



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD



RESOLUCION EPRE N° 287/22

Cipolletti, 31 de agosto de 2022.

VISTO, el expediente del registro del Ente Provincial Regulador de la Electricidad de Río Negro N° 32343/22, caratulado "Actualización Tarifaria – Agosto 2022 / Octubre 2022 – Distribuidora EDERSA", y;

CONSIDERANDO:

Que la Distribuidora EDERSA presentó Nota GC N° 380/22, a los efectos de remitir para consideración y aprobación por parte de este Ente, su propuesta correspondiente a la actualización de los Cuadros Tarifarios para el período tarifario agosto 2022 – octubre 2022 (fs. 02-16).

Que la Empresa de Energía de Río Negro S.A. (EdERSA) se encuentra facultada para instar este procedimiento de actualización del costo de abastecimiento que forma parte de su cuadro tarifario, de acuerdo a la normativa aprobada por Art. 5° de la Res. EPRE N° 364/21 que como Anexo II "Procedimiento para la Determinación del Cuadro Tarifario" forma parte del citado acto administrativo.

Que con relación a los requisitos formales que la presentación de la Distribuidora debe reunir para ser declarada admisible, debe estarse a lo dispuesto por el Anexo II aludido de la Resolución EPRE N° 364/21, en particular el numeral C punto 1, el cual determina los plazos de presentación.

Que, no advirtiéndose la falta de presentación de documentación técnica necesaria para el correspondiente análisis y verificándose la presentación en término, este Directorio declara admisible formalmente la presentación efectuada por la Distribuidora, procediendo a su análisis técnico-legal.

Que a fs. 17-46 obra incorporado el dictamen emitido por el Área Técnica del EPRE, junto a sus respectivos anexos, el cual será analizado en los considerandos subsiguientes.

Que el Área Técnica procedió al cálculo de los costos de abastecimiento trimestral y los Cuadros Tarifarios correspondientes al período agosto 2022 – octubre 2022, calculados conforme la metodología de cálculo definida en el Anexo II de la Resolución EPRE N° 364/21, punto A. Tales cálculos se ajustan a la metodología de reconocimiento de costos de abastecimiento, tipos de tarifas, segmentos tarifarios, factores de asignación de costos, fórmulas de cálculo de los distintos cargos tarifarios, etc., definidos en el Anexo II, punto A, de la Resolución EPRE N° 364/21.

Que en cuanto a la fuente de abastecimiento originada en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), la distribuidora considera en su presentación los precios de abastecimiento estacionales correspondientes a la programación

Expte. EPRE N° 65676 - 1 de 4



*Provincia de Río Negro*  
*ENTE PROVINCIAL REGULADOR*  
*DE LA ELECTRICIDAD*

estacional de invierno (período comprendido entre el 1° de agosto 2022 al 31 de octubre 2022), que el Mercado Eléctrico Mayorista definió mediante Resolución SE N° 605/22 de la Secretaría de Energía de la Nación.

Que por otro lado, la Secretaría de Energía de la Nación, en virtud del Régimen de Segmentación de Subsidios aprobado por Decreto Nacional N° 332/22, definió una nueva segmentación tarifaria para usuarios residenciales y nuevos precios del MEM para el período septiembre 2022 – octubre 2022, mediante Resolución SE N° 627/22 (modificada posteriormente por Resolución SE N° 629/22).

Que respecto de la normativa arriba mencionada, cabe señalar que introduce una segmentación de los usuarios residenciales en Nivel 1 (mayores ingresos), Nivel 2 (menores ingresos) y Nivel 3 (ingresos medios), con una aplicación diferencial del valor de la energía, en función de una reducción del subsidio aplicado por el gobierno nacional.

Que en virtud de lo dispuesto por Ley N° 27.351, se define un costo de abastecimiento especial para usuarios Electrodependientes por cuestiones de salud. Por otro lado, corresponde la incorporación del resultado del ajuste del costo de abastecimiento del período febrero 2022 – abril 2022 que oportunamente fue aprobado por esta autoridad de contralor, verificándose también su incorporación por parte de la Distribuidora en su presentación.

Que, respecto a los precios de “Tarifa Social Provincial de Electricidad”, implementada a partir del Decreto Provincial N° 345/19 que dispuso su creación, se ha incorporado este subsidio como una categoría tarifaria que presenta un descuento en los precios mayoristas de la energía.

Que los Costos de Distribución y Costos de Gestión Comerciales, han sido aprobados en el trámite del Expte. EPRE N° 32385/22, con vigencia a partir de agosto 2022.

Que el marco legal aplicable a la distribuidora EDERSA en materia tarifaria para el análisis de las presentes actuaciones, comprende tanto el Contrato de Concesión, como la Ley de Marco Regulatorio Eléctrico (Ley J N° 2.902), determinando en conjunto los principios tarifarios que deben regir la materia.

Que el Área Técnica ha tenido el cometido de analizar las presentaciones de la distribuidora y expedirse respecto del cumplimiento de la reglamentación vigente, motivo por el cual corresponde remitir a las consideraciones incorporadas en los dictámenes antes citados, junto a sus anexos, que constituye el fundamento del presente acto administrativo.

Que conforme lo analizado en los considerandos que anteceden y en el dictamen técnico, este Directorio advierte que se ha respetado la metodología de cálculo aprobada por Resolución EPRE N° 364/21, como así también los



*Provincia de Río Negro*  
**ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD**

precios de abastecimiento definidos por Resolución SE N° 627/22 y 629/22. Asimismo, se ha procedido a incorporar el ajuste correspondiente al trimestre febrero 2022 – abril 2022.

Que este Directorio entiende necesario, oportuno y conveniente el dictado de la presente con el objeto de aprobar la actualización del costo de abastecimiento y los cuadros tarifarios correspondientes al período agosto 2022 (Anexos I a V) y septiembre 2022 – octubre 2022 (Anexos VI a IX).

Que sin perjuicio de haberse aprobado por Resolución SEE N° 627/22 los precios estacionales correspondientes al período septiembre 2022 – octubre 2022 para los Niveles 1, 2 y 3 de Usuarios Residenciales, se advierte que aún la Secretaría de Energía de la Nación no ha reglamentado el sistema de topes o cupos de consumo anunciado específicamente para los usuarios residenciales encuadrados en el segmento de Nivel 3 (Ingresos Medios). Por consiguiente, este Directorio resuelve diferir la aprobación de los Cuadros Tarifarios correspondientes a Usuarios Residenciales Nivel 3, hasta tanto se cuente con una definición respecto del precio estacional y se instruye a la distribuidora EDERSA, que deberá abstenerse de facturar a estos usuarios, hasta tanto este organismo disponga lo contrario.

Que a fs. 48 y siguientes, se encuentra incorporado el dictamen legal del servicio jurídico permanente de este organismo.

Que el tema objeto de la presente fue tratado y resuelto por reunión de Directorio del día 31 de agosto de 2022.

Que las facultades para el dictado del presente acto, surgen de lo establecido en el Art. 3° inc. e) de la Ley J N° 2.986;

Por ello,

**EL DIRECTORIO DEL  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD  
R E S U E L V E:**

ARTÍCULO 1°: Aprobar los Cuadros Tarifarios para la Distribuidora EDERSA, correspondientes al período agosto 2022, como valores máximos con vigencia para los consumos verificados a partir de la hora cero del día 1° de agosto de 2022, que forman parte de la presente como Anexos I, II, III, IV y V.

ARTÍCULO 2°: Aprobar los Cuadros Tarifarios para la Distribuidora EDERSA, correspondientes al período septiembre 2022 – octubre 2022, como valores máximos con vigencia para los consumos verificados a partir de la hora cero del día 1° de septiembre de 2022, que forman parte de la presente como Anexos VI, VII, VIII y IX.



*Provincia de Río Negro*  
**ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD**

ARTÍCULO 3°: Tener por incorporados los Anexos I, II, III, IV, V, VI, VII, VIII y IX que contienen los cuadros tarifarios correspondientes al período agosto 2022 y septiembre 2022 – octubre 2022 respectivamente, que contemplan los distintos precios de compra de energía y potencia en el MEM dispuestos por la Secretaría de Energía de la Nación.

ARTÍCULO 4°: Diferir el cálculo y aprobación de los Cuadros Tarifarios correspondientes a la Categoría Tarifaria UGER (Usuarios Generadores) para la distribuidora EDERSA, correspondientes al período septiembre 2022 – octubre 2022, hasta tanto este Ente lo determine.

ARTÍCULO 5°: Diferir el cálculo y aprobación de los Cuadros Tarifarios correspondientes a la Categoría Tarifaria T1R Nivel 3 para la distribuidora EDERSA, correspondientes al período septiembre 2022 – octubre 2022, hasta tanto este Ente lo determine.

ARTÍCULO 6°: La distribuidora EDERSA deberá acreditar haber dado a publicidad los cuadros tarifarios por ella aplicados, en los términos reglamentados en la Resolución EPRE N° 007/19.

ARTÍCULO 7°: La distribuidora EDERSA deberá abstenerse de facturar a aquellos usuarios que encuadren en la Categoría Tarifaria T1R Nivel 3, hasta tanto este organismo disponga lo contrario.

ARTÍCULO 8°: Registrar, notificar a la Distribuidora EDERSA, publicar en el Boletín Oficial. Cumplida la notificación a la Distribuidora, remítanse las actuaciones al Área de Regulación, Auditoría y Control de Gestión a los fines de verificar lo dispuesto en el Art. 6° de la presente.



**RESOLUCIÓN EPRE N° 287/22**

**ISABEL TIPPING**  
Mg. CPM, CIA.  
PRESIDENTA  
ENTE PROV. REG. DE LA ELECTRICIDAD  
Río Negro



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo I

<b>EPRE RIO NEGRO</b>	
<b>CUADRO TARIFARIO EdERSA</b>	
<b>Periodo: AGOSTO 2022</b>	<b>GENERAL</b>

<b>Tarifa Residencial</b>	<b>Cargos Bimestrales</b>
---------------------------	---------------------------

		T1R1 m	T1R1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	572,54	659,33
CARGO VARIABLE	\$/kWh	9,743	10,167

		T1R2 m	T1R2 t
CARGO FIJO	\$/bim	1140,68	1296,91
CARGO VARIABLE	\$/kWh	8,571	8,641

<b>Tarifa General</b>	<b>Cargos Bimestrales</b>
-----------------------	---------------------------

		T1G1 m	T1G1 t
CARGO FIJO	\$/bim	860,56	929,99
CARGO VARIABLE	\$/kWh	11,131	11,606

		T1G2 m	T1G2 t
CARGO FIJO	\$/bim	2675,39	2848,97
CARGO VARIABLE	\$/kWh	10,424	10,424

<b>Cargos Bimestrales</b>		
---------------------------	--	--

		T1A
CARGO FIJO	\$/bim	2797,88
CARGO VARIABLE	\$/kWh	8,262

<b>Cargos mensuales</b>		
-------------------------	--	--

		T2A_1BTb
CGC AP	\$/mes	6559,41
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1192,81
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	63,29
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	97,23
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	5,338
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,021
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,960



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Cargos mensuales

T2 con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2N_1BTb	T2N_1BTr
CGC T2	\$/mes	6559,41	6559,41
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	890,91	1425,36
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	53,41	56,00
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	82,06	86,04
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	5,338	5,538
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,021	5,209
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,960	5,146

T2 con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2N_2BTb	T2N_2BTr	T2N_2MTr
CGC T2	\$/mes	24330,46	24330,46	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1005,30	1608,38	636,12
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	49,50	51,90	52,47
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	76,05	79,74	80,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	5,338	5,538	5,236
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,021	5,209	4,925
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,960	5,146	4,866

T2 con Potencias >300 Kw

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTb	T2N_3MTr	T2N_3STr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1005,30	1608,38	382,48	743,76	267,55
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	289,39	303,40	269,75	284,27	344,59
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	76,05	79,74	70,89	74,71	90,56
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,944	15,503	14,016	14,658	14,001
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	14,799	15,353	13,881	14,516	13,866
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	14,944	15,504	14,017	14,658	14,002

T2 con Potencias >300 Kw OPSE

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTb	T2N_3MTr	T2N_3STr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1005,30	1608,38	382,48	743,76	267,55
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	49,50	51,90	46,14	48,63	58,95
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	76,05	79,74	70,89	74,71	90,56
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	5,566	5,774	5,220	5,459	5,215
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,251	5,448	4,925	5,151	4,920
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	5,191	5,386	4,869	5,092	4,864

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2R_1BTb	T2R_1BTr
CGC T2	\$/mes	6559,41	6559,41
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	217,09	347,32
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	39,77	41,69
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	61,09	64,05
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	5,338	5,538
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,021	5,209
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,960	5,146



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

**T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 50 y 300 Kw**

		T2R_2BTb	T2R_2BTr	T2R_2MTb	T2R_2MTr
CGC T2	\$/mes	24330,46	24330,46	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	217,09	347,32	92,90	180,65
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	39,77	41,69	28,93	30,49
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	61,09	64,05	44,45	46,84
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	5,338	5,538	5,007	5,236
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,021	5,209	4,710	4,925
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,960	5,146	4,653	4,866

**T2 Tarifas de Riego con potencia >300 kW**

		T2R_3BTb	T2R_3BTr	T2R_3MTb	T2R_3MTr	T2R_3STr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	217,09	347,32	92,90	180,65	58,65
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	232,47	243,73	169,13	178,23	168,99
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	61,09	64,05	44,45	46,84	44,41
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	14,944	15,503	14,016	14,658	14,001
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	14,799	15,353	13,881	14,516	13,866
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	14,944	15,504	14,017	14,658	14,002

**T2 J: Servicio de peaje con potencias de 10 a 50 kW**

		T2J_1BTb	T2J_1BTr
CGC T2	\$/mes	6559,41	6559,41
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	890,91	1425,36
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	3,95	6,53
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	19,32	20,26
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,3599	0,5599
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,3385	0,5266
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,3344	0,5203

**T2 J: Servicio de peaje con potencias de 50 a 300 kW**

		T2J_2BTb	T2J_2BTr	T2J_2MTr
CGC T2	\$/mes	24330,46	24330,46	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1005,30	1608,38	636,12
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	3,66	6,05	3,00
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	17,91	18,78	18,98
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,3599	0,5599	0,2578
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,3385	0,5266	0,2425
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,3344	0,5203	0,2395

**T2 J: Servicio de peaje con potencia >300 kW**

		T2J_3BTb	T2J_3BTr	T2J_3MTb	T2J_3MTr	T2J_3STr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1005,30	1608,38	382,48	743,76	267,55
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	21,376	35,387	1,738	16,256	1,946
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	17,910	18,777	16,694	17,593	21,326
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	1,0073	1,5673	0,0799	0,7216	0,0650
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,9976	1,5521	0,0791	0,7147	0,0644
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	1,0073	1,5673	0,0799	0,7217	0,0650



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Tasa de Conexión del Medidor		
T1 Conexión Monofasica	\$/Unidad	1519,96
T1 Conexión Trifasica	\$/Unidad	1899,96
T2 BT Conexión Aerea	\$/Unidad	4559,89
T2 BT Conexión Subterranea	\$/Unidad	5699,87
T2 MT	\$/Unidad	29373,91
Tasa por Rehabilitación		
Tasa por Envío Aviso Suspensión	\$/Unidad	75,00
Tasa Rehabilitación PD	\$/Unidad	451,00
Tasa Rehabilitación GD	\$/Unidad	2100,00
Tasa por Reconexión		
Tasa Re Conexión del Servicio PD	\$/Unidad	1353,00
Tasa Re Conexión del Servicio GD	\$/Unidad	7350,00

Por la Energía Reactiva Inductiva

	&inst T2BTR< 50	&inst T2BTR> 50	&inst T2BTB< 50	&inst T2BTB> 50	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	630,42	558,93	474,29	420,51	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	630,42	558,93	474,29	420,51	\$/kW-mes

	&inst T2MT<300	&inst T2MT>300	&inst T2MR<300	&inst T2MR>300	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	324,96	290,95	152,01	136,11	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	324,96	290,95	152,01	136,11	\$/kW-mes



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo II

EPRE RIO NEGRO - A.T  
CUADRO TARIFARIO EdERSA

Periodo: AGOSTO 2022

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 KW)

T1R - RESIDENCIAL

Cargos Bimestrales

		T1R1r.m S	T1R1r.t S
CARGO FIJO	\$/bimes	572,54	659,33
CARGO VARIABLE	\$/kWh	6,469	6,894

		T1R2.1r.m S	T1R2.1r.t S
CARGO FIJO	\$/bim	1140,68	1296,91
C. V PRIMEROS 300 KWh/bim	\$/kWh	5,092	5,092
C. V SIGUIENTES 300 KWh/bim	\$/kWh	6,936	7,006
C. V EXCEDENTE 600 KWh/bim	\$/kWh	8,571	8,641



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo III

<b>EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO EdERSA</b>
<b>Periodo: AGOSTO 2022</b>

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS - (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW)

**T1R - RESIDENCIAL** **Cargos Bimestrales**

		T1R1 m	T1R1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	570,19	656,98
CARGO VARIABLE	\$/kWh	6,072	6,497

		T1R2 m	T1R2 t
CARGO FIJO	\$/bim	1084,36	1240,59
CARGO VARIABLE	\$/kWh	4,761	4,831



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo IV

<b>EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO EdERSA</b>	
<b>Periodo: AGOSTO 2022</b>	<b>ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO</b>

**TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS - (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW)**

**T1 EBP** **Cargos Bimestrales**

		<b>T1 EBP1 m</b>	<b>T1EBP1 t</b>
<b>CARGO FIJO</b>	\$/bimes	<b>572,54</b>	<b>659,33</b>
<b>CARGO VARIABLE</b>	\$/kWh	<b>9,743</b>	<b>10,167</b>

		<b>T1EBP2 m</b>	<b>T1EBP2 t</b>
<b>CARGO FIJO</b>	\$/bim	<b>1140,68</b>	<b>1296,91</b>
<b>CARGO VARIABLE</b>	\$/kWh	<b>8,571</b>	<b>8,641</b>

*\*Sin perjuicio de los valores correspondientes a la Categoría EBP, en caso que resulte más beneficioso para el usuario la categoría general, deberán aplicarse los valores correspondientes a esta*



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo V

<b>EPRE RIO NEGRO</b>	
<b>CUADRO TARIFARIO EdERSA</b>	
<b>Periodo: AGOSTO 2022</b>	<b>USUARIOS GENERADORES (UGER)</b>

Res 169/20

		T1R1r.m	T1R1r.t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/bimestre	1079,56	1253,14
CARGO USO DE RED	\$/kW	305,34	305,34
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	11,01	11,01
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	16,92	16,92
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	4,20	4,20
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	3,93	3,93
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	3,92	3,92

		T1R2 m	T1R2 t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/bimestre	520,52	694,10
CARGO USO DE RED	\$/kW	610,68	610,68
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	26,07	26,07
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	40,06	40,06
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	4,20	4,20
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	3,93	3,93
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	3,92	3,92

		T1G1 m	T1G1 t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/bimestre	713,60	887,18
CARGO USO DE RED	\$/kW	497,51	497,51
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	28,24	28,24
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	43,39	43,39
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	5,54	5,54
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	5,21	5,21
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	5,15	5,15

		T1G2 m	T1G2 t
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/bimestre	1750,96	1924,54
CARGO USO DE RED	\$/kW	993,88	993,88
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	51,65	51,65
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	79,35	79,35
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	5,54	5,54
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	5,21	5,21
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	5,15	5,15



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

T2 con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2N_1BTb	T2N_1BTr
CGC T2	\$/mes	6559,41	6559,41
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	890,91	1425,36
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	53,41	56,00
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	82,06	86,04
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	5,338	5,538
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,021	5,209
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,960	5,146

T2 con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2N_2BTb	T2N_2BTr	T2N_2MTr
CGC T2	\$/mes	24330,46	24330,46	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	1005,30	1608,38	636,12
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	49,50	51,90	52,47
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	76,05	79,74	80,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	5,338	5,538	5,236
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,021	5,209	4,925
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,960	5,146	4,866

T2 con Potencias >300 Kw

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTb	T2N_3MTr	T2N_3STr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	1005,30	1608,38	382,48	743,76	267,55
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	289,39	303,40	269,75	284,27	344,61
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	76,05	79,74	70,89	74,71	90,56
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,944	15,503	14,016	14,658	14,001
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	14,799	15,353	13,881	14,516	13,866
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	14,944	15,504	14,017	14,658	14,002

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2R_1BTb	T2R_1BTr
CGC T2	\$/mes	6559,41	6559,41
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	217,09	347,32
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	39,77	41,69
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	61,09	64,05
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	5,338	5,538
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,021	5,209
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,960	5,146

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2R_2BTb	T2R_2BTr	T2R_2MTb	T2R_2MTr
CGC T2	\$/mes	24330,46	24330,46	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	217,09	347,32	92,90	180,65
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	39,77	41,69	28,93	30,49
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	61,09	64,05	44,45	46,84
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	5,338	5,538	5,007	5,236
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	5,021	5,209	4,710	4,925
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	4,960	5,146	4,653	4,866



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

**T2 Tarifas de Riego con potencia >300 kW**

		T2R_3BTb	T2R_3BTr	T2R_3MTb	T2R_3MTr	T2R_3STr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	217,09	347,32	92,90	180,65	58,65
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	232,47	243,73	169,13	178,23	169,00
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW-mes	61,09	64,05	44,45	46,84	44,41
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	14,944	15,503	14,016	14,658	14,001
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	14,799	15,353	13,881	14,516	13,866
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	14,944	15,504	14,017	14,658	14,002

**T2 J: Servicio de peaje con potencias de 10 a 50 kW**

		T2J_1BTb	T2J_1BTr
CGC T2	\$/mes	6559,41	6559,41
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	890,91	1425,36
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	3,95	6,53
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	19,32	20,26
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,3599	0,5599
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,3385	0,5266
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,3344	0,5203

**T2 J: Servicio de peaje con potencias de 50 a 300 kW**

		T2J_2BTb	T2J_2BTr	T2J_2MTr
CGC T2	\$/mes	24330,46	24330,46	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	1005,30	1608,38	636,12
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	3,66	6,05	3,00
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	17,91	18,78	18,98
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,3599	0,5599	0,2578
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,3385	0,5266	0,2425
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,3344	0,5203	0,2395

**T2 J: Servicio de peaje con potencia >300 kW**

		T2J_3BTb	T2J_3BTr	T2J_3MTb	T2J_3MTr	T2J_3ATr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW	1005,30	1608,38	382,48	743,76	267,55
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW	21,376	35,387	1,738	16,256	1,962
CARGO TRANSP. OTROS AGENTES	\$/kW	17,910	18,777	16,694	17,593	21,327
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	1,0073	1,5673	0,0799	0,7216	0,0650
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,9976	1,5521	0,0791	0,7147	0,0644
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	1,0073	1,5673	0,0799	0,7217	0,0650



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo VI

EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO EdERSA	
Periodo: SEPTIEMBRE 2022 - OCTUBRE 2022	GENERAL

Tarifa Residencial		Cargos Bimestrales					
		Nivel 2		Nivel 3		Nivel 1	
		T1N2R1 m	T1N2R1 t	T1N3R1 m	T1N3R1 t	T1N1R1 m	T1N1R1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	572,54	659,33	---	---	572,54	659,33
CARGO VARIABLE	\$/kWh	9,743	10,167	---	---	12,027	12,452
		T1N2R2 m	T1N2R2 t	T1N3R2 m	T1N3R2 t	T1N1R2 m	T1N1R2 t
CARGO FIJO	\$/bim	1140,68	1296,91	---	---	1140,68	1296,91
CARGO VARIABLE	\$/kWh	8,571	8,641	---	---	10,856	10,926

Tarifa General		Cargos Bimestrales	
		T1G1 m	T1G1 t
CARGO FIJO	\$/bim	860,56	929,99
CARGO VARIABLE	\$/kWh	13,159	13,635
		T1G2 m	T1G2 t
CARGO FIJO	\$/bim	2675,39	2848,97
CARGO VARIABLE	\$/kWh	12,454	12,454

Cargos Bimestrales		T1A
		CARGO FIJO
CARGO VARIABLE	\$/kWh	10,227

Cargos mensuales		T2A_1BTb
		CGC AP
CARGO USO DE RED	\$/kW-mes	1192,81
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	63,29
CARGO TRANSP. OTROS AGEN	\$/kW-mes	97,23
CARGO ENERGÍA (P)	\$/kWh	7,259
CARGO ENERGÍA (R)	\$/kWh	6,977
CARGO ENERGÍA (V)	\$/kWh	6,957



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Cargos mensuales

T2 con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2N_1BTb	T2N_1BTr
CGC T2	\$/mes	6559,41	6559,41
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	890,91	1425,36
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	53,41	56,00
CARGO TRANSP. OTROS AGEN	\$/kW-mes	82,06	86,04
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	7,259	7,531
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,977	7,239
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	6,957	7,218

T2 con Potencias entre 50 y 300 Kw

		T2N_2BTb	T2N_2BTr	T2N_2MTr
CGC T2	\$/mes	24330,46	24330,46	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1005,30	1608,38	636,12
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	49,50	51,90	52,47
CARGO TRANSP. OTROS AGEN	\$/kW-mes	76,05	79,74	80,61
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	7,259	7,531	7,120
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,977	7,239	6,844
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	6,957	7,218	6,824

T2 con Potencias >300 Kw

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTb	T2N_3MTr	T2N_3STr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1005,30	1608,38	382,48	743,76	267,55
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	49,50	51,90	269,75	284,27	344,59
CARGO TRANSP. OTROS AGEN	\$/kW-mes	76,05	79,74	70,89	74,71	90,56
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	14,944	15,503	14,016	14,658	14,001
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	14,799	15,353	13,881	14,516	13,866
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	14,944	15,504	14,017	14,658	14,002

T2 con Potencias >300 Kw OPSE

		T2N_3BTb	T2N_3BTr	T2N_3MTb	T2N_3MTr	T2N_3STr
CGC T2 >= 300 kW	\$/mes	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1005,30	1608,38	382,48	743,76	267,55
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	49,50	51,90	46,14	48,63	58,95
CARGO TRANSP. OTROS AGEN	\$/kW-mes	76,05	79,74	70,89	74,71	90,56
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	7,441	7,720	6,979	7,299	6,972
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	7,161	7,429	6,716	7,024	6,709
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	7,141	7,409	6,698	7,005	6,691

T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 10 y 50 Kw

		T2R_1BTb	T2R_1BTr
CGC T2	\$/mes	6559,41	6559,41
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	217,09	347,32
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	39,77	41,69
CARGO TRANSP. OTROS AGEN	\$/kW-mes	61,09	64,05
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	7,259	7,531
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,977	7,239
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	6,957	7,218



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

**T2 Tarifas de Riego con Potencias entre 50 y 300 Kw**

		T2R_2BTb	T2R_2BTr	T2R_2MTb	T2R_2MTr
CGC T2	\$/mes	24330,46	24330,46	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	217,09	347,32	92,90	180,65
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	39,77	41,69	28,93	30,49
CARGO TRANSP. OTROS AGEN	\$/kW-mes	61,09	64,05	44,45	46,84
CARGO ENERGIA (P)	\$/kWh	7,259	7,531	6,809	7,120
CARGO ENERGIA (R)	\$/kWh	6,977	7,239	6,544	6,844
CARGO ENERGIA (V)	\$/kWh	6,957	7,218	6,525	6,824

**T2 Tarifas de Riego con potencia >300 kW**

		T2R_3BTb	T2R_3BTr	T2R_3MTb	T2R_3MTr	T2R_3STr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	217,09	347,32	92,90	180,65	58,65
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	232,47	243,73	169,13	178,23	168,99
CARGO TRANSP. OTROS AGEN	\$/kW-mes	61,09	64,05	44,45	46,84	44,41
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	14,944	15,503	14,016	14,658	14,001
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	14,799	15,353	13,881	14,516	13,866
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	14,944	15,504	14,017	14,658	14,002

**T2 J: Servicio de peaje con potencias de 10 a 50 kW**

		T2J_1BTb	T2J_1BTr
CGC T2	\$/mes	6559,41	6559,41
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	890,91	1425,36
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	3,95	6,53
CARGO TRANSP. OTROS AGEN	\$/kW-mes	19,32	20,26
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,4893	0,7613
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,4703	0,7318
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,4690	0,7296

**T2 J: Servicio de peaje con potencias de 50 a 300 kW**

		T2J_2BTb	T2J_2BTr	T2J_2MTr
CGC T2	\$/mes	24330,46	24330,46	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1005,30	1608,38	636,12
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	3,66	6,05	3,00
CARGO TRANSP. OTROS AGEN	\$/kW-mes	17,91	18,78	18,98
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	0,4893	0,7613	0,3606
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,4703	0,7318	0,3369
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	0,4690	0,7296	0,3360



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

T2 J: Servicio de peaje con potencia >300 kW

		T2J_3BTb	T2J_3BTr	T2J_3MTb	T2J_3MTr	T2J_3STr
CARGO GESTION COMERCIAL	\$/mes	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37	32466,37
CARGO USO DE RED * kfv	\$/kW-mes	1005,30	1608,38	382,48	743,76	267,55
CARGO POTENCIA EN PUNTA	\$/kW-mes	21,376	35,387	1,738	16,256	1,946
CARGO TRANSP. OTROS AGEN	\$/kW-mes	17,910	18,777	16,694	17,593	21,326
CONSUMO DE ENERGIA (P)	\$/KWh	1,0073	1,5673	0,0799	0,7216	0,0650
CONSUMO DE ENERGIA (R)	\$/KWh	0,9976	1,5521	0,0791	0,7147	0,0644
CONSUMO DE ENERGIA (V)	\$/KWh	1,0073	1,5673	0,0799	0,7217	0,0650

Tasa de Conexión del Medidor		
T1 Conexión Monofasica	\$/Unidad	1519,96
T1 Conexión Trifasica	\$/Unidad	1899,96
T2 BT Conexión Aérea	\$/Unidad	4559,89
T2 BT Conexión Subterránea	\$/Unidad	5699,87
T2 MT	\$/Unidad	29373,91
Tasa por Rehabilitación		
Tasa por Envío Aviso Suspensión	\$/Unidad	75,00
Tasa Rehabilitación PD	\$/Unidad	451,00
Tasa Rehabilitación GD	\$/Unidad	2100,00
Tasa por Reconexión		
Tasa Re Conexión del Servicio PD	\$/Unidad	1353,00
Tasa Re Conexión del Servicio GD	\$/Unidad	7350,00

Por la Energía Reactiva Inductiva

	&inst T2BTR< 50	&inst T2BTR> 50	&inst T2BTB< 50	&inst T2BTB> 50	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	630,42	558,93	474,29	420,51	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	630,42	558,93	474,29	420,51	\$/kW-mes

	&inst T2MT<300	&inst T2MT>300	&inst T2MR<300	&inst T2MR>300	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	324,96	290,95	152,01	136,11	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	324,96	290,95	152,01	136,11	\$/kW-mes



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo VII

EPRE RIO NEGRO - A.T  
CUADRO TARIFARIO EdERSA

Periodo: SEPTIEMBRE 2022 - OCTUBRE 2022

TARIFA SOCIAL

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW)

T1R - RESIDENCIAL

Cargos Bimestrales

		T1R1r.m S	T1R1r.t S
CARGO FIJO	\$/bimes	572,54	659,33
CARGO VARIABLE	\$/kWh	6,469	6,894

		T1R2.1r.m S	T1R2.1r.t S
CARGO FIJO	\$/bim	1140,68	1296,91
C. V PRIMEROS 300 kWh/bim	\$/kWh	5,092	5,092
C. V SIGUIENTES 300 kWh/bim	\$/kWh	6,936	7,006
C. V EXCEDENTE 600 kWh/bim	\$/kWh	8,571	8,641



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo VIII

<b>EPRE RIO NEGRO CUADRO TARIFARIO EdERSA</b>	
<b>Periodo: SEPTIEMBRE 2022 - OCTUBRE 2022</b>	<b>ELECTRODEPENDIENTES</b>

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS - (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 KW)

**T1R - RESIDENCIAL**

**Cargos Bimestrales**

		T1R1 m	T1R1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	570,19	656,98
CARGO VARIABLE	\$/kWh	6,072	6,497

  

		T1R2 m	T1R2 t
CARGO FIJO	\$/bim	1084,36	1240,59
CARGO VARIABLE	\$/kWh	4,761	4,831



Provincia de Río Negro  
ENTE PROVINCIAL REGULADOR  
DE LA ELECTRICIDAD

Anexo IX  
EPRE RIO NEGRO  
CUADRO TARIFARIO EdERSA

Periodo: SEPTIEMBRE 2022 - OCTUBRE 2022 ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO

TARIFA 1 - PEQUEÑAS DEMANDAS - (POTENCIAS MENORES O IGUALES A 10 kW)

T1 EBP

Cargos Bimestrales

		T1 EBP1 m	T1EBP1 t
CARGO FIJO	\$/bimes	572,54	659,33
CARGO VARIABLE	\$/kWh	9,743	10,167

  

		T1EBP2 m	T1EBP2 t
CARGO FIJO	\$/bim	1140,68	1296,91
CARGO VARIABLE	\$/kWh	8,571	8,641

*\*Sin perjuicio de los valores correspondientes a la Categoría EBP, en caso que resulte más beneficioso para el usuario la categoría general, deberán aplicarse los valores correspondientes a esta*