

Mendoza, 05 de Setiembre de 2024

RESOLUCIÓN EPRE N° 169/ 2024

ACTA N° 676/ 2024

**ASUNTO: EDEMSA
EDESTE S.A.
LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA.
CUADROS TARIFARIOS COSTOS DE ABASTECIMIENTO PROPIOS
Setiembre 2024.**

VISTO:

Las actuaciones EPRE N° EX-2024-05506860-GDEMZA-EPRE#SSP caratuladas "CUADROS TARIFARIOS EDEMSA, EDESTE S.A. Y LA COOPERATIVA EMPRESA ELÉCTRICA DE GODOY CRUZ LTDA. AGOSTO-SETIEMBRE-OCTUBRE 2024".

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.

Que mediante Resolución Secretaría de Energía de la Nación N° 234/2024 publicada para fecha 30/08/2024 (orden 26) y sus Anexos de aplicación (orden 27 y 28), se establecen para el período comprendido entre el 1° de septiembre de 2024 y el 31 de octubre de 2024, los Precios de Referencia de la Potencia (POTREF), Precios Estabilizados de la Energía (PEE) y Precios Estabilizados del Transporte (PET). Que, en relación a los Precios sin Subsidio, se mantienen los establecidos en el Anexo III de la Resolución SE N° 192/2024.

Que, respecto de las bonificaciones sobre el precio de referencia de la potencia (POTREF) y el precio estabilizado de la energía eléctrica (PEE) a trasladar a tarifas de usuarios finales, rige lo establecido en la Resolución SE N° 90/2024 a partir del 1° de setiembre de 2024, según el siguiente detalle: a) NIVEL 1, sin bonificación; b) Nivel 2, bonificación del setenta y uno coma noventa y dos por ciento (71,92%) sobre el precio definido para el Segmento N1; c) NIVEL 3, bonificación del cincuenta y cinco coma noventa y cuatro por ciento (55,94 %) sobre el precio definido para el segmento N1. Por su parte, respecto a los topes de consumo subsidiado, se establece en la citada norma: a) para la demanda de usuarios NIVEL 2, el límite del consumo base se fija en trescientos cincuenta (350) kWh/mes; b) para la demanda de usuarios NIVEL 3, el límite del consumo base se fija en doscientos cincuenta (250) kWh/mes. El consumo excedente de los usuarios del NIVEL 2 y NIVEL 3 será valorizado al precio definido para N1.

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, conceptos vinculados a Costos de Abastecimiento, los mismos fueron analizados y aprobados en la Resolución EPRE N° 136/2024.

EPRE
Administrac.
Referencia
Sec. General

Las presentaciones efectuadas por las distribuidoras con los costos de abastecimiento para el mes de Setiembre 2024 (orden 29 a 32), incluyendo la solicitud de reconocimiento de los costos de la PAFTT abonados por EDESTE a CECSAGAL, resultantes del uso de la línea de Media Tensión en 33KV Gral. Alvear / Real del Padre / Monte Coman, concesionada a CECSAGAL, que resulta para EDESTE un nodo más dentro del esquema de compra de energía de esta distribuidora.

Lo establecido por Decreto N° 1680/2024 (orden 33), en cuanto al Cuadro Tarifario de Valor Agregado de Distribución de Referencia a Usuario Final (VADRUF) y demás instrumentos, determinados para el mes de Agosto 2024, con vigencia a partir del 01 de Setiembre de 2024, según esquema de implementación.

Que en orden 34 obra Memo GTR N° 019/2024, referido a Cuadros Tarifarios de Valor Agregado de Distribución vigentes para el mes de Setiembre 2024, en tanto a orden 35 obra el Memo AAM-GTR N° 124/2024, cuyos términos se comparten. Analizan los aspectos técnicos y regulatorios referidos a la elaboración de los cuadros tarifarios y demás parámetros para el mes de Setiembre 2024 y el impacto en tarifas de usuario final.

El Decreto N° 1525/2024 publicado en Boletín Oficial de la Provincia en fecha 27 de agosto de 2024, por el cual se proroga la vigencia del canon mensual 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, conforme el Artículo 6 inciso a) de la Ley 8986, el cual deberá ser aportado al FOPIATZAD, para la ejecución del proyecto Cruz de Piedra - Gran Mendoza.

Que, en consecuencia, para el mes de Setiembre de 2024, resultan de aplicación los precios estacionales y demás consideraciones establecidas en la citada Resolución SE N° 234/2024, bonificaciones y topes de consumo establecidos la Resolución SE N° 90/2024 a partir del 1° de setiembre de 2024 y el resto de los componentes de abastecimiento presentados oportunamente por las distribuidoras y analizados mediante los referidos informes técnicos.

Que en orden 39, 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:**

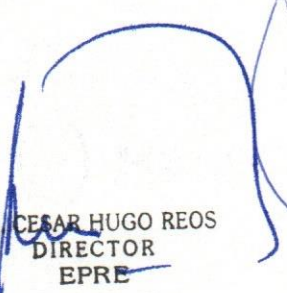
1. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de "EDEMISA" según ANEXO I de la presente, con vigencia a partir del 01 hasta el 30 de Setiembre de 2024.
2. Aprobar los valores del Cuadro Tarifario con los costos de Abastecimiento Propios de "EDESTE S.A." según ANEXO II de la presente, con vigencia a partir 01 hasta el 30 Setiembre de 2024.
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 hasta el 30 de Setiembre de 2024.

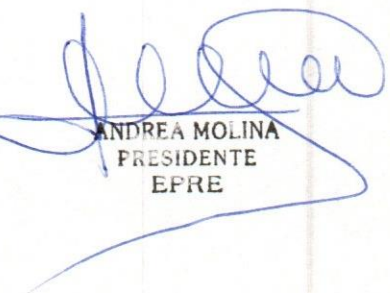
EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General



4. Mantener los valores del Canon fenecido con destino FOPIATZAD a cargo de "EDEMESA", "EDESTE S.A." y "La Cooperativa Empresa Eléctrica de Godoy Cruz Ltda.", según ANEXO IV de la Resolución EPRE N° 136/2024, con vigencia a partir del 01 de Setiembre hasta el 31 Octubre de 2024.
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

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

Tarifa 2172 - GRANDES DEMANDAS (Potencias mayores a 10 MW)
 CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR (de aplicable para consumo entre distribuidores)

CARGO	TRIMESTRE									
	Nov 1	Nov 2	Nov 3	Dic 1	Dic 2	Dic 3	Jan 1	Jan 2	Jan 3	Feb 1
\$/kWh	2175.544	2175.544	2175.544	2175.544	2175.544	2175.544	2175.544	2175.544	2175.544	2175.544
\$/kW mes	40888.820	40888.820	40888.820	40888.820	40888.820	40888.820	40888.820	40888.820	40888.820	40888.820
\$/kW día	3071.971	3071.971	3071.971	3071.971	3071.971	3071.971	3071.971	3071.971	3071.971	3071.971
\$/kW hora	128.199	128.199	128.199	128.199	128.199	128.199	128.199	128.199	128.199	128.199
\$/kW hora	26.8947	26.8947	26.8947	26.8947	26.8947	26.8947	26.8947	26.8947	26.8947	26.8947
\$/kW hora	7.2073	7.2073	7.2073	7.2073	7.2073	7.2073	7.2073	7.2073	7.2073	7.2073
\$/kW hora	2.0187	2.0187	2.0187	2.0187	2.0187	2.0187	2.0187	2.0187	2.0187	2.0187

CARGO	TRIMESTRE									
	Nov 1	Nov 2	Nov 3	Dic 1	Dic 2	Dic 3	Jan 1	Jan 2	Jan 3	Feb 1
\$/kWh	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667
\$/kW mes	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667
\$/kW día	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555
\$/kW hora	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686
\$/kW hora	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421
\$/kW hora	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755
\$/kW hora	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265

CARGO	TRIMESTRE									
	Nov 1	Nov 2	Nov 3	Dic 1	Dic 2	Dic 3	Jan 1	Jan 2	Jan 3	Feb 1
\$/kWh	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667
\$/kW mes	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667	1762487.667
\$/kW día	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555	58782.555
\$/kW hora	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686	2451.686
\$/kW hora	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421	625.421
\$/kW hora	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755	173.755
\$/kW hora	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265	48.265

EPRE
 Administrac.
 Gerencia
 Sec. General

EPRE
 Administrac.
 Gerencia
 Sec. General

ANEXO II - RESOLUCIÓN EPRE N° 169 / 2024

CUADRO TARIFARIO EPDSTE SA con costos de abastecimiento propio Vigencia 01 al 30 de Septiembre de 2024

RESIDENCIAL (R)		Pequeñas Demandas (Potencia hasta 10 MW)			Pequeñas Demandas (Potencia hasta 10 MW)		
RESIDENCIAL (R)		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3 Excedente
Carpo Fijo	\$/MWh	4854,048	4691,071	4727,283	4913,038	4441,447	4546,386
Carpo Variable	\$/MWh	189,1163	108,2749	121,7933	109,1018	108,7524	122,1615
Facturación Mínima:	\$/MWh	63	63	63	63	63	63

GENERAL (G)		Pequeñas Demandas (Potencia hasta 10 MW)			Pequeñas Demandas (Potencia hasta 10 MW)		
GENERAL (G)		Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3 Excedente
Carpo Fijo	\$/MWh	4854,048	4691,071	4727,283	4913,038	4441,447	4546,386
Carpo Variable	\$/MWh	189,1163	108,2749	121,7933	109,1018	108,7524	122,1615
Facturación Mínima:	\$/MWh	63	63	63	63	63	63

Categoría	T2 B		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT	
	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW
CARGO COMERCIALIZACIÓN	\$/mes	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544
USO DE RED	\$/MWh	40288,820	40288,820	40288,820	40288,820	40288,820	40288,820	40288,820	40288,820	40288,820	40288,820	40288,820
CONSUMO DE ENERGÍA	\$/MWh	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544
RECARGO DE ENERGÍA	\$/MWh	80,3231	80,3231	80,3231	80,3231	80,3231	80,3231	80,3231	80,3231	80,3231	80,3231	80,3231
RECARGO DE ENERGÍA	\$/MWh	76,3149	76,3149	76,3149	76,3149	76,3149	76,3149	76,3149	76,3149	76,3149	76,3149	76,3149

Categoría	T2 B		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT	
	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW
CARGO FUS	\$/mes	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272
USO DE RED	\$/MWh	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842
CONSUMO DE ENERGÍA	\$/MWh	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998
RECARGO DE ENERGÍA	\$/MWh	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998
RECARGO DE ENERGÍA	\$/MWh	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998

Categoría	T2 B		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT	
	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW
CARGO FUS	\$/mes	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272
USO DE RED	\$/MWh	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842
CONSUMO DE ENERGÍA	\$/MWh	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998
RECARGO DE ENERGÍA	\$/MWh	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998
RECARGO DE ENERGÍA	\$/MWh	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998

Categoría	T2 B		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT		T2 B/MT	
	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW	Pot. hasta 10 MW	Pot. > 10 MW
CARGO FUS	\$/mes	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272	26283,272
USO DE RED	\$/MWh	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842	127,7842
CONSUMO DE ENERGÍA	\$/MWh	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998
RECARGO DE ENERGÍA	\$/MWh	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998
RECARGO DE ENERGÍA	\$/MWh	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998	77,2998

EPRE Administrac. Gerencia Sec. General

ANEXO III - RESOLUCIÓN EPRE N° 169 / 2024

CUADRO TARIFARIO La Comp. Empresa Eléctrica de Guaymas Ltda., con costos de abastecimiento propio
Vigencia: 01 al 30 de Septiembre de 2024

Tarifa 1 (T1) - PEQUEÑAS DEMANDAS (potencias hasta 10 MW)

Residencial (Barrío 2999 MW/3000)

Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Electrodependencia por consumo de salud
\$/Bln 362,597	\$/Bln 4675,940	\$/Bln 4708,258	\$/Bln 4619,152
\$/MWh 106,0789	\$/MWh 106,0789	\$/MWh 118,6462	\$/MWh 78,0382

Cargo Fijo
Cargo Variable
Facturación Mínima = 45 \$/MWh/Bln

GENERAL (G)

T1 G	T1 G (C) de Barrío y Pueblo	T1 AUP
\$/Bln 11598,100	\$/Bln 11431,288	\$/MWh 138,7651
\$/MWh 174,4665	\$/MWh 183,9965	
\$/MWh 214,8685	\$/MWh 183,9965	

C. Variable hasta 1600 kWh/Bln
C. Variable excedente 2 1600 kWh/Bln

Residencial (Barrío 3999 MW/3000)

Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Electrodependencia por consumo de salud
\$/Bln 4782,003	\$/Bln 4387,564	\$/Bln 4782,003	\$/Bln 4232,561
\$/MWh 163,9185	\$/MWh 156,9801	\$/MWh 156,9105	\$/MWh 163,7275

Cargo Fijo
Cargo Variable

ALUMBRADO PÚBLICO (AUP)

T1 AUP
\$/MWh 138,7651

Cargo Variable

Residencial (Barrío 4999 MW/3000)

Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	Electrodependencia por consumo de salud
\$/Bln 34527,440	\$/Bln 34527,443	\$/Bln 34527,443	\$/Bln 21925,290
\$/MWh 150,1056	\$/MWh 150,1056	\$/MWh 150,1056	\$/MWh 70,8676

Cargo Fijo
Cargo Variable

T1 Especial

T1 Especial	T2 Especial
\$/MWh 12038,508	\$/MWh 12038,508
\$/MWh 4486,689	\$/MWh 4470,999
\$/MWh 177,901	\$/MWh 125,507

Cargo Comercialización
Cargo Fijo
Cargo Variable

Tarifa 2 (T2) - GRANDES DEMANDAS (potencias mayores a 10 MW)

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DE TRANSFORMADOR

	T2 B BT	T2 B M/BT	T2 B RT	T2 B T/MT	T2 B AT
\$/Bln	4017,444	4017,444	4017,444	4017,444	4017,444
\$/MWh	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544	27175,544
\$/MWh	1013,586	1013,586	1013,586	1013,586	1013,586
\$/MWh	80,920	78,820	78,820	78,820	78,820
\$/MWh	73,3569	73,3569	73,3569	73,3569	73,3569
\$/MWh	71,8440	71,8440	71,8440	71,8440	71,8440

CARGO COMERCIALIZACIÓN
USO DE RED
CONSUMO DE ENERGÍA
-PICO (P) - 8h - 23h
-VALLE (V) - 23h - 05h

Tarifa - RIEGO AGRÍCOLA (RA)

	T2 A BT	T2 A M/BT	T2 A RT	T2 A T/MT	T2 A AT
\$/Bln	26173,456	26173,456	26173,456	26173,456	26173,456
\$/MWh	3298,729	3298,729	3298,729	3298,729	3298,729
\$/MWh	128,7358	128,7358	128,7358	128,7358	128,7358
\$/MWh	78,4443	78,4443	78,4443	78,4443	78,4443
\$/MWh	78,4443	78,4443	78,4443	78,4443	78,4443

CARGO Fijo
USO DE RED
CONSUMO DE ENERGÍA
-PICO (P) - 8h - 23h
-VALLE (V) - 23h - 05h

Tarifa - PEAJE

CONECTADO A LA RED DE DISTRIBUCIÓN Y BORNES DEL TRANSFORMADOR

	T2 P BT	T2 P M/BT	T2 P RT	T2 P T/MT	T2 P AT
\$/MWh	40288,820	40288,820	40288,820	40288,820	40288,820
\$/MWh	357,209	357,209	357,209	357,209	357,209
\$/MWh	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
\$/MWh	8991,5766	8991,5766	8991,5766	8991,5766	8991,5766
\$/MWh	9569,9973	9569,9973	9569,9973	9569,9973	9569,9973
\$/MWh	9385,6600	9385,6600	9385,6600	9385,6600	9385,6600

USO DE RED
CONSUMO DE ENERGÍA
TRANSP. DE OTROS AGENTES
-PICO (P) - 8h - 23h
-VALLE (V) - 23h - 05h

EPRE
Administrac.
Gerencia
Sec. General

