

Mendoza, 05 de Mayo de 2023

RESOLUCIÓN EPRE N° 045/ 2023

ACTA N° 611/ 2023

**ASUNTO: EDEMSA
EDESTE S.A.
LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE
GODOY CRUZ LTDA.
Costos de Abastecimiento y
Canon Fenecido con destino FOPIATZAD.
Trimestre Mayo - Julio 2023.**

VISTO:

Las actuaciones EPRE N° EX-2023-03319183- -GDEMZA-EPRE#SSP, caratuladas “CUADROS TARIFARIOS EDEMSA EDESTE S.A. Y LA COOP. EMPRESA ELECTRICA DE GODOY CRUZ LTDA. Mayo - Julio 2023”.

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 (modificado por Decreto 2704/08) y el Procedimiento para la Actualización del Cuadro Tarifario previsto en los Contratos de Concesión.

Lo establecido por Decreto N° 749/2023 y Resolución EPRE N° 041/2023, 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.

Que en orden 3,4 y 5 corre agregada la Resolución Secretaría de Energía de la Nación N° 323/2023, que aprueba la Programación Estacional de Invierno para el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM), correspondiente al período comprendido entre el 1° de mayo y el 31 de octubre de 2023. Establece en el artículo segundo, los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM, detallados en el Anexo I de la citada norma. Asimismo, en el artículo séptimo, aprueba los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM Sin Subsidio del Estado Nacional, detallados en el Anexo III de la resolución. Respecto de los Precios Estabilizados del Transporte, los mismos se corresponden con los aprobados en el Anexo II de la Resolución Secretaría de Energía N° 105/2022.



El Decreto del Poder Ejecutivo Nacional N° 332/2022, que crea el régimen de segmentación de subsidios energéticos para usuarios residenciales, estableciendo que el sector de usuarios residenciales está compuesto por tres niveles de subsidios, a saber: Nivel 1 – Mayores Ingresos, Nivel 2 – Menores Ingresos y Nivel 3 – Ingresos Medios.

Que asimismo la norma considera necesario actualizar la reagrupación de las categorías de usuarios en: a) Residenciales; b) Demandas Menores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) –No Residencial–, esta a su vez en b1) Demandas de hasta 10 kW y b2) Demandas mayores a 10 kW y hasta 300 kW; c) Demandas Mayores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) “General” –GUDI–, d) Demandas Mayores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) “Organismos y Entes Públicos que presten Servicios Públicos de Salud y Educación” –GUDI EXCEPTUADO- y Alumbrado Público.

Que contempla una reducción del subsidio al precio estacional de la energía eléctrica en el MEM, según el siguiente detalle: i) reducción del 31% del subsidio vigente para el segmento de Demandas Mayores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) “Organismos y Entes Públicos que presten Servicios Públicos de Salud y Educación” –GUDI EXCEPTUADO-; ii) para el segmento de Demandas Menores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) –No Residencial– “Demandas de hasta 10 kW”, se mantienen vigentes los valores actuales a aquellas usuarios con demanda menor o igual a 800 kWh/mes y una reducción del 31% del subsidio vigente para el excedente de los 800 kWh/mes; iii) para las Demandas Menores a TRESCIENTOS KILOVATIOS (300 kW) –No Residencial– Mayores a 10 kW y hasta 300 kW, se reduce el 31% del subsidio vigente; iv) quita del subsidio para el segmento Residencial Nivel 1; v) para el segmento Residencial Nivel 2 y Nivel 3 base se mantienen vigentes los valores actuales; vi) se crea la categoría de Alumbrado Público.

Establece en el artículo quinto que, para la demanda de energía eléctrica cuyo hogar se haya categorizado en el Nivel 3 - Ingresos Medios -, para los consumos de energía eléctrica excedentes a los 400 kWh/mes, se le aplicarán los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF) y el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) en el MEM definidos para el Nivel 1 vigentes en cada período.

Que en orden 6, 7 y 8 corren agregadas las presentaciones de actualización trimestral de cuadro tarifario efectuadas por EDEMSA, EDESTE SA y La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.

Lo dispuesto por el Procedimiento de Actualización del Cuadro Tarifario, en cuanto a la correspondencia de trasladar los Costos de Transporte, Canon de Ampliación del Sistema de Transporte, Gastos de Administración de CAMMESA y demás ajustes del período N-2.

En lo atinente al cálculo de los Costos de Transporte, el Informe Técnico detalla la correspondencia de incorporar en la presente actualización: a.) la remuneración trimestral de los activos de GEMSA puestos a disposición del servicio de distribución de EDEMSA, así como los costos de la operación y mantenimiento de las estaciones



transformadoras de las centrales dadas en concesión a GEMSA; se incluye el reconocimiento de un adicional por la instalación y puesta en servicio del interruptor de 13,2 kv sobre alimentador de MT Gomensoro; b) la traslación a tarifa de los conceptos Cargo de Comercialización y Cargo Uso de Red de facturas emitidas por la Empresa Distribuidora de Electricidad de Neuquén (EPEN), el punto de abastecimiento identificado como “Punta de Agua, “Los Amigos” y Ruta 60” con EDESTE S.A., según Resolución EPRE N° 020/2020; c) los cargos correspondientes a los PAFTT con HIDISA e HINISA y el nuevo convenio de Conexión presentado por EDEMSA, valorizados a partir de los montos establecidos en la Programación Estacional de CAMMESA para el “Equipamiento Dedicado” de generadores, de acuerdo al tipo de equipamiento y nivel de conexión; y d) los Cargos vinculados a diversas interconexiones con el MEM.

El Decreto N° 1434/22 publicado en Boletín Oficial de la Provincia en fecha 30 de agosto de 2022, por el cual se prorroga la vigencia del canon fenecido identificado bajo el concepto \$CANAMP (Canon de Ampliación del Sistema de Transporte en Alta Tensión y Distribución Troncal) por el término de VEINTICUATRO (24) meses, a partir del 1 de setiembre de 2022, conforme el Artículo 6 inciso a) de la Ley 8.986, el cual deberá ser re direccionado al FOPIATZAD (“Fondo Fiduciario del Plan de Infraestructura Eléctrica de Alta Tensión, Zonas Aisladas y Zonas a Desarrollar”), para la ejecución del proyecto Cruz de Piedra – Gran Mendoza.

Que en orden 9 obra lo sugerido por la Gerencia Técnica de la Regulación (Memo AAM-GTR N° 059/2023), respecto del cálculo de los costos de abastecimiento y demás parámetros de acuerdo a los precios establecidos en la Res.SE N° 323/2023, el resto de 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.

Que en orden 13, la Gerencia Jurídica de la Regulación ha tomado la intervención que le compete, expresando no tener objeciones que formular respecto del procedimiento llevado a cabo.

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 “EDEMSA” según ANEXO I de la presente, con vigencia a partir del 01 de Mayo y hasta el 31 de Julio de 2023.






2. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de “EDESTA S.A.” según ANEXO II de la presente, con vigencia a partir del 01 de Mayo y hasta el 31 de Julio de 2023.
3. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de “La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.” según ANEXO III de la presente, con vigencia a partir del 01 de Mayo y hasta el 31 de Julio de 2023.
4. Aprobar los valores del Canon fenecido con destino FOPIATZAD a cargo de “EDEMESA”, “EDESTA S.A.” y “La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.”, según ANEXO IV de la presente, con vigencia a partir del 01 de Mayo y hasta el 31 de Julio de 2023.
5. 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.
6. Regístrese, notifíquese y archívese.


Lic. ANDREA SALINAS
DIRECTORA
EPRE


Ing. CESAR HUGO REOS
DIRECTOR
EPRE


ANDREA MOLINA
PRESIDENTE
EPRE



ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 045/ 2023

CUADRO TARIFARIO EDEMSA con costos de abastecimiento propio
Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Junio de 2023

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

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/8hm)

Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 3 (Decreto 332/2022)	Electrodependientes (por condiciones de salud)
321,611	321,611	321,611	315,112
30,8679	8,8779	10,7630	5,4039

Cargo Fijo \$/hm 315,112
Cargo Variable \$/wh 5,4039

Factoración Mínima de Wh/hm

GENERAL (G)

T1.G	T1.ALP
1360,905	21,3672
20,5604	
27,2146	

Cargo Fijo \$/hm 1360,905
C. Variable hasta 1600 kWh b/m 20,5604
C. Variable excedente a 1600 kWh b/m 27,2146

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

Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/8hm)

Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 3 (Decreto 332/2022)	Electrodependientes (por condiciones de salud)
415,300	415,300	415,300	398,275
32,5686	11,7746	12,6586	7,3950

Cargo Fijo \$/hm 415,300
Cargo Variable \$/wh 11,7746

C. Var. > 600 kWh b/m 32,5686
C. Var. > 600 kWh b/m 11,7093
C. Var. > 600 kWh b/m 12,5942
C. Var. > 600 kWh b/m 32,5003

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

T1.ALP	T1.ALP
21,3672	21,3672

Cargo Variable \$/wh 21,3672

Tarifa 3 (T3) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 kW)

Residencial 3 (Mayor o igual a 600 kWh/8hm)

Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 3 (Decreto 332/2022)	Electrodependientes (por condiciones de salud)
2476,762	2476,762	2476,762	2339,046
32,5003	11,7093	12,5942	7,4477
32,5003	11,7093	12,5942	7,4477

Cargo Fijo \$/hm 2476,762
C. Var. > 600 kWh b/m 32,5003

Tarifa 4 (T4) - RIEGO AGRICOLA (RA)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

Especie	T2.R.BT		T2.R.MT		T2.R.AT		T2.R.AT		T2.Especial	
	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW	Potencia hasta 10 MW	Potencia mayor a 10 MW
CARGO COMERCIALIZACIÓN	3130,642	3130,642	4608,218	4608,218	62212,564	62212,564	203039,863	203039,863	1510,364	570,743
USO DE RED	3130,642	3130,642	3639,953	3639,953	2800,797	2800,797	2007,157	2007,157	570,743	28,0610
CONSUMO DE ENERGIA	4841,301	4841,301	104,978	104,978	102,296	102,296	100,750	100,750		
CONSUMO DE ENERGIA	109,331	109,331	14,8955	14,8955	23,3158	23,3158	14,5147	14,5147		
-Alta (de 14 a 23hs.) hasta 800 kWh mes	15,9305	15,9305	15,1226	15,1226	14,8944	14,8944	14,5147	14,5147		
-Alta (de 23 a 14hs.) hasta 800 kWh mes	15,9305	15,9305	15,1226	15,1226	14,8944	14,8944	14,5147	14,5147		
-Alta (de 14 a 23hs.) excedente a 800 kWh mes	15,9305	15,9305	15,1226	15,1226	14,8944	14,8944	14,5147	14,5147		
-Alta (de 23 a 14hs.) excedente a 800 kWh mes	15,9305	15,9305	15,1226	15,1226	14,8944	14,8944	14,5147	14,5147		
-VALLE (V) - 23 a 00hs.	15,9142	15,9142	14,8586	14,8586	14,8111	14,8111	14,4087	14,4087		
-VALLE (V) - 00 a 18hs.	15,9142	15,9142	14,8586	14,8586	14,8111	14,8111	14,4087	14,4087		
-VALLE (V) - 18 a 23hs.	15,9142	15,9142	14,8586	14,8586	14,8111	14,8111	14,4087	14,4087		

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

Especie	T4.R.BT		T4.R.MT		T4.R.AT		T4.R.AT	
	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW
CARGO FLO	3048,341	3048,341	3048,341	3048,341	28953,576	28953,576	28953,576	28953,576
USO DE RED	3048,341	3048,341	3048,341	3048,341	28953,576	28953,576	28953,576	28953,576
CONSUMO DE ENERGIA	385,951	385,951	385,951	385,951	385,951	385,951	385,951	385,951
-Alta (de 14 a 23hs.) hasta 800 kWh mes	14,6120	14,6120	18,0704	18,0704	9,5472	9,5472	7,1590	7,1590
-Alta (de 23 a 14hs.) hasta 800 kWh mes	9,2117	9,2117	18,0704	18,0704	9,5472	9,5472	3,8455	3,8455
-Alta (de 14 a 23hs.) excedente a 800 kWh mes	21,2167	21,2167	18,0704	18,0704	9,5472	9,5472	7,1590	7,1590
-Alta (de 23 a 14hs.) excedente a 800 kWh mes	15,8990	15,8990	14,8607	14,8607	4,1185	4,1185	3,8455	3,8455

10. La factura mínima es la equivalente a un consumo de 295 kWh en laje en el nivel de tensión que corresponde a la Tarifa Pago Distribuidora

Tarifa 5 (T5) - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

Especie	T5.R.BT		T5.R.MT		T5.R.AT		T5.R.AT	
	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW	Por entre 10 MW y 300 MW	Por > 300 MW
USO DE RED	4841,301	4841,301	3904,113	3904,113	2800,797	2800,797	2007,157	2007,157
CONSUMO DE POTENCIA	14,198	14,198	91,2375	91,2375	4,416	4,416	2,871	2,871
CONSUMO DE OTROS AGENTES	23,521	23,521	21,723	21,723	22,350	22,350	22,031	22,031
-Alta (de 14 a 23hs.) hasta 800 kWh mes	1966,827	1966,827	1104,1700	1104,1700	931,0506	931,0506	550,2984	550,2984
-Alta (de 23 a 14hs.) hasta 800 kWh mes	1958,9023	1958,9023	1100,1374	1100,1374	927,6503	927,6503	548,2987	548,2987
-Alta (de 14 a 23hs.) excedente a 800 kWh mes	1951,7219	1951,7219	1096,1048	1096,1048	924,2499	924,2499	546,2769	546,2769
-Alta (de 23 a 14hs.) excedente a 800 kWh mes			1727,3212	1727,3212	1456,4998	1456,4998	861,0990	861,0990
-VALLE (V) - 23 a 00hs.					850,8626	850,8626	344,2656	344,2656
-VALLE (V) - 00 a 18hs.					850,8626	850,8626	344,2656	344,2656
-VALLE (V) - 18 a 23hs.					850,8626	850,8626	344,2656	344,2656

ANEXO II - RESOLUCIÓN EPRE N° 045/ 2023

CUADRO TARIFARIO EDESTE SA con costos de abastecimiento propio
Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2023

Tarifa T2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 kW)
CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (solo aplicable para compra entre distribuidores)

Energía	T2 R BT				T2 B MT				T2 B MTBT					
	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Regio Agrícola - Res. SE N° 15/2023	Regio Agrícola - Res. SE N° 15/2023
CARGO COMERCIALIZACION	3130.042	3130.042	3130.042	3130.042	3130.042	3130.042	3130.042	3130.042	4628.471	4628.471	4628.471	4628.471	4628.471	4628.471
USO DE RED	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	3904.113	3904.113	3904.113	3904.113	3904.113	3904.113
CONSUMO DE POTENCIA	83.937	83.937	83.937	83.937	83.937	83.937	83.937	83.937	83.937	83.937	83.937	83.937	83.937	83.937
CONSUMO DE ENERGIA	24.9225	24.9225	24.9225	24.9225	24.9225	24.9225	24.9225	24.9225	15.0465	15.0465	15.0465	15.0465	15.0465	15.0465
-PCO (P) - 18 a 23h.	4.1350	4.1350	4.1350	4.1350	4.1350	4.1350	4.1350	4.1350	8.7109	8.7109	8.7109	8.7109	8.7109	8.7109
-RESTO (R) - 05 a 18h.	4.8047	4.8047	4.8047	4.8047	4.8047	4.8047	4.8047	4.8047	23.5447	23.5447	23.5447	23.5447	23.5447	23.5447
-VALLE (V) - 23 a 05h.	24.9225	24.9225	24.9225	24.9225	24.9225	24.9225	24.9225	24.9225	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000

Energía	T2 R AT				T2 B AT				T2 B ATMT					
	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Regio Agrícola - Res. SE N° 15/2023	Regio Agrícola - Res. SE N° 15/2023
CARGO COMERCIALIZACION	46087.218	46087.218	46087.218	46087.218	46087.218	46087.218	46087.218	46087.218	62212.564	62212.564	62212.564	62212.564	62212.564	62212.564
USO DE RED	3639.953	3639.953	3639.953	3639.953	3639.953	3639.953	3639.953	3639.953	2900.797	2900.797	2900.797	2900.797	2900.797	2900.797
CONSUMO DE POTENCIA	81.668	81.668	81.668	81.668	81.668	81.668	81.668	81.668	79.962	79.962	79.962	79.962	79.962	79.962
CONSUMO DE ENERGIA	14.8991	14.8991	14.8991	14.8991	14.8991	14.8991	14.8991	14.8991	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
-PCO (P) - 18 a 23h.	23.3092	23.3092	23.3092	23.3092	23.3092	23.3092	23.3092	23.3092	22.7194	22.7194	22.7194	22.7194	22.7194	22.7194
-RESTO (R) - 05 a 18h.	23.3028	23.3028	23.3028	23.3028	23.3028	23.3028	23.3028	23.3028	14.5145	14.5145	14.5145	14.5145	14.5145	14.5145
-VALLE (V) - 23 a 05h.	3.7073	3.7073	3.7073	3.7073	3.7073	3.7073	3.7073	3.7073	8.6224	8.6224	8.6224	8.6224	8.6224	8.6224

Energía	T2 P BT				T2 B PT				T2 B PTBT					
	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Regio Agrícola - Res. SE N° 15/2023	Regio Agrícola - Res. SE N° 15/2023
CARGO COMERCIALIZACION	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301	4641.301
USO DE RED	11.175	11.175	11.175	11.175	11.175	11.175	11.175	11.175	6.593	6.593	6.593	6.593	6.593	6.593
CONSUMO DE POTENCIA	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.040	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036	0.036
CONSUMO DE ENERGIA	1154.9429	1154.9429	1154.9429	1154.9429	1154.9429	1154.9429	1154.9429	1154.9429	635.3071	635.3071	635.3071	635.3071	635.3071	635.3071
-PCO (P) - 18 a 23h.	646.0297	646.0297	646.0297	646.0297	646.0297	646.0297	646.0297	646.0297	1082.0741	1082.0741	1082.0741	1082.0741	1082.0741	1082.0741
-RESTO (R) - 05 a 18h.	510.9696	510.9696	510.9696	510.9696	510.9696	510.9696	510.9696	510.9696	1078.2223	1078.2223	1078.2223	1078.2223	1078.2223	1078.2223
-VALLE (V) - 23 a 05h.	499.5385	499.5385	499.5385	499.5385	499.5385	499.5385	499.5385	499.5385	617.6124	617.6124	617.6124	617.6124	617.6124	617.6124

Energía	T2 P AT				T2 B PT				T2 B PTBT					
	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Nivel 1 (Decreto 332/2023)	Nivel 2 (Decreto 332/2023)	Nivel 3 (Decreto 332/2023)	Nivel 4 (Decreto 332/2023)	Regio Agrícola - Res. SE N° 15/2023	Regio Agrícola - Res. SE N° 15/2023
CARGO COMERCIALIZACION	46087.218	46087.218	46087.218	46087.218	46087.218	46087.218	46087.218	46087.218	62212.564	62212.564	62212.564	62212.564	62212.564	62212.564
USO DE RED	3639.953	3639.953	3639.953	3639.953	3639.953	3639.953	3639.953	3639.953	2900.797	2900.797	2900.797	2900.797	2900.797	2900.797
CONSUMO DE POTENCIA	81.668	81.668	81.668	81.668	81.668	81.668	81.668	81.668	79.962	79.962	79.962	79.962	79.962	79.962
CONSUMO DE ENERGIA	14.8991	14.8991	14.8991	14.8991	14.8991	14.8991	14.8991	14.8991	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000	0.0000
-PCO (P) - 18 a 23h.	23.3092	23.3092	23.3092	23.3092	23.3092	23.3092	23.3092	23.3092	22.7194	22.7194	22.7194	22.7194	22.7194	22.7194
-RESTO (R) - 05 a 18h.	23.3028	23.3028	23.3028	23.3028	23.3028	23.3028	23.3028	23.3028	14.5145	14.5145	14.5145	14.5145	14.5145	14.5145
-VALLE (V) - 23 a 05h.	3.7073	3.7073	3.7073	3.7073	3.7073	3.7073	3.7073	3.7073	8.6224	8.6224	8.6224	8.6224	8.6224	8.6224



ANEXO III - RESOLUCIÓN EPRE N° 045/ 2023

CUADRO TARIFARIO La Coop. Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. con costos de abastecimiento propio
 Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2023

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

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)

Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 3 (Decreto 332/2022)	Electrodependiente en Potencia de salud
318,548	318,548	318,548	313,029
30,3888	9,6093	10,4566	5,2913

Cargo Fijo \$/Bim 318,548
 Cargo Variable \$/kWh 9,6093

C. Var. hasta 1600 kWh bim
 C. Var. excedente a 1600 kWh bim

GENERAL (G)

T1 G	T1 ALP
\$/Bim 137,681	\$/Bim 21,1633
\$/kWh 20,4127	\$/kWh
\$/kWh 27,0466	

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

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

CARGO COMERCIALIZACIÓN - USO DE RED DE ENERGÍA - ALTA (de 14 a 23hs) hasta 800 kWh mes - BAJA (de 23 a 14hs) hasta 800 kWh mes - ALTA (de 23 a 14hs) acorde a 800 kWh mes - BAJA (de 23 a 14hs) acorde a 800 kWh mes	T2 R BT		T2 R MT		T2 R AT/MT		T2 R AT/MT		T2 R AT		T2 Especial	
	Pot. <= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. <= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. <= 10 MW y <= 300 MW	Pot. >= 300 MW	Pot. <= 10 MW y <= 300 MW	Pot. >= 300 MW	Pot. <= 10 MW y <= 300 MW	Pot. >= 300 MW	Pot. <= 300 kW	Pot. >= 300 kW
\$/Bim	3130,042	3130,042	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471	6212,564	6212,564	203039,863	203039,863	203039,863	1510,364
\$/kWh mes	4641,301	4641,301	3904,113	3904,113	3904,113	3904,113	9639,953	9639,953	7900,797	7900,797	7900,797	560,779
\$/kWh	53,780	53,780	51,664	51,664	51,664	51,664	50,248	50,248	48,573	48,573	48,573	472,012
\$/kWh	15,9264	15,9264	15,0925	15,0925	15,0925	15,0925	14,9552	14,9552	14,5278	14,5278	14,5278	22,7403
\$/kWh	15,8682	15,8682	15,0376	15,0376	15,0376	15,0376	14,9007	14,9007	14,4747	14,4747	14,4747	22,4213
\$/kWh	15,8100	15,8100	14,9288	14,9288	14,9288	14,9288	14,7930	14,7930	14,4217	14,4217	14,4217	22,4213

Cargo Fijo \$/Bim 318,548
 Cargo Variable \$/kWh 9,6093

C. Var. hasta 800 kWh bim
 C. Var. > 800 kWh bim

Electrodependiente en Potencia de salud 7,3022

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

Pago DISTRIBUIDORA - RESOLUCIÓN SE N° 126/2023

CARGO FLO USO DE RED DE ENERGÍA - ALTA (de 14 a 23hs) hasta 800 kWh mes - BAJA (de 23 a 14hs) hasta 800 kWh mes - ALTA (de 23 a 14hs) acorde a 800 kWh mes - BAJA (de 23 a 14hs) acorde a 800 kWh mes	TRA BT		TRA MT		TRA AT		TRA AT		TRA AT		
	Pot. <= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. <= 10 MW y <= 300 MW	Pot. >= 300 MW	Pot. <= 10 MW y <= 300 MW	Pot. >= 300 MW	Pot. <= 10 MW y <= 300 MW	Pot. >= 300 MW	Pot. <= 10 MW y <= 300 MW	Pot. >= 300 MW	
\$/Bim	3042,717	3042,717	28945,050	28945,050	3042,717	3042,717	28945,050	28945,050	28945,050	28945,050	28945,050
\$/kWh mes	385,951	385,951	249,711	249,711	385,951	385,951	249,711	249,711	249,711	249,711	249,711
\$/kWh	14,5451	14,5451	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454
\$/kWh	9,2090	9,2090	8,6096	8,6096	8,6096	8,6096	8,6096	8,6096	8,6096	8,6096	8,6096
\$/kWh	21,1525	21,1525	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454	18,0454
\$/kWh	15,8527	15,8527	14,8568	14,8568	14,8568	14,8568	14,8568	14,8568	14,8568	14,8568	14,8568

U1 - La tarifa mínima es la equivalente a un consumo de 200 kWh en baja en el nivel de tensión que corresponde de la Tarifa Pago Distribuidora

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

USO DE RED CONSUMO DE POTENCIA TRANSFERENCIA DE POTENCIA CONSUMO DE ENERGÍA - PICO (P) - 18 a 23hs. - RESTO (R) - 06 a 18hs. - VALLE (V) - 23 a 06hs.	TP BT		TP MT		TP AT/MT		TP AT/MT		TP AT	
	Pot. <= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. <= 10 MW y <= 300 MW	Pot. >= 300 MW	Pot. <= 10 MW y <= 300 MW	Pot. >= 300 MW	Pot. <= 10 MW y <= 300 MW	Pot. >= 300 MW	Pot. <= 10 MW y <= 300 MW	Pot. >= 300 MW
\$/kWh mes	4641,301	4641,301	3904,113	3904,113	3639,953	3639,953	2800,797	2800,797	2800,797	2800,797
\$/kWh mes	10,176	10,176	5,643	5,643	4,552	4,552	2,728	2,728	2,728	2,728
\$/kWh mes	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
\$/kWh mes	1961,9127	1968,9374	1074,2105	1074,2105	937,3887	937,3887	840,7149	840,7149	840,7149	840,7149
\$/kWh mes	1954,7476	1961,7722	1070,2874	1070,2874	933,9535	933,9535	837,2916	837,2916	837,2916	837,2916
\$/kWh mes	1947,5624	1954,7476	1066,3642	1066,3642	930,5120	930,5120	835,9353	835,9353	835,9353	835,9353

ANEXO III - RESOLUCIÓN EPRE N° 045/ 2023

CUADRO TARIFARIO LA Coop. Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. con costos de abastecimiento propio

Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2023

Tarifa (12) - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 KW)

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

Servicio	TZ R BT				TZ B MT				TZ B ATMT			
	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público
Consumo de potencia	3130,642	3130,642	3130,642	3130,642	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471
Consumo de energía	4641,301	4641,301	4641,301	4641,301	3904,113	3904,113	3904,113	3904,113	3904,113	3904,113	3904,113	3904,113
Resto (R) - 0 a 18h	53,790	53,790	53,790	53,790	51,684	51,684	51,684	51,684	51,684	51,684	51,684	51,684
Resto (R) - 18 a 23h	4,325	4,325	4,325	4,325	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026	4,026
Resto (R) - 0 a 18h	24,914	24,914	24,914	24,914	23,539	23,539	23,539	23,539	23,539	23,539	23,539	23,539
Resto (R) - 18 a 23h	3,957	3,957	3,957	3,957	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761
Resto (R) - 0 a 18h	4,801	4,801	4,801	4,801	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588
Resto (R) - 18 a 23h	4,801	4,801	4,801	4,801	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588	4,588

Servicio	TZ R MT				TZ B MT				TZ B ATMT			
	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público
Consumo de potencia	4607,218	4607,218	4607,218	4607,218	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471
Consumo de energía	3639,653	3639,653	3639,653	3639,653	3000,797	3000,797	3000,797	3000,797	3000,797	3000,797	3000,797	3000,797
Resto (R) - 0 a 18h	50,248	50,248	50,248	50,248	48,573	48,573	48,573	48,573	48,573	48,573	48,573	48,573
Resto (R) - 18 a 23h	4,026	4,026	4,026	4,026	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761
Resto (R) - 0 a 18h	23,327	23,327	23,327	23,327	22,740	22,740	22,740	22,740	22,740	22,740	22,740	22,740
Resto (R) - 18 a 23h	3,877	3,877	3,877	3,877	3,707	3,707	3,707	3,707	3,707	3,707	3,707	3,707
Resto (R) - 0 a 18h	4,641	4,641	4,641	4,641	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381
Resto (R) - 18 a 23h	4,641	4,641	4,641	4,641	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381	4,381

Servicio	TZ R AT				TZ B AT				TZ B ATMT			
	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público
Consumo de potencia	20039,863	20039,863	20039,863	20039,863	20039,863	20039,863	20039,863	20039,863	20039,863	20039,863	20039,863	20039,863
Consumo de energía	47,384	47,384	47,384	47,384	47,384	47,384	47,384	47,384	47,384	47,384	47,384	47,384
Resto (R) - 0 a 18h	4,701	4,701	4,701	4,701	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412	4,412
Resto (R) - 18 a 23h	3,719	3,719	3,719	3,719	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521	3,521
Resto (R) - 0 a 18h	3,951	3,951	3,951	3,951	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761	3,761
Resto (R) - 18 a 23h	4,321	4,321	4,321	4,321	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112	4,112

Servicio	TZ R BT				TZ B MT				TZ B ATMT			
	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público
Consumo de potencia	4641,301	4641,301	4641,301	4641,301	4641,301	4641,301	4641,301	4641,301	4641,301	4641,301	4641,301	4641,301
Consumo de energía	10,176	10,176	10,176	10,176	10,176	10,176	10,176	10,176	10,176	10,176	10,176	10,176
Resto (R) - 0 a 18h	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Resto (R) - 18 a 23h	644,358	644,358	644,358	644,358	644,358	644,358	644,358	644,358	644,358	644,358	644,358	644,358
Resto (R) - 0 a 18h	309,984	309,984	309,984	309,984	309,984	309,984	309,984	309,984	309,984	309,984	309,984	309,984
Resto (R) - 18 a 23h	489,277	489,277	489,277	489,277	489,277	489,277	489,277	489,277	489,277	489,277	489,277	489,277

Servicio	TZ R BT				TZ B MT				TZ B ATMT			
	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público
Consumo de potencia	3639,653	3639,653	3639,653	3639,653	3639,653	3639,653	3639,653	3639,653	3639,653	3639,653	3639,653	3639,653
Consumo de energía	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552	4,552
Resto (R) - 0 a 18h	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Resto (R) - 18 a 23h	307,858	307,858	307,858	307,858	307,858	307,858	307,858	307,858	307,858	307,858	307,858	307,858
Resto (R) - 0 a 18h	243,289	243,289	243,289	243,289	243,289	243,289	243,289	243,289	243,289	243,289	243,289	243,289
Resto (R) - 18 a 23h	265,315	265,315	265,315	265,315	265,315	265,315	265,315	265,315	265,315	265,315	265,315	265,315

Servicio	TZ R BT				TZ B MT				TZ B ATMT			
	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público
Consumo de potencia	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390
Consumo de energía	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289
Resto (R) - 0 a 18h	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Resto (R) - 18 a 23h	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611
Resto (R) - 0 a 18h	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523
Resto (R) - 18 a 23h	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637

Servicio	TZ R BT				TZ B MT				TZ B ATMT			
	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público	Nivel 1 (Enero 33/2023)	Nivel 2 (Enero 33/2023)	Nivel 3 (Enero 33/2023)	Alumbrado Público
Consumo de potencia	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390	1465,390
Consumo de energía	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289	233,289
Resto (R) - 0 a 18h	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Resto (R) - 18 a 23h	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611	119,611
Resto (R) - 0 a 18h	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523	94,523
Resto (R) - 18 a 23h	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637	109,637

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

VALORES PARA CÁLCULO CANON FENECIDO CON DESTINO FOPINATIZ - EDEHSA, EDESTE S.A. y La Coop. Empresas Eléctricas de Godoy Cruz Ltda.

Vigencia: 01 de Mayo al 31 de Julio de 2023

Tarifa 1 (1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (Potencias hasta 10 KV)

Residencial (R)		Residencial 2 (entre 300 y 999 kWh/mes)		Residencial 3 (Mayor a 1000 kWh/mes)	
Concepto	Unidad	Concepto	Unidad	Concepto	Unidad
Costo Fijo	\$/mes	Costo Fijo	\$/mes	Costo Fijo	\$/mes
0,3411		0,2595		0,1263	
Carga Variable	\$/kWh	0,2595		0,1263	
0,3411		0,2595		0,1263	

GENERAL (G) Carga Fija: 7,136 Carga Variable: 1600 kWh/mes. Carga Variable: 9000 kWh/mes.

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

Concepto	T2A (10-20 KV)		T2B (20-30 KV)		T2C (30-50 KV)		T2D (50-100 KV)		T2E (100-200 KV)		T2F (200-300 KV)	
	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor
Costo Fijo	\$/mes	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Carga Variable	\$/kWh	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Tarifa - RIESGO AGRICOLA (RA) Carga Fija: 7,136 Carga Variable: 1600 kWh/mes. Carga Variable: 9000 kWh/mes.

Tarifa - PEAJE CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCION Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

Concepto	T2A (10-20 KV)		T2B (20-30 KV)		T2C (30-50 KV)		T2D (50-100 KV)		T2E (100-200 KV)		T2F (200-300 KV)	
	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor
Costo Fijo	\$/mes	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Carga Variable	\$/kWh	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

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

Concepto	T2A (10-20 KV)		T2B (20-30 KV)		T2C (30-50 KV)		T2D (50-100 KV)		T2E (100-200 KV)		T2F (200-300 KV)	
	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor
Costo Fijo	\$/mes	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Carga Variable	\$/kWh	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Tarifa - PEAJE CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCION Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

Concepto	T2A (10-20 KV)		T2B (20-30 KV)		T2C (30-50 KV)		T2D (50-100 KV)		T2E (100-200 KV)		T2F (200-300 KV)	
	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor	Unidad	Valor
Costo Fijo	\$/mes	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Carga Variable	\$/kWh	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

EPRE Administrac. Gerencia Sec. General

[Handwritten signature]