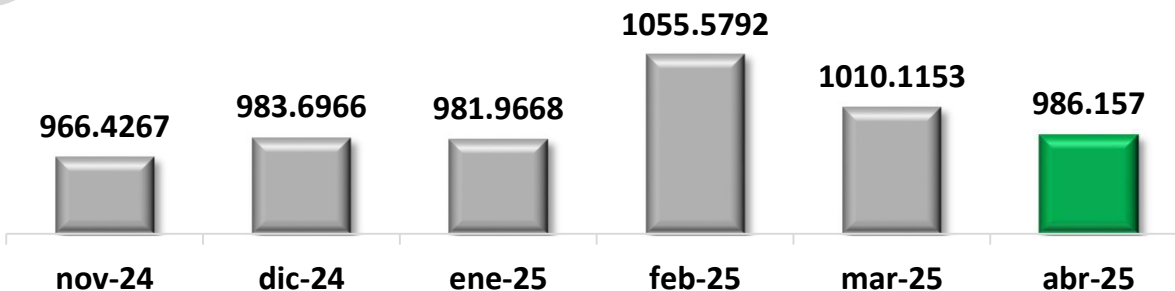


Tarifas de Energía Mercado Regulado: \$/kWh



\$

Valor histórico de kWh – CU – Opción Tarifaria



El Costo Unitario (CU) del mes de Abril disminuyó en 2.37% equivalente a \$23.9583 en comparación con el mes de Marzo

Tarifa por estrato Abril 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 \$52.1568 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 22 de Abril 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	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

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

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

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	\$ 1,183.3884	\$ 1,149.5928	\$ 1,115.7972	\$ 986.1570	\$ 957.9940	\$ 929.8310
2			\$ 964.4398			\$ 803.6998
3			\$ 826.2862			\$ 688.5718

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 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**



Grupo-epm

Fecha Publicacion 20 de Marzo 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	391.3096	391.3096	391.3096	391.3096	391.3096	391.3096
T	56.2770	56.2770	56.2770	56.2770	56.2770	56.2770
DtUN	303.5531	275.1846	246.8161	197.7955	89.8499	39.7896
Cv	145.4117	145.4117	145.4117	129.7423	120.0373	92.4258
PR	87.9455	87.9455	87.9455	28.8814	29.6276	15.9595
R	25.6184	25.6184	25.6184	25.6184	25.6184	25.6184
CUv	1010.1153	981.7468	953.3783	829.6242	712.7198	621.3799

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
1	\$ 427.0245	\$ 415.5846	\$ 404.1448	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783
2	\$ 533.7806	\$ 519.4808	\$ 505.1810	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783
3	\$ 858.5980	\$ 834.4848	\$ 810.3716	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783
4	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783
5	\$ 1,212.1384	\$ 1,178.0962	\$ 1,144.0540	\$ 1,212.1384	\$ 1,178.0962	\$ 1,144.0540
6	\$ 1,212.1384	\$ 1,178.0962	\$ 1,144.0540	\$ 1,212.1384	\$ 1,178.0962	\$ 1,144.0540

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	\$ 1,212.1384	\$ 1,178.0962	\$ 1,144.0540	\$ 1,010.1153	\$ 981.7468	\$ 953.3783
2	\$ 995.5490			\$ 829.6242		
3	\$ 855.2638			\$ 712.7198		

COSTO UNITARIO FIJO, CUF 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 \$11,303

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

NT1 \$52.9859, NT2 \$37.3165 y NT3 \$27.6115



Fecha Publicacion 21 de Febrero 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	453.1069	453.1069	453.1069	453.1069	453.1069	453.1069
T	49.8467	49.8467	49.8467	49.8467	49.8467	49.8467
DtUN	293.5064	265.2277	236.9491	187.9818	87.6552	36.8595
Cv	138.2611	138.2611	138.2611	119.7588	110.2183	86.9983
PR	95.2194	95.2194	95.2194	29.3881	30.3344	15.0104
R	25.6387	25.6387	25.6387	25.6387	25.6387	25.6387
CUv	1055.5792	1027.3005	999.0219	865.7210	756.8002	667.4605

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
1	\$ 422.2317	\$ 410.9202	\$ 399.6088	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
2	\$ 527.7896	\$ 513.6503	\$ 499.5110	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
3	\$ 897.2423	\$ 873.2054	\$ 849.1686	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
4	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
5	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263
6	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263

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	\$ 1,266.6950	\$ 1,232.7606	\$ 1,198.8263	\$ 1,055.5792	\$ 1,027.3005	\$ 999.0219
2			\$ 1,038.8652			\$ 865.7210
3			\$ 908.1602			\$ 756.8002

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 Febrero el Costo base de comercialización (Cf) es de \$11,177

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

NT1 \$51.2628, NT2 \$32.7605 y NT3 \$23.2200