	118,484	118,484	116,221	116,221	113,252	113,252	111,541	111,541	7,2291
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	2,6370	3,6885	2,4943	3,4871	2,4657	3,4470	2,4026	3,3589	2,3689	3,3118	
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh	2,5263	3,5371	2,3896	3,3457	2,3622	3,3073	2,3018	3,2227	2,2695	3,1775	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	2,4157	3,3865	2,2850	3,2033	2,2587	3,1665	2,2010	3,0855	2,1701	3,0423	

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

	Tarifa de Referencia (1)				Pago DISTRIBUIDORA (2)			
	TRA BT		TRA MT		TRA BT		TRA 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	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
CARGO FIJO \$/mes	-----	-----	-----	-----	1127,977	1127,977	10647,692	10647,692
Uso de Red \$/kW-mes	-----	-----	-----	-----	141,696	141,696	91,878	91,878
Energía Alta (de 14 a 23hs.) \$/kWh	9,7164	19,4157	9,7164	19,4157	4,7249	5,7595	3,6890	4,6564
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/kWh	3,8172	7,6275	3,6861	7,3658	2,5381	3,5335	2,3672	3,2980

(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 de Referencia" es la que paga el usuario.

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

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 \$/kW-mes	1521,294	1521,294	1279,663	1279,663	1193,079	1193,079	918,026	918,026	657,892	657,892
Consumo de Potencia \$/kW-mes	15,716	15,716	9,169	9,169	7,568	7,568	4,889	4,889	3,179	3,179
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes	39,618	39,618	36,590	36,590	38,041	38,041	37,107	37,107	36,546	36,546
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	325,4463	454,9749	182,7736	255,5181	154,1171	215,4562	91,0907	127,3451	57,4057	80,2534
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh	311,7895	436,5312	175,1038	245,1599	147,6498	206,7220	87,2693	122,1828	54,9968	77,0001
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	298,1327	417,9466	167,4340	234,7227	141,1826	197,9212	83,4458	116,9811	52,5878	73,7219

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.

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

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

	T2 R BT					T2 B MT/BT					T2 R MT				
	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. >= 300 kW
Cargo Comercialización \$/mes	1026,141	1026,141	1026,141	1026,141	1026,141	1517,089	1517,089	1517,089	1517,089	1517,089	15106,154	15106,154	15106,154	15106,154	15106,154
Uso de Red \$/kW-mes	1521,294	1521,294	1521,294	1521,294	1521,294	1279,663	1279,663	1279,663	1279,663	1279,663	1193,079	1193,079	1193,079	1193,079	1193,079
Consumo de Potencia \$/kW-mes	121,040	0,000	121,040	121,040	121,040	118,484	0,000	118,484	118,484	118,484	116,221	0,000	116,221	116,221	116,221
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	2,3290	0,0000	2,6370	2,6370	3,6885	2,2030	0,0000	2,4943	2,4943	3,4871	2,1777	0,0000	2,4657	2,4657	3,4470
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh	2,2266	0,0000	2,5263	2,5263	3,5371	2,1080	0,0000	2,3896	2,3896	3,3457	2,0838	0,0000	2,3622	2,3622	3,3073
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	2,1282	0,0000	2,4157	2,4157	3,3865	2,0130	0,0000	2,2850	2,2850	3,2033	1,9899	0,0000	2,2587	2,2587	3,1665

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

	TP BT					TP MT/BT					TP MT				
	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Electrodep.- Dem. Residencial < 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. >= 300 kW
Uso de Red \$/kW-mes	1521,294	1521,294	1521,294	1521,294	1521,294	1279,663	1279,663	1279,663	1279,663	1279,663	1193,079	1193,079	1193,079	1193,079	1193,079
Consumo de Potencia \$/kW-mes	15,716	0,000	15,716	15,716	15,716	9,169	0,000	9,169	9,169	9,169	7,568	0,000	7,568	7,568	7,568
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes	39,618	0,0000	39,618	39,618	39,618	36,590	0,0000	36,590	36,590	36,590	38,041	0,0000	38,041	38,041	38,041
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	297,4325	0,0000	325,4463	325,4463	454,9749	161,4247	0,0000	182,7736	182,7736	255,5181	136,1154	0,0000	154,1171	154,1171	215,4562
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh	275,0428	0,0000	311,7895	311,7895	436,5312	154,4665	0,0000	175,1038	175,1038	245,1599	130,2482	0,0000	147,6498	147,6498	206,7220
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	262,8531	0,0000	298,1327	298,1327	417,9466	147,5084	0,0000	167,4340	167,4340	234,7227	124,3810	0,0000	141,1826	141,1826	197,9212

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.

EPRE
 Administrac.
 Gerencia
 Soc. General

ANEXO II - RESOLUCIÓN EPRE N° 018/2021

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL sin Subsidio Estado Nacional
Vigencia: 01 de Febrero al 30 de Abril de 2021

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

RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)	Electrodepen diente salud <300
Cargo Fijo \$/Bim	78,446
Cargo Variable \$/kWh	5,2052
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim	5,2052

Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)

Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)	Electrodependi diente salud <600 kWh/bim
Cargo Fijo \$/Bim	139,678
Cargo Variable \$/kWh	6,0420

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	Electrodepen diente salud >=600
Cargo Fijo \$/Bim	907,461
Cargo Variable \$/kWh	5,9904

GENERAL (G)

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

T1 G	
Cargo Fijo \$/Bim	473,467
Cargo Variable \$/kWh	7,5817

T1 ALP	
Cargo Variable \$/kWh	6,1805

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 Especial Potencias hasta 50 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	1026,141	1026,141	1517,089	1517,089	15106,154	15106,154	20391,610	20391,610	66551,020	66551,020	522,520
Uso de Red	\$/kWh-mes	1521,294	1521,294	1279,663	1279,663	1193,079	1193,079	918,026	918,026	657,892	657,892	205,495
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	121,040	121,040	118,484	118,484	116,221	116,221	113,252	113,252	111,541	111,541	8,2407
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/kWh		3,6865	3,6865	3,4871	3,4871	3,4470	3,4470	3,3589	3,3589	3,3118	3,3118	
Energía Resto (R) -05 a 18hs \$/kWh		3,5371	3,5371	3,3457	3,3457	3,3073	3,3073	3,2227	3,2227	3,1775	3,1775	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/kWh		3,3865	3,3865	3,2033	3,2033	3,1665	3,1665	3,0855	3,0855	3,0423	3,0423	

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

		Tarifa de Referencia (2)		Pago DISTRIBUIDORA (3)	
		TRA BT	TRA MT	TRA BT	TRA MT
		Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
CARGO FIJO	\$/mes	-----	-----	1127,977	1127,977
Uso de Red	\$/kWh-mes	-----	-----	141,696	141,696
Energía Alta (de 14 a 23hs.) \$/kWh		9,7164	19,4157	9,7164	19,4157
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/kWh		3,8172	7,6275	3,8861	7,3658

(1) - La factura mínima es la equivalente a un consumo de 260 kWh en baja en el nivel de tensión que corresponda de la Tarifa Pago Distribuidora

(2) - La "Tarifa de Referencia" es la que paga el usuario.

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

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	\$/kWh-mes	1521,294	1521,294	1279,663	1279,663	1193,079	1193,079	918,026	918,026	657,892	657,892
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	15,716	15,716	9,169	9,169	7,568	7,568	4,889	4,889	3,179	3,179
Transp. de Otros Agentes	\$/kW-mes	39,618	39,618	36,590	36,590	38,041	38,041	37,107	37,107	36,546	36,546
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/kWh		454,9749	454,9749	255,5181	255,5181	215,4562	215,4562	127,3451	127,3451	80,2534	80,2534
Energía Resto (R) -05 a 18hs \$/kWh		436,5312	436,5312	245,1599	245,1599	206,7220	206,7220	122,1828	122,1828	77,0001	77,0001
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/kWh		417,9466	417,9466	234,7227	234,7227	197,9212	197,9212	116,9811	116,9811	73,7219	73,7219

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.

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

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

		T2 R BT					T2 B MT/BT					T2 R MT				
		Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep.- Dem. Residencial <10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep.- Dem. Residencial <10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep.- Dem. Residencial <10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Cargo Comercialización	\$/mes	1026,141	1026,141	1026,141	1026,141	1026,141	1517,089	1517,089	1517,089	1517,089	1517,089	15106,154	15106,154	15106,154	15106,154	15106,154
Uso de Red	\$/kWh-mes	1521,294	1521,294	1521,294	1521,294	1521,294	1279,663	1279,663	1279,663	1279,663	1279,663	1193,079	1193,079	1193,079	1193,079	1193,079
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	121,040	121,040	121,040	121,040	121,040	118,484	118,484	118,484	118,484	118,484	116,221	116,221	116,221	116,221	116,221
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/kWh		3,6865	3,6865	3,6865	3,6865	3,6865	3,4871	3,4871	3,4871	3,4871	3,4871	3,4470	3,4470	3,4470	3,4470	3,4470
Energía Resto (R) -05 a 18hs \$/kWh		3,5371	3,5371	3,5371	3,5371	3,5371	3,3457	3,3457	3,3457	3,3457	3,3457	3,3073	3,3073	3,3073	3,3073	3,3073
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/kWh		3,3865	3,3865	3,3865	3,3865	3,3865	3,2033	3,2033	3,2033	3,2033	3,2033	3,1665	3,1665	3,1665	3,1665	3,1665

Tarifa - PEAJE

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

		TP BT					TP MT/BT					TP MT				
		Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep.- Dem. Residencial <10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep.- Dem. Residencial <10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep.- Dem. Residencial <10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Uso de Red	\$/kWh-mes	1521,294	1521,294	1521,294	1521,294	1521,294	1279,663	1279,663	1279,663	1279,663	1279,663	1193,079	1193,079	1193,079	1193,079	1193,079
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	15,716	15,716	15,716	15,716	15,716	9,169	9,169	9,169	9,169	9,169	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568
Transp. de Otros Agentes	\$/kW-mes	39,618	0,0000	39,618	39,618	39,618	36,590	0,0000	36,590	36,590	36,590	38,041	0,0000	38,041	38,041	38,041
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/kWh		454,9749	454,9749	454,9749	454,9749	454,9749	255,5181	255,5181	255,5181	255,5181	255,5181	215,4562	215,4562	215,4562	215,4562	215,4562
Energía Resto (R) -05 a 18hs \$/kWh		436,5312	436,5312	436,5312	436,5312	436,5312	245,1599	245,1599	245,1599	245,1599	245,1599	206,7220	206,7220	206,7220	206,7220	206,7220
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/kWh		417,9466	417,9466	417,9466	417,9466	417,9466	234,7227	234,7227	234,7227	234,7227	234,7227	197,9212	197,9212	197,9212	197,9212	197,9212

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.


EPRE
 Administrac.
 Gerencia
 Sec. General

ANEXO III RES. EPRE N° 018/2021

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DE TARIFA SOCIAL Y PLAN ESTÍMULO

Vigencia: 01 de Febrero al 30 de Abril de 2021

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)			
		Con Ahorro >=20% (Plan Estímulo)	Tarifa Social <300 kWh/bim		Con Ahorro >=20% (Plan Estímulo)	Tarifa Social Con Plan Estímulo	Tarifa Social Sin Plan Estímulo
Cargo Fijo	\$/Bim	78,446	78,446	Cargo Fijo	\$/Bim	139,678	139,678
Cargo Variable	\$/kWh	3,6944	1,8811	C. Var. hasta 300 kWh bim	\$/kWh	2,7217	2,7217
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim				C. Var. kWh exced. hasta 599 kWh bim	\$/kWh	3,6272	3,7278

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)						
		Con Ahorro >= 20% (Plan Estímulo)	Tarifa Social Con Plan Estímulo	Tarifa Social Sin Plan Estímulo		
Cargo Fijo	\$/Bim	907,461	907,461	907,461		
Cargo Variable	\$/kWh	4,4799	2,6672	2,6672		
			C. Var. exced. hasta 600 kWh bim	\$/kWh	3,5735	3,6742
			C. Var. exced. a partir de 600 kWh bim	\$/kWh	4,4799	4,6813



EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO III RES. EPRE N° 018/ 2021

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DE TARIFA SOCIAL Y PLAN ESTÍMULO

Vigencia: 01 de Febrero al 30 de Abril de 2021

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

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

	T2 R BT						T2 B MT/BT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial						Pot. hasta 10 kW Residencial					
	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo
CARGO COM \$/mes	1026,141	1026,141	1026,141	1026,141	1026,141	1026,141	1517,089	1517,089	1517,089	1517,089	1517,089	1517,089
USO DE REI \$/kW-mes	1521,294	1521,294	1521,294	1521,294	1521,294	1521,294	1279,663	1279,663	1279,663	1279,663	1279,663	1279,663
CONSUMO C \$/kW-mes	121,040	121,040	121,040	121,040	121,040	121,040	118,484	118,484	118,484	118,484	118,484	118,484
CONSUMO DE ENERGIA												
-PICO (P) - \$/kWh	2,1177	0,2162	1,1670	1,2726	2,1177	2,3290	2,0031	0,2045	1,1038	1,2037	2,0031	2,2030
-RESTO (R) \$/kWh	2,0273	0,2162	1,1218	1,2224	2,0273	2,2286	1,9177	0,2045	1,0611	1,1563	1,9177	2,1080
-VALLE (V) - \$/kWh	1,9370	0,2162	1,0766	1,1722	1,9370	2,1282	1,8322	0,2045	1,0184	1,1088	1,8322	2,0130

	T2 R MT						T2 B AT/MT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial						Pot. hasta 10 kW Residencial					
	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo
CARGO COM \$/mes	15106,154	15106,154	15106,154	15106,154	15106,154	15106,154	20391,610	20391,610	20391,610	20391,610	20391,610	20391,610
USO DE REI \$/kW-mes	1193,079	1193,079	1193,079	1193,079	1193,079	1193,079	918,026	918,026	918,026	918,026	918,026	918,026
CONSUMO C \$/kW-mes	116,221	116,221	116,221	116,221	116,221	116,221	113,252	113,252	113,252	113,252	113,252	113,252
CONSUMO DE ENERGIA												
-PICO (P) - \$/kWh	1,9801	0,2022	1,0911	1,1899	1,9801	2,1777	1,9295	0,1970	1,0633	1,1595	1,9295	2,1220
-RESTO (R) \$/kWh	1,8956	0,2022	1,0489	1,1430	1,8956	2,0838	1,8472	0,1970	1,0221	1,1138	1,8472	2,0305
-VALLE (V) - \$/kWh	1,8111	0,2022	1,0067	1,0960	1,8111	1,9899	1,7649	0,1970	0,9809	1,0680	1,7649	1,9391

	T2 R AT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial					
	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo
CARGO COM \$/mes	66551,020	66551,020	66551,020	66551,020	66551,020	66551,020
USO DE REI \$/kW-mes	657,892	657,892	657,892	657,892	657,892	657,892
CONSUMO C \$/kW-mes	111,541	111,541	111,541	111,541	111,541	111,541
CONSUMO DE ENERGIA						
-PICO (P) - \$/kWh	1,9024	0,1942	1,0483	1,1432	1,9024	2,0922
-RESTO (R) \$/kWh	1,8213	0,1942	1,0078	1,0982	1,8213	2,0021
-VALLE (V) - \$/kWh	1,7401	0,1942	0,9672	1,0531	1,7401	1,9119

Tarifa - PEAJE

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

	TP BT						TP MT/BT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial						Pot. hasta 10 kW Residencial					
	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo
USO DE REC \$/kW-mes	818,205	818,205	818,205	818,205	818,205	818,205	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248
CONSUMO C \$/kW-mes	15,716	15,716	15,716	15,716	15,716	15,716	9,169	9,169	9,169	9,169	9,169	9,169
TRANSP. DE \$/kW-mes	39,618	39,618	39,618	39,618	39,618	39,618	36,590	36,590	36,590	36,590	36,590	36,590
CONSUMO DE ENERGIA												
-PICO (P) - \$/MWh	261,3578	26,6857	144,0218	157,0591	261,3578	287,4325	146,7809	14,9869	80,8839	88,2058	146,7809	161,4247
-RESTO (R) \$/MWh	250,2071	26,6857	138,4464	150,8642	250,2071	275,0428	140,5186	14,9869	77,7528	84,7267	140,5186	154,4665
-VALLE (V) - \$/MWh	239,0563	26,6857	132,8710	144,6894	239,0563	262,6531	134,2562	14,9869	74,6216	81,2477	134,2562	147,5084

	TP MT						TP AT/MT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial						Pot. hasta 10 kW Residencial					
	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo
USO DE REC \$/kW-mes	641,680	641,680	641,680	641,680	641,680	641,680	493,747	493,747	493,747	493,747	493,747	493,747
CONSUMO C \$/kW-mes	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	4,889
TRANSP. DE \$/kW-mes	38,041	38,041	38,041	38,041	38,041	38,041	37,107	37,107	37,107	37,107	37,107	37,107
CONSUMO DE ENERGIA												
-PICO (P) - \$/MWh	123,7676	12,6372	68,2024	74,3763	123,7676	136,1154	73,1527	7,4692	40,3109	43,9600	73,1527	80,4509
-RESTO (R) \$/MWh	118,4871	12,6372	65,5621	71,4427	118,4871	130,2482	70,0317	7,4692	38,7504	42,2261	70,0317	76,9831
-VALLE (V) - \$/MWh	113,2066	12,6372	62,9219	68,5091	113,2066	124,3810	66,9106	7,4692	37,1899	40,4922	66,9106	73,5152

	TP AT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial					
	Plan Estimulo: Dem. Residencial < 10 kW y reducción >= 20%	TARIFA SOCIAL - Demanda Residencial y menor a 150 kWh/mes	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes hasta 299 kWh mes sin Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes con Plan Estimulo	TARIFA SOCIAL - Demanda Excedente de 150 kWh/mes a partir de 299 kWh mes sin Plan Estimulo
USO DE REC \$/kW-mes	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837
CONSUMO C \$/kW-mes	3,179	3,179	3,179	3,179	3,179	3,179
TRANSP. DE \$/kW-mes	36,546	36,546	36,546	36,546	36,546	36,546
CONSUMO DE ENERGIA						
-PICO (P) - \$/MWh	46,1011	4,7071	25,4041	27,7038	46,1011	50,7004
-RESTO (R) \$/MWh	44,1342	4,7071	24,4207	26,6111	44,1342	48,5150
-VALLE (V) - \$/MWh	42,1673	4,7071	23,4372	25,5183	42,1673	46,3296

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.


EPRE
 Administrac.
 Gerencia
 Sec. General

ANEXO IV - RES. EPRE N° 018/ 2021

Vigencia: 01 de Febrero al 30 de Abril de 2021

Tarifas de Referencia de RIEGO AGRÍCOLA

Según instrucción Ley 9278 y Decreto N° 008/21

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	9,7164
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW- BAJA	3,8172
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	19,4157
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	7,6275
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	9,7164
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW- BAJA	3,6861
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	19,4157
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	7,3658

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 9278 y Decreto N° 008/21

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	3,3802
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW- BAJA	1,2658
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	6,7544
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	2,5292
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	3,4120
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW- BAJA	1,2460
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	6,8182
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	2,4899

Parámetros Base para cálculo de compensaciones tarifarias

Según instrucción Ley 9278 y Decreto N° 008/21

Parámetros Base para el cálculo de Compensaciones Tarifarias	\$/kWh
Entidades de Interés Público	1,1621
Cooperativas de Agua Potable	1,8002
Malargüe Comercial e Industrial hasta 50 kW	5,8765
Malargüe Comercial e Industrial >= 50 kW	6,0118

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO V - RESOLUCIÓN EPRE N° 018/2021

CUADRO TARIFARIO ENERGÍA VOLCADA
Vigencia: 01 de Febrero al 30 de Abril de 2021

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

RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)

Residencial 1
(Hasta 299
kWh/Bim)

Cargo Variable \$/kWh 2,2309

Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)

Residencial 2
(entre 300 y
599 kWh/Bim)

Cargo Variable \$/kWh 2,2264

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)

Residencial 3
(mayor igual a
600 kWh/Bim)

Cargo Variable \$/kWh 2,2303

GENERAL (G)

T1 G

Cargo Variable \$/kWh 2,5329

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

T1 ALP

Cargo Variable \$/kWh 2,4942

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 Especial Potencias hasta 50 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	
Energía Pico (P) - 18 a 23hs \$/kWh	2,6370	3,6865	2,4943	3,4871	2,4657	3,4470	2,4026	3,3589	2,3689	3,3118	Cargo Variable \$/kWh 2,5295
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/kWh	2,5263	3,5371	2,3896	3,3457	2,3622	3,3073	2,3018	3,2227	2,2695	3,1775	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs \$/kWh	2,4157	3,3865	2,2850	3,2033	2,2587	3,1665	2,2010	3,0855	2,1701	3,0423	

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

	Tarifa de Referencia ⁽²⁾				Pago DISTRIBUIDORA ⁽³⁾			
	TRA BT		TRA MT		TRA BT		TRA 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	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Energía Alta (de 14 a 23hs.) \$/kWh					2,5944	3,6290	2,4258	3,3932
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/kWh					2,4838	3,4792	2,3224	3,2531

(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 de Referencia" es la que paga el usuario.

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

BT: Baja Tensión; MT: Media Tensión; AT: Alta Tensión.


EPRE
 Administrac.
 Gerencia
 Sec. General

ANEXO VI RES. EPRE N° 018/2021

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL RÉGIMEN ESPECIAL ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO
Vigencia: 01 de Febrero al 30 de Abril de 2021

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)	Con Ahorro >=20% (Plan Estimulo)			Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)	Con Ahorro >=20% (Plan Estimulo)
Cargo Fijo	\$/Bim	78,446	78,446	Cargo Fijo	\$/Bim	139,678	139,678
Cargo Variable	\$/kWh	3,8958	3,6944	Cargo Variable	\$/kWh	4,7339	4,5327

Facturación Mínima: 45 kWh/Bim

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)			
		Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	Con Ahorro >=20% (Plan Estimulo)
Cargo Fijo	\$/Bim	907,461	907,461
Cargo Variable	\$/kWh	4,6813	4,4799

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General