

GENERADORA Y COMERCIALIZADORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P.

NIT: 900082143-0

Dirección: Carrera 55 # 72-109, Edificio Centro Ejecutivo II, Piso 9

https://www.gecelca.com.co - Email: efacturas@gecelca.com.co

ORA DE ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P. Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2279

Fecha Expedición: 2025-04-01 Fecha vencimiento: 2025-04-15

Período Facturación: 2025-03-01 a 2025-03-31

CUFE:

Datos del cliente

ECOPETROL S.A Nit: 899999068

Ciudad: BOGOTA

Dirección: CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6

CIIU: 4930 NIU: 90100020000000532

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - CISNEROS

Dirección suministro: NUEVA ESTACION CISNEROS KILOMETRO 4 VIA

PUERTO BERRIO VEREDA EL CADILLO Ciudad suministro: CISNEROS

No. medidor: 32991384 **Nro Circuito:** Transformador: Código SIC: Frt01505

Clase de servicio: INDUSTRIAL Factor M: 1

Información bancaria

Moneda: COP Forma de pago: CREDITO

Medio de pago: Consignación bancaria

Entidad: Banco de Occidente

Cuenta: Cuenta ahorros No. 800-04328-3 Interés de mora: Máxima tasa moratoria

Autorizaciones				
HES1:	HES6:			
HES2:	HES7:			
HES3:	HES8:			
HES4:	HES9:			
HES5:	HES10:			

Detalle del cobro

Componentes	kWh - kVArh	\$/kWh	Mes corriente \$	Mes anteriores \$	Total \$
1. Generación	32,171	274.6830	8,836,755	-9,142,113	-305,358
2. Comercialización		18.0700	581,325	-357,142	224,183
3. Transmisión		56.3515	1,812,869	-630,558	1,182,311
4. Distribución		89.8499	2,890,538	-1,732,449	1,158,089
5. Perdidas (*)		17.3997	559,761	-440,823	118,938
6. Restricciones		35.1281	1,130,097	62,641	1,192,738
7. Otros cargos		2.9339	94,386	-78,491	15,895
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	89.8499	0	0	0
Total items= 8	Subtotal energía	494.4161	15,905,731	-12,318,935	3,586,796

Subtotal base energía

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: EPM-EADE

Teléfono de atención a interrupciones: 4444115

Dirección: Edificio EPM - Carrera 58 # 42 - 125 Medellín, Antioquia IR: **Grupo:** 33 DIU INT: DIUM INT:

FIU INT: FIUM INT: **FIUG:** 10.00 **DIUG:** 13.34

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

(*) Ver detalle página 2

(**) Valor del impuesto de alumbrado público calculado con base al acuerdo municipal

correspondiente

(***) Valor de la tasa especial de convivencia ciudadana calculada con base en la ordenanza

departamental correspondiente

-305,358	-9,142,113	8,836,755	274.6830
224,183	-357,142	581,325	18.0700
1,182,311	-630,558	1,812,869	56.3515
1,158,089	-1,732,449	2,890,538	89.8499
118,938	-440,823	559,761	17.3997
1,192,738	62,641	1,130,097	35.1281
15,895	-78,491	94,386	2.9339
0	0	0	89.8499
3,586,796	-12,318,935	15,905,731	494.4161

3,586,796

Contribución		717,359
Contribución de otros meses		0
	\$/kWh	\$
Subtotal energia + contribución	593.2993	4,304,155
Otros cobros		0
Sobretasa		0
Ajustes cargos regulados		0
Compensaciones		0
Saldo cartera		0
Interés por Mora		0
Subtotal energía + contribución		4,304,155
Alumbrado público (**)		0
Impuesto alumbrado público		0
Ajuste IAP otros meses		0
Convivencia ciudadana (***)		0
Tasa especial convivencia ciudadana		0
Ajuste tasa convivencia otros meses		0
Total servicio energía + impuestos		4,304,155
Ajuste a la decena		0

Son: CUATRO MILLONES TRESCIENTOS CUATRO MIL CIENTO CINCUENTA Y CINCO PESOS



Presentación cargos horarios					
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$		
Máxima	9,746	60.2942	587,619		
Media	17,304	56.2234	972,882		
Mínima	5,121	49.2810	252,368		
		Total:	1,812,869		
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$		
Máxima	9,746	17.4874	170,430		
Media	17,304	17.3969	301,033		
Mínima	5,121	17.2425	88,299		
		Total:	559,762		

Detalle del portafolio de compra de energía - Componente generación				
Concepto	Unidad	Valor		
% Fijo	%	64.2599999999999		
Precio Fijo	\$/kWh	280.8685		
% Bolsa	%	35.74		
Precio Bolsa	\$/kWh	263.5636		

iva
kVArh
0
0
0

Información de interés

Observaciones

- 1. La reducción en los cargos de distribución y transmisión previstos en la resolución CREG 101 027 DE 2022 - Modificación temporal de los factores de indexación, son opcionales y los OR y TN se acogen de manera voluntaria.
- 2. Los siguientes OR y TN se acogieron al ajuste de los factores de indexación $\,$ de las variables necesarias para el cálculo de los cargos de distribución y transmisión: TN: ISA Intercolombia S.A. E.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P., Transelca S.A. E.S.P., Grupo Energía Bogotá S.A. E.S.P., Distasa S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P. OR: Ruitoque S.A. E.S.P., Empresas Municipales de Cali E.I.C.E. E.S.P., Electrificadora del Caquetá S.A. E.S.P., Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P., Celsia Colombia S.A. E.S.P. -Mercado Tolima., Celsia Colombia S.A. E.S.P. - Valle del Cauca., Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P., Enel Colombia S.A. E.S.P., Empresa de Energía de Boyacá S.A. E.S.P., Compañía Energética de Occidente S.A.S. E.S.P., Empresa de Energía de Arauca S.A. E.S.P., Distribuidora del Pacífico S.A. E.S.P., Air-e S.A.S. E.S.P.
- 3. El periodo de ajuste de aplicación de la medida transitoria es de septiembre a diciembre de 2022







GECELCA S.A. E.S.P. es Autorretenedor (Res DIAN 03406 de 26-03-2007), Grandes Contribuyentes (Res DIAN 012220 de 26-12-2022), Autorretenedores de ICA en Barrancabermeja (Santander), Bolívar (Santander), Cartagena (Bolívar), Facatativá (Cundinamarca), Fresno (Tolima), Maní (Casanare), Monterrey (Casanare), Piedecuesta (Santander), Puerto Boyacá (Boyacá), Puerto Wilches (Santander), San Martín (Cesar), Santa Marta (Magdalena), Tibú (Norte de Santander), Tocancipá (Cundinamarca), Yaguará (Huila), Dibulla (Guajira), Barranquilla (Atlántico) Y Puerto Libertador (Córdoba)

"Representación gráfica del documento electrónico según Resolución DIAN 0165 del 1 de noviembre del 2023. Autorización de numeración de facturación electrónica N.º 18764065239632 de 2023-11-01 Rango 1222 hasta 2400, vigencia 12 meses.





