



CREG

Comisión de Regulación
de Energía y Gas

Tratamiento del saldo acumulado de la opción tarifaria

Resolución CREG 101 028 de 2023

Diciembre 2023



Antecedentes

1

Comentarios recibidos

2

Resolución CREG 101 028 de 2023

3

Causas

(i) El uso de una metodología que se había empleado para modificaciones puntuales del CU en condiciones estables

(ii) Incrementos importantes del IPP e IPC empleados en la actualización de las tarifas

(iii) Covid-durante 8 meses las tarifas se mantuvieron sin ajuste
iv) 101_031 - 1 año adicional

Problema

- **LAS EMPRESAS COMERCIALIZADORAS PRESENTAN SALDOS ACUMULADOS DERIVADOS DE LA OPCIÓN TARIFARIA QUE SUMAN \$5,1 BILLONES, QUE NO PUEDEN TRASLADARSE A LOS USUARIOS SIN UNA MEDIDA REGULATORIA.**

Consecuencias

- **Riesgo en la prestación del servicio** de energía eléctrica por **insuficiencia financiera** del comercializador por falta de caja para asumir las obligaciones (**incapacidad de pago** de comercializadores a agentes de la cadena).
- Posibilidad de: **aumento de cartera, incapacidad de conseguir recursos de financiación** (esta situación puede agravarse en fenómeno del Niño).
- Descreme de mercado (**“distorsión a la competencia”**): **No pago** de saldo acumulado de algunos usuarios y asignación a los demás.

Objetivo central

Mitigar el riesgo en la prestación del servicio de energía eléctrica por insuficiencia financiera de todas las actividades y el impacto a los usuarios por incrementos en tarifas

Objetivos específicos

- a. Evitar el incremento del saldo acumulado
- b. Minimizar altos valores en el CU al aplicar la fórmula de recuperación de saldos.
- c. Evitar la distorsión en la competencia por “descreme del mercado”.

Resultados esperados

- a. **La recuperación de los saldos** en la medida que se vaya cerrando la brecha entre el CU aplicado y el CU calculado.
- b. **Dar seguridad jurídica a la recuperación del saldo** a partir del fallo del Consejo de Estado que avaló la obligatoriedad de la opción y el saldo por mercado de comercialización.
- c. **Posibilitar financiación del saldo.**

IERCIALIZADOR	CU Nivel de Tensión 1												
	CU 119/07					CU_OT 012					Brecha		
	Sep 23 \$/kWh	Oct 23 \$/kWh	Nov 23 \$/kWh	Variación Sep -Oct %	Variación Oct-Nov %	Sep 23 \$/kWh	Oct 23 \$/kWh	Nov 23 \$/kWh	Variación Sep -Oct %	Variación Oct-Nov %	Sep 23 \$/kWh	Oct 23 \$/kWh	Nov 23 \$/kWh
CHEC	859	877	888	2,2%	1,2%	775	929	935	19,9%	0,6%	84	-52	-47
AIRE	905	944	941	4,4%	-0,3%	944	1124	1130	19,0%	0,6%	-40	-179	-189
CARTAGO	829	878	884	5,9%	0,7%	824	948	981	15,0%	3,5%	5	-70	-97
ESSA	785	867	883	10,5%	1,8%	835	936	941	12,0%	0,6%	-51	-68	-59
EDEQ	853	859		0,7%		809	899		11,0%		44	-39	
ENELAR	931	925	922	-0,7%	-0,4%	835	926	931	10,8%	0,6%	96	0	-9
EEL	850	874	890	2,9%	1,8%	878	971	906	10,6%	-6,7%	-28	-97	-16
EMEE	846	857		1,3%		789	868		10,0%		56	-11	
CAQUETA	849	876		3,1%		814	895		10,0%		35	-20	
CENS	878	875		-0,4%		843	925		9,8%		35	-50	
EMCALI	787	851		8,1%									
CARIBEMAR	931	934	934	0,2%	0,0%	868	939	995	8,1%	6,0%	63	-5	-61
EPM	831	843	849	1,4%	0,7%	798	843	885	5,6%	5,0%	33	0	-36
TOLIMA	805	876	875	8,9%	-0,2%	879	899	940	2,3%	2,3%	-74	-23	-65
DISPAC	858	849	851	-1,0%	0,2%	874	900	927	3,0%	3,0%	-15	-51	-76
HUILA	885	886	882	0,2%	-0,5%	871	897	978	3,0%	9,0%	14	-11	-96
CEDENAR	863	835		-3,2%		890	917		3,0%		-27	-81	
EMSA	843	833	858	-1,1%	3,0%	783	807	887	3,0%	10,0%	60	27	-29
CODENSA	822	832	827	1,2%	-0,6%	818	838	870	2,5%	3,8%	4	-6	-44
CELSIA	805	875	873	8,8%	-0,2%	879	898	919	2,2%	2,3%	-74	-23	-46
CETSA	742	820	824	10,6%	0,4%	841	860	880	2,2%	2,3%	-100	-40	-56
ENERCA	808	821	849	1,6%	3,3%	778	793	865	2,0%	9,0%	30	28	-16
EBSA	858	890	887	3,7%	-0,3%	857	874	891	2,0%	2,0%	1	16	-5
RUITOQUE	831	874	851	5,1%	-2,6%	872	889	943	2,0%	6,0%	-41	-16	-92
CEO	964	975	976	1,2%	0,0%								
EMEVASI	857	855		-0,3%									
EEBP	847	833	860	-1,6%	3,3%								
PUTUMAYO	885	798	859	-9,8%	7,6%	869	814		-6,3%		16	-16	

Modificación CREG 119 de 2007 por **mutuo acuerdo** con base en **Artículo 126 Ley 142 de 1994**, **aplicación opcional** por parte de los comercializadores

$$CUv_{n,m,i,j} = G_{m,i,j} + T_m + D_{n,m} + Cv_{m,i,j} + PR_{n,m,i,j} + R_{m,i}$$



$$CvR_{i,j,m} = \frac{(1 - \beta) \times Cf_{m,j} \times UR_{i,j,m-2} + CGCU_{i,j,m-1} + PUI_{j,m}}{VR_{i,j,m-2}} + \text{COT}$$

$$COT_{n,i,j,m} = \frac{SAOT_{n,i,j}}{VR_{n,i,j,m-2}} \quad \text{Sujeto a:}$$

Función objetivo: tiempo de aplicación considerando que **al inicio** se cumple: $[COT + (CU - CU_{\text{aplicado}})] < 6\%$

Tasa: min (IBR + 2 puntos; tasa comercializador)

- Modificación **Artículo 4**: incluir en el cálculo del cargo variable de comercialización **subíndice asociado con nivel de tensión** (el saldo acumulado es calculado por nivel de tensión)
- Modificación **Artículo 11**:
 - incluir el **valor mensual** asociado con el **pago del saldo acumulado de la opción tarifa** en la variable $CvR_{n,i,j,m}$
 - Incluir **reglas para asignación** del pago del saldo acumulado de la opción tarifaria **a usuarios ante cambios en el comercializador** (a partir de la aplicación de la modificación)
- Incluir Anexo No. 3: **Incluir forma de cálculo** del valor para **pagar la opción tarifaria**
- Paralelamente, **cambiar la tasa** de reconocimiento de saldos acumulados de la **Resolución CREG 012 de 2020**

Comentario	Propuesta
Tasas: ponderar préstamos Findeter con los demás	Tasas: ponderación entre Findeter y demás con tope (tasa CREG 012 de 2020)
Asignación de costos: usuarios a quienes se debe cobrar el COT	<p>A todos los usuarios del mercado, incluidos nuevos, excluyendo: UNR que caen en el mercado Regulado por procesos de limitación de suministro y los usuarios de otros comercializadores que ya hayan finalizado OT (listado informado a SSPD)</p> <p>Cálculo de COT de mercado (método y liquidación propuesto por el CAC, sujeto a aprobación del comité de expertos y publicación del director ejecutivo de la CREG).</p>
Permitir el cobro de COT inferiores	Es posible cobrar saldo inferior al certificado por la SSPD (p.e. considerando menores costos que los remunerados por los indexadores en las actividades que desarrolla el agente).
Aumentar 6% del CU para inicio de plan	Se disminuye a 3% el máximo aumento tarifario para los comercializadores que se acojan.
Aumentar 6% del CU para inicio de plan	Para quienes no cumplan con la condición de 3% se establece un modelo de pago con gradiente aritmético anual (primer año con una cuota equivalente al resultante el 3% del CU aplicado con un gradiente máximo igual a 50%).
Error de fórmula	Se corrige.
Aumentos del CU esperados por fenómeno del niño	Considerando las posibles variaciones, se modificará el PV colocando un tope mensual de $0,9 * IPC$ (Aplica a quien no se acoja).

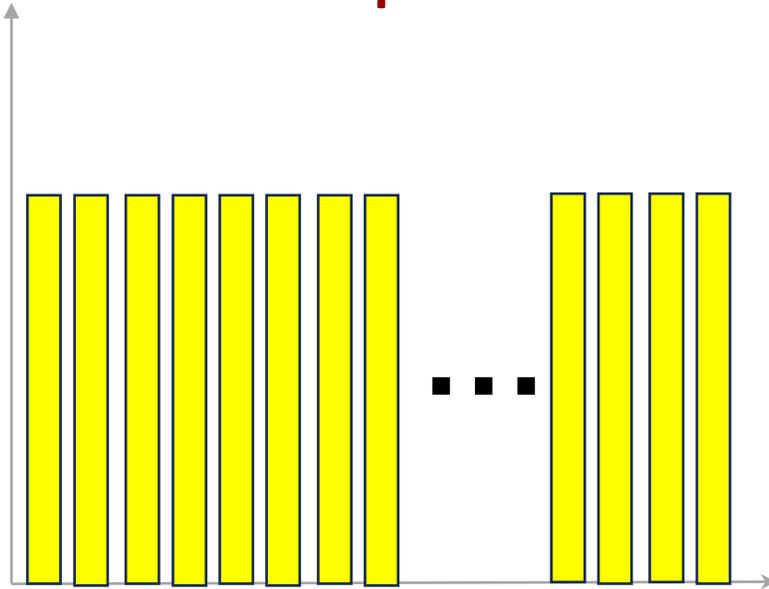
Estimación impacto

- Información de saldos acumulados de septiembre y brecha de octubre (noviembre) 2023 para el Nivel de Tensión 1.
- Cargo Opción Tarifaria calculado con tasa IBR+2
- 21 mercados de comercialización podrían iniciar la recuperación de saldos. (\$4,5 billones).

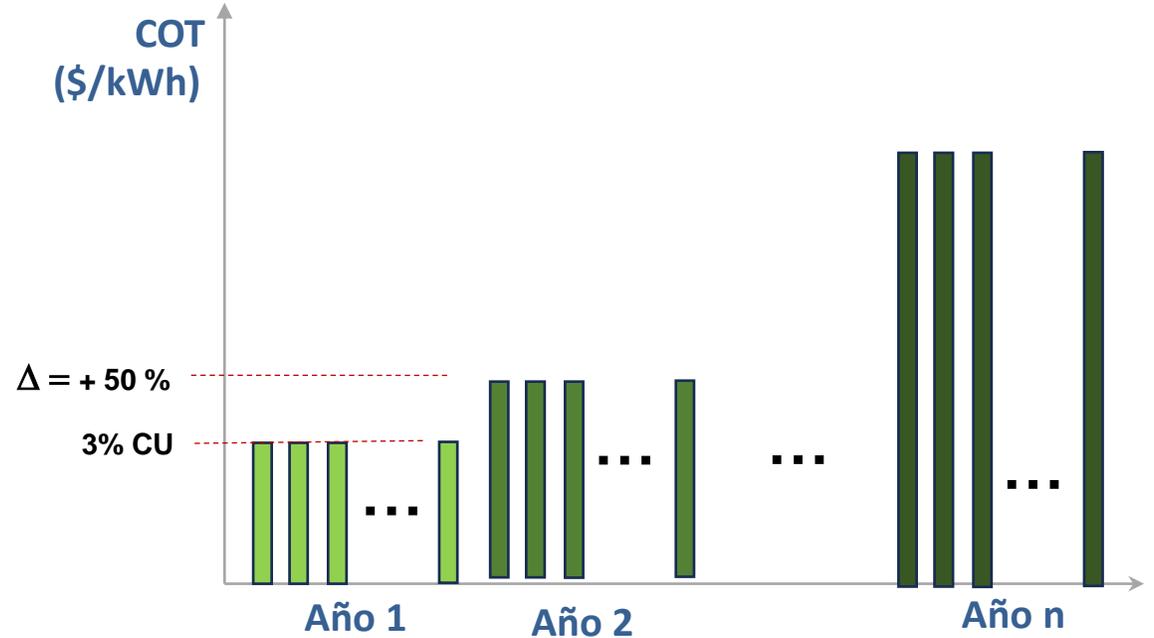
Mercado	SA [Mill. \$]	CU aplicado [\$/kWh] (A)	Brecha CU [\$/kWh] (B)	Cargo OT inicial [\$/kWh] (C)	Nuevo CU [\$/kWh] (A+B+C)	Incremento Real %	Meses cargo OT
TOLIMA	353.736	940	-65	94	969	3%	120
CARIBEMAR	1.507.566	995	-61	74	1.008	1%	119
GUAVIARE	13.886	716	40	56	812	13%	117
AIRE	987.520	1.130	-189	50	991	-12%	116
CETSA	15.782	880	-56	30	854	-3%	71
CEDENAR	102.564	917	-81	46	881	-4%	80
CAQUETA	38.887	895	-20	45	921	3%	104
CELSIA	99.803	919	-46	60	933	2%	21
CENS	177.550	925	-50	43	918	-1%	50
CHEC	142.817	935	-47	47	935	0%	69
ENERCA	42.054	865	-16	42	891	3%	60
EPM	696.376	885	-36	28	877	-1%	101
EDEQ	67.349	899	-39	49	908	1%	79
HUILA	56.754	978	-96	27	909	-7%	51
EEP	3.694	906	-16	21	911	1%	5
ENELAR	15.082	931	-9	23	945	1%	91
EMSA	85.983	887	-29	40	898	1%	46
ESSA	142.937	941	-59	23	906	-4%	69
EBSA	53.552	891	-5	21	908	2%	107
DISPAC	5.839	927	-76	38	889	-4%	12
CODENSA	295.063	870	-44	35	862	-1%	12
RUITOQUE	302	943	-92	33	884	-6%	12
TOTAL	4.905.098						
PP Nacional		938	- 65	43	916	-2%	70

Perfil de pago
Condición [COT + Brecha] < 3%
No cumple

Cumple



- Perfil de pago con capital constante



- Primer año: COT máximo igual al 3% del CU
- Máximo 9 segmentos adicionales con crecimiento igual o inferior al 50% del valor inicial.

▪ Gradiente Geométrico COT (\$/kWh)

Mercado	SA [Millones \$]	Gradiente	Saldo-VPN	COT1	COT2	COT3	COT4	COT5	COT6	COT7	COT8	COT9	COT10
TOLIMA	353.736	26%	\$ 0	\$ 27	\$ 32	\$ 38	\$ 45	\$ 53	\$ 63	\$ 75	\$ 89	\$ 106	\$ 162
GUAVIARE	13.886	25%	\$ 0	\$ 21	\$ 23	\$ 26	\$ 30	\$ 33	\$ 37	\$ 42	\$ 48	\$ 54	\$ 78
ENERCA	42.054	5%	-\$ 0	\$ 25	\$ 25	\$ 25	\$ 24	\$ 24	\$ 24	\$ 23	\$ -	\$ -	\$ -

▪ Gradiente Aritmético COT (\$/kWh)

Mercado	SA [Millones \$]	Gradiente (\$/kWh)	Saldo-VPN	COT1	COT2	COT3	COT4	COT5	COT6	COT7	COT8	COT9	COT10
TOLIMA	349.113	\$ 13	\$ -	\$ 26	\$ 36	\$ 45	\$ 53	\$ 60	\$ 66	\$ 71	\$ 75	\$ 79	\$ 82
GUAVIARE	13.886	\$ 7	\$ -	\$ 20	\$ 24	\$ 28	\$ 32	\$ 35	\$ 38	\$ 40	\$ 42	\$ 44	\$ 45
ENERCA	42.054	\$ 1	\$ -	\$ 24	\$ 23	\$ 23	\$ 23	\$ 23	\$ 22	\$ 22	\$ -	\$ -	\$ -

Resolución CREG 101 028 de 2023

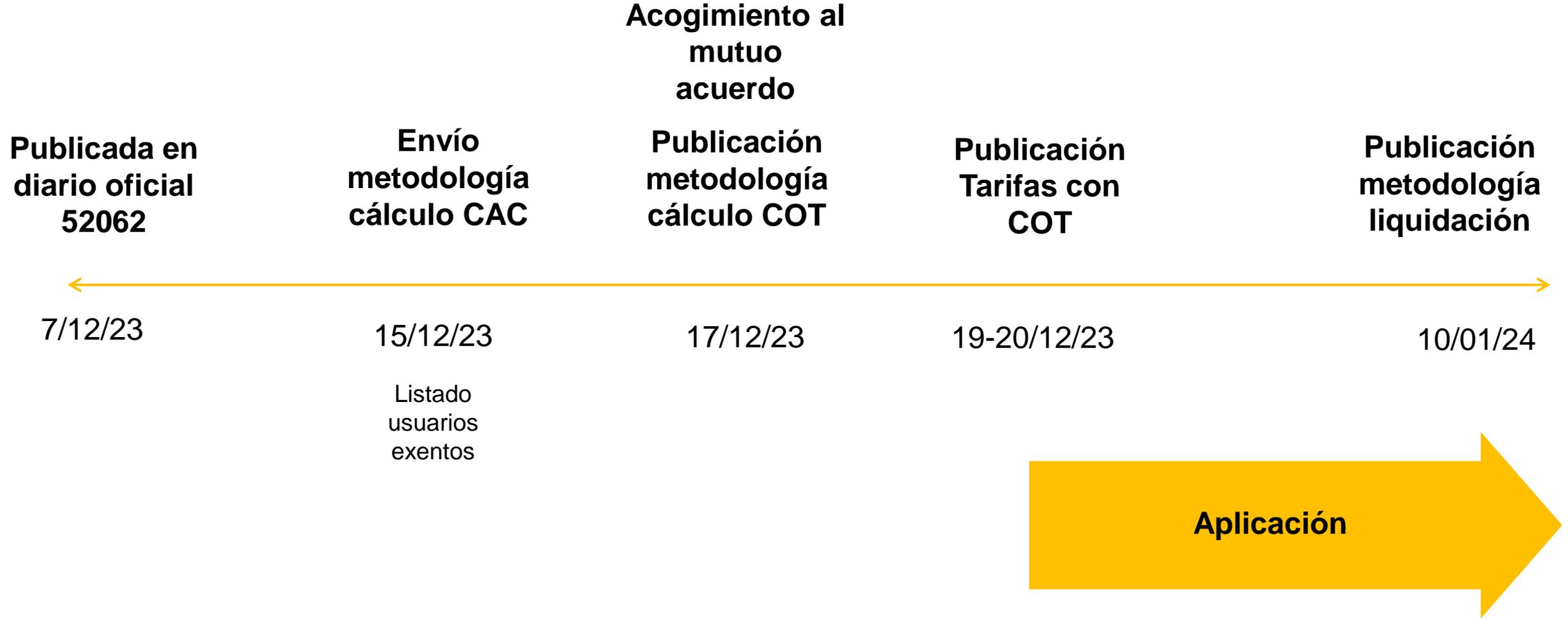
- Cuota pago saldo (COT)
 - ✓ Cuota de mercado ponderado (COT mercado).
 - ✓ Liquidación } CAC
- Cobro a todos los usuarios del mercado con excepciones mencionadas.
- Tasa ponderada Findeter con otros créditos con tope 012 de 2020
- Perfil de Pago
 - ✓ Cumple condición de 3% del CU: Igual a propuesta (Cuota decreciente)
 - ✓ No Cumple condición de 3% del CU: Gradiente aritmético creciente.
- Plazo Mutuo Acuerdo.
 - ✓ Se incrementa a 10 días calendario.

En Resumen...

Resolución CREG 101 029 de 2023

- Tasa ponderada Findeter con otros créditos con tope 012 de 2020
- Tope de aumento del CU (PV) de 0,9 IPC durante 12 meses

Cronograma esperado



Gracias



www.creg.gov.co



comisioncreg



@ComisionCREG



Comisión CREG