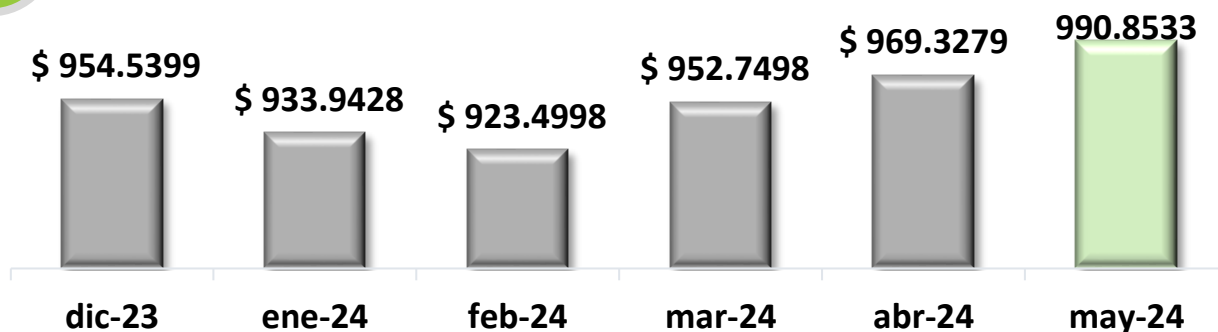


Tarifas de Energía Mercado Regulado: \$/kWh

\$

Valor histórico de kWh – CU



El Costo Unitario (CU) del mes de mayo **aumento 2.22 %** equivalente a **\$21.53** en comparación con el CU del mes de abril de 2024

Tarifa por estrato mayo 2024



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, 581 y 411 a 439** 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





 Grupo-epm	Fecha de publicacion 20 de Mayo del 2024					
	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	397.2249	397.2249	397.2249	397.2249	397.2249	397.2249
T	47.9634	47.9634	47.9634	47.9634	47.9634	47.9634
DtUN	285.6944	257.3985	229.1026	182.6235	83.7909	34.8761
Cv	134.0660	134.0660	134.0660	117.0610	104.6222	82.3611
PR	84.1096	84.1096	84.1096	25.8914	27.0122	13.4158
R	41.7950	41.7950	41.7950	41.7950	41.7950	41.7950
CUv	990.8533	962.5574	934.2615	812.5592	702.4086	617.6363
TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL						
ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
1	\$ 396.3823	\$ 385.0230	\$ 373.7046	\$ 990.8533	\$ 962.5574	\$ 934.2615
2	\$ 495.4779	\$ 481.2787	\$ 467.1308	\$ 990.8533	\$ 962.5574	\$ 934.2615
3	\$ 842.2253	\$ 818.1738	\$ 794.1223	\$ 990.8533	\$ 962.5574	\$ 934.2615
4	\$ 990.8533	\$ 962.5574	\$ 934.2615	\$ 990.8533	\$ 962.5574	\$ 934.2615
5	\$ 1,189.0240	\$ 1,155.0689	\$ 1,121.1138	\$ 1,189.0240	\$ 1,155.0689	\$ 1,121.1138
6	\$ 1,189.0240	\$ 1,155.0689	\$ 1,121.1138	\$ 1,189.0240	\$ 1,155.0689	\$ 1,121.1138
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	\$ 1,189.0240	\$ 1,155.0689	\$ 1,121.1138	\$ 990.8533	\$ 962.5574	\$ 934.2615
2	\$ 975.0710			\$ 812.5592		
3	\$ 842.8903			\$ 702.4086		
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 \$10,877						
Para el mes de Mayo el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :						
NT1 \$51.7049 NT2 \$34.6999 y NT3 \$22.2611						



Información de interés

Las autoridades del sector energético del país establecieron **medidas transitorias** para mitigar el impacto de los incrementos en la tarifa al usuario

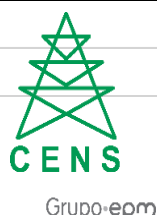
En el caso de nosotros CENS nos acogimos a esta resolución **en marzo del 2020**, posterior a esto la pandemia nos impacto y salieron las resoluciones Creg 058/20 y CREG 152/20 que congelaron el aumento en las tarifas de abril a noviembre 2020,

En la dinámica de la aplicación de la opción tarifaria (CREG012/20) existe una **fase de recuperación** de estos saldos dejados de cobrar a nuestros usuarios en periodos anteriores que una vez se normalicen las condiciones del sistema

Para la tarifa del **mes de octubre se inició la recuperación** de los saldos acumulados desde marzo 2020

A nivel nacional según cifras expuestas por la CREG estos saldos ascienden a casi **5 billones de pesos a nivel nacional** con corte a agosto/23





Fecha de publicacion 20 de Abril del 2024

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	\$ 390.8290	\$ 390.8290	\$ 390.8290	\$ 390.8290	\$ 390.8290	\$ 390.8290
T	\$ 54.2667	\$ 54.2667	\$ 54.2667	\$ 54.2667	\$ 54.2667	\$ 54.2667
DtUN	\$ 297.0457	\$ 270.5655	\$ 244.0853	\$ 189.6901	\$ 84.9579	\$ 33.5806
Cv	\$ 132.6322	\$ 132.6322	\$ 132.6322	\$ 114.7361	\$ 107.8699	\$ 81.1401
PR	\$ 85.0381	\$ 85.0381	\$ 85.0381	\$ 26.6591	\$ 27.6819	\$ 14.0574
R	\$ 9.5162	\$ 9.5162	\$ 9.5162	\$ 9.5162	\$ 9.5162	\$ 9.5162
CUv	\$ 969.3279	\$ 942.8477	\$ 916.3675	\$ 785.6972	\$ 675.1216	\$ 583.3900

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
1	\$ 394.0428	\$ 382.5758	\$ 371.1089	\$ 969.3279	\$ 942.8477	\$ 916.3675
2	\$ 492.5535	\$ 478.2198	\$ 463.8861	\$ 969.3279	\$ 942.8477	\$ 916.3675
3	\$ 823.9287	\$ 801.4205	\$ 778.9124	\$ 969.3279	\$ 942.8477	\$ 916.3675
4	\$ 969.3279	\$ 942.8477	\$ 916.3675	\$ 969.3279	\$ 942.8477	\$ 916.3675
5	\$ 1,163.1935	\$ 1,131.4172	\$ 1,099.6410	\$ 1,163.1935	\$ 1,131.4172	\$ 1,099.6410
6	\$ 1,163.1935	\$ 1,131.4172	\$ 1,099.6410	\$ 1,163.1935	\$ 1,131.4172	\$ 1,099.6410

CS= Consumo de subsistencia Estratos 1, 2 v 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	\$ 1,163.1935	\$ 1,131.4172	\$ 1,099.6410	\$ 969.3279	\$ 942.8477	\$ 916.3675
2	\$ 942.8366			\$ 785.6972		
3	\$ 810.1459			\$ 675.1216		

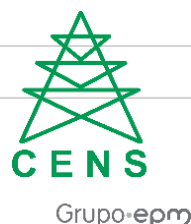
COSTO UNITARIO FIJO, CUF PARA TODOS LOS USUARIOS: 0 \$ / FACTURA (*) INCENTIVO POR CALIDAD INCLUIDO EN EL DÍTON CONTRIBUCIÓN PARA LA CLASE DE SERVICIO NO RESIDENCIAL: 20%, EXCEPTO SECTOR OFICIAL Y EN EL SECTOR INDUSTRIAL SEGÚN DECRETOS 2915/11 y 4955/11

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 Abril el Costo base de comercialización (Cf) es de \$10.813

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

NT1 \$51.4921 NT2 \$33.5960 v NT3 \$26.7298

**Fecha de publicacion 20 de Marzo del 2024****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	\$ 375.0694	\$ 375.0694	\$ 375.0694	\$ 375.0694	\$ 375.0694	\$ 375.0694
T	\$ 57.4335	\$ 57.4335	\$ 57.4335	\$ 57.4335	\$ 57.4335	\$ 57.4335
DtUN	\$ 293.4839	\$ 266.4931	\$ 239.5024	\$ 187.6533	\$ 82.0129	\$ 35.1853
Cv	\$ 134.9855	\$ 134.9855	\$ 134.9855	\$ 119.6565	\$ 111.6366	\$ 81.7748
PR	\$ 84.7680	\$ 84.7680	\$ 84.7680	\$ 25.6305	\$ 26.7161	\$ 13.0027
R	\$ 7.0095	\$ 7.0095	\$ 7.0095	\$ 7.0095	\$ 7.0095	\$ 7.0095
CUv	\$ 952.7498	\$ 925.7590	\$ 898.7683	\$ 772.4527	\$ 659.8781	\$ 569.4753

TARIFA SERVICIO: RESIDENCIAL

ESTRATO	CENS	Compartido	Usuario	CENS	Compartido	Usuario
	Menor CS			Mayor CS		
1	\$ 391.2855	\$ 379.8988	\$ 368.5121	\$ 952.7498	\$ 925.7590	\$ 898.7683
2	\$ 489.1068	\$ 474.8735	\$ 460.6401	\$ 952.7498	\$ 925.7590	\$ 898.7683
3	\$ 809.8373	\$ 786.8952	\$ 763.9530	\$ 952.7498	\$ 925.7590	\$ 898.7683
4	\$ 952.7498	\$ 925.7590	\$ 898.7683	\$ 952.7498	\$ 925.7590	\$ 898.7683
5	\$ 1,143.2997	\$ 1,110.9108	\$ 1,078.5219	\$ 1,143.2997	\$ 1,110.9108	\$ 1,078.5219
6	\$ 1,143.2997	\$ 1,110.9108	\$ 1,078.5219	\$ 1,143.2997	\$ 1,110.9108	\$ 1,078.5219

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	\$ 1,143.2997	\$ 1,110.9108	\$ 1,078.5219	\$ 952.7498	\$ 925.7590	\$ 898.7683
2	\$ 926.9433			\$ 772.4527		
3	\$ 791.8537			\$ 659.8781		

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 \$10,737**Para el mes de Febrero el Costo de recuperación de la Opción Tarifaria (COT) es de :****NT1 \$53.2107 NT2 \$37.8817 y NT3 \$29.8618**