

Mendoza, 14 de Enero de 2019

RESOLUCIÓN EPRE N° 006 / 19

ACTA N° 434 / 19

ASUNTO: EDEMSA

EDESTE S.A.

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

Costos de Abastecimiento Propios

Período Febrero 2.019 - Abril 2.019

VISTO:

Las actuaciones EPRE N° 003-E-2019-09-80299, caratuladas "CUADROS TARIFARIOS Febrero – Abril 2.019".

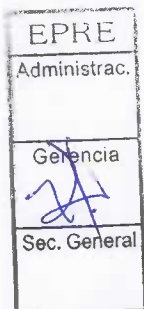
CONSIDERANDO:

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 dispuesto por Decreto N° 1.238/2.018 y Resolución EPRE N° 106/18, 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 vigentes.

La Resolución Secretaría de Gobierno de Energía dependiente del Ministerio de Hacienda N° 366/18, publicada en Boletín Oficial para fecha 02 de Enero de 2.019, por la cual se establecen, durante el período comprendido entre el 1° de febrero de 2019 y el 30 de abril de 2019, la aplicación de los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM) que se detallan en el Anexo I de la citada norma.

Asimismo, mediante artículo 2° se establecen para los períodos trimestrales posteriores (Mayo – Julio 2019 y Agosto-Octubre 2019), la aplicación de 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 II de la misma.



Respecto de los valores correspondientes a cada agente distribuidor del MEM por el Servicio Público de Transporte de Energía Eléctrica en Alta Tensión y por Distribución Troncal (PET), se establece la continuidad de los precios establecidos mediante la Disposición N° 75/18 de la ex Subsecretaría de Energía Eléctrica.

La citada Resolución SGE N° 366/18, deroga mediante artículo 4° a partir del 1° de enero de 2019, lo establecido por la Resolución N° 1.091/17 la ex Secretaría de Energía Eléctrica y sus modificatorias en cuanto a subsidio Tarifa Eléctrica Social y el descuento Plan Estímulo. Atento a ello, la Secretaría de Servicios Públicos, en su carácter de Autoridad de Aplicación del Marco Regulatorio Eléctrico local, ha instruido al EPRE respecto del mantenimiento de los criterios y mecanismos vigentes al 31/12/18 para el subsidio de Tarifa Social y Plan Estímulo.

Por último, mediante artículo 5° se establece a partir del 1° de febrero de 2019, en 80 \$/MWh, el valor del gravamen creado por el artículo 30° de la Ley N° 15.336 destinado al Fondo Nacional de Energía Eléctrica (FNEE).

La Resolución ex SE 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 vigente a partir del 1° de Diciembre de 2.017.

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 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 CMMESA a implementar esta bonificación. 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 Ministerio de Energía y Minería de la Nación N° 204 E/17. Consecuentemente, el EPRE emitió oportunamente los instructivos correspondientes para hacer efectiva la aplicación de la detallada normativa, los cuales se encuentran actualmente vigentes.

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

El Canon de Ampliación del Sistema de Transporte de Alta Tensión y de Distribución Troncal (\$CANAMP) consistente en la apertura de la LAT 132 kV CACHEUTA-LUJÁN DE CUYO, ingresando a la ET PARQUE INDUSTRIAL

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

PETROQUÍMICO (ET PIP), cuyo canon y participaciones fueran aprobadas mediante Resolución ENRE N° 357/16.

La remuneración de los activos de GEMSA puestos a disposición del servicio de distribución de EDEMSA, así como los costos de la operación y el mantenimiento de las estaciones transformadoras de las centrales dadas en concesión a GEMSA, que como Costo de Transporte (\$CT) corresponde incorporar en la presente actualización trimestral, así como la redeterminación semestral de la remuneración anual a partir de Mayo de 2018.

Respecto a la incorporación por parte de EDEMSA en el cálculo de los Costos de Transporte de Febrero – Abril 2019 de los premios y sus respectivos intereses según Régimen de Calidad de Servicio del sistema de transporte, no corresponde computar los mismos como costos de transporte.

En relación a la consideración efectuada por EDEMSA en lo atinente al cálculo de los Costos de Transporte de Febrero Abril 2019 de los conceptos Cargo de Comercialización y Cargo Uso de Red de facturas emitidas por la empresa EPEN (Empresa Distribuidora de Electricidad de Neuquén) y el punto en Media Tensión identificado como "Punta de Agua" con EDESTE SA, en atención al análisis técnico-económico efectuado por la Gerencia Técnica de la Regulación, corresponden ser incorporados en la presente actualización. Por su parte, respecto de las facturas presentadas correspondientes a las compras de abastecimiento realizadas en otros puntos de EDESTESA y la Cooperativa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda, las mismas no serán incluidas en la presente actualización dado que la temática se encuentra en análisis. En particular, se informó a las Distribuidora que aquellos puntos de intercambio que puedan ser abastecidos desde una alimentación alternativa y/o mediante un cambio en la configuración operativa, no corresponde ser considerados. En cambio, para aquellos que pudieran requerir obras importantes para independizar el abastecimiento respecto a las otras distribuidoras, se solicitó mediante Nota GTR N° 573/18, el detalle de las obras que propone la distribuidora, para su análisis, encontrándose al momento de la presente, pendiente de respuesta por parte de la Distribuidora.

El Informe Técnico Memo AAM-GTR N° 002/19, que 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 y el impacto en tarifas de usuario final.

Así las cosas, en virtud de la normativa nacional y de orden local individualizada, corresponde efectuar el cálculo de los Cuadros Tarifarios con los Costos de Abastecimiento Propios de las empresas "EDEMSA.", "EDESTE S.A." y "La Coop. Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda", aplicables a partir del 1° de Febrero 2019 y hasta el 30 de Abril de 2019.

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

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

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

1. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de "EDEMISA" según ANEXO I de la presente, con vigencia a partir del 01 de Febrero de 2.019 y hasta el 30 de Abril de 2.019.
2. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de "EDESTES S.A." según ANEXO II de la presente, con vigencia a partir del 01 de Febrero de 2.019 y hasta el 30 de Abril de 2.019.
3. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de "La Coop. Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda." según ANEXO III de la presente, con vigencia a partir del 01 de Febrero de 2.019 y hasta el 30 de Abril de 2.019.
4. Delegar en la Gerencia Técnica de la Regulación la facultad de dictar todas las disposiciones aclaratorias que se requieran para la adecuada instrumentación, aplicación e interpretación de la presente resolución.
5. Regístrese, notifíquese y archívese.


Ing. JORGE R. MASTRASCUSA
DIRECTOR
EPRE


Dra. JIMENA LATORRE
Presidente del Directorio
EPRE

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 006/19

CUADRO TARIFARIO EDEMSA con costos de abastecimiento propio
Vigencia: 1° de Febrero al 30 de Abril de 2019

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

RESIDENCIAL (R)			Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)			Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)		
Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)			Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)			Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)		
	Electrodependiente <300 kWh/Bim	Electrodependiente >=300 kWh/Bim		Electrodependiente <300 kWh/Bim	Electrodependiente >=300 kWh/Bim		Electrodependiente <300 kWh/Bim	Electrodependiente >=300 kWh/Bim
Cargo Fijo \$/Bim	26,838	26,938	Cargo Fijo \$/Bim	58,443	58,443	Cargo Fijo \$/Bim	403,168	403,168
Cargo Variable \$/kWh	2,9878	0,7569	Cargo Variable \$/kWh	3,2334	1,0049	Cargo Variable \$/kWh	3,1047	0,8744
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim								
GENERAL (G)			ALUMBRADO PUBLICO (ALP)					
Cargo Fijo \$/Bim	T1 G 161,149		Cargo Fijo \$/Bim	T1 ALP 3,2599				
Cargo Variable \$/kWh	3,7259		Cargo Variable \$/kWh					

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	323,001	323,001	477,538	477,538	4755,003	4755,003	6418,719	6418,719	20948,435	20948,435	Cargo Comercialización \$/mes 172,429
Uso de Red \$/kW-mes	478,862	478,862	402,803	402,803	375,549	375,549	288,969	288,969	207,086	207,086	Cargo Fijo \$/mes 74,344
Consumo de Potencia \$/kW-mes	107,523	107,523	105,253	105,253	103,243	103,243	100,605	100,605	99,085	99,085	Cargo Variable \$/kWh 4,0064
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	2,3290	3,2671	2,2030	3,1849	2,1777	3,1483	2,1220	3,0679	2,0922	3,0248	
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh	2,2286	3,2176	2,1080	3,0436	2,0838	3,0088	2,0305	2,9317	2,0021	2,8906	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	2,1282	3,0671	2,0130	2,9011	1,9899	2,8678	1,9391	2,7945	1,9119	2,7553	

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

	Tarifa de Referencia (2)		Pago DISTRIBUIDORA (3)			
	TRA BT	TRA MT	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
CARGO FIJO \$/mes	-----	-----	391,689	391,689	3643,572	3643,572
Uso de Red \$/kW-mes	-----	-----	48,283	48,283	31,246	31,246
Energía Alta (de 14 a 23hs.) \$/kWh	-----	-----	3,1851	4,1844	2,6457	3,5987
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/kWh	-----	-----	2,2382	3,2080	2,0875	2,9843

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

(2) - La "Tarifa de Referencia" es la que paga al 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	478,862	478,862	402,803	402,803	375,549	375,549	288,969	288,969	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/kW-mes	13,961	13,961	8,145	8,145	6,722	6,722	4,343	4,343	2,824	2,824
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes	22,540	22,540	20,817	20,817	21,643	21,643	21,112	21,112	20,793	20,793
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	287,4325	415,5532	161,4247	233,3785	136,1154	196,7878	80,4509	116,3112	50,7004	73,2997
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh	275,0428	397,1094	154,4665	223,0203	130,2482	188,0536	76,9831	111,1489	48,5150	70,0464
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	262,6531	378,5249	147,5084	212,5830	124,3810	179,2528	73,5152	105,9472	46,3296	66,7683

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. hasta 10 kW no Residencial	Pot. <=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. - Dem. Residencial - 10 kW	Pot. hasta 10 kW no Residencial	Pot. <=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. - Dem. Residencial - 10 kW	Pot. hasta 10 kW no Residencial	Pot. <=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Cargo Comercialización \$/mes	323,001	323,001	323,001	323,001	323,001	477,538	477,538	477,538	477,538	477,538	4755,003	4755,003	4755,003	4755,003
Uso de Red \$/kW-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	375,549	375,549	375,549	375,549
Consumo de Potencia \$/kW-mes	107,523	107,523	107,523	107,523	107,523	105,253	105,253	105,253	105,253	105,253	103,243	103,243	103,243	103,243
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	2,3290	0,0000	2,3290	3,2671	2,2030	0,0000	2,2030	2,2030	3,1849	2,1777	0,0000	2,1777	2,1777	3,1483
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh	2,2286	0,0000	2,2286	3,2176	2,1080	0,0000	2,1080	2,1080	3,0436	2,0838	0,0000	2,0838	2,0838	3,0088
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	2,1282	0,0000	2,1282	3,0671	2,0130	0,0000	2,0130	2,0130	2,9011	1,9899	0,0000	1,9899	1,9899	2,8678

	T2 B AT/MT				T2 R AT				
	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. - Dem. Residencial - 10 kW	Pot. <=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. - Dem. Residencial - 10 kW	Pot. hasta 10 kW no Residencial	Pot. <=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Cargo Comercialización \$/mes	6418,719	6418,719	6418,719	6418,719	6418,719	20948,435	20948,435	20948,435	20948,435
Uso de Red \$/kW-mes	288,969	288,969	288,969	288,969	288,969	207,086	207,086	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/kW-mes	100,605	100,605	100,605	100,605	100,605	99,085	99,085	99,085	99,085
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	2,1220	0,0000	2,1220	3,0679	2,0922	0,0000	2,0922	2,0922	3,0248
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh	2,0305	0,0000	2,0305	2,9317	2,0021	0,0000	2,0021	2,0021	2,8906
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	1,9391	0,0000	1,9391	2,7945	1,9119	0,0000	1,9119	1,9119	2,7553

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. <=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. - Dem. Residencial - 10 kW	Pot. <=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. - Dem. Residencial - 10 kW	Pot. <=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Uso de Red \$/kW-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	375,549	375,549	375,549
Consumo de Potencia \$/kW-mes	13,961	13,961	13,961	13,961	8,145	8,145	8,145	8,145	8,145	6,722	6,722	6,722
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes	22,540	22,540	22,540	22,540	20,817	20,817	20,817	20,817	20,817	21,643	21,643	21,643
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	287,4325	0,0000	287,4325	415,5532	161,4247	0,0000	161,4247	161,4247	233,3785	136,1154	0,0000	136,1154
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh	275,0428	0,0000	275,0428	397,1094	154,4665	0,0000	154,4665	154,4665	223,0203	130,2482	0,0000	130,2482
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	262,6531	0,0000	262,6531	378,5249	147,5084	0,0000	147,5084	147,5084	212,5830	124,3810	0,0000	124,3810

	TP AT/MT				TP AT				
	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. - Dem. Residencial - 10 kW	Pot. <=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. - Dem. Residencial - 10 kW	Pot. hasta 10 kW no Residencial	Pot. <=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Uso de Red \$/kW-mes	288,969	288,969	288,969	288,969	207,086	207,086	207,086	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/kW-mes	4,343	4,343	4,343	4,343	2,824	2,824	2,824	2,824	2,824
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes	21,112	21,112	21,112	21,112	20,793	20,793	20,793	20,793	20,793
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	80,4509	0,0000	80,4509	116,3112	50,7004	0,0000	50,7004	50,7004	73,2997
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. \$/kWh	76,9831	0,0000	76,9831	111,1489	48,5150	0,0000	48,5150	48,5150	70,0464
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	73,5152	0,0000	73,5152	105,9472	46,3296	0,0000	46,3296	46,3296	66,7683

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

[Handwritten signatures and initials]

ANEXO II - RESOLUCIÓN EPRE N° 006/19

CUADRO TARIFARIO EDESTE SA con costos de abastecimiento propio
Vigencia: 1° de Febrero al 30 de Abril 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)	
	Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)	Electrodepend. entre salud <300 kWh/Bim	Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)	Electrodepend. entre salud <600 kWh/Bim	Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	Electrodepend. entre salud >=600 kWh/Bim
Cargo Fijo \$/Bim	24,502	24,502	53,769	53,769	357,684	357,684
Cargo Variable \$/kWh	2,862	2,670	3,219	3,007	3,078	2,861
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim						

GENERAL (G)

	T1 G	T1 ALP
Cargo Fijo \$/Bim	159,719	3,226
Cargo Variable \$/kWh	3,797	

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 RAT		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	323,001	323,001	477,538	477,538	475,003	475,003	6418,719	6418,719	20948,435	20948,435	Cargo Comercialización \$/mes 172,429
Uso de Red \$/kW-mes	478,862	478,862	402,803	402,803	375,549	375,549	288,969	288,969	207,086	207,086	Cargo Fijo \$/mes 71,982
Consumo de Potencia \$/kW-mes	79,150	79,150	79,068	79,068	77,011	77,011	75,402	75,402	74,258	74,258	Cargo Variable \$/kWh 3,9780
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	2,3291	3,3673	2,1997	3,1802	2,1777	3,1484	2,1219	3,0678	2,0926	3,0254	
Energía Resto (R)-05 a 18hs. \$/kWh	2,2287	3,2178	2,1049	3,0391	2,0839	3,0087	2,0305	2,9316	2,0024	2,8911	
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	2,1283	3,0672	2,0101	2,8969	1,9900	2,8679	1,9390	2,7944	1,9122	2,7558	

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

	Tarifa de Referencia (2)		Pago DISTRIBUIDORA (3)	
	TRA BT	TRA MT	TRA BT	TRA MT
CARGO FIJO \$/mes			388,739	388,739
Uso de Red \$/kW-mes			48,293	48,293
Energía Alta (de 14 a 23hs.) \$/kWh			3,0681	4,0845
Energía Baja (de 23 a 14hs.) \$/kWh			2,1927	3,1617

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

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

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

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	TP BT		TP MT/BT		TP MT		TP AT/MT		TP AT	
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Uso de Red \$/kW-mes	478,862	478,862	402,803	402,803	375,549	375,549	288,969	288,969	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/kW-mes	10,537	10,537	6,217	6,217	5,174	5,174	3,412	3,412	2,277	2,277
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes	0,247	0,247	0,221	0,221	0,230	0,230	0,225	0,225	0,222	0,222
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	287,5635	415,7425	158,1944	228,7083	136,1970	196,9058	80,4088	116,2504	51,0932	73,8676
Energía Resto (R)-05 a 18hs. \$/kWh	275,1681	397,2904	151,3755	218,5574	130,3263	188,1664	76,9428	111,0908	48,8909	70,5891
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	262,7728	378,6974	144,5565	208,3290	124,4556	179,3603	73,4768	105,8918	46,6885	67,2856

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

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

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

	T2 R BT				T2 B MT/BT				T2 R MT						
	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial + 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial + 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial + 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Cargo Comercialización \$/mes	323,001	323,001	323,001	323,001	323,001	477,538	477,538	477,538	477,538	477,538	475,003	475,003	475,003	475,003	475,003
Uso de Red \$/kW-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	375,549	375,549	375,549	375,549	375,549
Consumo de Potencia \$/kW-mes	79,150	79,150	79,150	79,150	79,150	79,068	79,068	79,068	79,068	79,068	77,011	77,011	77,011	77,011	77,011
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	2,3291	2,1129	2,3291	2,3291	3,3673	2,1997	1,9955	2,1997	2,1997	3,1802	2,1777	1,9756	2,1777	2,1777	3,1484
Energía Resto (R)-05 a 18hs. \$/kWh	2,2287	2,0125	2,2287	2,2287	3,2178	2,1049	1,9007	2,1049	2,1049	3,0391	2,0839	1,8817	2,0839	2,0839	3,0087
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	2,1283	1,9121	2,1283	2,1283	3,0672	2,0101	1,8059	2,0101	2,0101	2,8969	1,9900	1,7878	1,9900	1,9900	2,8679

	T2 B AT/MT				T2 RAT					
	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial + 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial + 10 kW no residencial	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Cargo Comercialización \$/mes	6418,719	6418,719	6418,719	6418,719	6418,719	20948,435	20948,435	20948,435	20948,435	20948,435
Uso de Red \$/kW-mes	288,969	288,969	288,969	288,969	288,969	207,086	207,086	207,086	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/kW-mes	75,402	75,402	75,402	75,402	75,402	74,258	74,258	74,258	74,258	74,258
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	2,1219	1,9249	2,1219	2,1219	3,0678	2,0926	1,8983	2,0926	2,0926	3,0254
Energía Resto (R)-05 a 18hs. \$/kWh	2,0305	1,8335	2,0305	2,0305	2,9316	2,0024	1,8081	2,0024	2,0024	2,8911
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	1,9390	1,7420	1,9390	1,9390	2,7944	1,9122	1,7179	1,9122	1,9122	2,7558

Tarifa - PEAJE

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

	TP BT				TP MT/BT				TP MT						
	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial + 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial + 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial + 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Uso de Red \$/kW-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	375,549	375,549	375,549	375,549	375,549
Consumo de Potencia \$/kW-mes	10,537	10,537	10,537	10,537	10,537	6,217	6,217	6,217	6,217	6,217	5,174	5,174	5,174	5,174	5,174
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes	0,247	0,247	0,247	0,247	0,247	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,230	0,230	0,230	0,230	0,230
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	287,5635	280,8656	287,5635	287,5635	415,7425	158,1944	143,5074	158,1944	158,1944	228,7083	136,1970	123,5523	136,1970	136,1970	196,9058
Energía Resto (R)-05 a 18hs. \$/kWh	275,1681	248,4702	275,1681	275,1681	397,2904	151,3755	138,8884	151,3755	151,3755	218,5574	130,3263	117,9815	130,3263	130,3263	188,1664
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	262,7728	236,0749	262,7728	262,7728	378,6974	144,5565	129,8995	144,5565	144,5565	208,3290	124,4556	111,8108	124,4556	124,4556	179,3603

	TP AT/MT				TP 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	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial + 10 kW no residencial	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >=10 y menor a 300 kW	Pot. mayor o igual a 300 kW
Uso de Red \$/kW-mes	288,969	288,969	288,969	288,969	288,969	207,086	207,086	207,086	207,086	207,086
Consumo de Potencia \$/kW-mes	3,412	3,412	3,412	3,412	3,412	2,277	2,277	2,277	2,277	2,277
Transp. de Otros Agentes \$/kW-mes	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,222	0,222	0,222	0,222	0,222
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. \$/kWh	80,4088	72,9435	80,4088	80,4088	116,2504	51,0932	46,3496	51,0932	51,0932	73,8676
Energía Resto (R)-05 a 18hs. \$/kWh	76,9428	69,4775	76,9428	76,9428	111,0908	48,8909	44,1473	48,8909	48,8909	70,5891
Energía Valle (V) - 23 a 05hs. \$/kWh	73,4768	66,0115	73,4768	73,4768	105,8918	46,6885	41,9449	46,6885	46,6885	67,2856

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

ANEXO III - RESOLUCIÓN EPRE N° 006/19

CUADRO TARIFARIO LA COOP. EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA. con costo de abastecimiento propio
 Vigencia: 1° de Febrero al 30 de Abril 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)					
	Kwh/Bim	Electrodependi. entre 300 y 599 kWh/Bim		Kwh/Bim	Electrodependi. entre 300 y 599 kWh/Bim		Kwh/Bim	Electrodependi. entre 300 y 599 kWh/Bim			
Cargo Fijo	\$Bim	24,745	24,745	Cargo Fijo	\$Bim	53,300	53,300	Cargo Fijo	\$Bim	370,104	370,104
Cargo Variable	\$kWh	2,7482	0,5147	Cargo Variable	\$kWh	3,1295	0,8936	Cargo Variable	\$kWh	2,9780	0,7477
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim											
GENERAL (G)			ALUMBRADO PUBLICO (ALP)								
		T1 G			T1 ALP						
Cargo Fijo	\$Bim	159,215	Cargo Fijo	\$Bim	3,0750						
Cargo Variable	\$kWh	3,5860	Cargo Variable	\$kWh	3,0750						

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 60 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	323,001	323,001	477,538	477,538	475,003	475,003	6418,719	6418,719	20948,435	20948,435	Cargo Comercialización	\$mes	172,429
Uso de Red	\$kWh-mes	478,862	478,862	402,803	402,803	375,549	375,549	288,969	288,969	207,086	207,086	Cargo Fijo	\$mes	64,630
Consumo de Potencia	\$kWh-mes	60,545	60,545	58,152	58,152	56,558	56,558	54,873	54,873	53,335	53,335	Cargo Variable	\$kWh	3,6774
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$kWh	2,3284	3,3682	2,1986	3,1786	2,0847	3,0099	2,1239	3,0706	2,0948	3,0285			
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$kWh	2,2280	3,2188	2,1038	3,0375	2,0847	3,0099	2,0323	2,9343	2,0045	2,8941			
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$kWh	2,1276	3,0683	2,0090	2,8954	1,9908	2,8690	1,9408	2,7970	1,9142	2,7587			

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

	Tarifa de Referencia (2)		Pago DISTRIBUIDORA (2)	
	TRA BT	TRA MT	TRA BT	TRA MT
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
CARGO FIJO	\$mes	-----	387,033	387,033
Uso de Red	\$kWh-mes	-----	48,293	48,293
Energía Alta (de 14 a 23hs.)	\$kWh	-----	3,1297	4,1457
Energía Baja (de 23 a 14hs.)	\$kWh	-----	2,2303	3,1991
			2,0822	2,9886

(1) - La factura mínima es la equivalente a un consumo de 260 kWh en baja en el nivel de tensión que corresponda de la Tarifa Pago Distribuidora
 (2) - La "Tarifa de Referencia" es la que paga el usuario. (3) - La "Tarifa Pago a Distribuidora" es la que recibe la distribuidora por prestar el servicio eléctrico.

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	TP BT		TP MT/BT		TP 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
Uso de Red	\$kWh-mes	478,862	478,862	402,803	402,803	375,549	375,549	288,969
Consumo de Potencia	\$kWh-mes	11,454	11,454	6,351	6,351	5,123	5,123	3,070
Transp. de Otros Agentes	\$kWh-mes	10,380	10,380	9,400	9,400	9,861	9,861	9,637
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$kWh	286,8228	414,6718	157,0448	227,0462	137,0376	198,1211	82,3588
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$kWh	274,4594	396,2672	150,2754	218,9691	131,1307	189,3277	78,8088
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$kWh	262,0960	377,7221	143,5060	208,8150	125,2237	180,4673	75,2587

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. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial <= 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >= 10 y menor a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial <= 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >= 10 y menor a 300 kW
Cargo Comercialización	\$mes	323,001	323,001	323,001	323,001	477,538	477,538	477,538	477,538	477,538	477,538	477,538
Uso de Red	\$kWh-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803
Consumo de Potencia	\$kWh-mes	60,545	60,545	60,545	60,545	58,152	58,152	58,152	58,152	58,152	58,152	58,152
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$kWh	2,3284	0,0000	2,3284	2,3284	3,3682	0,0000	2,1986	3,1786	2,1986	3,1786	3,1786
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$kWh	2,2280	0,0000	2,2280	2,2280	3,2168	0,0000	2,1038	3,0375	2,1038	3,0375	3,0375
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$kWh	2,1276	0,0000	2,1276	2,1276	3,0683	0,0000	2,0090	2,8954	2,0090	2,8954	2,8954

	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. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial <= 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >= 10 y menor a 300 kW
Cargo Comercialización	\$mes	6418,719	6418,719	6418,719	6418,719	20948,435	20948,435	20948,435
Uso de Red	\$kWh-mes	288,969	288,969	288,969	288,969	207,086	207,086	207,086
Consumo de Potencia	\$kWh-mes	54,673	54,673	54,673	54,673	53,335	53,335	53,335
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$kWh	2,1239	0,0000	2,1239	2,1239	3,0706	0,0000	2,0948
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$kWh	2,0323	0,0000	2,0323	2,0323	2,9343	0,0000	2,0045
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$kWh	1,9408	0,0000	1,9408	1,9408	2,7970	0,0000	1,9142

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. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial <= 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >= 10 y menor a 300 kW	Pot. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial <= 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >= 10 y menor a 300 kW
Uso de Red	\$kWh-mes	478,862	478,862	478,862	478,862	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803	402,803
Consumo de Potencia	\$kWh-mes	11,454	11,454	11,454	11,454	6,351	6,351	6,351	6,351	6,351	6,351	6,351
Transp. de Otros Agentes	\$kWh-mes	10,380	10,380	10,380	10,380	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400	9,400
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$kWh	286,8228	0,0000	286,8228	286,8228	157,0448	0,0000	157,0448	157,0448	227,0462	137,0376	198,1211
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$kWh	274,4594	0,0000	274,4594	274,4594	150,2754	0,0000	150,2754	150,2754	218,9691	131,1307	189,3277
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$kWh	262,0960	0,0000	262,0960	262,0960	143,5060	0,0000	143,5060	143,5060	208,8150	125,2237	180,4673

	TP AT/MT				TP 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. hasta 10 kW Residencial	Electrodep. Dem. Residencial <= 10 kW	Pot. hasta 10 kW no residencial	Pot. >= 10 y menor a 300 kW
Uso de Red	\$kWh-mes	288,969	288,969	288,969	288,969	207,086	207,086	207,086
Consumo de Potencia	\$kWh-mes	3,070	3,070	3,070	3,070	1,733	1,733	1,733
Transp. de Otros Agentes	\$kWh-mes	9,637	9,637	9,637	9,637	9,461	9,461	9,461
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$kWh	82,3588	0,0000	82,3588	82,3588	53,2420	0,0000	53,2420
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$kWh	78,8088	0,0000	78,8088	78,8088	50,9471	0,0000	50,9471
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$kWh	75,2587	0,0000	75,2587	75,2587	48,6521	0,0000	48,6521

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