

Mendoza, 09 de Agosto de 2023

RESOLUCIÓN EPRE N° 093/ 2023

ACTA N° 620/ 2023

**ASUNTO: EDEMSA
EDESTE S.A.
LA COOPERATIVA EMPRESA ELECTRICA DE
GODOY CRUZ LTDA.
Cuadros Tarifarios a Usuario Final.
Trimestre Agosto - Octubre 2023.**

VISTO:

Las actuaciones EPRE N° EX-2023-05672281- -GDEMZA-EPRE#SSP, caratuladas "CUADROS TARIFARIOS EDEMSA EDESTE S.A. Y LA COOP. EMPRESA ELECTRICA DE GODOY CRUZ LTDA. Agosto - Octubre 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° 612/2023, que aprueba la Reprogramación Trimestral de Invierno para el MERCADO ELÉCTRICO MAYORISTA (MEM), correspondiente al período comprendido entre el 1° de agosto 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 sexto, 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. Incrementa a \$ 717/MWh, partir del 1° de agosto de 2023, el valor del gravamen creado por el Artículo 30 de la Ley N° 15.336, modificado por el Artículo 70 de la Ley N° 24.065,





el Artículo 74 de la Ley N° 25.401 y el Artículo 1° de la Ley N° 25.957 destinado al FONDO NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA (FNEE); el valor será de aplicación para los consumos que se realicen a partir de dicha fecha.

Que asimismo la norma considera necesario mantener la agrupación de las categorías de usuarios en: a) Demanda Distribuidor RESIDENCIAL, con apertura según NIVEL RASE; b) Demanda General Distribuidor – No Residencial, esta a su vez en b1) Demandas de hasta 10 kW, con apertura hasta 800 kWh mes y excedente; b2) Demandas mayores a 10 kW y hasta 300 kW; b3) Alumbrado Público; 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–.

Que a efectos de unificar el Precio Estacional de la Potencia (POTREF) en el MEM para todos los usuarios, la Resolución SE N° 612/2023 indica que CAMMESA recalculó el valor del Precio Estacional de la Energía (PEE) correspondiente.

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 (Resolución SE N° 576/2023: 800 kWh mes para el mes de agosto y para hogares que no tengan acceso al servicio de gas natural por redes y gas propano indiluido por redes, según indique la Secretaría de Energía y/o instrucción del EPRE oportunamente), 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.

La Resolución EPRE N° 092/2023, que aprueba los Costos de Abastecimiento Propios de las Distribuidoras EDEMSA, EDESTE SA y La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda. y el Canon fenecido con destino FOPIATZAD para el período Agosto - Octubre 2023.

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

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

Que en relación a usuarios electrodependientes por cuestiones de salud, la Ley N° 27351 establece a nivel nacional un tratamiento especial gratuito en la facturación

[Handwritten signatures and initials in blue ink]

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

[Handwritten signature and initials in blue ink over the stamp]



de dichos usuarios. La Resolución del ex Ministerio de Energía y Minería N° 204-E/2.017, establece la bonificación del componente Precio de referencia Estacional de potencia y energía que se sancione para el MEM y del componente Cargo de Transporte, así como de cualquier otro cargo de jurisdicción nacional aplicable, instruyendo a CAMMESA a implementar esta bonificación. En el ámbito local, la Ley 8.997 establece un tratamiento tarifario especial gratuito para electrodependientes por cuestiones de salud de la Provincia instruyendo la Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 087/17 al Ente Provincial Regulador Eléctrico, a efectuar el cálculo necesario para determinar y poner en vigencia las tarifas a usuarios electrodependientes por cuestiones de salud, en los términos de la Resolución del ex Ministerio de Energía y Minería de la Nación N° 204 E/17. Así las cosas, el EPRE emitió oportunamente los instructivos correspondientes para hacer efectiva la aplicación de la normativa individualizada, los cuales se encuentran actualmente vigentes.

La Ley 9433 - artículo 20°- en cuanto al traslado de las variaciones que se registren en el costo de abastecimiento de energía eléctrica y/o del Valor Agregado de Distribución -en la proporción que corresponda- a los parámetros obtenidos como base para la determinación de los subsidios, a efectos de evitar el desfinanciamiento del Fondo Provincial Compensador de Tarifas (FPCT).

Que se encuentra vigente el Reglamento de las Modalidades, Condiciones Técnicas, Comerciales y Legales del Régimen de Recursos de Energía Distribuida aprobado mediante Resolución EPRE N° 001/2022. Particularmente el Anexo I – Capítulo IV Facturación- establece los cargos tarifarios a efectos de la Facturación de la Energía Volcada para un Usuario/Generador y el crédito que pudiera corresponder.

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

El Decreto 2016/18 y la Resolución EPRE N° 201/2018, que establecen un Régimen Tarifario Especial para determinadas Entidades de Bien Público.

La Resolución SE N° 742/2022, que establece para la demanda de Clubes de Barrio y Pueblo, la aplicación de los Precios Estabilizados en el MEM aprobados para la demanda Residencial NIVEL 2. Idéntica situación establece la Resolución SE N° 125/2023 para la demanda de riego agrícola con certificado de daños por emergencia climática Decreto Provincial N° 1975/2022.

Que en orden 10 obra el Memo AAM-GTR N° 092/2023, cuyos términos se comparten. Analiza los aspectos técnicos y regulatorios referidos a la actualización de los costos de abastecimiento, canon fenecido, la elaboración de los cuadros tarifarios para el trimestre Agosto - Octubre 2023, la evolución de los saldos de compensación de costos de abastecimiento de las distribuidoras agentes del MEM, la determinación de los parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias y el impacto en tarifas de usuario final.





En virtud de lo expuesto, corresponde efectuar la aprobación del Cuadro Tarifario a Usuario Final aplicable a partir de los consumos registrados por los usuarios desde el 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023.

Que en orden 14, 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. Establecer el valor del PPST Común Con Subsidio del Estado Nacional en 216,20 \$/kW, ello con vigencia a partir del 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023.
2. Establecer el valor del PPST Común Sin Subsidio del Estado Nacional en 216,20 \$/kW, ello con vigencia a partir del 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023.
3. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario a Usuario Final - Con Subsidio Estado Nacional, según ANEXO I de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023.
4. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario a Usuario Final – Sin Subsidio Estado Nacional según ANEXO II de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023.
5. Aprobar los valores de las “Tarifas de Referencia para el cálculo de la Tarifa Social y Plan Estímulo al Ahorro de Energía Eléctrica”, según ANEXO III de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023.
6. Aprobar los valores de las “Tarifas de Referencia para el cálculo del Régimen Especial Entidades de Bien Público – Resolución EPRE N° 201/18”, según ANEXO IV. de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023.
7. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario para Agentes del Régimen de Recursos de Energía Distribuida, según ANEXO V de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023.
8. Aprobar los valores de los “Parámetros base para el cálculo de las compensaciones tarifarias”, en base a lo dispuesto en el artículo 20 de la Ley de Presupuesto 9.433, Decreto 1742/2016 y Resolución Secretaría de Servicios Públicos N° 018/2017, Resolución EPRE N° 041/2023 y Res. SE N° 612/2023, para el cálculo de los subsidios y compensaciones a cargo del Fondo Provincial Compensador de Tarifas (Artículos 74 y 75 ley 6.497, texto Ley 7.543), que como ANEXO VI forma parte de la presente, con vigencia 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023.

[Handwritten signature]





9. Aprobar los valores de las “Tarifas de Referencia para el cálculo del Ajuste Precios Estabilizados de la Energía (PEE) y Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) para Organismos Públicos de Salud y Educación”, según ANEXO VII de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023.
10. Aprobar los valores de las “Tarifas de Referencia para el cálculo del Ajuste Precios Estabilizados de la Energía (PEE) y Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) para Clubes de Barrio y Pueblo”, según ANEXO VIII de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023.
11. Aprobar los valores de las “Tarifas de Referencia para el cálculo del Ajuste Precios Estabilizados de la Energía (PEE) y Precio de Referencia de la Potencia (POTREF) Resolución SE N° 125/2023”, según ANEXO IX de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023, para los usuarios identificados en el artículo 1° de la Resolución EPRE N° 025/2023.
12. Aprobar en base a lo dispuesto en el artículo 20 de la Ley de Presupuesto 9433, Decreto 1742/2016, Resolución SE N° 612/2023 y Res. SE N° 125/2023, para el cálculo de los subsidios y compensaciones a cargo del Fondo Provincial Compensador de Tarifas, las tarifas de referencia que como ANEXO X forman parte de la presente, con vigencia a partir del 01 de Agosto y hasta el 31 de Octubre de 2023, para los usuarios identificados en el artículo 1° de la Resolución EPRE N° 025/2023.
13. Las distribuidoras eléctricas provinciales deberán explicitar el Subsidio del Estado Nacional en las facturas que emitan a los usuarios, en cumplimiento a lo dispuesto en artículo 6° Resolución SE N° 612/2023.
14. A los efectos de la facturación de los consumos registrados por los Grandes Usuarios de Distribuidor ≥ 300 kW (GUDIs) identificados como Organismos y Entes Públicos que presten los Servicios Públicos de Salud y Educación que se identifiquen, corresponde aplicar los valores tarifarios aprobados mediante artículo 3° y 4° de la presente (Anexo I y II, respectivamente), y efectuar luego el “Ajuste Precios Estabilizados de la Energía (PEE) y Precio de Referencia de la Potencia para Organismos Públicos de Salud y Educación” que corresponda en la facturación del período, de manera tal que los montos facturados reflejen las Tarifas de Referencia aprobadas para estos usuarios en el artículo 9° de la presente (Anexo VII).
15. Para la facturación de Tarifa Social y Plan Estímulo, se deberá detallar en forma expresa y destacada en la factura del usuario residencial, el monto correspondiente al Subsidio a cargo del Estado Provincial en concepto de Tarifa Eléctrica Social y la Bonificación que corresponda por aplicación de Plan Estímulo. Para el cálculo del Subsidio y la Bonificación antes descrita, deberán utilizarse los cargos tarifarios aprobados mediante Anexo I y III de la presente. Los conceptos deberán detallarse bajo la siguiente leyenda “Subsidio Tarifa Eléctrica Social con Ahorro”, “Subsidio Tarifa Eléctrica Social sin Ahorro” y “Bonificación Plan Estímulo”. Respecto a este último deberá indicarse en la factura que el usuario registró un consumo con ahorro $\geq 20\%$ respecto a 2015, en caso de corresponder. Mensualmente las distribuidoras informarán al EPRE los montos que surjan de la aplicación del mecanismo de facturación aquí dispuesto a efectos de su





verificación, control y posterior aprobación, tendiente a que se tramite su cancelación a través de la Dirección de Servicios Eléctricos, dependiente de la Secretaría de Servicios Públicos.

16. La aplicación del subsidio en concepto de Tarifa Eléctrica Social, deberá realizarse en base a los criterios de inclusión/exclusión y demás conceptos contemplados en la Resolución ex MINEM N° 219/2016, Resolución EPRE N° 73/2016 y demás instructivos de aplicación.
17. La aplicación de la bonificación en concepto de Plan Estímulo, deberá realizarse en base a los criterios vigentes al 31 de diciembre de 2018 y demás instructivos de aplicación (Nota GTR N° 271/17 y similares).
18. Para la facturación de los consumos de suministros definidos como electrodependientes por cuestiones de salud, se deberán aplicar los valores tarifarios dispuestos en la presente norma y los Beneficios dispuestos según Resolución Secretaría de Servicios Públicos (SSP) N° 087/2017. Asimismo, deberán considerarse los instructivos que correspondiere de la Gerencia Técnica de la Regulación y la Gerencia Técnica del Suministro, a efectos de la aplicación efectiva de lo dispuesto en la citada Resolución SSP.
19. A los efectos de la facturación de Medidores Comunitarios debidamente autorizados, deberá encuadrar tarifariamente a los suministros y efectuar la aplicación del Subsidio Tarifa Eléctrica Social, según la cantidad de familias informadas.
20. Para la facturación de los consumos de suministros alcanzados bajo el "Régimen Especial Entidades de Bien Público – Resolución EPRE N° 201/2018", resulta de aplicación a todos los efectos que correspondan, la Tarifa T1 Pequeñas Demandas Residencial NIVEL 2, según el consumo de cada suministro, siendo aplicable además el Plan Estímulo al ahorro de energía eléctrica, en caso de corresponder. Para ello, corresponde aplicar en primera instancia, los valores tarifarios aprobados mediante artículo 3° y 4° de la presente (Anexo I y II, respectivamente), y efectuar el "Ajuste Precios Estacionales Entidades de Bien Público" (Anexo IV. a.). En segunda instancia, efectuar el ajuste correspondiente de manera tal que la facturación refleje las Tarifas de Referencia para el cálculo del Régimen Especial Entidades de Bien Público (Anexo IV.b.) y se dé así cumplimiento a los beneficios previstos para estos usuarios. Este último concepto, es a cargo del Fondo Provincial Compensador de Tarifas y se informa bajo los procedimientos e instructivos vigentes. La demanda correspondiente a estos usuarios declarada a CAMMESA deberá ser informada en el segmento dispuesto a tales efectos (actualmente coincidente con Clubes de Barrio y Pueblo).
21. A los efectos de la facturación de los consumos registrados por los Clubes de Barrio y Pueblo -entidades comprendidas en el listado que, mensualmente, el MINISTERIO DE TURISMO Y DEPORTES o el área que éste disponga, remita a la Secretaría de Energía de la Nación y sea informado al EPRE por CAMMESA-, en los términos de la Resolución SE N° 742/2022, corresponde aplicar los valores tarifarios aprobados mediante artículo 3° y 4° de la presente (Anexo I y II, respectivamente), y efectuar el "Ajuste Precios Estacionales Clubes de Barrio y Pueblo" que corresponda en la facturación del período, de manera tal que los

[Handwritten signature]





montos facturados reflejen las Tarifas de Referencia aprobadas para estos usuarios en el artículo 10° de la presente (Anexo VIII). La demanda correspondiente a estos usuarios declarada a CAMMESA deberá ser informada en el segmento indicado a tales efectos.

22. Aplicar para la facturación de los consumos registrados por los suministros alcanzados por la Resolución SE N° 125/2023, los valores tarifarios aprobados mediante artículo 3° y 4° de la presente (Anexo I y II, respectivamente), y efectuar el "AJUSTE PRECIO ESTACIONAL RIEGO AGRÍCOLA RES. SE N° 125/2023" que corresponda en la facturación del período, de manera tal que los montos facturados reflejen las Tarifas de Referencia aprobadas para estos usuarios en el artículo 11° de la presente (Anexo IX). La demanda correspondiente a estos usuarios declarada a CAMMESA deberá ser informada en el segmento indicado a tales efectos.
23. Las distribuidoras eléctricas provinciales, a efectos de dar cumplimiento al aval requerido en el artículo 5° de la Resolución SE N° 612/2023, deberán remitir en tiempo y forma a este EPRE las declaraciones juradas que se envíen a CAMMESA y toda otra información que resulte necesaria para el cumplimiento de dicho requerimiento, de acuerdo a lo dispuesto en Disposición GTR N° 119/2020.
24. 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.
25. Regístrese, notifíquese, publíquese en el Boletín Oficial de la Provincia la presente Resolución con sus anexos.

Lic. ANDREA SALINAS
DIRECTORA
EPRE

Ing. CESAR HUGO REOS
DIRECTOR
EPRE

ANDREA MOLINA
PRESIDENTE
EPRE



ANEXO I - RESOLUCIÓN EPRE N° 093 /2023

CUADRO TARIFARIO A USUARIO FINAL con Subsídios Estado Nacional

Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2023

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

Residencial (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/mes)

Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 3 (Decreto 332/2022)	Electrodependientes con condiciones de salud
330,341	330,341	330,341	312,778
32,9074	10,5625	11,4476	5,2833

Carga Fija
Carga Variable

Residencial 2 (entre 300 y 999 kWh/mes)

Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 3 (Decreto 332/2022)	Electrodependientes con condiciones de salud
438,166	438,166	438,166	392,156
34,003	12,3013	13,2504	7,2633

Carga Fija
Carga Variable

Residencial 3 (Mayor o igual a 1000 kWh/mes)

Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 3 (Decreto 332/2022)	Electrodependientes con condiciones de salud
2661,726	2661,726	2661,726	2260,551
34,6559	12,1100	12,9949	7,4031
34,6559	12,1100	34,4559	7,4031

Carga Fija
C. Var. hasta 800 kWh/mes
C. Var. > 800 kWh/mes

GENERAL (G)

T1 G
1300,334
22,5157
30,2855

Carga Fija
C. Variable hasta 1600 kWh/mes
C. Variable excedente a 1600 kWh/mes

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

T1 ALP
25,2475

Carga Variable

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

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

CARGO COMERCIALIZACIÓN	T2 B BY		T2 B MT		T2 B MT/ET		T2 R MT		T2 R MT/ET		T2 R AT		T2 R AT/ET		T2 Especial	
	Pot. entre 10 MW y 300 MW	Pot. > 300 MW	Pot. entre 10 MW y 300 MW	Pot. > 300 MW	Pot. entre 10 MW y 300 MW	Pot. > 300 MW	Pot. entre 10 MW y 300 MW	Pot. > 300 MW	Pot. entre 10 MW y 300 MW	Pot. > 300 MW	Pot. entre 10 MW y 300 MW	Pot. > 300 MW	Pot. entre 10 MW y 300 MW	Pot. > 300 MW	Pot. entre 10 MW y 300 MW	Pot. > 300 MW
USO DE RED	3130,642	3130,642	4628,471	4628,471	4628,471	4628,471	4608,218	4608,218	4608,218	4608,218	62212,564	62212,564	62212,564	62212,564	203039,863	203039,863
CONSUMO DE ENERGÍA	4641,301	4641,301	3904,113	3904,113	3904,113	3904,113	3639,953	3639,953	3639,953	3639,953	2800,797	2800,797	2800,797	2800,797	200,292	200,292
CONSUMO DE ENERGÍA	217,349	217,349	212,759	212,759	212,759	212,759	208,697	208,697	208,697	208,697	203,364	203,364	203,364	203,364	200,292	200,292
RESTO (P) - 18 a 23%	18,7471	18,7471	17,7328	17,7328	17,7328	17,7328	17,5391	17,5391	17,5391	17,5391	17,0810	17,0810	17,0810	17,0810	16,6200	16,6200
RESTO (R) - 05 a 18%	18,6787	18,6787	17,6681	17,6681	17,6681	17,6681	17,4651	17,4651	17,4651	17,4651	17,0187	17,0187	17,0187	17,0187	16,5400	16,5400
-VALLE (V) - 23 a 50%	18,6114	18,6114	17,6044	17,6044	17,6044	17,6044	17,4022	17,4022	17,4022	17,4022	16,9574	16,9574	16,9574	16,9574	16,7811	16,7811

CARGO COMERCIALIZACIÓN

USO DE RED

CONSUMO DE ENERGÍA

CONSUMO DE ENERGÍA

RESTO (P) - 18 a 23%

RESTO (R) - 05 a 18%

-VALLE (V) - 23 a 50%

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

Carga Fija

C. Var. hasta 800 kWh/mes

C. Var. > 800 kWh/mes

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)

[illegible]

Tarifa - PEAJE

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

[illegible]

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

Handwritten signature and stamp:

Handwritten signature: [Signature]

Stamp:

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

ANEXO II - RESOLUCIÓN EPRE N° 093 /2023

CUADRO TARIFARIO Sin Subsidio Estado Nacional
Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Agosto de 2023

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

Residencial (R)		Residencial 1 (Hasta 299 kWh/mes)		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/mes)		Residencial 3 (Mayores o igual a 600 kWh/mes)	
Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)
330,341	330,341	330,341	330,341	438,166	438,166	2061,726	2061,726
32,9074	32,9074	32,9074	32,9074	34,7003	34,7003	34,4559	34,4559
C. Variable		C. Variable		C. Variable		C. Variable	
34,4559		34,4559		34,4559		34,4559	
34,4559		34,4559		34,4559		34,4559	

GENERAL (G)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/mes)		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/mes)		Residencial 3 (Mayores o igual a 600 kWh/mes)	
Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)
1300,334	1300,334	438,166	438,166	2061,726	2061,726
34,4559	34,4559	34,7003	34,7003	34,4559	34,4559
C. Variable		C. Variable		C. Variable	
34,4559		34,4559		34,4559	
34,4559		34,4559		34,4559	

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

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/mes)		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/mes)		Residencial 3 (Mayores o igual a 600 kWh/mes)	
Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)
1300,334	1300,334	438,166	438,166	2061,726	2061,726
34,4559	34,4559	34,7003	34,7003	34,4559	34,4559
C. Variable		C. Variable		C. Variable	
34,4559		34,4559		34,4559	
34,4559		34,4559		34,4559	

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/mes)		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/mes)		Residencial 3 (Mayores o igual a 600 kWh/mes)	
Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)
1300,334	1300,334	438,166	438,166	2061,726	2061,726
34,4559	34,4559	34,7003	34,7003	34,4559	34,4559
C. Variable		C. Variable		C. Variable	
34,4559		34,4559		34,4559	
34,4559		34,4559		34,4559	

Tarifa - PEAJE

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/mes)		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/mes)		Residencial 3 (Mayores o igual a 600 kWh/mes)	
Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)
1300,334	1300,334	438,166	438,166	2061,726	2061,726
34,4559	34,4559	34,7003	34,7003	34,4559	34,4559
C. Variable		C. Variable		C. Variable	
34,4559		34,4559		34,4559	
34,4559		34,4559		34,4559	

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/mes)		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/mes)		Residencial 3 (Mayores o igual a 600 kWh/mes)	
Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)
1300,334	1300,334	438,166	438,166	2061,726	2061,726
34,4559	34,4559	34,7003	34,7003	34,4559	34,4559
C. Variable		C. Variable		C. Variable	
34,4559		34,4559		34,4559	
34,4559		34,4559		34,4559	

Tarifa - PEAJE

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/mes)		Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/mes)		Residencial 3 (Mayores o igual a 600 kWh/mes)	
Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)	Nivel 1 (Decreto 332/2022)	Nivel 2 (Decreto 332/2022)
1300,334	1300,334	438,166	438,166	2061,726	2061,726
34,4559	34,4559	34,7003	34,7003	34,4559	34,4559
C. Variable		C. Variable		C. Variable	
34,4559		34,4559		34,4559	
34,4559		34,4559		34,4559	



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)

[illegible][illegible]

Tarifa - PEAJE

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

[illegible][illegible]

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

EPRE
Administrac.
Galeria
Sec. General

ANEXO IV.a - RESOLUCIÓN EPRE N° 093 /2023

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL ENTIDADES BIEN PÚBLICO
Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2023

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

GENERAL (G)

T1 G	
Cargo Fijo	\$Bim
C. Variable hasta 1600 kWh bim	\$kWh
C. Variable excedente a 1600 kWh bim	\$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 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										\$mes
Uso de Red	\$kW-mes										\$mes
Consumo de Potencia	\$kW-mes										\$kWh
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$kWh										\$kWh
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$kWh										
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$kWh										

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									
Consumo de Potencia	\$kW-mes									
Transp. de Otros Agentes	\$kW-mes									
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$kWh									
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$kWh									
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$kWh									



ANEXO IV.b - RESOLUCIÓN EPRE N° 093 /2023

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL RÉGIMEN ESPECIAL ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO

Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2023

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

RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)				Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)			
		Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)	Con Ahorro >=20% (Plan Estímulo)			Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)	Con Ahorro >=20% (Plan Estímulo)
Cargo Fijo	\$/Bim	330,341	330,341	Cargo Fijo	\$/Bim	438,166	438,166
Cargo Variable	\$/kWh	10,5625	10,2220	Cargo Variable	\$/kWh	12,3513	12,0113
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim							
Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)							
		Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)	Con Ahorro >=20% (Plan Estímulo)				
Cargo Fijo	\$/Bim	2661,726	2661,726				
Cargo Variable	\$/kWh	12,1100	11,7697				

[Handwritten signature]



ANEXO V - RESOLUCIÓN EPRE N° 093 /2023

CUADRO TARIFARIO AGENTES RECURSOS ENERGÍA DISTRIBUIDA Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2023

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

RESIDENCIAL (R)

Residencial 1 (Hasta 299 kWh/Bim)				
		Nivel 1 Decreto 332/2022	Nivel 2 Decreto 332/2022	Nivel 3 Decreto 332/2022
Cargo Fijo	\$/Bim	330,341	330,341	330,341
Cargo Variable General ER	\$/kWh	6,1902	6,1902	6,1902
Cargo Variable ER	\$/kWh	26,7172	4,3722	5,2574
Cargo Variable EV	\$/kWh	26,7172	4,3722	5,2574
Facturación Mínima: 45 kWh/Bim				
Residencial 2 (entre 300 y 599 kWh/Bim)				
		Nivel 1 Decreto 332/2022	Nivel 2 Decreto 332/2022	Nivel 3 Decreto 332/2022
Cargo Fijo	\$/Bim	438,166	438,166	438,166
Cargo Variable General ER	\$/kWh	7,9833	7,9833	7,9833
Cargo Variable ER	\$/kWh	26,7170	4,3681	5,2521
Cargo Variable EV	\$/kWh	26,7170	4,3681	5,2521
Residencial 3 (mayor igual a 600 kWh/Bim)				
		Nivel 1 Decreto 332/2022	Nivel 2 Decreto 332/2022	Nivel 3 Decreto 332/2022
Cargo Fijo	\$/Bim	2661,726	2661,726	2661,726
Cargo Variable General ER	\$/kWh	7,7387	7,7387	7,7387
Cargo Variable ER hasta 800 kWh bim	\$/kWh	26,7171	4,3713	5,2561
Cargo Variable EV hasta 800 kWh bim	\$/kWh	26,7171	4,3713	5,2561
Cargo Variable ER más de 800 kWh bim	\$/kWh	26,7171	4,3713	26,7171
Cargo Variable EV más de 800 kWh bim	\$/kWh	26,7171	4,3713	26,7171

GENERAL (G)

		T1 G
Cargo Fijo	\$/Bim	1390,334
Cargo Variable General ER	\$/kWh	11,0065
Cargo Variable ER hasta 1600 kWh bim	\$/kWh	10,9093
Cargo Variable EV hasta 1600 kWh bim	\$/kWh	10,9093
Cargo Variable ER excedente a 1600 kWh bim	\$/kWh	18,6830
Cargo Variable EV excedente a 1600 kWh bim	\$/kWh	18,6830

ALUMBRADO PUBLICO (ALP)

		T1 ALP
Cargo Variable General ER	\$/kWh	7,5881
Cargo Variable ER	\$/kWh	18,6596
Cargo Variable EV	\$/kWh	18,6596

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		
		Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW - Organismos públicos de salud y educación	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW - Organismos públicos de salud y educación	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW - Organismos públicos de salud y educación	Pot. >= 300 kW
Cargo Comercialización	\$/mes	3130,642	3130,642	3130,642	4628,471	4628,471	4628,471	46087,218	46087,218	46087,218
Uso de Red	\$/kW-mes	4641,301	4641,301	4641,301	3904,113	3904,113	3904,113	3639,953	3639,953	3639,953
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	217,349	217,349	217,349	212,759	212,759	212,759	208,697	208,697	208,697
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. R/V	\$/kWh	18,7471	18,8145	26,7247	17,7328	17,7965	25,2788	17,5291	17,5920	24,9884
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. R/V	\$/kWh	18,6787	18,7480	26,7167	17,6681	17,7318	25,2712	17,4651	17,5280	24,9809
Energía Valle (V) - 23 a 06hs. R/V	\$/kWh	18,6114	18,6788	26,7099	17,6044	17,6692	25,2648	17,4022	17,4662	24,9745

		T2 B AT/MT			T2 R AT		
		Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW - Organismos públicos de salud y educación	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW - Organismos públicos de salud y educación	Pot. >= 300 kW
Cargo Comercialización	\$/mes	62212,564	62212,564	62212,564	203039,863	203039,863	203039,863
Uso de Red	\$/kW-mes	2800,797	2800,797	2800,797	2007,157	2007,157	2007,157
Consumo de Potencia	\$/kW-mes	203,364	203,364	203,364	200,292	200,292	200,292
Energía Pico (P) - 18 a 23hs. R/V	\$/kWh	17,0810	17,1424	24,3496	16,8416	16,9020	24,0082
Energía Resto (R) - 05 a 18hs. R/V	\$/kWh	17,0187	17,0800	24,3423	16,7801	16,8405	24,0011
Energía Valle (V) - 23 a 06hs. R/V	\$/kWh	16,9574	17,0197	24,3361	16,7196	16,7811	23,9949

T2 Especial		
Potencias hasta 50 kW		
Cargo Comercialización	\$/mes	1510,364
Cargo Fijo	\$/mes	581,184
Cargo Variable General ER	\$/kWh	13,1451
Cargo Variable ER	\$/kWh	18,6809
Cargo Variable EV	\$/kWh	18,6809

R/V: Cargos por Energía Recibida y Energía Volcada

Tarifa - RIEGO AGRICOLA (RA)

		Pago DISTRIBUIDORA (2)					
		TRA BT			TRA MT		
		Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Cargo Fijo	\$/mes	3060,123	3060,123	3060,123	28977,361	28977,361	28977,361
Uso de Red	\$/kW-mes	385,951	385,951	385,951	249,711	249,711	249,711
Energía Alta General (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	5,5509	5,5509	5,5509	3,3158	3,3158	3,3158
Energía Alta Recibida hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	10,9944	18,7208	26,7216	10,2801	17,5045	24,9855
Energía Alta Volcada hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	10,9944	18,7208	26,7216	10,2801	17,5045	24,9855
Energía Alta Recibida excedente a 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	18,7208	18,7208	26,7216	17,5045	17,5045	24,9855
Energía Alta Volcada excedente a 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	18,7208	18,7208	26,7216	17,5045	17,5045	24,9855
Energía Baja General (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	0,0975	0,0975	0,0975	0,0805	0,0805	0,0805
Energía Baja Recibida hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	10,8413	18,6528	26,7141	10,1369	17,4409	24,9784
Energía Baja Volcada hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	10,8413	18,6528	26,7141	10,1369	17,4409	24,9784
Energía Baja Recibida excedente a 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	18,6528	18,6528	26,7141	17,4409	17,4409	24,9784
Energía Baja Volcada excedente a 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	18,6528	18,6528	26,7141	17,4409	17,4409	24,9784
Pago DISTRIBUIDORA - RESOLUCIÓN SE N° 125/2023							
		TRA BT			TRA MT		
		Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Cargo Fijo	\$/mes	3060,123	3060,123	3060,123	28977,361	28977,361	28977,361
Uso de Red	\$/kW-mes	385,951	385,951	385,951	249,711	249,711	249,711
Energía Alta General (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	5,5509	5,5509	5,5509	3,3158	3,3158	3,3158
Energía Alta Recibida hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	4,4725	4,4725	4,4725	4,1819	4,1819	4,1819
Energía Alta Volcada hasta 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	4,4725	4,4725	4,4725	4,1819	4,1819	4,1819
Energía Alta Recibida excedente a 800 kWh mes (de 14 a 23hs.)	\$/kWh	4,4725	4,4725	4,4725	4,1819	4,1819	4,1819
Energía Baja General (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	0,0975	0,0975	0,0975	0,0805	0,0805	0,0805
Energía Baja Recibida hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	4,3033	4,3033	4,3033	4,0237	4,0237	4,0237
Energía Baja Volcada hasta 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	4,3033	4,3033	4,3033	4,0237	4,0237	4,0237
Energía Baja Recibida excedente a 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	4,3033	4,3033	4,3033	4,0237	4,0237	4,0237
Energía Baja Volcada excedente a 800 kWh mes (de 23 a 14hs.)	\$/kWh	4,3033	4,3033	4,3033	4,0237	4,0237	4,0237

(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 Pago a Distribuidora" es la que recibe la distribuidora por prestar el servicio eléctrico.



ANEXO VI - RES. EPRE N° 093 /2023

Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2023

Tarifas de Referencia de RIEGO AGRÍCOLA

Según instrucción Ley 9433 y Res. SE N° 612/2023

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	37,3899
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	14,6889
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	54,5742
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	21,4400
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	54,5742
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW- BAJA	21,4400
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	212,5258
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	83,4913
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	37,8440
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	14,3568
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	54,4722
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	20,6753
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	54,4722
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW- BAJA	20,6753
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	223,4151
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	84,7575

Tarifas de referencia para el cálculo de la "Compensación de Riego Agrícola (art. 36 Ley 6498), Decreto 1569/09 y Decreto 1742/16".

Según instrucción Ley 9433 y Res. SE N° 612/2023

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	18,2128
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	6,8206
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	30,5085
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	11,4251
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	30,5085
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW- BAJA	11,4251
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	93,1532
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	34,8808
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	18,9618
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	6,9245
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	30,7385
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	11,2249
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	30,7385
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW- BAJA	11,2249
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	99,0522
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	36,1722

Parámetros Base para cálculo de compensaciones tarifarias

Según instrucción Ley 9433 y Res. SE N° 612/2023

Parámetros Base para el cálculo de Compensaciones Tarifarias	\$/kWh
Entidades de Interés Público	5,0467
Cooperativas de Agua Potable	8,5708
Malargüe Comercial e Industrial hasta 50 kW	27,8333
Malargüe Comercial e Industrial >= 50 kW	29,6868



ANEXO VII - RESOLUCIÓN EPRE N° 093 /2023

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL GUDIs. ORGANISMOS PÚBLICOS DE SALUD Y EDUCACIÓN
Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2023

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
		Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW
		Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	3130,642	4628,471	46087,218	62212,564	203039,863
USO DE RED	\$/kW-mes	4641,301	3904,113	3639,953	2800,797	2007,157
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW-mes	217,349	212,759	208,697	203,364	200,292
CONSUMO DE ENERGÍA						
-PICO (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	18,8145	17,7965	17,5920	17,1424	16,9020
-RESTO (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	18,7460	17,7318	17,5280	17,0800	16,8405
-VALLE (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	18,6798	17,6692	17,4662	17,0197	16,7811

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. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW
		Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación
USO DE RED	\$/kW-mes	4641,301	3904,113	3639,953	2800,797	2007,157
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW-mes	28,221	16,465	13,589	8,779	5,708
TRANSP. DE OTROS AGENTES	\$/kW-mes	126,618	116,941	121,579	118,594	116,802
CONSUMO DE ENERGÍA						
-PICO (P) - 18 a 23hs.	\$/MWh	2322,0048	1304,0591	1099,5997	649,9172	409,5801
-RESTO (R) - 05 a 18hs.	\$/MWh	2313,5573	1299,3149	1095,5993	647,5528	408,0900
-VALLE (V) - 23 a 05hs.	\$/MWh	2305,3914	1294,7288	1091,7323	645,2672	406,6496

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	T2 B AT/MT	T2 R AT
		Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW
		Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	3130,642	4628,471	46087,218	62212,564	203039,863
USO DE RED	\$/kW-mes	4641,301	3904,113	3639,953	2800,797	2007,157
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW-mes	217,349	212,759	208,697	203,364	200,292
CONSUMO DE ENERGÍA						
-PICO (P) - 18 a 23hs.	\$/kWh	18,8145	17,7965	17,5920	17,1424	16,9020
-RESTO (R) - 05 a 18hs.	\$/kWh	18,7460	17,7318	17,5280	17,0800	16,8405
-VALLE (V) - 23 a 05hs.	\$/kWh	18,6798	17,6692	17,4662	17,0197	16,7811

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	TP AT/MT	TP AT
		Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. >= 300 kW
		Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación	Organismos públicos de salud y educación
USO DE RED	\$/kW-mes	4641,301	3904,113	3639,953	2800,797	2007,157
CONSUMO DE POTENCIA	\$/kW-mes	28,221	16,465	13,589	8,779	5,708
TRANSP. DE OTROS AGENTES	\$/kW-mes	126,618	116,941	121,579	118,594	116,802
CONSUMO DE ENERGÍA						
-PICO (P) - 18 a 23hs.	\$/MWh	2322,0048	1304,0591	1099,5997	649,9172	409,5801
-RESTO (R) - 05 a 18hs.	\$/MWh	2313,5573	1299,3149	1095,5993	647,5528	408,0900
-VALLE (V) - 23 a 05hs.	\$/MWh	2305,3914	1294,7288	1091,7323	645,2672	406,6496

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



ANEXO VIII - RESOLUCIÓN EPRE N° 093 /2023

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO
Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2023

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

GENERAL (G)

T1 G	
Cargo Fijo	\$Bim 1390,334
C. Variable hasta 1600 kWh bim	\$kWh 15,9850
C. Variable excedente a 1600 kWh bim	\$kWh 15,9850

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	
	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	Potencias hasta 50 kW	
Cargo Comercialización	\$mes 3130,642	\$mes 3130,642	\$mes 4628,471	\$mes 4628,471	\$mes 46087,218	\$mes 46087,218	\$mes 62212,564	\$mes 62212,564	\$mes 203039,863	\$mes 203039,863	1510,364	
Uso de Red	\$kWh-mes 4641,301	\$kWh-mes 4641,301	\$kWh-mes 3904,113	\$kWh-mes 3904,113	\$kWh-mes 3639,953	\$kWh-mes 3639,953	\$kWh-mes 2800,797	\$kWh-mes 2800,797	\$kWh-mes 2007,157	\$kWh-mes 2007,157	581,184	
Consumo de Potencia	\$kWh-mes 217,349	\$kWh-mes 217,349	\$kWh-mes 212,759	\$kWh-mes 212,759	\$kWh-mes 208,697	\$kWh-mes 208,697	\$kWh-mes 203,364	\$kWh-mes 203,364	\$kWh-mes 200,292	\$kWh-mes 200,292		
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$kWh 4,5374	\$kWh 4,5374	\$kWh 4,2919	\$kWh 4,2919	\$kWh 4,2426	\$kWh 4,2426	\$kWh 4,1342	\$kWh 4,1342	\$kWh 4,0762	\$kWh 4,0762		
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$kWh 4,3686	\$kWh 4,3686	\$kWh 4,1322	\$kWh 4,1322	\$kWh 4,0848	\$kWh 4,0848	\$kWh 3,9804	\$kWh 3,9804	\$kWh 3,9246	\$kWh 3,9246		
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$kWh 4,1986	\$kWh 4,1986	\$kWh 3,9715	\$kWh 3,9715	\$kWh 3,9258	\$kWh 3,9258	\$kWh 3,8255	\$kWh 3,8255	\$kWh 3,7719	\$kWh 3,7719		

Cargo Comercialización
Cargo Fijo
Cargo Variable

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	TP BT		TP MT/BT		TP MT		TP AT/MT		TP AT	
	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
Uso de Red	\$kWh-mes 4641,301	\$kWh-mes 4641,301	\$kWh-mes 3904,113	\$kWh-mes 3904,113	\$kWh-mes 3639,953	\$kWh-mes 3639,953	\$kWh-mes 2800,797	\$kWh-mes 2800,797	\$kWh-mes 2007,157	\$kWh-mes 2007,157
Consumo de Potencia	\$kWh-mes 28,221	\$kWh-mes 28,221	\$kWh-mes 16,465	\$kWh-mes 16,465	\$kWh-mes 13,589	\$kWh-mes 13,589	\$kWh-mes 8,779	\$kWh-mes 8,779	\$kWh-mes 5,708	\$kWh-mes 5,708
Transp. de Otros Agentes	\$kWh-mes 126,618	\$kWh-mes 126,618	\$kWh-mes 116,941	\$kWh-mes 116,941	\$kWh-mes 121,579	\$kWh-mes 121,579	\$kWh-mes 118,594	\$kWh-mes 118,594	\$kWh-mes 116,802	\$kWh-mes 116,802
Energía Pico (P) - 18 a 23hs.	\$MMWh 559,9931	\$MMWh 559,9931	\$MMWh 314,4972	\$MMWh 314,4972	\$MMWh 265,1882	\$MMWh 265,1882	\$MMWh 156,7392	\$MMWh 156,7392	\$MMWh 98,7776	\$MMWh 98,7776
Energía Resto (R) - 05 a 18hs.	\$MMWh 539,1559	\$MMWh 539,1559	\$MMWh 302,7949	\$MMWh 302,7949	\$MMWh 255,3206	\$MMWh 255,3206	\$MMWh 150,9070	\$MMWh 150,9070	\$MMWh 95,1021	\$MMWh 95,1021
Energía Valle (V) - 23 a 05hs.	\$MMWh 518,1779	\$MMWh 518,1779	\$MMWh 291,0134	\$MMWh 291,0134	\$MMWh 245,3863	\$MMWh 245,3863	\$MMWh 145,0353	\$MMWh 145,0353	\$MMWh 91,4018	\$MMWh 91,4018



ANEXO IX - RESOLUCIÓN EPRE N° 093 /2023

TARIFAS DE REFERENCIA PARA EL CÁLCULO DEL AJUSTE PRECIO ESTACIONAL RIEGO AGRÍCOLA RES. SE N° 125/2023

Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2023

Tarifa - RIEGO AGRÍCOLA (RA)

		Pago DISTRIBUIDORA RESOLUCIÓN SE N° 125/2023					
		TRA BT			TRA MT		
		Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW	Pot. hasta 10 kW	Pot. entre 10 kW y 300 kW	Pot. >= 300 kW
CARGO FIJO	\$/mes	3060,123	3060,123	3060,123	28977,361	28977,361	28977,361
USO DE RED	\$/kW-mes	385,951	385,951	385,951	249,711	249,711	249,711
CONSUMO DE ENERGÍA							
-Alta (de 14 a 23hs.) hasta 800 kWh mes	\$/kWh	10,0234	10,0234	10,0234	7,4977	7,4977	7,4977
-Baja (de 23 a 14hs.) hasta 800 kWh mes	\$/kWh	4,4008	4,4008	4,4008	4,1042	4,1042	4,1042
-Alta (de 14 a 23hs.) excedente a 800 kWh mes	\$/kWh	10,0234	10,0234	10,0234	7,4977	7,4977	7,4977
-Baja (de 23 a 14hs.) excedente a 800 kWh mes	\$/kWh	4,4008	4,4008	4,4008	4,1042	4,1042	4,1042

(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

[Handwritten signature]



ANEXO X - RES. EPRE N° 093 /2023

Vigencia: 01 de Agosto al 31 de Octubre de 2023

Tarifas de Referencia de RIEGO AGRÍCOLA

Según instrucción Ley 9433, Res. SE N° 612/23 - Res. SE N° 125/23

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	16,6800
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	6,5527
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	19,8178
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	7,7856
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	19,8178
Riego Agrícola BT Pot. > 10 y hasta 300 kW- BAJA	7,7856
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	75,0157
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	29,4701
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	16,6800
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	6,3279
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	19,8178
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	7,5182
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW - ALTA	19,8178
Riego Agrícola MT Pot. > 10 y hasta 300 kW- BAJA	7,5182
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	78,8179
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	29,9015

Tarifas de referencia para el cálculo de la "Compensación de Riego Agrícola (art. 36 Ley 6498), Decreto 1569/09 y Decreto 1742/16".

Según instrucción Ley 9433, Res. SE N° 612/23 - Res. SE N° 125/23

Tarifa de Referencia para Riego Agrícola	\$/kWh
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	8,3045
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	3,1098
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	10,4423
Riego Agrícola BT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	3,9106
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW - ALTA	10,4423
Riego Agrícola BT Pot. hasta 300 kW- BAJA	3,9106
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW - ALTA	35,7132
Riego Agrícola BT pot. mayor a 300 kW- BAJA	13,3726
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA hasta 800 kWh mes	8,3828
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA hasta 800 kWh mes	3,0613
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW - ALTA excedente a 800 kWh mes	10,5405
Riego Agrícola MT Pot. hasta 10 kW- BAJA excedente a 800 kWh mes	3,8492
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW - ALTA	10,5405
Riego Agrícola MT Pot. hasta 300 kW- BAJA	3,8492
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW - ALTA	37,9549
Riego Agrícola MT pot. mayor a 300 kW- BAJA	13,8603

