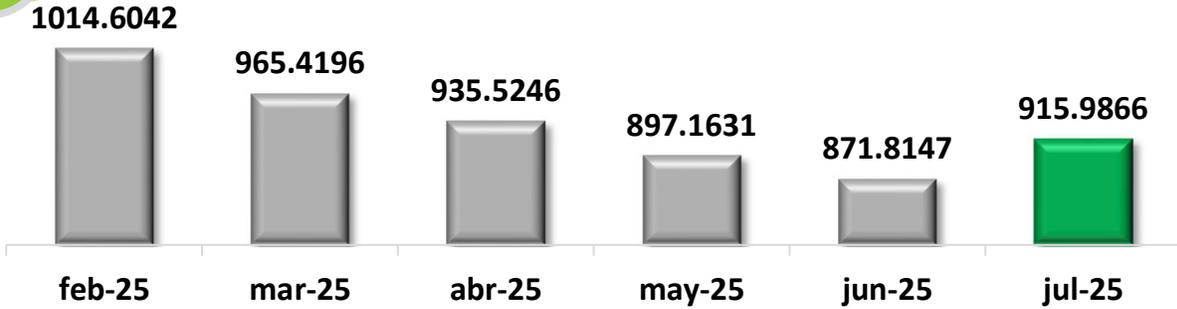


## Tarifas de Energía Mercado Regulado: \$/kWh



\$

### Valor histórico de kWh – CU – Opción Tarifaria



El Costo Unitario (CU) del mes de Julio aumentó en 5.07% equivalente a \$44.1719 en comparación con el mes de Junio

### Tarifa por estrato Julio 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 \$51.2084 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](#)



<b>Fecha Publicacion 22 de Julio 2025</b>						
<b>CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A E.S.P</b>						
<b>TARIFAS DE ENERGÍA MERCADO REGULADO: \$/kWh</b>						
 Grupo-epm						
<b>COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO- CU en \$/kWh</b>						
Componentes Cuv	1-2,CENS	1-2 Compartido	1-2,Particular	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
<b>G</b>	268.4435	268.4435	268.4435	268.4435	268.4435	268.4435
<b>T</b>	53.8357	53.8357	53.8357	53.8357	53.8357	53.8357
<b>DtUN</b>	308.5816	280.6957	252.8099	202.8152	89.8152	37.1789
<b>Cv</b>	138.7758	138.7758	138.7758	119.6641	124.9157	87.5674
<b>PR</b>	59.3408	59.3408	59.3408	19.2754	19.8069	10.3857
<b>R</b>	87.0092	87.0092	87.0092	87.0092	87.0092	87.0092
<b>CUv</b>	<b>915.9866</b>	<b>888.1007</b>	<b>860.2149</b>	<b>751.0431</b>	<b>643.8262</b>	<b>544.4204</b>
<b>TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL</b>						
ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
<b>1</b>	\$ 418.6078	\$ 406.4260	\$ 394.2442	\$ 915.9866	\$ 888.1007	\$ 860.2149
<b>2</b>	\$ 523.2597	\$ 508.0325	\$ 492.8052	\$ 915.9866	\$ 888.1007	\$ 860.2149
<b>3</b>	\$ 778.5886	\$ 754.8856	\$ 731.1827	\$ 915.9866	\$ 888.1007	\$ 860.2149
<b>4</b>	\$ 915.9866	\$ 888.1007	\$ 860.2149	\$ 915.9866	\$ 888.1007	\$ 860.2149
<b>5</b>	\$ 1,099.1839	\$ 1,065.7208	\$ 1,032.2579	\$ 1,099.1839	\$ 1,065.7208	\$ 1,032.2579
<b>6</b>	\$ 1,099.1839	\$ 1,065.7208	\$ 1,032.2579	\$ 1,099.1839	\$ 1,065.7208	\$ 1,032.2579
<b>CS= Consumo de subsistencia Estratos 1, 2 y 3</b>						
<b>a) Altura inferior a 1.000 metros: 173 kWh-mes b) Altura superior a 1.000 metros: 130 kWh-mes</b>						
<b>TARIFA SERVICIO: NO RESIDENCIAL</b>						
NIVEL	COMERCIAL E INDUSTRIAL			SERVICIO: OFICIAL		
	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
<b>1</b>	\$ 1,099.1839	\$ 1,065.7208	\$ 1,032.2579	\$ 915.9866	\$ 888.1007	\$ 860.2149
<b>2</b>			\$ 901.2517			\$ 751.0431
<b>3</b>			\$ 772.5914			\$ 643.8262
COSTO UNITARIO FIJO, CUF PARA TODOS LOS USUARIOS: 0 \$ / FACTURA (*) INCENTIVO POR CALIDAD INCLUIDO EN EL DIJN 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, 036/2024						
<b>Para el mes de Julio el Costo base de comercialización (Cf) es de 11487</b>						
<b>Para el mes de Julio el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de : NT1 \$51.2084 NT2 \$32.0967 y NT3 \$37.3483</b>						



 <b>CENS</b> Grupo-epm	<b>Fecha Publicacion 21 de Junio 2025</b>						
	<b>CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A E.S.P</b>						
	<b>TARIFAS DE ENERGÍA MERCADO REGULADO: \$/kWh</b>						
<b>COMPONENTES DEL COSTO UNITARIO- CU en \$/kWh</b>							
<b>Componentes Cuv</b>	<b>1-2,CENS</b>	<b>1-2 Compartido</b>	<b>1-2,Particular</b>	<b>Nivel 2</b>	<b>Nivel 3</b>		<b>Nivel 4</b>
<b>G</b>	265.3432	265.3432	265.3432	265.3432	265.3432	265.3432	
<b>T</b>	54.6881	54.6881	54.6881	54.6881	54.6881	54.6881	
<b>DtUN</b>	310.9990	283.0351	255.0713	198.8052	88.6491	35.2531	
<b>Cv</b>	137.6868	137.6868	137.6868	118.8659	125.3412	87.0236	
<b>PR</b>	59.4385	59.4385	59.4385	19.5702	20.0967	10.7316	
<b>R</b>	43.6591	43.6591	43.6591	43.6591	43.6591	43.6591	
<b>CUv</b>	<b>871.8147</b>	<b>843.8508</b>	<b>815.8870</b>	<b>700.9317</b>	<b>597.7774</b>	<b>496.6987</b>	
<b>TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL</b>							
<b>ESTRATO</b>	<b>CENS</b>	<b>Compartido</b>	<b>Usuario</b>	<b>CENS</b>	<b>Compartido</b>	<b>Usuario</b>	
	<b>Menor CS</b>			<b>Mayor CS</b>			
<b>1</b>	\$ 418.1622	\$ 405.9933	\$ 393.8245	\$ 871.8147	\$ 843.8508	\$ 815.8870	
<b>2</b>	\$ 522.7027	\$ 507.4916	\$ 492.2806	\$ 871.8147	\$ 843.8508	\$ 815.8870	
<b>3</b>	\$ 741.0425	\$ 717.2732	\$ 693.5040	\$ 871.8147	\$ 843.8508	\$ 815.8870	
<b>4</b>	\$ 871.8147	\$ 843.8508	\$ 815.8870	\$ 871.8147	\$ 843.8508	\$ 815.8870	
<b>5</b>	\$ 1,046.1776	\$ 1,012.6210	\$ 979.0644	\$ 1,046.1776	\$ 1,012.6210	\$ 979.0644	
<b>6</b>	\$ 1,046.1776	\$ 1,012.6210	\$ 979.0644	\$ 1,046.1776	\$ 1,012.6210	\$ 979.0644	
<b>CS= Consumo de subsistencia Estratos 1, 2 y 3</b>							
<b>a) Altura inferior a 1.000 metros: 173 kWh-mes b) Altura superior a 1.000 metros: 130 kWh-mes</b>							
<b>TARIFA SERVICIO: NO RESIDENCIAL</b>							
<b>NIVEL</b>	<b>COMERCIAL E INDUSTRIAL</b>			<b>SERVICIO: OFICIAL</b>			
	<b>CENS</b>	<b>Compartido</b>	<b>Usuario</b>	<b>CENS</b>	<b>Compartido</b>	<b>Usuario</b>	
<b>1</b>	\$ 1,046.1776	\$ 1,012.6210	\$ 979.0644	\$ 871.8147	\$ 843.8508	\$ 815.8870	
<b>2</b>			\$ 841.1180			\$ 700.9317	
<b>3</b>			\$ 717.3329			\$ 597.7774	
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							
<b>Para el mes de Junio el Costo base de comercialización (Cf) es de 11474</b>							
<b>Para el mes de Junio el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :</b>							
<b>NT1 \$50.6632 NT2 \$31.8423 y NT3 \$38.3176</b>							



Fecha Publicacion 21 de Mayo 2025						
CENTRALES ELÉCTRICAS DEL NORTE DE SANTANDER S.A E.S.P						
TARIFAS DE ENERGÍA MERCADO REGULADO: \$/kWh					Vigilado Superservicios	
COMONENTES DEL COSTO UNITARIO- CU en \$/kWh						
Componentes Cuv	1-2,CENS	1-2 Compartido	1-2,Particular	Nivel 2	Nivel 3	Nivel 4
<b>G</b>	266.4362	266.4362	266.4362	266.4362	266.4362	266.4362
<b>T</b>	56.7575	56.7575	56.7575	56.7575	56.7575	56.7575
<b>DtUN</b>	326.9453	299.0402	271.1350	206.2744	90.8879	35.9770
<b>Cv</b>	143.9957	143.9957	143.9957	124.0603	130.2780	90.8802
<b>PR</b>	59.8428	59.8428	59.8428	19.5839	20.1397	10.6650
<b>R</b>	43.1856	43.1856	43.1856	43.1856	43.1856	43.1856
<b>CUV</b>	<b>897.1631</b>	<b>869.2580</b>	<b>841.3528</b>	<b>716.2979</b>	<b>607.6849</b>	<b>503.9015</b>
TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL						
ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
<b>1</b>	\$ 416.8253	\$ 404.6953	\$ 392.5654	\$ 897.1631	\$ 869.2580	\$ 841.3528
<b>2</b>	\$ 521.0316	\$ 505.8692	\$ 490.7068	\$ 897.1631	\$ 869.2580	\$ 841.3528
<b>3</b>	\$ 762.5886	\$ 738.8693	\$ 715.1499	\$ 897.1631	\$ 869.2580	\$ 841.3528
<b>4</b>	\$ 897.1631	\$ 869.2580	\$ 841.3528	\$ 897.1631	\$ 869.2580	\$ 841.3528
<b>5</b>	\$ 1,076.5957	\$ 1,043.1096	\$ 1,009.6234	\$ 1,076.5957	\$ 1,043.1096	\$ 1,009.6234
<b>6</b>	\$ 1,076.5957	\$ 1,043.1096	\$ 1,009.6234	\$ 1,076.5957	\$ 1,043.1096	\$ 1,009.6234
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
<b>1</b>	\$ 1,076.5957	\$ 1,043.1096	\$ 1,009.6234	\$ 897.1631	\$ 869.2580	\$ 841.3528
<b>2</b>			\$ 859.5575			\$ 716.2979
<b>3</b>			\$ 729.2219			\$ 607.6849
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 Mayo el Costo base de comercialización (Cf) es de 11.438						
Para el mes de Mayo 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.						