

RESOLUCIÓN Nº 146 EPRE EXPTE. EPRE Nº 247 EXPTE. ÚNICO N º 2692018

PARANÁ, 1 Agosto de 2022

VISTO:

Las Resoluciones EPRE N° 168/16 y N° 103/22, la RESOL-2022-605-APN-SE#MEC de la Secretaria de Energía del Ministerio de Economía de la Nación, la Nota GC ENERSA N° 186/2022 y la Resolución N° 268/2022 de la Secretaría de Energía de la Provincia, y;

CONSIDERANDO:

Que la Empresa de Energía de Entre Ríos Sociedad Anónima -ENERSA-, presentó al EPRE, mediante nota GC N° 186/22 de fecha 28 de julio de 2022, para su aprobación, el nuevo Cuadro Tarifario para el período comprendido entre el 1º agosto al 31 de octubre de 2022 inclusive;

Que conforme a lo dispuesto por el Artículo 79°, segundo párrafo del Decreto Nº 1300/96 dicho cuadro, una vez aprobado, resultará aplicable a todas las Distribuidoras Concesionarias del Servicio Público de Electricidad de la Provincia de Entre Ríos, en carácter de Cuadro Tarifario Provincial;

Que la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía de la Nación, mediante Resolución N° 605 del 28/07/2022, estableció la Reprogramación Trimestral de Invierno para el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM) y para el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA DEL SISTEMA TIERRA DEL FUEGO (MEMSTDF), elevada por COMPAÑÍA ADMINISTRADORA DEL MERCADO MAYORISTA ELÉCTRICO SOCIEDAD ANÓNIMA (CAMMESA), mediante la Nota N° P-53363-1 de fecha 22 de julio de 2022 (IF-2022-76201483-APN-SE#MEC), correspondiente al período comprendido entre el 1° de agosto y el 31 de octubre de 2022;

Que el Cuadro Tarifario presentado por ENERSA en fecha 28 de julio de 2022 incluye la adecuación de los Costos de Distribución correspondiente al período comprendido entre el 1º de agosto al 31 de octubre de 2022, más la adecuación del Valor Agregado de Distribución de un período trimestral suspendido, como así también los





RESOLUCIÓN Nº 146 EPRE EXPTE. EPRE Nº 247 EXPTE. ÚNICO N º 2692018

Precios de Referencia de la Potencia, Precio Estabilizado de la Energía y Precio Estabilizado del Transporte para la demanda de energía eléctrica declarada por los Agentes Distribuidores y/o Prestadores del Servicio Público de Distribución del MEM, conforme a las Resolución N° 605/22 de la Secretaría de Energía del Ministerio de Economía de la Nación;

Que este organismo en fecha 31 de mayo de 2022, emitió la Resolución Nº 103/EPRE por la cual, en su Artículo 1°, aprobó el nuevo cuadro tarifario para el período 1° de Junio al 31 de julio de 2022, el cual contenía los mismos valores aprobados oportunamente por Resolución EPRE N° 83/22, excepto para los usuarios categoría Residenciales y No Residenciales con potencias menores a 300 kW, a los cuales se les modificó la tarifa, conforme a los precios de energía y potencia establecidos para esa categoría por Anexo I de la Resolución N° 405/2022 APN-SE#MEC;

Que en fecha 27/07/2022, el EPRE remitió Nota N° 350 a la Secretaria Ministerial de Energía de la Provincia, solicitando instrucciones en lo que respecta a la continuidad del beneficio de la derogada Tarifa Social Nacional dispuesta por Resolución Nº 80/22 SME, la consideración sobre la afectación o no del Fondo de Estabilización Provincial de Precios Estacionales (FEPPE) y la aplicación o no de la actualización por polinómica de VAD;

Que la Secretaria Ministerial de Energía remite al EPRE en fecha 01/08/2022 la Resolución Nº 268, la cual dispone en su Artículo 1º, Ad Referéndum del Poder Ejecutivo Provincial, la suspensión transitoria y excepcional del traslado a los usuarios finales del servicio eléctrico en la Provincia de Entre Ríos, de las adecuaciones trimestrales del Valor Agregado de Distribución, por aplicación del Anexo IV Punto D) ADECUACION DE LOS COSTOS DE DISTRIBUCION, de los Contratos de Concesión de las Distribuidoras Eléctricas de la Provincia, por el periodo comprendido entre el 1º de agosto al 31 de octubre de 2022, manteniéndose respecto del periodo trimestral indicado, el último cuadro tarifario establecido en el Anexo I de la Resolución EPRE Nº 103/2022, a excepción de la tarifa social nacional que regirá hasta el 31 de agosto de 2022;





RESOLUCIÓN Nº 146 EPRE EXPTE. EPRE Nº 247 EXPTE. ÚNICO N º 2692018

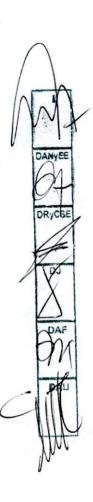
Que la precitada resolución de la Secretaría Ministerial de la Energía de Entre Ríos, en su Artículo 2º, dispone Ad Referéndum del Poder Ejecutivo Provincial- que finalizado el periodo de suspensión transitoria del traslado a los usuarios finales de toda adecuación de la tarifa eléctrica que corresponden a las Distribuidoras por aplicación del Marco Regulatorio Eléctrico Provincial y sus respectivos contratos de concesión, su implementación será efectuada hasta el traslado total del costo real, en forma gradual, paulatina y razonable;

Que además, dicha resolución en su Artículo 3º dispone, Ad Referéndum del Poder Ejecutivo, la extensión de cobertura de la derogada Tarifa Social Nacional, hasta el 31 de agosto de 2022, en las mismas condiciones bajo las cuales se establecieron los beneficios previstos en la Resolución Nº 1091/17 SEE, derogada por Resolución Nº 366/2018 SGE;

Que, como consecuencia de las Resoluciones N° 10/2019 y N° 158/2020 SME, hasta un consumo de 150 kWh/mes (CONSUMO BASE) se descontará el cien por ciento (100%) del Precio Estabilizado de la Energía (PEE), para el consumo mensual excedente del CONSUMO BASE de hasta los 150 kWh/mes, se descontará el Cincuenta por ciento (50%) del Precio Estabilizado de la Energía (PEE), (ii) para el resto del consumo excedente no tendrá descuento en el Precio Estabilizado de la Energía (PEE). Este descuento aplicado en el Cuadro Tarifario a los usuarios con Tarifa Social Federal, será retribuido a las Distribuidoras por el Poder Ejecutivo Provincial;

Que la Resolución Nº 218-E/2016 MEyM ha determinado que para el cumplimiento de la Ley Nº 27218 referida a Entidades de Bien Público, se las deberá considerar tarifariamente como usuarios Residenciales;

Que en el Cuadro Tarifario aprobado por la presente, se consideran de aplicación los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM que se detallan en el Anexo I de la Resolución RESOL-2022-605-APN-SE#MEC, SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONMIA DE LA NACIÓN, que modifico esos precios en los Grandes Usuarios de Distribución (GUDIS) con potencias igual o mayor a 300 Kw., siendo esa categoría de





RESOLUCIÓN Nº 146 EPRE EXPTE. EPRE Nº 247 EXPTE. ÚNICO N º 2692018

usuarios la única que se modifican los precios del cuadro tarifario aprobado por Resolución Nº 103/2022 EPRE y a los cuales se les traslada ese precio de abastecimiento;

Que se han producido los correspondientes dictámenes técnico y legal, que obran agregados al Expediente de referencia;

Que el Ente Provincial Regulador de la Energía está facultado para el dictado de la presente, en virtud de lo dispuesto en los Artículos 48º inciso b) y 56º inciso g) de la Ley Nº 8.916 y en el Anexo IV del Contrato de Concesión de la Distribuidora ENERSA;

Que por Decreto Nº 1127/96 MEOSP se dispuso la intervención de este Ente, y por Decreto Nº 168 MPIS de fecha 11/12/2019 se ha designado Interventor del Organismo al Dr. José Carlos Halle;

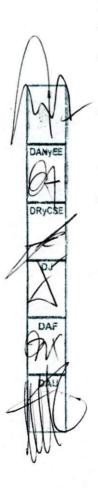
EL INTERVENTOR DEL EPRE R E S U E L V E:

ARTICULO 1º: Aprobar los nuevos cuadros tarifarios que obran en Anexo I para el período 1º al 31 de agosto de 2022 y en Anexo II para el periodo 1º de septiembre al 31 de octubre de 2022, por lo motivos explicitados en los considerandos de la presente, el cual contiene los mismos valores aprobados oportunamente por Resolución EPRE Nº 103/22, excepto para los usuarios categoría Grandes Usuarios de Distribución (GUDIS) con potencias igual o mayores a 300 kW, a los cuales se le modifica la tarifa, conforme a los precios de energía y potencia establecidos para esa categoría por Resolución Nº 605/2022 APN-SE#MEC.

ARTICULO 2°: Considerar de aplicación de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF), el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM que se detallan en el Anexo I de la Resolución N° 605/2022 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA DE LA NACIÓN, según el siguiente detalle:

ANEXO I

Nuevo Precio Estacional de la Energía Eléctrica (PEST), Vigencia: 1º de agosto de 2022 al 31 de octubre de 2022





RESOLUCIÓN Nº 146 EPRE EXPTE. EPRE Nº 247 EXPTE. ÚNICO N º 2692018

	Precio de Referencia de la Potencia	Precio Estabilizado de la Energia (PEE)						
	(SPOTREF)	Horas Pico (SPER.PICO)	Hora Resto (SPER.RESTO)	Hora Valle (\$PER.VALLE)				
	S/MW-mes	5/MWh	SIMIVVII	SHWWh				
Grandes Usuarios de Distribuldor ≥ 300 kW -GUDI	463.310	13.434	13.427	13.421				
Grandes Usuarios de Distribuidor 2 300 kW - ORGANISMOS PUBLICOS SALUD/EDUCACIÓN	80.000	4.563	4.367	4.169				
Demanda General Distribuidor NO RESIDENCIAL	80.000	4.348	4.149	3.950				
Demanda Distribuidor RESIDENCIAL	80.000	3.129	2.981	2.832				

ARTICULO 3º: Disponer que la vigencia de los Cuadros Tarifarios aprobados por la presente resolución, queda condicionado a que no se produzcan nuevas modificaciones en los precios mayoristas de energía, potencia y/o transporte en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) por parte de la Secretaría de Energía Eléctrica de la Nación (SEN), en cuyo caso podrán las Distribuidoras presentar a este ENTE para su análisis y aprobación los nuevos valores del Cuadro Tarifario.

ARTICULO 4°: Establecer que toda la información necesaria para la correcta aplicación de las Resoluciones N° 1866/05 SEN, N° 03/11 SEN, N° 204-E2017 MEyM, N° 14/19 SRRYME y N° 38/19 SRRYME como así también la Resolución Provincial N° 010/19 SME, y las que en el futuro se emitan sobre estos tópicos, será previamente informada ante el EPRE por todas las Distribuidoras Provinciales, incluyendo aquellas que operan en el Mercado Eléctrico Mayorista - MEM- como Agentes de Mercado.

ARTICULO 5°: Establecer que la determinación de los usuarios alcanzados por la Tarifa Social surgirá del cruzamiento de las bases de datos de las Distribuidoras con el SINTyS mediante la intermediación del EPRE, como así también las que adicionalmente el EPRE y el Poder Concedente determinen.





RESOLUCIÓN Nº 146 EPRE EXPTE. EPRE Nº 247 EXPTE. ÚNICO N º 2692018

ARTICULO 6º: Establecer que a las Entidades de Bien Público que cumplan con las pautas establecidas en la Res 218/16 Min de Energía y Minería, se les deberán aplicar los valores de la Tarifa Uso Residencial (Urbana o Rural), y aplicar el encuadramiento impositivo que les corresponda.

ARTICULO 7º: Registrar, notificar a la Secretaría Ministerial de Energía de la Provincia, publicar en el Boletín Oficial, Página Web, a las Distribuidoras Provinciales y, oportunamente, archivar. -

Dr. JOSÉ CARLOS HALLE
INTERVENTOR
ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ENERGÍA (E.R.)





	1		Tarifa Social	y Electrodependiente	S		No Residencia	
		Residencial		Electrodependientes	Tarifa Social (TS)	< 300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generale
TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS								
T 1-R Uso residencial								
Cargo fijo (haya o no consumo) Cargo Variable por energia:	\$/mes \$/kWh	216,97	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	216,97	216,97			
Primeros 100 kWh/mes	•	7,3590	Prim 150 kWh/mes	3,8913	4,0942			
Siguientes 100 kWh/mes Siguientes 100 kWh/mes		8,9388 13,6674	Sig 50 kWh/mes Sig 100 kWh/mes	4,9445 9,6732	7,0431 11,7718			
Excedente de 300 kWh/mes		16,0318	Excedente de 300 kWh/mes	12,0376	16,0318			
T 1-Rural Residencial	6600			sacratical House	forcements, additional			
Cargo fijo (haya o no consumo) Cargo Variable por energía:	\$/mes \$/kWh	601,10	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	601,10	601,10			
Primeros 150 kWh/mes		8,8728	Prim 150 kWh/mes	4,8842	5,0871			
Siguientes 150 kWh/mes		15,3103	Sig 150 kWh/mes	11,3217	13,4174			
Excedente de 300 kWh/mes		19,4479	Excedente de 300 kWh/mes	15,4593	19,4479			
T 1-Rural General								
Cargo fijo (haya o no consumo)	\$/mes					601,10		
Cargo Variable por energía: Primeros 150 kWh/mes	\$/kWh					10.2562		
Siguientes 150 kWh/mes						10,3562 16,8582		
Excedente de 300 kWh/mes						18,0403		
						/		
T 1-G Uso General Cargo fijo (haya o no consumo)	\$/mes					535,50		
Cargo Variable por energia:	\$/kWh					333,30		
Primeros 125 kWh/mes						11,0453		
Siguientes 225 kWh/mes						14,3339		
Excedente de 350 kWh/mes						16,6337		
TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS								
Por capacidad de suministro contratada	\$/kW-mes					872,57		
Cargo Variable por energía:	\$/kWh					10,3057		



Cargo File	TARIFA 3 - GRANDES DEMÁNDAS		<3	300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generale
Cargo Figo	Vinculación Superior					
Per capacidad de suministro contratada en ha de ponta 5/N-mes 80,29 80,29 80,29 80,21 80,20 80,29 80,		\$/mes	44.	735.32	44 735 32	44 735 32
Contributation of the first and de punt	Por capacidad de suministro			,	111755,52	11.733,32
Contractade or his fures de punts	contratada en hs de punta	\$/kW-mes		80.29	80.29	80.29
Cargo filip per petential adoultida	contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes				
Per consumo de nergia	Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes				
Periodo horas de valle nocturun A 5801	Por consumo de energía	\$/kWh		,,-	,	100,01
Periodio horas de valle nocturno Periodio horas de punta Periodio horas de valle nocturno Periodio horas de valle nocturno Periodio horas de valle nocturno Periodio horas de punta Periodio horas de punta Periodio horas de valle nocturno Periodio horas de punta S/NV-mes Periodio horas de valle nocturno Periodio horas de punta S/NV-mes Periodio horas de valle nocturno Periodio horas de punta S/NV-mes Periodio horas de vile nocturno Periodio horas de vile noctur	Periodo horas restantes			4,7972	5,0350	14,9178
Periodo horas de punta S,0142 S,248 14,925	Período horas de valle nocturno			4,5801	4,8190	
Cargo file	Período horas de punta					14,9254
Por capacidad de suministro contratada en ha fuera de punta (Cargo fijo por potencia alquirida (SikW-mes)) 409,30 (37,81 (377,	Vinculación Inferior en Alta Tensión					
Por capacidad de suministro contratada en hs fuer a de punta \$\text{NW-mes} \	Cargo fijo	\$/mes	33.	.786,33	33.786.33	33.786.33
Parc capacidade suministro contratada en ha fuera de junta \$\frac{\text{NW-mes}}{\text{Por consumo de energia}} \frac{\text{S}\text{NW-mes}}{\text{S}\text{Vinculación inferior en Baja Tensión}} \frac{377,81}{577,35} \frac{377,81}{477,95} \frac{377,81}{477,95} \frac{377,81}{77,35} \frac{77,81}{77,35} \	Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes			409.30	
Cargo fijo por potencia adquirida S/KW-mes Periodo horas restantes 4,9390 5,1838 15,3588 Periodo horas de valle nocturno 4,7155 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 15,3520 4,7615 4,9614 4,9614 4,9614	Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes		377.81		
Por consum de energia S/kWh Por capacidad de suministro contratada en hs de punta S/kW-mes S/kWh Por capacidad de suministro contratada en hs de punta S/kW-mes	Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes		77.35		
Periodo horas de valle nocturno Periodo horas de punta S, 49614 15,3520 15,3666 S, 4039 S, 4039,30 S, 409,30 S,	Por consumo de energía	\$/kWh		85 AN THE	,	, 5 5
Periodo horas de punta 5,1624 5,4039 15,3656 15,3656 10,624,69 1	Período horas restantes			4,9390	5,1838	15,3587
Vinculación Inferior en Media Tensión S/mes 33.786,33 37.86,33 33.786,33 33.786,33 33.786,33 33.786,33 37.86,33 33.786	Período horas de valle nocturno			4,7155	4,9614	15,3520
Cargo fijo S/mes S/kW-mes 409,30 377,81 377,81 377,81 377,81 377,81 377,81 477,95 77,35 77,	Período horas de punta			5,1624	5,4039	15,3666
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta \$\frac{k}{k}\text{W-mes} \$409,30 \$	Vinculación Inferior en Media Tensión					
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta \$\frac{f\text{NW-mes}}{s\text{NW-mes}} \	Cargo fijo	\$/mes	33.	786.33	33.786.33	33.786.33
For capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta S/kW-mes 377,81 378,82 378,62 378,62 378,6	Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes				
Cargo fijo por potencia adquirida S/kW-mes 77,35 77,35 77,35 447,95 Por consumo de energía S/kWh Período horas restantes 4,9390 5,1838 15,3587 Período horas de valle nocturno 4,7155 4,9614 15,3520 Período horas de punta 5,1624 5,4039 15,3666 Vinculación Inferior en Baja Tensión Cargo fijo S/mes 10.624,69 10.624,69 10.624,69 Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta S/kW-mes 818,99 818,99 Por capacidad de suministro contratada en hs fuera de punta S/kW-mes 697,66 697,66 697,66 Cargo fijo por petencia adquirida S/kW-mes 78,26 78,26 453,26 Por consumo de energía S/kW-mes 5,5770 5,8535 17,3429 Período horas de valle nocturno 9,8294 6,1020 17,3517 Usuario Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja Tensión Pot < 50kW Credito por fenergía Ingresada a la Red S/kWh	Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes				
Per consume de energia S/kWh	Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes				
Periodo horas de valle nocturno Periodo horas de punta 15,35200 15,3666 15,366	Por consumo de energía	\$/kWh		,	,00	, 5 5
Periodo horas de valle nocturno Periodo horas de punta 15,35200 15,3666 15,366	Período horas restantes			4,9390	5.1838	15.3587
Periodo horas de punta 5,1624 5,4039 15,3666	Período horas de valle nocturno					
Cargo fijo S/mes 10.624,69 10.624,	Período horas de punta					15,3666
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta \$/kW-mes \$818,99 818,99 Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta \$/kW-mes \$697,66 69	Vinculación Inferior en Baja Tensión					
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta \$/kW-mes \$18,99 81	Cargo fijo	\$/mes	10.	624.69	10.624.69	10 624 69
Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta \$/kW-mes \$ 697,66 69	Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes				
Cargo fijo por potencia adquirida S/kW-mes 78,26 78,26 453,26 Por consumo de energía S/kWh Período horas restantes 5,5770 5,8535 17,3429 Período horas de valle nocturno 5,3246 5,6024 17,3353 Período horas de punta 5,8294 6,1020 17,3517 Usuario Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja Tensión Pot < 50kW Credito por Energía Ingresada a la Red S/kWh 4,9208 TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO T 4-AP1 Suministro de energía	Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes				
Por consumo de energía \$/kWh Período horas restantes Período horas de valle nocturno Período horas de valle nocturno Período horas de punta Usuario Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja Tensión Pot < 50kW Credito por Energía Ingresada a la Red TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO T 4-AP1 Suministro de energía	Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes				
Período horas de valle nocturno Período horas de punta Usuarlo Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja Tensión Pot < 50kW Credito por Energía Ingresada a la Red 4,9208 TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO T 4-AP1 Suministro de energía		\$/kWh		/	70,20	+33,20
Período horas de valle nocturno Período horas de punta Usuarlo Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja Tensión Pot < 50kW Credito por Energía Ingresada a la Red 4,9208 TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO T 4-AP1 Suministro de energía	Período horas restantes			5,5770	5,8535	17.3429
Período horas de punta Usuarlo Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja Tensión Pot < 50kW Credito por Energía Ingresada a la Red \$/kWh TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO T 4-AP1 Suministro de energía	Período horas de valle nocturno					
Credito por Energia Ingresada a la Red \$/kWh TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO T 4-AP1 Suministro de energia	Período horas de punta					
TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO T 4-AP1 Suministro de energia	Usuario Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja Tensión Pot < 5	DkW				
T 4-AP1 Suministro de energia	Credito por Energia Ingresada a la Red	\$/kWh		4,9208		
	TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO					
Cargo variable por energía \$/kWh 13,0655		NAME OF THE PARTY				
	Cargo variable por energía	\$/kWh	1	13,0655		



				Tai	rifa Social (TS) y I	lectrodependient	es(ED)		No Residencial	
TARIF	A 5 - OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALE	s	Residencial	(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Siguientes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes		< 300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generales
Vincula	ción Superior									
	Cargo fijo	\$/mes	44.735,32	44.735,32	44.735,32	44.735,32		44.735,32	44.735,32	44.735,32
	Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	80,29	80,29	80,29	80,29		80,29	80,29	80,29
	Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	80,29	80,29	80,29	80,29		80,29	80,29	80,29
	Cargo fijo por potencia adquirida Por consumo de energía	\$/kW-mes \$/kWh	83,56	83,56	83,56	83,56		83,56	83,56	483,90
	Periodo horas restantes		3,5231	0,2714	1,8972	3,5231		4,7972	5,0350	14,9178
	Período horas de valle nocturno		3,3606	0,2714	1,8160	3,3606		4,5801	4,8190	14,9113
	Período horas de punta		3,6845	0,2714	1,9779	3,6845		5,0142	5,2488	14,9254
Vincula	ción Inferior en Alta Tensión								•	,
Villeula	Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786.33		33.786,33	33.786,33	33.786,33
	Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	409.30	409,30	409.30	409.30		409,30	409.30	409,30
	Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	377,81	377,81	377,81	377,81		377,81	377,81	377,81
	Cargo fijo por potencia adquirida Por consumo de energia	\$/kW-mes \$/kWh	77,35	77,35	77,35	77,35		77,35	77,35	447,95
	Período horas restantes		3,6272	0,2794	1.9533	3,6272		4,9390	5,1838	15,3587
	Período horas de valle nocturno		3,4599	0,2794	1,8696	3,4599		4,7155	4,9614	15,3520
	Periodo horas de punta		3,7934	0,2794	2,0364	3,7934	,	5,1624	5,4039	15,3666
Vincula	ción Inferior en Media Tensión									
	Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33		33.786,33	33.786,33	33.786,33
	Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	409,30	409,30	409,30	409,30		409,30	409,30	409,30
	Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	377,81	377,81	377,81	377,81		377,81	377,81	377,81
	Cargo fijo por potencia adquirida Por consumo de energía	\$/kW-mes \$/kWh	77,35	77,35	77,35	77,35		77,35	77,35	447,95
	Período horas restantes		3,6272	0,2794	1,9533	3,6272		4,9390	5,1838	15,3587
	Período horas de valle nocturno		3,4599	0,2794	1,8696	3,4599		4,7155	4,9614	15,3520
	Período horas de punta		3,7934	0,2794	2,0364	3,7934		5,1624	5,4039	15,3666
Vincula	ción Inferior en Baja Tensión									
	Cargo fijo	\$/mes	10.634.60	10.634.60	10 624 60	10.634.60		40 504 50	40 504 50	
	Clientes con pot.regist.> o = a 50 kW		10.624,69	10.624,69	10.624,69	10.624,69		10.624,69	10.624,69	10.624,69
	Clientes con pot.regist.< a 50 kW Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	1740,79 818,99	1740,79 818,99	1740,79 818,99	1740,79		1740,79	1740,79	1740,79
	Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	697.66	697,66	697,66	818,99		818,99	818,99	818,99
	Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	78,26	78,26	78,26	697,66 78,26		697,66	697,66	697,66
1	Por consumo de energía	\$/kWh	70,20	75,20	76,20	70,20		78,26	78,26	453,26
	Período horas restantes		4,0958	0,3155	2,2056	4,0958		5,5770	5,8535	17,3429
	Período horas de valle nocturno		3,9069	0,3155	2,1112	3,9069		5,3246	5,6024	17,3353
	Período horas de punta		4,2835	0,3155	2,2995	4,2835		5,8294	6,1020	17,3517



TARIFA DE	PEAJE COOPERATIVAS			Tar	ifa Social (TS) y E	lectrodependient	es(ED)	No Residencia	ıl
			Residencial	(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Siguientes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes	< 300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generales
Vinculación S	uperior								
	Cargo fijo	\$/mes	44735,32	44735,32	44735,32	44735,32	44.735	,32 44.735,32	44.735,32
P	or capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	80,29	80,29	80,29	80,29	80	,29 80,29	80,29
P	or capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	80,29	80,29	80,29	80,29	80	,29 80,29	80,29
100	Cargo fijo por potencia transportada Cargo variable por energía	\$/kW-mes \$/kWh	1,88	1,88	1,88	1,88	1,	88 1,88	10,88
	Período horas restantes		0,052065	0,004010	0,028038	0,052065	0,070	394 0,074408	0.220460
	Período horas de valle nocturno		0,049663	0,004010	0,026837	0,049663	0,0676		
	Período horas de punta		0,054451	0,004010	0,029231	0,054451	0,074	102 0,077568	
Vinculación Ir	nferior en Alta Tensión								
	Cargo fijo	\$/mes	33786,33	33786,33	33786,33	33786,33	33.786,		
500	Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	409,30	409,30	409,30	409,30			
	Por capacidad de transporte en hs fuera de punta		377,81	377,81	377,81	377,81	377		
	Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	5,13	5,13	5,13	5,13	5,	13 5,13	29,70
(Cargo variable por energía	\$/kWh	0.455405	0.012020	0.004113	0.455405	0.240		
	Período horas restantes		0,156196	0,012030	0,084113	0,156196	0,2126		,
	Período horas de valle nocturno Período horas de punta		0,148990 0,163354	0,012030 0,012030	0,080510 0,087692	0,148990 0,163354	0,2030 0,222		
Vinculación Ir	nferior en Media Tensión								
	Cargo fijo	\$/mes	33786,33	33786,33	33786,33	33786.33	33.786.	33 33.786,33	33.786,33
F	Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	409,30	409,30	409,30	409,30	409		
	Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	377,81	377,81	377,81	377,81	377		
	Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	5,13	5,13	5,13	5,13		,13 5,13	
(Cargo variable por energía	\$/kWh							
	Período horas restantes	\$/kWh	0,156196	0,012030	0,084113	0,156196	0,2126	82 0,223225	0,661380
	Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,148990	0,012030	0,080510	0,148990	0,2030	0,213650	0,661090
	Período horas de punta	\$/kWh	0,163354	0,012030	0,087692	0,163354	0,2223	0,232704	0,661719
	nferior en Baja Tensión	3,5701					L-throthaga and the		
	Cargo fijo	\$/mes	10624,69	10624,69	10624,69	10624,69	10.624,		10.624,69
	Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	818,99	818,99	818,99	818,99	818		
	Por capacidad de transporte en hs fuera de punta		697,66	697,66	697,66	697,66	697		
	Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	15,50	15,50	15,50	15,50	15	,50 15,50	89,78
(Cargo variable por energía	\$/kWh	0.624704	0.040133	0.336453	0.634304	2 2222	20 000000	
	Período horas restantes	\$/kWh	0,624784	0,048122	0,336453	0,624784	0,8507		
	Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,595961	0,048122	0,322041	0,595961	0,8122		
	Período horas de punta	\$/kWh	0,653414	0,048122	0,350768	0,653414	0,8892	25 0,930816	2,646875



			< 300 kg	>=300 Entr N Publicos Salud/Educad	>= 300 kW Generale
Vinculación Superior Cargo fijo		\$/mes	44.73	5,32 44.735	5,32 44.735,32
	a common a				
State were provided and before	insporte en hs de punta	\$/kW-mes			0,29 80,29
					0,29 80,29
Cargo fijo por poten	an and realization of some and control of the	\$/kW-mes		1,88 1	1,88 10,88
Cargo variable por e		\$/kWh			
10,000,000	hora Período horas restantes			0894 0,074	
	o hora Período horas de valle no	octurno		7686 0,071	
Período	hora Período horas de punta		0,07	4102 0,077	7568 0,220573
Vinculación Inferior en Alta Ten	slón				
Cargo fijo		\$/mes	33.78	6,33 33.786	5,33 33.786,33
Por capacidad de tra	ansporte en hs de punta	\$/kW-mes	40		9,30 409,30
Por capacidad de tra	ansporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes			7,81 377,81
Cargo fijo por poter	cia transportada	\$/kW-mes			5,13 29,70
Cargo variable por e	nergía	\$/kWh			23,70
Período	hora Período horas restantes		0.21	2682 0,223	0,661380
Período	hora Período horas de valle no	octurno	0.20	3058 0,213	
Período	hora Período horas de punta			2306 0,232	
Vinculación Inferior en Media To	ensión				
Cargo fijo		\$/mes	33.78	6,33 33.786	33.786,33
Por capacidad de tro	ansporte en hs de punta	\$/kW-mes		,	9,30 409,30
					7,81 377,81
Cargo fijo por poter		\$/kW-mes			5,13 29,70
Cargo variable por e		\$/kWh		5,15	25,10
<u></u>	hora Periodo horas restantes		0.21	2682 0,223	0,661380
	o hora Período horas de valle no		0,20		
Period	o hora Período horas de punta	\$/kWh	0,22		
Vinculación Inferior en Baja Ten	sión		,		
Cargo fijo		\$/mes	10.62	4,69 10.624	,69 10.624,69
1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1. 1	ansporte en hs de punta	\$/kW-mes			8,99 818,99
	ansporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes			7,66 697,66
Cargo fijo por poter		\$/kW-mes			5,50 89,78
Cargo variable por e		\$/kWh		3,50	,,50 65,76
	o hora Período horas restantes	\$/kWh	0,85	0729 0,8929	900 2,645521
Períod	o hora Período horas de valle no	\$/kWh	0,81		
	o hora Período horas de punta	\$/kWh	0,88.0		



			Tar	rifa Social (TS) y E	lectrodependient	es(ED)	No Residencial	
FTT solo en Alta Tensión		Residencial	(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Siguientes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes	< 300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW General
Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	325,79	325,79	325,79	325,79	325,79	325,79	325,7
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	300,73	300,73	300,73	300,73	300,73	300,73	300,7
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	20,0
Cargo variable por energía	\$/kWh					**************************************	*3AA 0# (37 × 13 V)	
Período horas restantes	\$/kWh	0,104131	0,008020	0,056075	0,104131	0,141788	0,148817	0,44092
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,099327	0,008020	0,053674	0,099327	0,135372	0,142433	0,44072
Período horas de punta	\$/kWh	0,108902	0,008020	0,058461	0,108902	0,148204	0,155136	0,44114
FTT solo en Media Tensión								
Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	325,79	325,79	325,79	325,79	325,79	325,79	325,7
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	300,73	300,73	300,73	300,73	300,73	300,73	300,7
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	3,47	20,0
Cargo variable por energía	\$/kWh							
Periodo horas restantes	\$/kWh	0,104131	0,008020	0,056075	0,104131	0,141788	0,148817	0,44092
Periodo horas de valle nocturno	\$/kWh	0,099327	0,008020	0,053674	0,099327	0,135372	0,142433	0,44072
Período horas de punta	\$/kWh	0,108902	0,008020	0,058461	0,108902	0,148204	0,155136	0,44114
FTT solo en Baja Tensión								
Cargo fijo	\$/mes	10.624,69	10.624,69	10.624,69	10.624,69	10.624,69	10.624,69	10.624,69
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	393,95	393,95	393,95	393,95	393,95	393,95	393,9
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	335,59	335,59	335,59	335,59	335,59	335,59	335,59
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	11,05	63,97
Cargo variable por energía	\$/kWh							0.7
Período horas restantes	\$/kWh	0,468588	0,036091	0,252340	0,468588	0,638047	0,669675	1,98414
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,446971	0,036091	0,241531	0,446971	0,609175	0,640949	1,983270
Período horas de punta	\$/kWh	0,490061	0,036091	0,263076	0,490061	0,666919	0,698112	1,985156



Vigente a partir del 1° de Agosto de 2022 al 31 de Agosto de 2022

	1		Tar	ifa Social (TS) y E	lectrodependient	es(ED)	No Residencial	
		Residencial	(TS) Primeros 150 kWh/mes y (ED)	(TS) Siguientes 150 kWh/mes	(TS) Excedente 300 kWh/mes	< 300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW (Generales)
FA OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES PARA CONEXI			SFORMADORAS		•			
Vinculación Inferior en Alta y Media Tensión (Conexión e	n bornes de El							
Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,3
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	257,85	257,85	257,85	257,85	257,85	257,85	257,
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	238,02	238,02	238,02	238,02	238,02	238,02	238,
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	77,35	77,35	77,35	77,35	77,35	77,35	447
Por consumo de energía	\$/kWh					900 to \$ 00000		
Periodo horas restantes		3,6272	0,2794	1,9533	3,6272	4,9390	5,1838	15,35
Período horas de valle nocturno		3,4599	0,2794	1,8696	3,4599	4,7155	4,9614	15,35
Período horas de punta		3,7934	0,2794	2,0364	3,7934	5,1624	5,4039	15,36
e OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES - Vinculación Int	ferior en Alta	y Media Tensión (Conexió	n en bornes de EETT)					
Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,33	33.786,
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	257,85	257,85	257,85	257,85	257,85	257,85	257,
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	238,02	238,02	238,02	238,02	238,02	238,02	238,
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	5,13	29,
Cargo variable por energia	\$/kWh	10 to 10 to 10	50. 3 0.400	39.8320.03	100 * 2002.0	-,	-/	25,
Período hora Período horas restantes		0,156196	0,012030	0,084113	0,156196	0,212682	0,223225	0,6613
Período hora Período horas de valle no	octurno	0,148990	0,012030	0,080510	0,148990	0,203058	0,213650	0,6610
Período hora Período horas de punta		0,163354	0,012030	0,087692	0,163354	0.222306	0,232704	0,6617

TASAS DE CONEXIÓN, COLOCACIÓN DE MEDIDOR, REHABILITACIÓN, ENVÍOS DE AVISOS DE SUSPENSIÓN Y GASTOS DE VERIFICACIÓN DEL SERVICIO.

Colocación de Medidor	\$ 2.437,30
Conexiones	
Conexión aérea básica	\$ 5.450,10
Conexión aérea rural básica	\$ 6.883,10
Conexión aérea especial	\$ 16.523,30
Conexión aérea rural especial	\$ 18.035,80
Conexión subterránea básica	\$ 4.184,60
Conexión subterránea especial	\$ 14.153,30
Conexión Adicional Usuario Pequeño Generador	\$ 102.980,50
Rehabilitación del Servicio	
Tarifa 1 - Uso Residencial y Rural	\$ 1.721,10
Tarifa 1 - Uso General, Uso Rural General y Tarifa	\$ 1.721,10
Tarifa 2, 3 y 5	\$ 2.397,50
Envío aviso de suspensión	\$ 175,50
Gastos de verificación	\$ 735,80
Emisión de duplicado de factura	\$ 30,60



Ppm	\$/KW	85,9760				
TARIFA 1- PEQUEÑAS DEMANDAS						
T 1-R Uso residencial						
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes	7,0316	3,2402	5,1359	7,0316	
T 1-Rural Residencial						
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes	7,0259	3,2402	5,1331	7,0259	
T 1-G Uso General						
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes					8,5144
T 1-Rural General						
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes					8,5093
TARIFA 2- MEDIANAS DEMANDAS		27.0% 20.00			*	
Cargo Fijo mensual por capac. de suministro	o c\$/KW-mes	196,2600				
ARIFA 3- GRANDES DEMANDAS						
inculación Inferior en Alta Tensión						
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de	e potencia					
contratada en hs de punta	\$/KW-mes	87,42				
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de	e potencia					
contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes	80,70				
Vinculación Inferior en Media Tensión						
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de	e potencia					
contratada en hs de punta	\$/KW-mes	87,42				
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de	e potencia					
contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes	80,70				
Vinculación Inferior en Baja Tensión						
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de		22 2 22 1				
contratada en hs de punta	\$/KW-mes	494,89				
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de		ours bus				
contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes	421,57				
TARIFA 4 - ALUMBRADO PUBLICO						
T 4-AP1 Suministro de energía						
Cargo variable bonificado por energía	\$/KWh-mes					6,5605
PARÂMETRO TARIFARIO PARA EL CÂLCULO DE E Según el Régimen Tarifario Punto 4.8	STACIONALIDAD	,				
TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS						
Costo propio de distribución asignado al car	go \$/kW-mes	796,45				
tarifa (CDFMD * FV)	- 1	/				



	1			Electrodependient	es	No Residencial	
		Residencial		Electrodependientes	< 300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW Genera
TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS							
1-R Uso residencial							
Cargo fijo (haya o no consumo)	\$/mes	216,97	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	216,97			
Cargo Variable por energia:	\$/kWh						
Primeros 100 kWh/mes		7,3590	Prim 150 kWh/mes	3,8913			
Siguientes 100 kWh/mes		8,9388	Sig 50 kWh/mes	4,9445			
Siguientes 100 kWh/mes		13,6674	Sig 100 kWh/mes	9,6732			
Excedente de 300 kWh/mes		16,0318	Excedente de 300 kWh/mes	12,0376			
「1-Rural Residencial							
Cargo fijo (haya o no consumo)	\$/mes	601,10	Cargo fijo (haya o no consumo) \$/mes	601,10			
Cargo Variable por energía:	\$/kWh			/			
Primeros 150 kWh/mes		8,8728	Prim 150 kWh/mes	4,8842			
Siguientes 150 kWh/mes		15,3103	Sig 150 kWh/mes	11,3217			
Excedente de 300 kWh/mes		19,4479	Excedente de 300 kWh/mes	15,4593			
1-Rural General							
Cargo fijo (haya o no consumo)	\$/mes				601,10		
Cargo Variable por energía:	\$/kWh				001,10		
Primeros 150 kWh/mes					10,3562		
Siguientes 150 kWh/mes					16,8582		
Excedente de 300 kWh/mes					18,0403		
1-G Uso General							
Cargo fijo (haya o no consumo)	\$/mes				535,50		
Cargo Variable por energia:	\$/kWh				555,55		
Primeros 125 kWh/mes					11,0453		
Siguientes 225 kWh/mes					14,3339		
Excedente de 350 kWh/mes					16,6337		
TARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS							
Por capacidad de suministro contratada	\$/kW-mes				073.57		
Cargo Variable por energia:	\$/kWh				872,57 10,3057		



TARIFA 3 - GRANDES DEMANDAS		< 300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generale
Vinculación Superior				
Cargo fijo	\$/mes	44.735,3	44.735,32	44.735,32
Por capacidad de suministro		, 55/5	- 111755,52	11.755,52
contratada en hs de punta	\$/kW-mes	80,2	9 80,29	80,29
contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	80,2		
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	83,5	6 83,56	483,90
Por consumo de energía	\$/kWh	,	/	
Período horas restantes		4,797	2 5,0350	14,9178
Período horas de valle nocturno		4,580		14,9113
Período horas de punta		5,014		
Vinculación Inferior en Alta Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	33.786,3	33.786,33	33.786,33
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes	409,3		
Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	377,8		
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	77,3		
Por consumo de energía	\$/kWh			, 5 5
Período horas restantes		4,939	0 5,1838	15,3587
Período horas de valle nocturno		4,715	5 4,9614	
Período horas de punta		5,162		
Vinculación Inferior en Media Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	33.786,3		33.786,33
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes	409,3		409,30
Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	377,8	1 377,81	377,81
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	77,3	5 77,35	447,95
Por consumo de energía	\$/kWh		100000000000000000000000000000000000000	
Periodo horas restantes		4,939		
Período horas de valle nocturno		4,715	5 4,9614	15,3520
Período horas de punta		5,162	5,4039	15,3666
Vinculación Inferior en Baja Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	10.624,69		10.624,69
Por capacidad de suministro contratada en hs de punta	\$/kW-mes	818,9		818,99
Por capacidadde suministro contratada en hs fuera de punta		697,6	697,66	697,66
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	78,2	78,26	453,26
Por consumo de energía	\$/kWh			
Período horas restantes		5,577		17,3429
Período horas de valle nocturno		5,324		17,3353
Período horas de punta		5,829	6,1020	17,3517
Usuario Pequeño Generador - T1, T2 y T3 Baja Tensión Pot <				
Credito por Energia Ingresada a la Red	\$/kWh	4,920	3	
TARIFA 4 - ALUMBRADO PÚBLICO				
T 4-AP1 Suministro de energía Cargo variable por energía	\$/kWh	12.005		
Cargo variable por energia	3/ KWIII	13,065		1



					No Residencial			
TARIFA	5 - OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALE	s	Residencial			< 300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generales
Vinculaci	ón Superior							
	Cargo fijo	\$/mes	44.735,32	44.735,32		44.735,32	44.735,32	44.735,32
	Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	80,29	80,29		80,29	80,29	80,29
	Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	80,29	80,29		80,29	80,29	80,29
	Cargo fijo por potencia adquirida Por consumo de energía	\$/kW-mes \$/kWh	83,56	83,56		83,56	83,56	483,90
	Periodo horas restantes		3,5231	0,2714		4,7972	5,0350	14,9178
	Período horas de valle nocturno		3,3606	0,2714		4,5801	4,8190	14,9113
	Período horas de punta		3,6845	0,2714		5,0142	5,2488	14,9254
			3,0013	0,2714		3,0142	3,2400	14,9234
Vinculaci	ón Inferior en Alta Tensión		22 706 22	22 706 22				
	Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33		33.786,33	33.786,33	33.786,33
	Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	409,30	409,30		409,30	409,30	409,30
	Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	377,81	377,81		377,81	377,81	377,81
	Cargo fijo por potencia adquirida Por consumo de energía	\$/kW-mes \$/kWh	77,35	77,35		77,35	77,35	447,95
	Periodo horas restantes	3/ KVVII	3,6272	0.2794		4.0200	F 1020	45 2507
	Período horas de valle nocturno		3,4599	0,2794		4,9390	5,1838	15,3587
	Periodo horas de punta		3,7934	0,2794		4,7155 5,1624	4,9614 5,4039	15,3520 15,3666
Vinculaci	ión Inferior en Media Tensión							-
1	Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33		33.786,33	33.786,33	33.786,33
	Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	409.30	409,30		409,30	409,30	409,30
/	Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	377,81	377,81		377,81	377,81	377,81
	Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	77,35	77,35		77,35	77,35	447,95
	Por consumo de energía	\$/kWh	77,55	,,,,,,		11,55	11,33	447,55
	Período horas restantes		3,6272	0.2794		4,9390	5.1838	15,3587
	Periodo horas de valle nocturno		3,4599	0,2794		4,7155	4,9614	15,3520
	Período horas de punta		3,7934	0,2794		5,1624	5,4039	15,3666
Vinculaci	ión Inferior en Baja Tensión							
	Cargo fijo	\$/mes						
	Clientes con pot.regist.> o = a 50 kW		10.624,69	10.624,69		10.624,69	10.624,69	10.624,69
	Clientes con pot.regist.< a 50 kW		1740,79	1740,79		1740,79	1740,79	1740,79
	Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	818,99	818,99		818,99	818,99	818,99
	Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	697,66	697,66		697,66	697,66	697,66
	Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	78,26	78,26		78,26	78,26	453,26
-	Por consumo de energía	\$/kWh	4.0050	0.2455				2
	Período horas restantes		4,0958	0,3155		5,5770	5,8535	17,3429
	Período horas de valle nocturno		3,9069	0,3155	4	5,3246	5,6024	17,3353
	Período horas de punta		4,2835	0,3155		5,8294	6,1020	17,3517



TARIFA DE PEAJE	COOPERATIVAS			Electrodependientes(ED)				No Residencia		
			Residencial					< 300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generale
Vinculación Superior										
Cargo fijo		\$/mes	44735,32	44735,32				44.735,32	44.735,32	44.735,32
Por capacidad de tra	nsporte en hs de punta	\$/kW-mes	80,29	80,29				80,29	80,29	80,29
Por capacidad de tra	nsporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	80,29	80,29				80,29	80,29	80,29
Cargo fijo por poten Cargo variable por e		\$/kW-mes \$/kWh	1,88	1,88				1,88	1,88	10,88
Período	horas restantes		0,052065	0,004010				0,070894	0,074408	0,220460
Período	horas de valle nocturno		0,049663	0,004010				0,067686	0,071217	
Período	horas de punta		0,054451	0,004010				0,074102	0,077568	
Vinculación Inferior en Alta Tens	ión									
Cargo fijo		\$/mes	33786,33	33786,33				33.786,33	33.786,33	33.786,33
Por capacidad de tra	nsporte en hs de punta	\$/kW-mes	409,30	409,30				409,30	409,30	409,30
Por capacidad de tra	nsporte en hs fuera de punta		377,81	377,81				377,81	377,81	
Cargo fijo por poten	· ·	\$/kW-mes	5,13	5,13				5,13	5,13	29,70
Cargo variable por e		\$/kWh							2 5 72	
	horas restantes		0,156196	0,012030				0,212682	0,223225	0,661380
	horas de valle nocturno		0,148990	0,012030				0,203058	0,213650	0,661090
Período	horas de punta		0,163354	0,012030				0,222306	0,232704	0,661719
Vinculación Inferior en Media Te	nsión	22								
Cargo fijo		\$/mes	33786,33	33786,33				33.786,33	33.786,33	33.786,33
	insporte en hs de punta	\$/kW-mes	409,30	409,30				409,30	409,30	
	insporte en hs fuera de punta		377,81	377,81				377,81	377,81	377,81
Cargo fijo por poten		\$/kW-mes	5,13	5,13				5,13	5,13	29,70
Cargo variable por e		\$/kWh	0.456406	0.042020				0.040000		
	horas restantes	\$/kWh	0,156196	0,012030				0,212682	0,223225	0,661380
	horas de valle nocturno	\$/kWh	0,148990	0,012030				0,203058	0,213650	0,661090
Período	horas de punta	\$/kWh	0,163354	0,012030				0,222306	0,232704	0,661719
Vinculación Inferior en Baja Ten	sión									
Cargo fijo		\$/mes	10624,69	10624,69				10.624,69	10.624,69	10.624,69
	insporte en hs de punta	\$/kW-mes	818,99	818,99				818,99	818,99	818,99
	insporte en hs fuera de punta		697,66	697,66				697,66	697,66	697,66
Cargo fijo por poten		\$/kW-mes	15,50	15,50				15,50	15,50	89,78
Cargo variable por e	A	\$/kWh	0.634704	0.040133				0.050730	0.002000	2 645524
	horas restantes	\$/kWh	0,624784	0,048122				0,850729	0,892900	2,645521
	horas de valle nocturno	\$/kWh	0,595961	0,048122				0,812233	0,854598	2,644360
Periodo	horas de punta	\$/kWh	0,653414	0,048122				0,889225	0,930816	2,646875



Vigente a partir del $\, 1^{\circ} \,$ de Septiembre de 2022 al 31 de Octubre de 2022

		<300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW Generales
Inculación Superior	WALL 5-10			
Cargo fijo	\$/mes	44.735,	32 44.735,32	44.735,32
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	80,	29 80,29	80,29
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	80,		
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	1,		,
Cargo variable por energía	\$/kWh		2,00	10,00
Período hora Período horas restantes		0,0708	94 0,074408	0,220460
Período hora Período horas de valle no	octurno	0,0676		
Período hora Período horas de punta		0,0741		
inculación Inferior en Alta Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	33.786,3	33.786,33	33.786,33
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	409,		409,30
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	377,		
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	5,		
Cargo variable por energía	\$/kWh	3,	13 3,13	29,70
Período hora Período horas restantes		0,2126	82 0,223225	0,661380
Período hora Período horas de valle no	octurno	0,2030		
Período hora Período horas de punta		0,2223		
inculación Inferior en Media Tensión				
Cargo fijo	\$/mes	33.786,3	3 33.786,33	22 706 22
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	409,		33.786,33
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	377,		,
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	5,7		377,81
Cargo variable por energia	\$/kWh	3,.	13 5,13	29,70
Periodo hora Periodo horas restantes	\$/kWh	0.2126	32 0,223225	0.661300
Período hora Período horas de valle no	\$/kWh	0,2128	-/	0,661380
Período hora Período horas de punta	\$/kWh	0,2230		0,661090 0,661719
inculación Inferior en Baja Tensión				5,552.25
Cargo fljo	\$/mes	10.624,6	0 10 634 60	10 534 50
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	818,9		10.624,69
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes			818,99
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	697,6	16일:	697,66
Cargo variable por energía	\$/kWh	15,5	0 15,50	89,78
Período hora Período horas restantes	\$/kWh	0,85072	0 002000	2 645524
Período hor∈Período horas de valle no	\$/kWh	0,81223		2,645521
Período hora Período horas de punta	\$/kWh			2,644360
refloat florit ender trongs are partie		0,88922	5 0,930816	2,646875



Vigente a partir del $\, 1^{\circ} \,$ de Septiembre de 2022 al 31 de Octubre de 2022

				Electrodependientes(ED)		No Residencial	
PFTT solo en Alta Tensión		Residencial			< 300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW General
Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33		33.786,33	33.786,33	33.786,33
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	325,79	325,79		325,79	325,79	
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	300,73	300,73		300,73	300,73	300,7
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	3,47	3,47		3,47	3,47	20,0
Cargo variable por energía	\$/kWh				The state of the s		/
Período horas restantes	\$/kWh	0,104131	0,008020		0,141788	0,148817	0,44092
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,099327	0,008020		0,135372	0,142433	0,44072
Período horas de punta	\$/kWh	0,108902	0,008020		0,148204	0,155136	0,44114
PFTT solo en Media Tensión							
Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33		33.786,33	33.786,33	33.786,33
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	325,79	325,79		325,79	325,79	325,79
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	300,73	300,73		300,73	300,73	300,73
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	3,47	3,47		3,47	3,47	20,08
Cargo variable por energia	\$/kWh						200
Período horas restantes	\$/kWh	0,104131	0,008020		0,141788	0,148817	0,440920
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,099327	0,008020		0,135372	0,142433	0,440727
Período horas de punta	\$/kWh	0,108902	0,008020		0,148204	0,155136	0,441146
PFTT solo en Baja Tensión							
Cargo fijo	\$/mes	10.624,69	10.624,69		10.624,69	10.624,69	10.624,69
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	393,95	393,95		393,95	393,95	393,95
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	335,59	335,59		335,59	335,59	335,59
Cargo fijo por potencia transportada	\$/kW-mes	11,05	11,05		11,05	11,05	63,97
Cargo variable por energía	\$/kWh						
Período horas restantes	\$/kWh	0,468588	0,036091		0,638047	0,669675	1,984141
Período horas de valle nocturno	\$/kWh	0,446971	0,036091		0,609175	0,640949	1,983270
Período horas de punta	\$/kWh	0,490061	0,036091		0,666919	0,698112	1,985156



Vigente a partir del 1° de Septiembre de 2022 al 31 de Octubre de 2022

	- 1	Residencial	Electrodependientes(ED)			No Residencial		
						< 300 kW	>=300 Entes Publicos Salud/Educacion	>= 300 kW (Generales)
IFA OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES PARA CONEX			FORMADORAS					
Vinculación Inferior en Alta y Media Tensión (Conexión		**************************************	0.01232-2020					
Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33			33.786,33	33.786,33	33.786,3
Por potencia registrada en hs de punta	\$/kW-mes	257,85	257,85			257,85	257,85	257,8
Por potencia registrada en hs fuera de punta	\$/kW-mes	238,02	238,02			238,02	238,02	238,0
Cargo fijo por potencia adquirida	\$/kW-mes	77,35	77,35			77,35	77,35	447,9
Por consumo de energia	\$/kWh					35.00.	(3) (3) ((3) (3)	,
Período horas restantes		3,6272	0,2794			4,9390	5,1838	15,358
Período horas de valle nocturno		3,4599	0,2794			4,7155	4,9614	15,352
Período horas de punta		3,7934	0,2794			5,1624	5,4039	15,366
je OTROS DISTRIBUIDORES PROVINCIALES - Vinculación II	nferior en Alta	Media Tensión (Conexión	en bornes de EETT)					
Cargo fijo	\$/mes	33.786,33	33.786,33			33.786,33	33.786,33	33.786,3
Por capacidad de transporte en hs de punta	\$/kW-mes	257,85	257,85			257,85	257,85	257,8
Por capacidad de transporte en hs fuera de punta	\$/kW-mes	238,02	238,02			238,02	238,02	238,0
Cargo fijo por potencia transportacia	\$/kW-mes	5,13	5,13			5,13	5,13	29,7
Cargo variable por energía	\$/kWh						-/20	20,
Período hora Período horas restantes		0,156196	0,012030			0,212682	0,223225	0,66138
Período hora Período horas de valle n	octurno	0,148990	0,012030			0,203058	0,213650	0,66109
Período hor: Período horas de punta		0.163354	0,012030			0,222306	0,232704	0,66171

TASAS DE CONEXIÓN, COLOCACIÓN DE MEDIDOR, REHABILITACIÓN, ENVÍOS DE AVISOS DE SUSPENSIÓN Y GASTOS DE VERIFICACIÓN DEL SERVICIO.

Colocación de Medidor	\$ 2.437,30
Conexiones	***************************************
Conexión aérea básica	\$ 5.450,10
Conexión aérea rural básica	\$ 6.883,10
Conexión aérea especial	\$ 16.523,30
Conexión aérea rural especial	\$ 18.035,80
Conexión subterránea básica	\$ 4.184,60
Conexión subterránea especial	\$ 14.153,30
Conexión Adicional Usuario Pequeño Generador	\$ 102.980,50
Rehabilitación del Servicio	
Tarifa 1 - Uso Residencial y Rural	\$ 1.721,10
Tarifa 1 - Uso General, Uso Rural General y Tarifa 4	\$ 1.721,10
Tarifa 2, 3 y 5	\$ 2.397,50
Envío aviso de suspensión	\$ 175,50
Gastos de verificación	\$ 735,80
Emisión de duplicado de factura	\$ 30,60



Ppm	\$/KW	85,9760		
ARIFA 1- PEQUEÑAS DEMANDAS				
T 1-R Uso residencial				
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes	7,0316	3,2402	
T 1-Rural Residencial				
-	\$/KWh-mes	7,0259	3,2402	
T 1-G Uso General				
Cargo Variable bonificado por energía:	\$/KWh-mes			8,5144
T 1-Rural General				
Cargo Variable bonificado por energía :	\$/KWh-mes			8,5093
ARIFA 2- MEDIANAS DEMANDAS				
Cargo Fijo mensual por capac. de suministro c	\$/KW-mes	196,2600		
ARIFA 3- GRANDES DEMANDAS				
inculación Inferior en Alta Tensión				
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de po		07.43		
	\$/KW-mes	87,42		
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de po		00.70		
contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes	80,70		
inculación Inferior en Media Tensión				
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de po		A 1000000000000000000000000000000000000		
	\$/KW-mes	87,42		
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de po		1700 MICH Comp. 200		
contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes	80,70		
inculación Inferior en Baja Tensión				
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de po				
	\$/KW-mes	494,89		
Cargo fijo mensual bonificado por unidad de po	otencia			
contratada en hs fuera de punta	\$/KW-mes	421,57		
ARIFA 4 - ALUMBRADO PUBLICO				
4-AP1 Suministro de energía				
	\$/KWh-mes			6,5605
PARÁMETRO TARIFARIO PARA EL CÁLCULO DE ESTA egún el Régimen Tarifario Punto 4.8	ACIONALIDAI	•		
ARIFA 2 - MEDIANAS DEMANDAS				
Costo propio de distribución asignado al cargo	\$/kW-mes	796,45		
tarifa (CDFMD * FV)	W			