



Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.

Revisión Tarifaria Extraordinaria 2023

4 RTO – Resolución EPRE 312/20

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Termario

- Punto Partida
- Variables Analizadas
- Metodología de Calculo
- Comparativa De consumos en Base al mercado Eléctrico de la CEARC
- Punto Llegada y palabras finales

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Punto de partida

COSTOS de la RTE 2022 (Precios Oct-22)	RTE 2022 Res EPRE N° 96/2023
Conceptos Tarifarios	
Costo de VNR TOTAL [\$]	\$ 592.511.813
Costo Total de Capital [\$ /año]	\$ 52.166.107
Costo Operativos no salariales [\$ /año]	\$ 20.477.956
Costo Total de Acometidas y Medidores [\$ /Año]	\$ 4.621.138
VAD NO SALARIAL A TARIFA [\$ /AÑO]	77.265.201
Nota	
<i>No se detallan los Costos Salariales que actualmente reconoce el VAD de la Tarifa, ya que los mismos se actualizan en función a los dispuesto por el Art. 1° de la Ley Provincial N° 4617</i>	

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Variables Analizadas

- Valor Dólar Venta BNA
- Valor IPIM

Valor dólar Venta BNA- 01/10/2022	155,19	
Valor dólar Venta BNA- 01/05/2023	231,42	1,49120433
Valor IPIM - General Oct 2022	1555,22672	
Valor IPIM - General May 2023	2405,5159	1,54673005

Valor de referencia

- **IPIM – 1,546 – 54,6%**

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Metodología de cálculo

- Actualización VNR según Valor de referencia **IPIM – 1,546 – 54,6%**
- Determinación Costo de capital
- Determinación Costo Explotación
- Determinación Costos de Distribución y Gestión Comercial
- Determinación Cargos (Conexión-Reconexión)
- Determinación Bonificación & Recargos

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Actualización VNR según Valor de referencia **IPIM – 1,546 – 54,6%**

Analisis IPIM

Items	Descripción	Unid.	Cant.	Monto \$	Valor \$ 01/10/2022	Valor \$ 01/05/2023	% Variacion
1	Centro Distribucion 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%

Se descuenta el valor de las Acometidas y Medidores

Analisis 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

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Determinación Costo de capital \$/mes

Se procede a aplicar factor de corrección por Inversiones FEDEI, que no remuneran Rentabilidad

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	\$ 121.356.937,73	0,09113	\$ 11.059.498,10	\$ 921.624,84
	Eq.Estaciones	38				
	Estucturas	38				
RED BT	Líneas	30	\$ 286.092.303,29	0,09681	\$ 27.696.474,04	\$ 2.308.039,50
			\$ 880.183.618,79			\$ 80.730.413,45
					\$ 6.727.534,45	

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Determinación Costo de capital \$/kW.mes

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Ltda. CEARC

Cálculo de los Costos de Redes e Instalaciones

				Potencia	6.733,45	
Nivel	Instalación	Vida útil años	Costo redes \$/kW.año	Potencia kW	CK_Act \$/año	CK_Act \$/KW.mes
RED MT	Líneas	38	\$ 6.233,72	6.733,45	\$ 41.974.441,31	\$ 519,48
	Transformadores	38				
	Eq.Estaciones	38				
TRANSF. MT/BT	Transformadores	40	\$ 1.785,00	6.195,80	\$ 11.059.498,10	\$ 148,75
	Eq.Estaciones	38				
	Estucturas	38				
RED BT	Líneas	30	\$ 6.439,60	4.300,96	\$ 27.696.474,04	\$ 536,63

\$ 80.730.413,45

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Costo_Salarial -
Reconocido May 23

Determinación Costo de Explotacion

Descripcion	Valor k\$ 31/10/2022		Valor k\$ 01/05/2023	% Part.	\$/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

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Determinación Costo de Explotacion

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC					Facto-Aplic	70%
Cálculo de los Costos de Redes e Instalaciones					Potencia	6.733,45
Nivel	Instalación	Costo_Explotacion \$/kW.año	Potencia kW	Costo_Explotacion \$/año	Costo_Explotacion \$/KW.mes	
RED MT						
	Líneas	\$	6.733,45	\$ 13.273.595,82	\$ 164,27	
TRANSF. MT/BT						
	Transformadores	\$ 514,37		\$ 2.212.265,97	\$ 42,86	
RED BT						
	Líneas	\$ 1.543,10	4.300,96	\$ 6.658.791	\$ 128,59	
		\$ 4.028,75		\$ 22.122.659,70		

Asignación del 70% del costo de explotación a los cargos por Distribución el 30% restante a los Cargos de gestión Comercial

Costos Explotación – Sin incluir Costos Salariales

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC					Facto-Aplic	70,0%
Cálculo de los Costos de Redes e Instalaciones					Potencia	6.733,45
Nivel	Instalación			O&M \$/año	O&M \$/KW.mes	
RED MT						
	Líneas	\$ 16.516,55	6.733,45	\$ 111.213,50	\$ 1.376,38	
TRANSF. MT/BT						
	Transformadores	\$ 4.309,63	4.300,96	\$ 18.535.555,23	\$ 359,14	
RED BT						
	Líneas	\$ 12.928,90	4.300,96	\$ 55.606.665,70	\$ 1.077,41	
		\$ 33.755,07		\$ 185.355.552,33		

Costos O&M –Costos Salariales

70,0%

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Determinación Costo de Distribucion

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
RED MT	CDMTBT	
TRANSF. MT/BT	CDMTBT	
RED BT	CD_BT	

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC						
Factor perdia Potencia reducido a Nivel suministro RES 312/2020						
ETAPA	CD [\$/Kw-mes]	Red MT		Transf. MT/BT		Red BT
		3		4		5
RED MT	cFPPMT_mt	1,0546	cFPPBTb_MT	1,0779	cFPPBTr_MT	1,1732
TRANSF. MT/BT			cFPPBTb_MBT	1,0221	cFPPBTr_MBT	1,1125
RED BT					cFPPBTr_BT	1,0884

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	Transf. MT/MT	Red MT	Transf. MT	Red BT
		1	2	3	4	5
RED MT	CDMTBT			2172,545	555	2410,863
TRANSF. MT/BT	CDMTBT				562,921	612,686
RED BT	CD_BT					1896,691

$$[\$CK (\$/kW.mes) + \$Exp (\$/kW.mes) + \$O\&M (\$/kW.mes)] * Perdas(Res 312/20)$$

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



Determinación Costo de Gestión Comercial

Cooperativa Eléctrica y Anexos de Río Colorado Lda. CEARC
Cálculo de los Costos de Gestión Comercial en red de Baja Tensión

Usuarios	Gestión Comercial mil\$/año	Distribución %	cantidad	Gestión Comercial \$/usu.mes
T1Rm	40.377,52	42,0%	4229	795,65
T1Rm.2	20.188,76	21,0%	2012	836,18
T1Rt	1.922,74	2,0%	194	827,34
T1Rt.2	2.884,11	3,0%	240	1000,73
T1Gm	5.768,22	6,0%	303	1589,04
T1Gm.2	2.884,11	3,0%	154	1564,05
T1Gt	3.845,48	4,0%	193	1657,53
T1Gt.2	6.248,90	6,5%	334	1561,44
T2BT< 50 kW	7.690,96	8,0%	40	16225,65
T2BT>50 y < 300 kW	3.364,79	3,5%	11	25490,86
T2BT> 300 kW	384,55	0,4%	1	32045,65
T2MT	576,82	0,6%	1	48068,48
Total	\$ 96.136.957,06	100,00%	7710	

Resultado del 100% costos de Acometidas Actualizados + 30% Costos Explotación

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



COMPARATIVA DE CONSUMOS EN BASE AL MERCADO ELÉCTRICO DE LA CEARC – (VAD+ABASTECIMIENTO)

Resumen_Comparacion

Distribucion de consumos por banda Residencial

Monofasicos		CT		may-23		may-23		Propuesto		
	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$_CT_A	\$_CT_B	Dif		
De a 300kWh./Bim	24701	4170644	168,85	\$ 4.456,22	\$ 3.804,04	\$ 110.073.006,24	\$ 93.963.634,03	\$ 16.109.372,20		
De 301 a 1000 kWh/Bim	11035	4948744	448,46	\$ 10.734,90	\$ 10.071,42	\$ 118.459.646,88	\$ 111.138.095,42	\$ 7.321.551,46		
De 1001 a 1400 kWh/Bim	127	148314	1167,83	\$ 24.753,14	\$ 23.997,01	\$ 3.143.648,86	\$ 3.047.620,08	\$ 96.028,78		
De 1401 a 2800 kWh/Bim	70	122821	1754,59	\$ 36.187,24	\$ 35.355,53	\$ 2.533.106,72	\$ 2.474.886,78	\$ 58.219,94		
Mas de 2800 kWh/Bim	0	0	0	\$ 1.995,84	\$ 1.390,11	\$ -	\$ -	\$ -		
35933		9.390.523				\$ 234.209.408,69	\$ 210.624.236,31	\$ 23.585.172,38		

Trifasicos		CT		may-23		may-23		Propuesto		
	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$_CT_A	\$_CT_B	Dif		
De a 300kWh./Bim	1088	139954	128,63	\$ 3.814,17	\$ 3.343,41	\$ 4.149.817,83	\$ 3.637.633,24	\$ 512.184,60		
De 301 a 1000 kWh/Bim	1103	592235	536,93	\$ 12.741,93	\$ 12.015,88	\$ 14.054.349,67	\$ 13.253.511,56	\$ 800.838,11		
De 1001 a 1400 kWh/Bim	70	86586	1236,94	\$ 26.382,90	\$ 25.566,69	\$ 1.846.803,15	\$ 1.789.668,58	\$ 57.134,57		
De 1401 a 2800 kWh/Bim	49	90627	1849,53	\$ 38.320,34	\$ 37.425,23	\$ 1.877.696,83	\$ 1.833.836,37	\$ 43.860,46		
Mas de 2800 kWh/Bim	7	23081	3297,29	\$ 66.532,60	\$ 65.451,02	\$ 465.728,19	\$ 458.157,14	\$ 7.571,05		
2317		932.483				\$ 22.394.395,67	\$ 20.972.806,88	\$ 1.421.588,79		

Distribucion de consumos por banda General

Monofasicos									
		Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$_CT_A	\$ _CT_B	Dif
De 0 a 1000 kWh./Bim	2556	591135	231,27	\$ 8.258,14	\$ 6.616,92	\$ 21.107.798,27	\$ 16.912.852,48	\$ 4.194.945,80	
De 1001 a 4000 kWh/Bim	248	410020	1653,31	\$ 38.061,81	\$ 36.241,49	\$ 9.439.327,77	\$ 8.987.889,14	\$ 451.438,63	
> 4000 kWh/Bim	5	22688	4537,6	\$ 95.064,03	\$ 92.880,29	\$ 475.320,14	\$ 464.401,46	\$ 10.918,69	
		2809	1.023.843			\$ 31.022.446,19	\$ 26.365.143,08	\$ 4.657.303,11	

Trifasicos									
		Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$_CT_A	\$ _CT_B	Dif
De 0 a 1000 kWh./Bim	2073	683411	329,67	\$ 10.397,76	\$ 8.876,36	\$ 21.554.556,48	\$ 18.400.694,28	\$ 3.153.862,20	
De 1001 a 4000 kWh/Bim	951	1976932	2078,79	\$ 46.465,36	\$ 44.866,23	\$ 44.188.557,36	\$ 42.667.784,73	\$ 1.520.772,63	
> 4000 kWh/Bim	128	762945	5960,51	\$ 123.179,79	\$ 121.091,56	\$ 15.767.013,12	\$ 15.499.719,68	\$ 267.293,44	
		3152	3.423.288			\$ 81.510.126,96	\$ 76.568.198,69	\$ 4.941.928,27	
						\$ 369.136.377,51	\$ 334.530.384,96	\$ 34.605.992,55	

Distribucion de consumos por banda

Cargo Variable-1								
AP	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$_CT_A	\$_CT_B	Dif
Monofasicos	24	15999	666,63	23578,01183	22892,00183	\$ 565.872,28	\$ 549.408,04	\$ 16.464,24
Trifasicos	12	84534	7044,5	119507,5545	118821,5445	\$ 1.434.090,65	\$ 1.425.858,53	\$ 8.232,12
36		100.533				\$ 1.999.962,94	\$ 1.975.266,58	\$ 24.696,36

Distribucion de consumos por banda

T2	Cantidad					\$ CT A	\$ CT B	Dif
T2	603	7921753				\$ 134.795.264,97	\$ 126.487.690,23	\$ 8.307.574,74
						\$ 134.795.264,97	\$ 126.487.690,23	\$ 8.307.574,74

22.792.423

Propuesto
may-23

may-23

\$ 505.931.605,42 \$ 462.993.341,77 \$ 42.938.263,65

9%



Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.

COMPARATIVA DE CONSUMOS EN BASE AL MERCADO ELÉCTRICO DE LA CEARC – (VAD)

Resumen Comparacion

Distribucion de consumos por banda Residencial

Monofasicos		CT		may-23		may-23			
	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$ _CT_A	\$ _CT_B		
De a 300kWh./Bim	24701	4170644	168,85	\$ 3.349,69	\$ 2.591,35	\$ 82.740.742,09	\$ 64.008.742,09		
De 301 a 1000 kWh/Bim	11035	4948744	448,46	\$ 7.611,52	\$ 6.840,16	\$ 83.993.079,06	\$ 75.483.079,06		
De 1001 a 1400 kWh/Bim	127	148314	1167,83	\$ 16.142,74	\$ 15.263,85	\$ 2.050.127,47	\$ 1.938.127,47		
De 1401 a 2800 kWh/Bim	70	122821	1754,59	\$ 23.101,29	\$ 22.134,71	\$ 1.617.090,37	\$ 1.549.090,37		
Mas de 2800 kWh/Bim	0	0	0	\$ 2.293,10	\$ 1.588,77	\$ -	\$ -		
35933		9.390.523				\$ 170.401.038,99	\$ 142.977.971,41		423.067,59

VAD –May 2023 – Propuesto
CEARC Mercado Anual
22.792.423 Kwh

Trifasicos		CT		may-23		may-23			
	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$ _CT_A	\$ _CT_B		
De a 300kWh./Bim	1088	139954	128,63	\$ 3.037,28	\$ 2.489,89	\$ 3.304.559,55	\$ 2.708.995,95		595.563,58
De 301 a 1000 kWh/Bim	1103	592235	536,93	\$ 8.989,81	\$ 8.145,72	\$ 9.915.761,53	\$ 8.984.731,53		931.030,17
De 1001 a 1400 kWh/Bim	70	86586	1236,94	\$ 17.291,43	\$ 16.342,72	\$ 1.210.400,38	\$ 1.143.990,38		66.410,26
De 1401 a 2800 kWh/Bim	49	90627	1849,53	\$ 24.556,31	\$ 23.516,04	\$ 1.203.259,29	\$ 1.152.289,29		50.973,28
Mas de 2800 kWh/Bim	7	23081	3297,29	\$ 41.725,72	\$ 40.469,05	\$ 292.080,03	\$ 283.270,03		8.796,67
2317		932.483				\$ 15.926.060,79	\$ 14.273.270,79		1.652.773,96

Distribucion de consumos por banda General

Monofasicos		CT		may-23		may-23			
	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$ _CT_A	\$ _CT_B		Dif
De 0 a 1000 kWh./Bim	2556	591135	231,27	\$ 5.906,91	\$ 4.265,68	\$ 15.098.054,78	\$ 10.942.054,78		4.156.000,00
De 1001 a 4000 kWh/Bim	248	410020	1653,31	\$ 21.780,11	\$ 19.959,79	\$ 5.401.467,33	\$ 4.998.149,76		403.317,57
> 4000 kWh/Bim	5	22688	4537,6	\$ 50.597,05	\$ 48.413,31	\$ 252.985,26	\$ 246.149,76		6.835,50
2809		1.023.843				\$ 20.752.507,37	\$ 16.186.354,29		4.566.153,08

VAD – Actual May 2023 –
Recaudado CEARC

Trifasicos		CT		may-23		may-23			
	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$ _CT_A	\$ _CT_B		Dif
De 0 a 1000 kWh./Bim	2073	683411	329,67	\$ 7.057,12	\$ 5.535,71	\$ 14.629.409,76	\$ 11.475.526,83		3.153.882,93
De 1001 a 4000 kWh/Bim	951	1976932	2078,79	\$ 26.025,87	\$ 24.426,75	\$ 24.750.602,37	\$ 22.229.839,25		2.520.763,12
> 4000 kWh/Bim	128	762945	5960,51	\$ 64.808,14	\$ 62.719,92	\$ 8.295.441,92	\$ 8.028.149,76		267.292,16
3152		3.423.288				\$ 47.675.454,05	\$ 42.733.515,84		4.941.938,21
						\$ 254.755.061,20	\$ 216.079.952,77		38.675.108,43

Distribucion de consumos por banda

Carga Variable-1		CT		may-23		may-23			
AP	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$ _CT_A	\$ _CT_B		
Monofasicos	24	15999	666,63	\$ 12522,63	\$ 11836,62	\$ 300.543,12	\$ 284.078,88		16.464,24
Trifasicos	12	84534	7044,5	\$ 12522,63	\$ 11836,62	\$ 150.271,56	\$ 142.039,44		8.232,12
36		100.533				\$ 450.814,68	\$ 426.118,32		24.696,36

Distribucion de consumos por banda

T2		CT		may-23		may-23			
	Cantidad	Consumo	Consumo Promedio	A	B	\$ _CT_A	\$ _CT_B		Dif
T2	603	7921753				\$ 134.795.264,97	\$ 126.487.690,23		8.307.574,74
						\$ 134.795.264,97	\$ 126.487.690,23		8.307.574,74
						VAD - Propuesto may-23	VAD may-23		
						\$ 390.001.140,85	\$ 342.993.761,32		47.007.379,53
									14%

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



PUNTO LLEGADA

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 Abastecimineto_May_23 \$/Año	\$ 159.716.880,42	\$ 159.716.880,42
TUF media \$/kWh	\$ 20,31	\$ 22,20
VAD medio \$/kWh	\$ 15,05	\$ 17,11
Diferencia TUF media a Tarifa May-2023	\$ -	9%

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



ANÁLISIS - ÁREA TÉCNICA EPRE - CEARC

COMPARACION PROPUESTA TARIFARIA RTE 2023 VS TARIFA DE AGOSTO-23

Cat Tar		kWh/bim	NIVEL 1			NIVEL 3			NIVEL 2		
			Factura de Ago-23 [\$]	PROPUESTA CEARC RTE 2023 [\$]	VARIACION PORCENTUAL	Factura de Ago-23 [\$]	PROPUESTA CEARC RTE 2023 [\$]	VARIACION PORCENTUAL	Factura de Ago-23 [\$]	PROPUESTA A CEARC RTE 2023 [\$]	VARIACION PORCENTUAL
RESIDUAL	T1R1	120	\$ 5.814	\$ 6.075	4,49%	\$ 3.194	\$ 3.454	8,17%	\$ 3.085	\$ 3.346	8,45%
		160	\$ 7.349	\$ 7.658	4,20%	\$ 3.855	\$ 4.163	8,01%	\$ 3.710	\$ 4.019	8,33%
		200	\$ 8.883	\$ 9.240	4,02%	\$ 4.515	\$ 4.872	7,91%	\$ 4.335	\$ 4.692	8,24%
		250	\$ 10.801	\$ 11.218	3,86%	\$ 5.341	\$ 5.759	7,81%	\$ 5.116	\$ 5.533	8,15%
		300	\$ 12.719	\$ 13.197	3,75%	\$ 6.168	\$ 6.645	7,74%	\$ 5.897	\$ 6.374	8,09%
	T1R2	320	\$ 15.040	\$ 15.706	4,43%	\$ 8.067	\$ 8.733	8,26%	\$ 7.779	\$ 8.445	8,56%
		500	\$ 22.450	\$ 23.391	4,19%	\$ 11.555	\$ 12.496	8,14%	\$ 11.105	\$ 12.046	8,47%
		600	\$ 26.567	\$ 27.660	4,11%	\$ 13.493	\$ 14.586	8,10%	\$ 12.953	\$ 14.046	8,44%
		800	\$ 34.800	\$ 36.199	4,02%	\$ 17.368	\$ 18.766	8,05%	\$ 16.648	\$ 18.046	8,40%
		1000	\$ 43.034	\$ 44.737	3,96%	\$ 21.244	\$ 22.947	8,02%	\$ 20.344	\$ 22.047	8,37%
		1100	\$ 47.151	\$ 49.006	3,94%	\$ 23.181	\$ 25.037	8,01%	\$ 22.192	\$ 24.047	8,36%
		1200	\$ 51.267	\$ 53.276	3,92%	\$ 25.119	\$ 27.127	7,99%	\$ 24.039	\$ 26.048	8,35%
		1400	\$ 59.501	\$ 61.814	3,89%	\$ 28.995	\$ 31.308	7,98%	\$ 27.735	\$ 30.048	8,34%
		1600	\$ 67.734	\$ 70.353	3,87%	\$ 32.870	\$ 35.489	7,97%	\$ 31.430	\$ 34.049	8,33%
		1800	\$ 75.968	\$ 78.891	3,85%	\$ 41.104	\$ 44.027	7,11%	\$ 35.126	\$ 38.049	8,32%
		2.000	\$ 84.201	\$ 87.430	3,83%	\$ 66.769	\$ 69.998	4,84%	\$ 38.821	\$ 42.050	8,32%
		2.400	\$ 100.668	\$ 104.507	3,81%	\$ 83.236	\$ 87.075	4,61%	\$ 46.212	\$ 50.051	8,31%
		2.800	\$ 117.135	\$ 121.584	3,80%	\$ 99.703	\$ 104.152	4,46%	\$ 53.603	\$ 58.052	8,30%
		3.000	\$ 125.369	\$ 130.123	3,79%	\$ 107.937	\$ 112.690	4,40%	\$ 57.298	\$ 62.052	8,30%
		3.200	\$ 133.602	\$ 138.661	3,79%	\$ 116.170	\$ 121.229	4,35%	\$ 60.994	\$ 66.053	8,29%
		3.400	\$ 141.836	\$ 147.200	3,78%	\$ 124.404	\$ 129.768	4,31%	\$ 64.689	\$ 70.053	8,29%

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



ANÁLISIS - ÁREA TÉCNICA EPRE - CEARC

COMPARACION PROPUESTA TARIFARIA RTE 2023 VS TARIFA DE AGOSTO-23					
Cat Tar		kWh/bim	Factura de Ago-23 [\$]	PROPUESTA CEARC RTE 2023 [\$]	VARIACION PORCENTUAL
G E N E R A L	T1G1	100	\$ 4.613	\$ 4.911	6,46%
		200	\$ 6.969	\$ 7.400	6,18%
		300	\$ 9.325	\$ 9.888	6,04%
		400	\$ 11.681	\$ 12.376	5,95%
		500	\$ 14.037	\$ 14.864	5,90%
		600	\$ 16.392	\$ 17.353	5,86%
		800	\$ 21.104	\$ 22.329	5,80%
		1.000	\$ 25.816	\$ 27.306	5,77%
	T1G2	1.200	\$ 31.861	\$ 33.797	6,08%
		1.400	\$ 36.449	\$ 38.642	6,02%
		1.600	\$ 41.037	\$ 43.488	5,97%
		1.800	\$ 47.193	\$ 49.900	5,74%
		2.000	\$ 53.349	\$ 56.313	5,56%
		2.200	\$ 59.504	\$ 62.726	5,41%
		2.400	\$ 65.660	\$ 69.138	5,30%
		2.600	\$ 71.816	\$ 75.551	5,20%
		2.800	\$ 77.971	\$ 81.964	5,12%
		3.000	\$ 84.127	\$ 88.376	5,05%
		3.500	\$ 99.516	\$ 104.408	4,92%
		4.000	\$ 114.905	\$ 120.439	4,82%
		4.500	\$ 130.294	\$ 136.471	4,74%
		5.000	\$ 145.683	\$ 152.503	4,68%
		6.000	\$ 176.462	\$ 184.566	4,59%
		7.000	\$ 207.240	\$ 216.629	4,53%
		8.000	\$ 238.018	\$ 248.692	4,48%

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



ANÁLISIS - ÁREA TÉCNICA EPRE - CEARC

T2 MENOR DE 50 Kw	Cat Tar	Factor Carga [Emes/(Pma x*720 hs)]	Factura de Ago-23 [\$]	PROPUESTA CEARC RTE 2023 [\$]	VARIACION PORCENTUAL
	T2<50 Kw P declarada 26 kW	0,3	\$ 260.268	\$ 276.928	6,40%
		0,4	\$ 296.630	\$ 313.290	5,62%
		0,5	\$ 332.992	\$ 349.653	5,00%
		0,6	\$ 369.355	\$ 386.015	4,51%
		0,7	\$ 405.717	\$ 422.377	4,11%

T2 MAYOR DE 50 Kw Y MENOR DE 300 Kw	Cat Tar	Factor Carga [Emes/(Pma x*720 hs)]	Factura de Ago-23 [\$]	PROPUESTA CEARC RTE 2023 [\$]	VARIACION PORCENTUAL
	T2<300 kW (BT) P declarada 120 kW	0,3	\$ 1.143.774	\$ 1.213.166	6,07%
		0,4	\$ 1.311.600	\$ 1.380.992	5,29%
		0,5	\$ 1.479.425	\$ 1.548.817	4,69%
		0,6	\$ 1.647.251	\$ 1.716.643	4,21%
		0,7	\$ 1.815.076	\$ 1.884.468	3,82%

T2 MAYOR DE 50 Kw Y MENOR DE 300 Kw	Cat Tar	Factor Carga [Emes/(Pma x*720 hs)]	Factura de Ago-23 [\$]	PROPUESTA CEARC RTE 2023 [\$]	VARIACION PORCENTUAL
	T2<300 kW (MT) P declarada 120 kW	0,3	\$ 789.866	\$ 826.740	4,67%
		0,4	\$ 944.801	\$ 981.675	3,90%
		0,5	\$ 1.099.735	\$ 1.136.609	3,35%
		0,6	\$ 1.254.670	\$ 1.291.544	2,94%
		0,7	\$ 1.409.604	\$ 1.446.478	2,62%

T2 MAYOR DE 300 Kw	Cat Tar	Factor Carga [Emes/(Pma x*720 hs)]	Factura de Ago-23 [\$]	PROPUESTA CEARC RTE 2023 [\$]	VARIACION PORCENTUAL
	T2>300 kW (BT) P declarada 1000 kW	0,3	\$ 11.079.018	\$ 11.645.452	5,11%
		0,4	\$ 13.035.177	\$ 13.601.611	4,35%
		0,5	\$ 14.991.337	\$ 15.557.771	3,78%
		0,6	\$ 16.947.496	\$ 17.513.930	3,34%
		0,7	\$ 18.903.655	\$ 19.470.089	3,00%

Cooperativa de Electricidad y Anexos de Río Colorado Ltda.



PALABRAS FINALES.....

Gracias