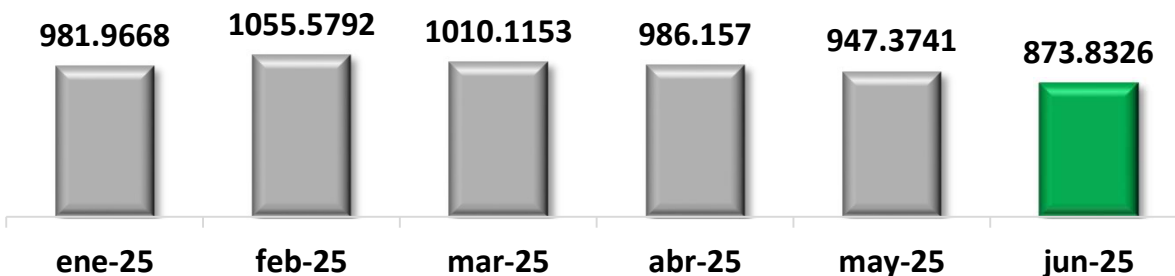


Tarifas de Energía Mercado Regulado: \$/kWh



\$

Valor histórico de kWh – CU – Opción Tarifaria



El Costo Unitario (CU) del mes de Junio disminuyó en 7.76% equivalente a \$73.5415 en comparación con el mes de Mayo

Tarifa por estrato Junio 2025



Ten en cuenta:

No superar los límites establecidos del **Consumo Base de Subsistencia**, de acuerdo a la altura sobre el nivel del mar de tu municipio para que puedas ahorrar al máximo.

Menor a 1000 metros de altura.



173 kWh

130 kWh



Mayor o igual a 1000 metros de altura.

[Ver información de interés y detalle](#)



Información de interés



CU

Recuerda que el **Costo Unitario aplicado** será el que permanezca publicado por más días durante su período de facturación. (Ver en factura DETALLE PERÍODO FACTURACIÓN)

%

Inmuebles de estrato 5, 6, clases de servicio Industrial o Comercial su **CONTRIBUCIÓN** es del **20%** sobre el valor del CU.

Exoneración a la Contribución



Los clientes industriales cuyos códigos de la actividad económica principal en el RUT sean **011 a 360, del 411 a 439 y 581** pueden solicitar el beneficio de **exoneración a la contribución** en energía eléctrica ante **CENS**, presentando **RUT actualizado** en nuestros canales de atención al usuario.



Las áreas comunes pertenecientes a una propiedad horizontal de naturaleza civil, **sin ánimo de lucro** tiene la calidad de **no contribuyente** de impuestos nacionales.



Los hospitales, clínicas, puestos y centros de salud, centros educativos y asistenciales **sin ánimo de lucro** no seguirán pagando sobre el valor de contribución.

Ver detalle



Información de interés

El ministerio de minas y energía (MME) y la comisión reguladora de energía y gas (CREG), continúan gestionando normas y resoluciones en búsqueda de evitar riesgos de desabastecimiento de energía para el país.

CENS sigue dando aplicación a la regulación buscando mitigar los crecimientos de la tarifa sin poner en riesgo la sostenibilidad financiera de la empresa.

En el cálculo de la tarifa de Abril, incluye un costo de la opción tarifaria (COT), de nivel de tensión 1 de \$50.6632 el cual hace parte de la fase de recuperación de los saldos acumulados por opción tarifaria en vigencias anteriores.

Continuamos con las campañas de uso racional y eficiente de la energía y creciendo en clientes autogeneradores.

Ver detalle





Fecha Publicacion 21 de Junio 2025

CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A E.S.P

TARIFAS DE ENERGÍA MERCADO REGULADO: \$/kWh



COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO- CU en \$/kWh

Componentes Cuv	1-2,CENS	1-2 Compartido	1-2,Particular	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
G	265.6131	265.6131	265.6131	265.6131	265.6131	265.6131
T	54.6881	54.6881	54.6881	54.6881	54.6881	54.6881
DtUN	310.9990	283.0351	255.0713	198.8052	88.6491	35.2531
Cv	139.1516	139.1516	139.1516	120.3307	126.8060	88.4884
PR	59.7217	59.7217	59.7217	19.7721	20.2998	10.9163
R	43.6591	43.6591	43.6591	43.6591	43.6591	43.6591
CUv	873.8326	845.8687	817.9049	702.8683	599.7152	498.6181

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
1	\$ 433.4920	\$ 421.8788	\$ 410.2657	\$ 873.8326	\$ 845.8687	\$ 817.9049
2	\$ 541.8650	\$ 527.3485	\$ 512.8322	\$ 873.8326	\$ 845.8687	\$ 817.9049
3	\$ 742.7577	\$ 718.9884	\$ 695.2192	\$ 873.8326	\$ 845.8687	\$ 817.9049
4	\$ 873.8326	\$ 845.8687	\$ 817.9049	\$ 873.8326	\$ 845.8687	\$ 817.9049
5	\$ 1,048.5991	\$ 1,015.0424	\$ 981.4859	\$ 1,048.5991	\$ 1,015.0424	\$ 981.4859
6	\$ 1,048.5991	\$ 1,015.0424	\$ 981.4859	\$ 1,048.5991	\$ 1,015.0424	\$ 981.4859

CS= Consumo de subsistencia Estratos 1, 2 y 3

a) Altura inferior a 1.000 metros: 173 kWh-mes b) Altura superior a 1.000 metros: 130 kWh-mes

TARIFA SERVICIO: NO RESIDENCIAL

NIVEL	COMERCIAL E INDUSTRIAL			SERVICIO: OFICIAL		
	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
1	\$ 1,048.5991	\$ 1,015.0424	\$ 981.4859	\$ 873.8326	\$ 845.8687	\$ 817.9049
2			\$ 843.4420			\$ 702.8683
3			\$ 719.6582			\$ 599.7152

COSTO UNITARIO FIJO, CUf PARA TODOS LOS USUARIOS: 0 \$ / FACTURA (*) INCENTIVO POR CALIDAD INCLUIDO EN EL DtUN CONTRIBUCIÓN PARA LA CLASE DE SERVICIO NO RESIDENCIAL: 20%, EXCEPTO SECTOR OFICIAL Y EN EL SECTOR INDUSTRIAL SEGÚN DECRETOS 2915/11 y 4955/11

RESOLUCIONES CREG 079/97, 001/07, 019/07, 119/07, 168/08, 017/08, 097/08, 133/08, 135/08, 166/08, 122/09, 171/09, 173/11, 158/15, 180/14, 199/15, 028/2023

Para el mes de Junio el Costo base de comercialización (Cf) es de 11474

Para el mes de Junio el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :

NT1 \$50.6632 NT2 \$31.8423 y NT3 \$38.3176



Fecha Publicacion 21 de Mayo 2025

CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A E.S.P

TARIFAS DE ENERGÍA MERCADO REGULADO: \$/kWh



COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO- CU en \$/kWh

Componentes Cuv	1-2,CENS	1-2 Compartido	1-2,Particular	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
G	308.0530	308.0530	308.0530	308.0530	308.0530	308.0530
T	56.7575	56.7575	56.7575	56.7575	56.7575	56.7575
DtUN	326.9453	299.0402	271.1350	206.2744	90.8879	35.9770
Cv	145.4910	145.4910	145.4910	125.5556	131.7733	92.3755
PR	66.9417	66.9417	66.9417	21.5250	22.1520	11.4630
R	43.1856	43.1856	43.1856	43.1856	43.1856	43.1856
CUv	947.3741	919.4690	891.5638	761.3511	652.8093	547.8116

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
1	\$ 432.1061	\$ 420.5301	\$ 408.9541	\$ 947.3741	\$ 919.4690	\$ 891.5638
2	\$ 540.1326	\$ 525.6626	\$ 511.1926	\$ 947.3741	\$ 919.4690	\$ 891.5638
3	\$ 805.2680	\$ 781.5487	\$ 757.8292	\$ 947.3741	\$ 919.4690	\$ 891.5638
4	\$ 947.3741	\$ 919.4690	\$ 891.5638	\$ 947.3741	\$ 919.4690	\$ 891.5638
5	\$ 1,136.8489	\$ 1,103.3628	\$ 1,069.8766	\$ 1,136.8489	\$ 1,103.3628	\$ 1,069.8766
6	\$ 1,136.8489	\$ 1,103.3628	\$ 1,069.8766	\$ 1,136.8489	\$ 1,103.3628	\$ 1,069.8766

CS= Consumo de subsistencia Estratos 1, 2 y 3

a) Altura inferior a 1.000 metros: 173 kWh-mes b) Altura superior a 1.000 metros: 130 kWh-mes

TARIFA SERVICIO: NO RESIDENCIAL

NIVEL	COMERCIAL E INDUSTRIAL			SERVICIO: OFICIAL		
	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
1	\$ 1,136.8489	\$ 1,103.3628	\$ 1,069.8766	\$ 947.3741	\$ 919.4690	\$ 891.5638
2			\$ 913.6213			\$ 761.3511
3			\$ 783.3712			\$ 652.8093

COSTO UNITARIO FIJO, CUFI PARA TODOS LOS USUARIOS: 0 \$ / FACTURA (*) INCENTIVO POR CALIDAD INCLUIDO EN EL DIUN CONTRIBUCIÓN PARA LA CLASE DE SERVICIO NO RESIDENCIAL: 20%, EXCEPTO SECTOR OFICIAL Y EN EL SECTOR INDUSTRIAL SEGÚN DECRETOS 2915/11 y 4955/11

RESOLUCIONES CREG 079/97, 001/07, 019/07, 119/07, 168/08, 017/08, 097/08, 133/08, 135/08, 166/08, 122/09, 171/09, 173/11, 158/15, 180/14, 199/15, 028/2023

Para el mes de Marzo el Costo base de comercialización (Cf) es de 11.438

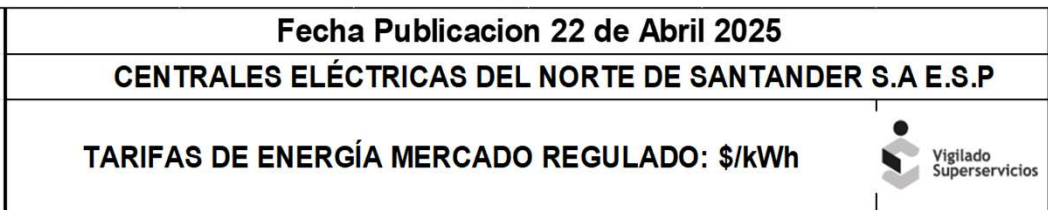
Para el mes de Abril el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :

NT1 \$53.1155, NT2 \$33.1801 y NT3 \$39.3978

Según lo estipulado en la Resolución CREG 024 de 2012 CENS informa:

Que se encuentra aplicando la nueva metodología para la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica, mediante las resoluciones particulares 104 y 159 del 2019, 069 de 2021, que aprobaron las variables necesarias para calcular los ingresos y cargos asociados con la actividad de distribución de energía eléctrica para el mercado de comercialización atendido por Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

Se realizó la auditoría y entrega de formato de gastos AOM a la SSPD y a la CREG. Los cargos por uso de cada nivel de tensión serán calculados mensualmente por el Liquidador y Administrador de Cuentas, LAC, de acuerdo con lo previsto en la Resolución CREG 015 de 2018.



Componentes Cuv	1-2,CENS	1-2 Compartido	1-2,Particular	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
G	341.4505	341.4505	341.4505	341.4505	341.4505	341.4505
T	62.1955	62.1955	62.1955	62.1955	62.1955	62.1955
DtUN	322.1339	293.9709	265.8079	207.5394	91.3790	35.8322
Cv	142.8194	142.8194	142.8194	123.9668	124.3224	90.6626
PR	67.6200	67.6200	67.6200	18.6099	19.2867	7.7627
R	49.9377	49.9377	49.9377	49.9377	49.9377	49.9377
CUv	986.1570	957.9940	929.8310	803.6998	688.5718	587.8412

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
1	\$ 429.2766	\$ 417.7764	\$ 406.2762	\$ 986.1570	\$ 957.9940	\$ 929.8310
2	\$ 536.5957	\$ 522.2205	\$ 507.8452	\$ 986.1570	\$ 957.9940	\$ 929.8310
3	\$ 838.2335	\$ 814.2949	\$ 790.3564	\$ 986.1570	\$ 957.9940	\$ 929.8310
4	\$ 986.1570	\$ 957.9940	\$ 929.8310	\$ 986.1570	\$ 957.9940	\$ 929.8310
5	\$ 1,183.3884	\$ 1,149.5928	\$ 1,115.7972	\$ 1,183.3884	\$ 1,149.5928	\$ 1,115.7972
6	\$ 1,183.3884	\$ 1,149.5928	\$ 1,115.7972	\$ 1,183.3884	\$ 1,149.5928	\$ 1,115.7972

a) Altura inferior a 1.000 metros: 173 kWh-mes b) Altura superior a 1.000 metros: 130 kWh-mes

NIVEL	COMERCIAL E INDUSTRIAL			SERVICIO: OFICIAL		
	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
1	\$ 1,183.3884	\$ 1,149.5928	\$ 1,115.7972	\$ 986.1570	\$ 957.9940	\$ 929.8310
2	\$ 964.4398			\$ 803.6998		
3	\$ 826.2862			\$ 688.5718		

Para el mes de Marzo el Costo base de comercialización (Cf) es de 11.363
Para el mes de Abril el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de : NT1 \$52.1568, NT2 \$33.3042 y NT3 \$33.6598