



Mendoza, 09 de Agosto de 2.019

RESOLUCIÓN EPRE N° 221/ 19

ACTA N° 454/ 19

ASUNTO: EDEMSA

EDESTE S.A.

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

**Cuadros Tarifarios a Usuario Final
Período Agosto 2019 – Octubre 2019**

VISTO:

Las actuaciones EPRE N° EX-2019-04014701--GDEMZA-EPRE#SSP, caratuladas “CUADROS TARIFARIOS Agosto-Octubre 2.019”.

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° 1481/2018 y Resolución EPRE N° 205/18, 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 Recursos Renovables y Mercado Eléctrico (SRRyME) N° 014/19, publicada en Boletín Oficial para fecha 30 de Abril de 2.019, por la cual se aprueba la Programación Estacional de Invierno definitiva para el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) elevada por CAMMESA, correspondiente al período comprendido entre el 1 de mayo y el 31 de octubre de 2019. Asimismo se establecen los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM.

Que la citada norma dispone, en consideración de las medidas adoptadas por el Estado Nacional respecto de las tarifas de los servicios públicos del sector residencial, la no modificación de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM establecidos oportunamente por la Resolución SGE N° 366/2018 para el período Febrero – Abril 2019, exclusivamente para este segmento. Para el resto de los usuarios, se mantienen

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF), modificándose los Precios Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM respecto del período Mayo - Julio 2019.

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 75/18 de la ex Subsecretaría de Energía Eléctrica dependiente del ex Ministerio de Energía.

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 31/12/2018.

Que por otra parte, es de aplicación la Resolución de la ex Secretaría de Energía N° 1085 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, Gastos de Administración de CAMMESA 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 CAMMESA 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.

[Handwritten signatures in blue ink]

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



La Resolución EPRE N° 220/19, que aprueba los Costos de Abastecimiento Propios de las Distribuidoras EDEMSA, EDESTE SA y La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. para el cálculo Agosto - Octubre 2019.

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 9122 - artículo 23°- en cuanto al traslado de los incrementos 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 mantiene la adopción de un esquema de explicitación del Costo Real de la Energía Eléctrica Sancionado en el MEM y del Subsidio del Estado Nacional en las facturas que se emitan a los usuarios del servicio público de distribución de energía eléctrica, a efectos de que los usuarios puedan estar informados respecto del Precio Sancionado en el MEM y del esquema de subsidios autorizado para cada segmento de demanda. Que ello se plasmó a partir de las Resoluciones EPRE (Presidencia) N° 056/2.016 y 057/2.016 y de las instrucciones impartidas por la Gerencia Técnica de la Regulación durante el trimestre Agosto – Octubre 2.016, así como los posteriores instructivos que la gerencia técnica considere oportunos y necesarios.

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 2016/18 y la Resolución EPRE N° 201/18, que establece un Régimen Tarifario Especial para determinadas Entidades de Bien Público.

Que el Informe Técnico Memo AAM-GTR N° 138/19, analiza los aspectos técnicos y regulatorios referidos a la actualización de los costos de abastecimiento vigentes, la elaboración de los cuadros tarifarios, la evolución de los saldos de compensación de costos de abastecimiento de las distribuidoras agentes del MEM, la

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



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

En virtud de lo expuesto, corresponde efectuar el cálculo del Cuadro Tarifario a Usuario Final aplicable a partir de los consumos registrados por los usuarios desde el 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2.019.

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

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

1. Mantener el valor del PPST Común en 120,4 \$/kW, ello con vigencia a partir del 1º de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2.019.
2. Mantener el valor de los Precios Estabilizados de la Energía que se trasladan al Cuadro Tarifario a Usuario Final - Con Subsidio Estado Nacional, respecto a los aprobados oportunamente para el trimestre Mayo – Julio 2019, ello con vigencia a partir del 1º de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2.019
3. 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 Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2.019.
4. 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 Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2.019.
5. 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 Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2.019.
6. Aprobar los valores de los “**Parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias**”, en base a lo dispuesto en el artículo 23 de la Ley de Presupuesto 9.122, Decreto 1742/2.016 y Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 018/ 2017, 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.
7. 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.

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



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.

8. 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.
9. 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).
10. 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.
11. 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.
12. 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 y demás instructivos circulados a las distribuidoras eléctricas provinciales.
13. 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.





EPRE

Ente Provincial
Regulador Eléctrico

San Martín 285 Ciudad | Mendoza | M5500AAC

+54 261 4640800 | 148 Opción 9

www.epremendoza.gov.ar

14. Aprobar los valores del **Cuadro Tarifario para la Facturación por Energía Volcada**, según ANEXO V de presente, con vigencia a partir del 1º de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2.019.
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. Regístrese, notifíquese, publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia la presente Resolución con sus anexos.


Ing. JORGE R. MASTRASCUSA
DIRECTOR
EPRE


Dra. JIMENA LATORRE
Presidente del Directorio
EPRE



EPRE
Administrac.
Gerencia 
Sec. General 

ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 221/19

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL con Subsidio Estado Nacional
Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2019

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)	Electrodependiente salud <300 kWh/Bim		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)	Electrodependiente salud <600 kWh/Bim		Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	Electrodependiente salud >=600 kWh/Bim			
Cargo Fijo	\$/Bim	40,166	30,384	Cargo Fijo	\$/Bim	85,032	59,410	Cargo Fijo	\$/Bim	571,983	364,722
Cargo Variable	\$/kWh	3,2492	0,5132	Cargo Variable	\$/kWh	3,7178	1,1049	Cargo Variable	\$/kWh	3,5966	1,1793
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim											
GENERAL (G)			T1 G			T1 ALP					
Cargo Fijo	\$/Bim	262,977		Cargo Variable	\$/kWh	4,7183		Cargo Variable	\$/kWh	3,9553	

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	551,894	551,894	815,943	815,943	8124,616	8124,616	10967,319	10967,319	35793,459	35793,459
Uso de Red	\$/kW-mes	818,205	818,205	688,248	688,248	641,680	641,680	493,747	493,747	353,837	353,837
Consumo de Potencia	\$/kW	121,040	121,040	118,484	118,484	116,221	116,221	113,252	113,252	111,541	111,541
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	2,4807	3,5268	2,3465	3,3360	2,3195	3,2977	2,2602	3,2134	2,2285	3,1683
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	2,3746	3,3774	2,2461	3,1946	2,2203	3,1579	2,1636	3,0772	2,1332	3,0341
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	2,2697	3,2268	2,1469	3,0522	2,1222	3,0171	2,0679	2,9400	2,0389	2,8988

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

	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	-----	-----	-----	645,804	645,804	6053,780	6053,780	
Uso de Red	\$/kW-mes	-----	-----	-----	80,408	80,408	52,024	52,024	
Energía Alta (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	7,6628	15,3121	7,6628	15,3121	3,7663	4,7957	3,0563	4,0189
Energía Baja (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	3,0104	6,0154	2,9070	5,8090	2,3886	3,3738	2,2274	3,1486

(1) - La factura mínima es la equivalente a un consumo de 250 kWh en baja en el nivel de tensión que corresponde 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	818,205	818,205	688,248	688,248	641,680	641,680	493,747	493,747	353,837	353,837
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	29,839	29,839	27,559	27,559	26,651	26,651	27,948	27,948	27,526	27,526
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	306,1578	435,2641	171,9410	244,4483	144,9829	206,1220	85,8920	121,8282	54,0034	76,7765
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	293,0642	416,8203	164,5875	234,0901	138,7823	197,3878	82,0271	116,6659	51,8938	73,5232
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	280,1113	399,2358	157,8131	223,6528	132,6484	188,5870	78,4017	111,4641	49,4090	70,2451

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	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	551,894	551,894	551,894	551,894	551,894	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943
Uso de Red	\$/kW-mes	818,205	818,205	818,205	818,205	818,205	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248
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	118,484	118,484	118,484	118,484
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	2,3290	0,0000	2,4807	2,4807	3,5268	2,2030	0,0000	2,3465	2,3465	3,3360	2,1777	0,0000	2,3195	3,2977
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	2,2286	0,0000	2,3746	2,3746	3,3774	2,1080	0,0000	2,2461	2,2461	3,1946	2,0838	0,0000	2,2203	3,1579
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	2,1282	0,0000	2,2697	2,2697	3,2268	2,0130	0,0000	2,1469	2,1469	3,0522	1,9899	0,0000	2,1222	3,0171

	T2 B AT/MT				T2 R AT					
	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	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
Cargo Comercialización	\$/mes	10967,319	10967,319	10967,319	10967,319	10967,319	35793,459	35793,459	35793,459	35793,459
Uso de Red	\$/kW-mes	493,747	493,747	493,747	493,747	493,747	353,837	353,837	353,837	353,837
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	113,252	0,000	113,252	113,252	113,252	111,541	0,000	111,541	111,541
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	2,1220	0,0000	2,2602	2,2602	3,2134	2,0922	0,0000	2,2285	2,2285
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	2,0305	0,0000	2,1636	2,1636	3,0772	2,0021	0,0000	2,1332	2,1332
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	1,9391	0,0000	2,0679	2,0679	2,9400	1,9119	0,0000	2,0389	2,0389

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	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	818,205	818,205	818,205	818,205	818,205	688,248	688,248	688,248	688,248	641,680	641,680	641,680	641,680	641,680
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	15,716	0,000	15,716	15,716	15,716	9,169	0,000	9,169	9,169	7,568	0,000	7,568	7,568	7,568
Transp. de Otros Agentes	\$/kW-mes	29,839	0,000	29,839	29,839	29,839	27,559	0,000	27,559	27,559	26,651	0,000	26,651	26,651	26,651
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	287,4325	0,0000	306,1578	306,1578	435,2641	161,4247	0,0000	171,9410	171,9410	144,9829	0,0000	144,9829	144,9829	206,1220
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	275,0428	0,0000	293,0642	293,0642	416,8203	154,4665	0,0000	164,5875	164,5875	138,7823	0,0000	138,7823	138,7823	197,3878
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	262,6531	0,0000	280,1113	280,1113	399,2358	147,5084	0,0000	157,3131	157,3131	124,3810	0,0000	124,3810	124,3810	188,5870

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

[Handwritten signatures and initials in blue ink]



ANEXO II - RESOLUCIÓN EPRE N° 221/19

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL sin Subsidio Estado Nacional
Vigencia: 1° de Agosto al 31 de Octubre de 2019

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

RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)	
Cargo Fijo \$/Bim	40,166
Cargo Variable \$/kWh	4,5586
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim	

Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)	
Cargo Fijo \$/Bim	85,032
Cargo Variable \$/kWh	5,0257

Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	
Cargo Fijo \$/Bim	571,983
Cargo Variable \$/kWh	4,9056

GENERAL (G)

T1 G	
Cargo Fijo \$/Bim	262,977
Cargo Variable \$/kWh	5,8829

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

T1 ALP	
Cargo Variable \$/kWh	5,1040

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		551,894	551,894	815,943	815,943	8124,616	8124,616	10967,319	10967,319	35793,459	35793,459	288,241
Uso de Red \$/kW-mes		818,205	818,205	688,248	688,248	641,680	641,680	493,747	493,747	353,837	353,837	118,604
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	6,3135
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	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
CARGO FIJO \$/mes					645,804	645,804	6053,780	6053,780	
Uso de Red \$/kW-mes					80,408	80,408	52,024	52,024	
Energía Alta (de 14 a 23hs.) \$/kWh		7,6628	15,3121	7,6628	15,3121	4,9554	4,9554	4,1682	4,1682
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/kWh		3,0104	6,0154	2,9070	5,8090	3,5335	3,5335	3,2980	3,2980

(1) - La factura mínima es la equivalente a un consumo de 280 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		818,205	818,205	688,248	688,248	641,680	641,680	493,747	493,747	353,837	353,837
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		29,839	29,839	27,559	27,559	28,651	28,651	27,948	27,948	27,526	27,526
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		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW			
		Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW				Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW				Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW					
Cargo Comercialización \$/mes		551,894	551,894	551,894	551,894	551,894	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943	8124,616	8124,616	8124,616	8124,616	8124,616
Uso de Red \$/kW-mes		818,205	818,205	818,205	818,205	818,205	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	641,680	641,680	641,680	641,680	641,680
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	118,484	116,221	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	3,4871	3,4470	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	3,3457	3,3073	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	3,2033	3,1665	3,1665	3,1665	3,1665	3,1665	3,1665

		T2 B AT/MT					T2 R AT								
		Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
		Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW				Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW				Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW		
Cargo Comercialización \$/mes		10967,319	10967,319	10967,319	10967,319	10967,319	35793,459	35793,459	35793,459	35793,459	35793,459	35793,459	35793,459	35793,459	
Uso de Red \$/kW-mes		493,747	493,747	493,747	493,747	493,747	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837		
Consumo de Potencia \$/kW-mes		113,252	113,252	113,252	113,252	113,252	111,541	111,541	111,541	111,541	111,541	111,541			
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh		3,3589	3,3589	3,3589	3,3589	3,3589	3,3118	3,3118	3,3118	3,3118	3,3118	3,3118			
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh		3,2227	3,2227	3,2227	3,2227	3,2227	3,1775	3,1775	3,1775	3,1775	3,1775	3,1775			
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh		3,0855	3,0855	3,0855	3,0855	3,0855	3,0423	3,0423	3,0423	3,0423	3,0423	3,0423			

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		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW			
		Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW				Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW				Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW					
Uso de Red \$/kW-mes		818,205	818,205	818,205	818,205	818,205	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	688,248	641,680	641,680	641,680	641,680	641,680
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	9,169	9,169	7,568	7,568	7,568	7,568	7,568
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes		29,839	29,839	29,839	29,839	29,839	27,559	27,559	27,559	27,559	27,559	27,559	27,559	28,651	28,651	28,651	28,651	28,651
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	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	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	234,7227	234,7227	197,9212	197,9212	197,9212	197,9212	197,9212

		TP AT/MT					TP AT								
		Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Sin Estimulo	Pot. hasta 10 kW Residencial		Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
		Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW				Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW				Electrodep. Dem. Residencial < 10 kW	Dem. Residencial < 10 kW		
Uso de Red \$/kW-mes		493,747	493,747	493,747	493,747	493,747	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837		
Consumo de Potencia \$/kW-mes		4,889	4,889	4,889	4,889	4,889	3,179	3,179	3,179	3,179	3,179	3,179			
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes		27,948	27,948	27,948	27,948	27,948	27,526	27,526	27,526	27,526	27,526	27,526			
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh		127,3451	127,3451	127,3451	127,3451	127,3451	80,2534	80,2534	80,2534	80,2534	80,2534	80,2534			
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh		122,1828	122,1828	122,1828	122,1828	122,1828	77,0001	77,0001	77,0001	77,0001	77,0001	77,0001			
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh		116,9811	116,9811	116,9811	116,9811	116,9811	73,7219	73,7219	73,7219	73,7219	73,7219	73,7219			

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

EPRE
Administración
Gerencia
Sec. General

ANEXO III RES. EPRE N° 221/19

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DE TARIFA SOCIAL Y PLAN ESTÍMULO
Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2019

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 Estimulo)	Tarifa Social <300 kWh/bim		Con Ahorro >=20% (Plan Estimulo)	Tarifa Social Con Plan Estimulo	Tarifa Social Sin Plan Estimulo
Cargo Fijo	\$/Bim	40,166	40,166	Cargo Fijo	\$/Bim	85,032	85,032
Cargo Variable	\$/kWh	3,0477	1,2345	C. Var. hasta 300 kWh bim	\$/kWh	1,7054	1,7054
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim				C. Var. kWh exced. hasta 599 kWh bim	\$/kWh	2,6109	2,7115
Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)							
		Con Ahorro >= 20% (Plan Estimulo)				Tarifa Social Con Plan Estimulo	Tarifa Social Sin Plan Estimulo
Cargo Fijo	\$/Bim	571,983		Cargo Fijo	\$/Bim	571,983	571,983
Cargo Variable	\$/kWh	3,3951		C. Var. hasta 300 kWh bim	\$/kWh	1,5825	1,5825
				C. Var. exced. hasta 600 kWh bim	\$/kWh	2,4888	2,5895
				C. Var. exced. a partir de 600 kWh bim	\$/kWh	3,3951	3,5966

EPRE
 Administrac.

 Gerencia

 Sec. General

ANEXO III RES. EPRE N° 221/ 19

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

Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2019

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 CON \$/mes	551,894	551,894	551,894	551,894	551,894	551,894	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943	815,943
USO DE REI \$/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 I \$/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	2,1177	0,2162	1,1670	1,2726	2,1177	2,3290	2,0031	0,2045	1,1038	1,2037	2,0031	2,2030
-PICO (P) - \$/MWh	2,0273	0,2162	1,1218	1,2224	2,0273	2,2286	1,9177	0,2045	1,0611	1,1563	1,9177	2,1080
-RESTO (R) \$/MWh	1,9370	0,2162	1,0766	1,1722	1,9370	2,1282	1,8322	0,2045	1,0184	1,1088	1,8322	2,0130
-VALLE (V) - \$/MWh												

	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 CON \$/mes	8124,616	8124,616	8124,616	8124,616	8124,616	8124,616	10967,319	10967,319	10967,319	10967,319	10967,319	10967,319
USO DE REI \$/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 I \$/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	1,9801	0,2022	1,0911	1,1899	1,9801	2,1777	1,9295	0,1970	1,0633	1,1595	1,9295	2,1220
-PICO (P) - \$/MWh	1,8956	0,2022	1,0489	1,1430	1,8956	2,0838	1,8472	0,1970	1,0221	1,1138	1,8472	2,0305
-RESTO (R) \$/MWh	1,8111	0,2022	1,0067	1,0960	1,8111	1,9899	1,7649	0,1970	0,9809	1,0680	1,7649	1,9391
-VALLE (V) - \$/MWh												

	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 CON \$/mes	35793,459	35793,459	35793,459	35793,459	35793,459	35793,459
USO DE REI \$/kW-mes	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837
CONSUMO I \$/kW-mes	111,541	111,541	111,541	111,541	111,541	111,541
CONSUMO DE ENERGIA	1,9024	0,1942	1,0483	1,1432	1,9024	2,0922
-PICO (P) - \$/MWh	1,8213	0,1942	1,0078	1,0982	1,8213	2,0021
-RESTO (R) \$/MWh	1,7401	0,1942	0,9672	1,0531	1,7401	1,9119
-VALLE (V) - \$/MWh						

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 REI \$/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 I \$/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
CONSUMO DE ENERGIA	29,839	29,839	29,839	29,839	29,839	29,839	27,559	27,559	27,559	27,559	27,559	27,559
-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	144,6694	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
CARGO CON \$/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
USO DE REI \$/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
CONSUMO I \$/kW-mes	28,651	28,651	28,651	28,651	28,651	28,651	27,948	27,948	27,948	27,948	27,948	27,948
CONSUMO DE ENERGIA	123,7676	12,6372	68,2024	74,3763	123,7676	136,1154	73,1527	7,4692	40,3109	43,9600	73,1527	80,4509
-PICO (P) - \$/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
-RESTO (R) \$/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
-VALLE (V) - \$/MWh												

	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 REI \$/kW-mes	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837	353,837
CONSUMO I \$/kW-mes	3,179	3,179	3,179	3,179	3,179	3,179
CONSUMO DE ENERGIA	27,526	27,526	27,526	27,526	27,526	27,526
-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° 221 / 19

Vigencia: a partir del 01 de Agosto de 2019

Tarifas de Referencia de RIEGO AGRÍCOLA

Según instrucción Ley 9033 y Decreto N° 1481/19

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	7,6628
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW- BAJA	3,0104
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	15,3121
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	6,0154
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	7,6628
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW- BAJA	2,9070
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	15,3121
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	5,8090

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 9033 y Decreto N° 1481/19

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	2,4318
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW- BAJA	0,9107
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	4,8593
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	1,8195
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	2,4547
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW- BAJA	0,8964
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	4,9052
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	1,7913

Parámetros Base para cálculo de compensaciones tarifarias

Según instrucción Ley 9033 y Decreto N° 1481/19

Parámetros Base para el cálculo de Compensaciones Tarifarias	\$/kWh
Entidades de Interés Público	0,8571
Cooperativas de Agua Potable	1,3211
Malargüe Comercial e Industrial hasta 50 kW	4,3167
Malargüe Comercial e Industrial >= 50 kW	4,4393



ANEXO V - RESOLUCIÓN EPRE N° 221/19

CUADRO TARIFARIO ENERGÍA VOLCADA
Vigencia: 1° de Agosto al 31 de Octubre de 2019

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 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	
Cargo Variable	\$/kWh	2,2309		2,2284		2,2303	
GENERAL (G)		T1 G		ALUMBRADO PUBLICO (ALP)		T1 ALP	
Cargo Variable	\$/kWh	2,3812		2,3444			

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	2,4807	3,5268	2,3465	3,3360	2,3195	3,2977	2,2602	3,2134	2,2285	3,1683	Cargo Variable \$/kWh 2,3779
Energía Resto (R) - 05 a 18hs \$/kWh	2,3746	3,3774	2,2461	3,1946	2,2203	3,1579	2,1636	3,0772	2,1332	3,0341	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	2,2697	3,2268	2,1469	3,0522	2,1222	3,0171	2,0679	2,9400	2,0389	2,8988	

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					2,4399	3,4693	2,2814	3,2439
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/kWh					2,3343	3,3195	2,1826	3,1038

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