

SE RUEGA NO SEPARAR ESTA CARPETA

Mesa General de Entradas, Salidas y Archivo

ENTE PROVINCIAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (EPRE)

NUMERO: 33622- LETRA: _____ AÑO 2023

FECHA: 18 JUL 2023

INICIADOR: A. REGULACION

EXTRACTO

REVISION TARIFARIA EXTRAORDINARIA AÑO 2023 -
DISTRIBUIDORA CEARC

AGREGADOS	



EPRE

Ente Provincial Regulador de la Electricidad



Expediente: **33622**

Año: **2023**

Fecha: **18/07/2023**

Comprobante de Apertura de Expediente

A : **Mesa de Entradas**

De: Area Legal
Julen Lamuedra

Solicito ábrase expediente. Carátula: **REVISIÓN TARIFARIA
EXTRAORDINARIA AÑO 2023 – DISTRIBUIDORA CEARC**

Atentamente.-

Sello

Firma

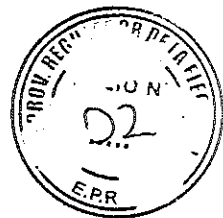
Asunto: RTE - 2023

De: Manuel Del Franco <tecnica@cearc.coop>

Fecha: 23/6/2023 10:51

Para: Marina Almiron <marinaa@eprern.gov.ar>

CC: Mesa de Entradas <mesadeentradas@eprern.gov.ar>



A quien corresponda;

Adjunto por este medio la Nota CEARC 212/23 - RTE 2023 - correspondiente a la actualización de costos no salariales periodo 2023, con actualización de punto de partida RTE 2022 (Resolución EPRE 096/23) Oct-2022, por parte del area técnico-administrativa de la CEARC pone a su disposición información de respaldo según sea requerida.-

sin otro particular lo saludo Atte

--



GERENTE TECNICO
Ing. Manuel G. DEL FRANCO
COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS
DE RIO COLORADO LIMITADA.
Sarmiento 581 - 8138 - Río Colorado - R. N.
Tel. Fax: 02931 - 432384 / 430017
Mail: tecnica@cearc.coop - cearc@cearc.coop

—Adjuntos:—

nota CEARC N° 212.pdf

4,1 MB



COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RÍO COLORADO LTDA.

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@nexonet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado - Río Negro



NOTA

212

Río Colorado, 22 de Junio de 2023.-

Sr. presidenta del Ente Provincial Regulador Eléctrico

Cra. Isabel Tipping

9 de Julio 174

8324 Cipolletti - Prov. de Río Negro

Ref.: Revision Extraordinaria art 48 ley 2902-

En mi carácter de Presidente de la C.E.A.R.C., y de acuerdo a lo facultado por el Art. 48 de la Ley Provincial N° 2902, por medio del presente tengo a bien elevar la presente solicitud basada en los siguientes considerandos:

1.- Que en función de la normativa vigente, en el marco de la Ley 2902, la CEARC ha tenido una revisión "ordinaria" de tarifa cuya resolución N° 312/20 y aplicada a partir del 11/2020.-

2.- Que en la mencionada revisión ordinaria se toman en cuenta las variables económicas relevantes vigentes a ese momento y en función a ello se determina el cuadro tarifario que regirá en los próximos cinco años.

3.- Que si bien en principio, dicho cuadro tarifario será mantenido sin alteraciones durante cinco años existe la posibilidad de la aplicación del art 50 bis de la ley provincial 2902 que ha establecido: *"Facultase al Ente Provincial Regulador de la Electricidad, a Incluir en el recalcu lo tarifario estacional trimestral de las distribuidoras eléctricas provinciales, sin necesidad de recurrir al procedimiento del artículo 48 de esta Ley, las variaciones del costo laboral que surjan de la modificación de la escala laboral acordada por los signatarios del Convenio Colectivo de Trabajo de la Actividad debidamente homologados por el Ministerio de Trabajo de la Nación..."* y porque periódicamente el costo laboral se ve acrecentado por las siempre crecientes escalas salariales que se acuerdan y se homologan por las entidades concurrentes a las paritarias, amén, claro está, del incremento de los rubros que por su propia naturaleza sufren variaciones también periódicas y que influyen en otros rubros salariales, por ejemplo: adicional por antigüedad. La CEARC ha solicitado la aplicación de este artículo toda vez que se han producido variaciones en escalas laborales. -

4.-Que además el art 48 de la Ley 2902 establece que si durante la vigencia de ese cuadro quinquenal, se produjera una modificación y/o distorsión, en alguna de las variables económicas tenidas en cuenta a los efectos de la fijación de las tarifas, la distribuidora tiene la posibilidad de solicitar, el análisis de la incidencia de esta distorsión y la adecuación de la tarifa respectiva.-

En función de lo expresado precedentemente, y respetando las previsiones del art 41 de la ley 2902, que establece que los servicios suministrados por la distribuidora deben ser ofrecidos a tarifas justas y razonables, que permitan a los distribuidores operar en forma económica y prudente y la oportunidad de obtener ingresos suficientes para satisfacer los costos razonables aplicables al servicio, manteniendo los índices de calidad de

Servicio técnico y producto técnico establecidas en el contrato de Concesión Decreto N° 332/14, es que la CEARC realiza la siguiente propuesta:

Se establece como punto de partida los valores establecidos por el Res 096/23 - EPRE RTE Año 2022 aplicable según Art 1° al 31/10/2022. -

COSTOS de la RTE 2022	Periodos de Cuadros Tarifarios	
	Actual	RTE NO SALARIAL
Costo de VNR TOTAL [\$]	\$ 220.275.207	\$ 592.511.813
Costo de VNR Obras por Demanda	\$ 203.078.624	\$ 547.681.163
Costo de VNR Obras (Amortización) FEDEI [\$]	\$ 17.196.583	\$ 44.830.649
Costo Total de Capital [\$año]	\$ 20.203.398	\$ 52.166.107
Costo de Amortizaciones [\$año]	\$ 3.068.692	\$ 7.937.723
Rentabilidad [\$año]	\$ 17.134.707	\$ 44.228.384
Adelanto Financiero Obras Especiales		
Costo MEI [\$año]	\$ 162.821.894	\$ 175.222.023
Costo Salarial [\$año]	\$ 154.744.067	\$ 154.744.067
Costo No salarial [\$año]	\$ 8.077.827	\$ 20.477.956
Costo Total de Acometida y Medidores [\$Año]	\$ 1.848.455	\$ 4.621.138
VAD TOTAL [\$año]	\$ 184.873.748	\$ 232.009.268
VAD A TARIFA [\$Año]	\$ 184.873.748	\$ 232.009.268
VAD SALARIAL A TARIFA [\$Año] (*)	154.744.067	154.744.067
VAD NO SALARIAL A TARIFA [\$AÑO]	30.129.681	77.265.201
Incremento del VAD A TARIFA		25%
VAD NO SALARIAL A TARIFA [\$AÑO]		156,4%
VAD salarial		0%

Donde la CEARC procede a actualizar los valores de referencia, según el siguiente análisis:

1.- Índices aplicados: a los efectos del cálculo actualizado de los costos no salariales y, costos de capital, que son las variables a considerar en esta propuesta, se consideraron los índices de precio mayoristas IPIM, para medir la variación de los precios desde 10/2022, que es la fecha de valorización de los mencionados costos según la Res EPRE 096/23 hasta 05/2023, que deberían actualizarse a la fecha de emisión de la resolución correspondiente a la aplicación de actualización de costos NO SALARIALES. . El nivel general del IPIM está integrado por el Índice de precios de productos nacionales, compuesto a su vez por los índices de precios de productos primarios, productos manufacturados y energía eléctrica; y por el Índice de precios de productos importados. -

2.- Actualización del VNR según el siguiente cuadro y tomando como referencia la variable IPIM.-

Análisis IPIM

Items	Descripción	Unid.	Cant.	Monto \$	Valor \$ 01/10/2022	Valor \$ 01/05/2023	% Variación
1	Centro Distribución MT	Unid.	1	\$ 35.332.774,00	35.332.774,00	\$ 54.650.263,28	55%
2	Líneas de Media Tensión	km	152	\$ 200.543.540,00	200.543.540,00	\$ 310.186.719,56	55%
3	Eq. prot. y maniobra en 13,2	Unid.	344	\$ 69.758.388,00	69.758.388,00	\$ 107.897.394,93	55%
4	Subestaciones transformadoras	Unid.	210	\$ 78.460.322,00	78.460.322,00	\$ 121.356.937,73	55%
6	Líneas de Baja tensión	km	209	\$ 184.965.892,00	184.965.892,00	\$ 286.092.303,29	55%
7	Acometidas	Unid.	7.334	\$ 23.450.898,00	23.450.898,00	\$ 36.272.208,62	55%
Total				\$ 592.511.814,00	\$ 592.511.814,00	\$ 916.455.827,41	55%

Donde se puede observar que el VNR establecido en la Resolución 096/23 que asciende a la suma de \$ 592.511.814,00, se actualizó al 30/05/2022, ya que los valores publicados IPIM según:

<https://www.indec.gov.ar/indec/web/Nivel4-Tema-3-5-32>

Refiere a valores May 2023 tomando como base índice nivel general Oct 2022 (1555.2) y a Abr 2022 (2405.51), dando una variación de (1,5467), que es el factor que se utilizara para actualizar los valores VNR a May 2023, estableciendo el mismo en \$ 883.556.182,72.-

3.- Para el análisis del costo de capital se procedió a separar del VNR los valores de acometidas y medidores según el siguiente cuadro:

Análisis Utilizado - IPIM

Items	Descripción	Unid.	Cant.	VNR \$	VNR \$ 01/05/2023
1	MT	Unid.	1	\$ 305.634.702,00	\$ 472.734.377,76
2	MT/BT	Unid.	1	\$ 78.460.322,00	\$ 121.356.937,73
3	BT	Unid.	1	\$ 184.965.892,00	\$ 286.092.303,29
Total				\$ 569.060.916,00	\$ 880.183.618,79

Items	Descripción	Unid.	Cant.	VNR \$	VNR \$ 30/04/2022
4	Acometidas	Unid.	7.334	\$ 23.450.898,00	\$ 36.272.208,62
Total				\$ 23.450.898,00	\$ 36.272.208,62

CEARC LTDA.
Ricciardulli Raúl Alberto
PRESIDENTE

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC						
Cálculo de los Costos de Redes e Instalaciones						
Tasa de interés anual (%)						9,08%
Nivel	Instalación	Vida útil años	VNR \$	FRC	CK_Act \$/año	CK_Act \$/mes
RED MT	Líneas	38	\$ 472.734.377,76	0,08879	\$ 41.974.441,31	\$ 3.497.870,11
	Transformadores	38				
	Eq. Estaciones	38				
TRANSF. MT/BT	Transformadores	40	\$ 121.366.937,73	0,09113	\$ 11.059.489,10	\$ 921.624,84
	Eq. Estaciones	38				
	Estructuras	38				
RED BT	Líneas	30	\$ 286.092.303,29	0,09861	\$ 27.690.474,04	\$ 2.308.039,50

Del cuadro anterior, se observa que el costo de capital actualizado asciende a la suma de \$80.730.413.45, en relación con el valor establecido en la RTE 2022 (Res 096/23) que fue \$ 52.166.107.-

Cable aclarar que el costo de acometidas y medidores se encuentra agrupado al costo MEI que según los valores establecidos como punto de partida es \$ 179.843.161, donde se puede analizar el siguiente detalle:

Descripción	Valor k\$ 31/10/2022		Valor k\$ 01/05/2023	%_Part.	S/mes
Total Costos Salariales	\$ 154.744,07	86,0%	\$ 264.793,65	87,2%	\$ 22.066.137,18
Total Gastos Generales	\$ 9.588,62	5,3%	\$ 14.831,01	4,9%	\$ 1.235.917,33
Amortiz_Comb	\$ 6.481,67	3,6%	\$ 10.025,39	3,3%	\$ 835.448,86
Costo_Exp_tecnica	\$ 1.899,54	1,1%	\$ 2.938,07	1,0%	\$ 244.839,26
Costo_Exp_Comercial	\$ 745,16	0,4%	\$ 1.152,57	0,4%	\$ 96.047,32
Total_Costo_Edificio	\$ 613,81	0,3%	\$ 949,40	0,3%	\$ 79.116,94
Total_Costo Computacion	\$ 477,41	0,3%	\$ 738,42	0,2%	\$ 61.535,40
Total_Medic_Camp	\$ 222,29	0,1%	\$ 343,82	0,1%	\$ 28.651,40
Total_medicion_CST	\$ 212,18	0,1%	\$ 328,19	0,1%	\$ 27.349,07
Total_medicion_CPT	\$ 191,97	0,1%	\$ 296,93	0,1%	\$ 24.744,39
Acomet_Medidores	\$ 4.666,44	2,6%	\$ 7.217,72	2,4%	\$ 601.476,94
Costos_No Salariales	\$ 25.099,09	14,0%	\$ 38.821,52		
Total	\$ 179.843,16	100,0%	\$ 303.615,17	100%	\$ 25.301.264,09

Tomando como valores de referencia, al momento de actualización, los costos Salariales a May 2022 \$ 264.793.646,19, que no es motivo de análisis, pero son referidos a fin de lograr una mayor precisión de los costos no salariales establecidos por medio de la resolución EPRE 096/23, donde se puede apreciar la variación aplicando el mismo coeficiente IPIM para los costos de explotación, Acometidas y medidores, llegando de esta manera a los costos de explotación que asciende a la suma de \$ 38.821.522,91, siendo estos mismos al momento de partida \$ 25.099.094,00.-

Estableciendo como referencia los valores planteados anteriormente la CEARC solicita la actualización de los costos NO SALARIALES que incluyen CK por un monto de \$ 80.730.413,45 y costo de explotación + Acometidas y medidores por un monto de \$ 38.821.522.905,67 siendo un total de \$ 119.551.936,36.-

La CEARC propone el siguiente cuadro comparativo con el fin de presentar las variables antes expuestas:

Concepto	Tarifa May 23 MCNS Oct-2022	Tarifa a May-2023 - Actualizada
	Precios VAD - Oct 2022	Precios VAD - May 2023
VNR (\$)	\$ 569.060.916,00	\$ 880.183.618,79
TR (%)	9,08%	9,08%
Ck (\$/año)	\$ 52.166.107,00	\$ 80.730.413,45
MEI + Acom & Med -	\$ 289.892.740,19	\$ 303.615.169,10
VAD	\$ 342.058.847,19	\$ 384.345.582,55
Costo Abastecimiento_May_23 \$/Año	\$ 159.716.880,42	\$ 159.716.880,42
TUF media \$/kWh	\$ 20,31	\$ 23,98
VAD medio \$/kWh	\$ 14,08	\$ 17,75
Diferencia TUF media a Tarifa May-2023	\$ -	18%

El cuadro comparativo anterior surge de aplicar los siguientes valores de CD y GC:

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC Costos de Distribución a Nivel de Suministro en \$/kw_mes						
ETAPA	CD (\$/kw-mes)	Red 33 Kv 1	Transf. MT/MT 2	Red MT 3	Transf. MT/BT 4	Red BT 5
RED MT	CDMTBT			2108,329	2272,507	2666,016
TRANSF MT/BT	CDMTBT				754,998	839,903
RED BT	CD_BT					2108,440

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC Cálculo de los Costos de Gestión Comercial en red de Baja Tensión					
Usuarios	Gestión Comercial mils/año	Distribución %	cantidad	Gestión Comercial \$/usu.mes	
T1Rm	43.045,10	42,0%	4229	340,21	
T1Rm.2	21.522,55	21,0%	2012	391,42	
T1Rt	2.049,77	2,0%	194	692,00	
T1RL2	3.074,65	3,0%	240	1068,65	
T1Gm	6.149,30	6,0%	303	1694,02	
T1Gm.2	3.074,65	3,0%	154	1667,38	
T1Gt	4.099,53	4,0%	193	1767,04	
T1GL2	6.661,74	6,5%	334	1664,60	
T2BT< 50 kW	8.199,07	8,0%	40	17297,61	
T2BT>50 y < 300 kW	3.587,09	3,5%	11	27174,94	
T2BT> 300 kW	409,95	0,4%	1	34162,78	
T2MT	614,93	0,6%	1	51244,17	
Total	\$ 102.486.330,90	100,00%	7710		

En los cargos de gestión Comercial no se incluyen los correspondientes a AP ya que mediante Ordenanza N° 2153/20 de la Municipalidad de Río Colorado se establece una tasa de mantenimiento del alumbrado público, detallando en la mencionada ordenanza el hecho imponible, categorías de usuarios, base imponible y costos. El ANEXO I que forma parte de ordenanza municipal, es el convenio por el cual la Municipalidad contrata a la CEARC la prestación del servicio de alumbrado público, el mantenimiento del mismo y la recaudación de la tasa de Mantenimiento de Alumbrado Publico.-

A los efectos de calcular las tasas de conexión se tiene en cuenta los costos de la gestión de realizar dicha tarea sin tener en cuenta los materiales. Por ello se considera solo la parte de M.O. y Equipos necesarios, que a la fecha no han sido actualizados, manteniendo los mismos establecidos por intermedio de la resolución 096/23 detallados a continuación:.

Tasa de Conexión del Medidor		
T1 Conexión Monofasica	\$/Unidad	1814,82
T1 Conexión Trifasica	\$/Unidad	3038,03
T2 BT Conexión Aerea	\$/Unidad	1814,82
T2 BT Conexión Subterranea	\$/Unidad	13215,78
T2 MT	\$/Unidad	14588,59
Tasa por Rehabiliación		
Tasa por Envío Aviso Suspensión	\$/Unidad	89,42
Tasa Rehabilitación PD	\$/Unidad	620,63
Tasa Rehabilitación GD	\$/Unidad	3103,16
Tasa por Reconexión		
Tasa Re Conexión del Servicio PD	\$/Unidad	1861,90
Tasa Re Conexión del Servicio GD	\$/Unidad	9309,48

Los valores Actualizados son, por intermedio de la variable IPIM a Abr 2022 se detallan a continuación:

Tasa de Conexión del Medidor		
T1 Conexión Monofasica	\$/Unidad	2807,04
T1 Conexión Trifasica	\$/Unidad	4699,01
T2 BT Conexión Aerea	\$/Unidad	2807,04
T2 BT Conexión Subterranea	\$/Unidad	20441,24
T2 MT	\$/Unidad	22564,61
Tasa por Rehabiliación		
Tasa por Envío Aviso Suspensión	\$/Unidad	138,31
Tasa Rehabilitación PD	\$/Unidad	959,95
Tasa Rehabilitación GD	\$/Unidad	4799,75
Tasa por Reconexión		
Tasa Re Conexión del Servicio PD	\$/Unidad	2879,86
Tasa Re Conexión del Servicio GD	\$/Unidad	14399,25

El cuadro Tarifario propuesto por la CEARC es el siguiente:

<https://d.docs.live.net/64865e411e97d6b3/TECNICA/EPRE/May y Costos No%20Salariales%202023%20-%204%20RTO/03%20CT%20General%20May-Jul%2023 VAD 4RTO Dec 322%20-%20Propuesto.xlsx>

Los valores de bonificación-Recargos son actualizadas por intermedio de la variable IPIM a May 2023 se detallan a continuación:

Valores actuales RTE 2022 - (096/23)

Bonificaciones - Recargos

Por la Energía Reactiva Inductiva

	&inst T2BT_Red	&inst T2BT_Bor nes	&inst T2MR	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	2475,29	1344,82	965,94	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	2475,29	1344,82	965,94	\$/kW-mes

Valores Actualizados

Bonificaciones - Recargos

Por la Energía Reactiva Inductiva

	&inst T2BT_Red	&inst T2BT_Born es	&inst T2MR	
Bonificaciones Tg fi <= 0,426	3828,61	2080,07	1494,05	\$/kW-mes
Recargos Tg fi > 0,62	3828,61	2080,07	1494,05	\$/kW-mes

CEARC LTDA.
Ricciardulli Raúl Alberto
PRESIDENTE

COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RÍO COLORADO LTDA.

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - ceane@coxonet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado - Río Negro



Resumen Comparación

Distribución de consumos por banda Residencial

Monofásicos	CT	Consumo Promedio	A	B	Propuesto	\$ CT_A	\$ CT_B	DIF
De 0 a 300 kWh/Bim	24701	188.65	4.757.80	5.804.04	\$	117.524.803,02	\$	23.561.189,08
De 301 a 1000 kWh/Bim	11035	448.40	11.543.32	10.071.42	\$	127.380.572,02	\$	16.242.477,19
De 1001 a 1400 kWh/Bim	127	1107.83	28.586.32	23.997.01	\$	3.370.462,46	\$	329.842,39
De 1401 a 2800 kWh/Bim	70	1754.58	38.656.26	35.355.63	\$	2.719.938,23	\$	245.051,45
Más de 2800 kWh/Bim	0	0	2.185.42	1.380,11	\$		\$	
35933		9.390.623			\$	251.001.777,22	\$	40.377.640,91

Titulares

Monofásicos	Consumo Promedio	A	B	Propuesto	\$ CT_A	\$ CT_B	DIF
De 0 a 300 kWh/Bim	1088	4.074.29	5.343,41	\$	4.432.825,45	\$	795.182,22
De 301 a 1000 kWh/Bim	592335	13.685.08	12.016,88	\$	15.105.070,26	\$	1.852.156,70
De 1001 a 1400 kWh/Bim	66500	28.333,23	25.686,89	\$	1.993.325,95	\$	103.657,37
De 1401 a 2800 kWh/Bim	49	41.143,31	37.426,23	\$	2.016.022,18	\$	182.185,81
Más de 2800 kWh/Bim	7	71.417,93	55.451,02	\$	400.925,48	\$	41.788,33
2317		932.483		\$	24.037.769,32	\$	3.064.962,44

Distribución de consumos por banda General

Monofásicos	Consumo Promedio	A	B	Propuesto	\$ CT_A	\$ CT_B	DIF
De 0 a 1000 kWh/Bim	2956	8.849,43	6.616,92	\$	22.619.154,76	\$	5.705.302,20
De 1001 a 4000 kWh/Bim	248	40.872,89	36.241,49	\$	10.135.477,46	\$	1.148.588,32
> 4000 kWh/Bim	5	101.886,70	92.880,28	\$	508.493,50	\$	45.092,05
2809		1.023.843		\$	33.265.125,72	\$	6.899.982,65

Titulares

Monofásicos	Consumo Promedio	A	B	Propuesto	\$ CT_A	\$ CT_B	DIF
De 0 a 1000 kWh/Bim	2073	11.130,70	8.876,96	\$	23.092.500,10	\$	4.691.903,62
De 1001 a 4000 kWh/Bim	951	48.868,84	44.866,23	\$	47.426.027,64	\$	4.758.242,91
> 4000 kWh/Bim	128	131.886,07	121.091,66	\$	16.892.880,06	\$	1.386.161,28
3162		5.423.288		\$	87.414.606,70	\$	10.846.308,01

Distribución de consumos por banda Carga Variable-1

Monofásicos	Consumo Promedio	A	B	Propuesto	\$ CT_A	\$ CT_B	DIF
De 0 a 1000 kWh/Bim	24	24800,48163	22892,00183	\$	590.411,80	\$	41.003,76
De 1001 a 4000 kWh/Bim	12	120630,0345	118921,5445	\$	1.426.360,41	\$	20.501,88
Titulares	36	100.633		\$	2.016.772,22	\$	61.505,64

Distribución de consumos por banda

Monofásicos	Consumo Promedio	A	B	Propuesto	\$ CT_A	\$ CT_B	DIF
De 0 a 1000 kWh/Bim	603	78217,93	78217,93	\$	148.843.245,66	\$	22.595.555,43
De 1001 a 4000 kWh/Bim	12	120.467.690,23	120.467.690,23	\$	148.843.245,66	\$	32.556.665,43

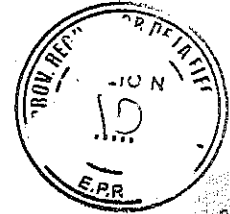
Propuesto

may-23

may-23

18%

CLARC LTDA.
Gerente General: Raúl Alberto
PRESIDENTE



COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RÍO COLORADO LTDA.

Administración: Samiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - ceare@nexusnet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado - Río Negro



Tarifa residencial N1:

Distribucion de consumos por banda

Monofasicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CT_A	CT_B	% Ajuste	\$ CT_A	\$ CT_B	Dif
De a 300 kWh/Bim	24701	4170644	168,85	\$ 8.050,22	\$ 6.940,98	15,98%	\$ 198.848.484,22	\$ 171.449.146,98	\$ 27.399.337,24
De 301 a 1000 kWh/Bim	11035	4948744	448,46	\$ 20.090,84	\$ 18.379,40	9,31%	\$ 221.702.419,40	\$ 202.816.679,00	\$ 18.885.740,40
De 1001 a 1400 kWh/Bim	127	148314	1167,83	\$ 48.279,35	\$ 45.268,73	6,65%	\$ 6.131.477,45	\$ 5.749.128,71	\$ 382.348,74
De 1401 a 2800 kWh/Bim	70	122821	1754,59	\$ 71.271,54	\$ 67.201,23	6,06%	\$ 4.989.007,80	\$ 4.704.086,10	\$ 284.921,70
Mas de 2800 kWh/Bim	0	0	0	\$ 2.517,93	\$ 1.616,41	56%	\$ -	\$ -	\$ -
	35933	9.390.523		\$ 150.209,88		18,75%	\$ 431.671.388,87	\$ 394.719.040,79	\$ 46.952.348,08

Trifasicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CT_A	CT_B	% Ajuste	\$ CT_A	\$ CT_B	Dif
De a 300 kWh/Bim	1088	139954	128,63	\$ 6.655,59	\$ 5.805,65	14,64%	\$ 7.241.281,92	\$ 6.316.547,20	\$ 924.734,72
De 301 a 1000 kWh/Bim	1103	592235	536,93	\$ 23.908,38	\$ 21.955,92	8,89%	\$ 26.370.943,14	\$ 24.217.379,76	\$ 2.153.563,38
De 1001 a 1400 kWh/Bim	70	86586	1236,94	\$ 51.338,27	\$ 48.121,59	6,69%	\$ 3.593.678,90	\$ 3.368.511,30	\$ 225.167,60
De 1401 a 2800 kWh/Bim	49	90627	1849,53	\$ 75.342,61	\$ 71.019,59	6,09%	\$ 3.691.787,89	\$ 3.479.959,91	\$ 211.827,98
Mas de 2800 kWh/Bim	7	23081	3297,29	\$ 132.073,09	\$ 125.135,41	5,54%	\$ 924.511,63	\$ 875.947,87	\$ 48.563,76
	2317	932.483		\$ 289.317,94		8,37%	\$ 41.822.203,48	\$ 38.258.346,04	\$ 3.563.857,44



CEARCO LTDA.
Director General: ~~Roberto~~ Alberto
del SODINTE

COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RIO COLORADO LTDA.

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - ceare@nexonel.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado - Río Negro



Tarifa residencial N2/N3:

Distribucion de consumos por banda

Monofasicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CT_A	CT_B	% Ajuste	\$ CT_A	\$ CT_B	Dif
De a 300kWh./Bim	24701	4170644	168,85	\$ 4.500,56	\$ 3.391,47	32,70%	\$ 111.168.332,56	\$ 83.772.700,47	\$ 27.395.632,09
De 301 a 1000 kWh/Bim	11035	4948744	448,46	\$ 10.689,53	\$ 8.977,98	19,06%	\$ 117.958.963,55	\$ 99.072.009,30	\$ 18.886.954,25
De 1001 a 1400 kWh/Bim	127	148314	1167,83	\$ 23.797,51	\$ 20.786,60	14,48%	\$ 3.022.283,77	\$ 2.639.898,20	\$ 382.385,57
De 1401 a 2800 kWh/Bim	70	122821	1754,59	\$ 34.489,14	\$ 30.418,39	13,38%	\$ 2.414.239,80	\$ 2.129.287,30	\$ 284.952,50
Mas de 2800 kWh/Bim	0	0	0	\$ 2.517,93	\$ 1.616,41	56%	\$ -	\$ -	\$ -
	35933	9.390.523		\$ 75.994,67		27,08%	\$ 234.563.819,68	\$ 187.613.895,27	\$ 46.949.924,41

Trifasicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CT_A	CT_B	% Ajuste	\$ CT_A	\$ CT_B	Dif
De a 300kWh./Bim	1088	139954	128,63	\$ 3.951,46	\$ 3.101,64	27,40%	\$ 4.299.188,48	\$ 3.374.584,32	\$ 924.604,16
De 301 a 1000 kWh/Bim	1103	592235	536,93	\$ 12.652,43	\$ 10.699,83	18,25%	\$ 13.955.630,29	\$ 11.801.912,49	\$ 2.153.717,80
De 1001 a 1400 kWh/Bim	70	86586	1236,94	\$ 25.407,64	\$ 22.190,65	14,50%	\$ 1.778.534,80	\$ 1.553.345,50	\$ 225.189,30
De 1401 a 2800 kWh/Bim	49	90627	1849,53	\$ 36.569,93	\$ 32.246,45	13,41%	\$ 1.791.926,57	\$ 1.580.076,06	\$ 211.850,52
Mas de 2800 kWh/Bim	7	23081	3297,29	\$ 62.950,25	\$ 56.011,75	12,39%	\$ 440.651,75	\$ 392.082,25	\$ 48.569,50
	2317	932.463		\$ 141.531,71		17,19%	\$ 22.265.931,89	\$ 18.702.000,61	\$ 3.563.931,28



CEARE LTDA.
Ricardito Ruid Alberto
PRESIDENTE

COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS DE RÍO COLORADO LTDA.

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cean@hexonet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado - Río Negro

Tarifa General:

Distribucion de consumos por banda

Monofásicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CT_A	CT_B	% Ajuste	\$ CT_A	\$ CT_B	Dif
De 0 a 1000 kWh/Bim	2556	591135	231,27	\$ 8.849,43	\$ 6.616,92	33,74%	\$ 22.619.154,76	\$ 16.912.852,48	\$ 5.706.302,28
De 1001 a 4000 kWh/Bim	248	410020	1653,31	\$ 40.872,89	\$ 36.241,49	12,78%	\$ 10.136.477,46	\$ 8.987.889,14	\$ 1.148.588,32
> 4000 kWh/Bim	5	22688	4537,6	\$ 101.898,70	\$ 92.880,29	9,71%	\$ 509.493,50	\$ 464.401,46	\$ 45.092,05
2809		1.023.843				18,74%	3326512572%	\$ 26.365.143,08	\$ 6.899.982,65

Trifásicos

	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	CT_A	CT_B	% Ajuste	\$ CT_A	\$ CT_B	Dif
De 0 a 1000 kWh/Bim	2073	683411	329,67	\$ 11.139,70	\$ 8.876,36	25,50%	\$ 23.092.598,10	\$ 18.400.694,28	\$ 4.691.903,82
De 1001 a 4000 kWh/Bim	951	1976932	2078,79	\$ 49.869,64	\$ 44.866,23	11,15%	\$ 47.426.027,64	\$ 42.667.784,73	\$ 4.758.242,91
> 4000 kWh/Bim	128	762945	5960,51	\$ 131.999,07	\$ 121.091,56	9,01%	\$ 16.895.880,96	\$ 15.499.719,68	\$ 1.396.161,28
3152		3.423.288				15,22%	\$ 76.568.198,69	\$ 10.846.308,01	

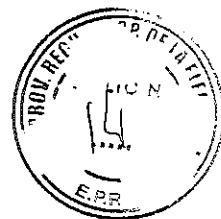
CEARCO LTDA.
Ricciardulli Raúl Alberto
PRESIDENTE





**COOPERATIVA DE ELECTRICIDAD Y ANEXOS
DE RÍO COLORADO LTDA.**

Administración: Sarmiento 581
Teléfonos: (2931) 43-2384, 43-0017 - cearc@nexonet.com.ar
Guardia Reclamos (2931) 43-2175
(8138) Río Colorado - Río Negro



Atendiendo los considerandos expuestos y la propuesta presentada por la CEARC en el marco del art 48 Ley 2902 solicitamos la autorización para llevar adelante el procedimiento descripto.-

Sin otro particular y a la espera de una pronta respuesta, saludo a
Ud. atentamente. -

CEARC LTDA.
Riccardelli Raúl Alberto
PRESIDENTE