

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

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. E2325

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 NIU: FRT43161 **CIIU:** 3514

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - SAN FERNANDO 230 KV Dirección suministro: VEREDA SERVITA VIA BOGOTA VILLAVICENCIO

Ciudad suministro: VILLAVICENCIO

No. medidor: MW-1602A338 Nro Circuito: STN Transformador: Código SIC: Frt43161

Clase de servicio: INDUSTRIAL Factor M: 1

Información bancaria

Forma de pago: CREDITO Moneda: COP

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	105,848,353	274.6830	29,074,743,210	-4,022,954,709	25,051,788,50
2. Comercialización		18.0700	1,912,679,743	-40,908,023	1,871,771,72
3. Transmisión		55.7287	5,898,791,123	644,015,562	6,542,806,68
4. Distribución		0.0000	0	0	
5. Perdidas (*)		8.9361	945,871,469	-66,317,442	879,554,02
6. Restricciones		35.1281	3,718,251,537	813,035,777	4,531,287,31
7. Otros cargos		2.9339	310,548,484	-50,747,761	259,800,72
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	1	0.0000	0	0	
Total items= 8	Subtotal energía	395.4798	41,860,885,566	-2,723,876,596	39,137,008,970

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ASTA

Teléfono de atención a interrupciones: 3172929

Dirección: Calle 12 Sur # 18 - 168 bloque 2. Medellín, Colombia

Grupo: DIU INT: DIUM INT: FIU INT: FIUM INT: FIUG: DIUG:

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

Subtotal base energía 39,137,008,970 Contribución 0 Contribución de otros meses 0 \$/kWh Subtotal energia + contribución 395.4798 39,137,008,970 Otros cobros 0 Sobretasa 0 Ajustes cargos regulados 0 Compensaciones 0 0 Saldo cartera Interés por Mora 0 39.137.008.970 Subtotal energía + contribución 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 39,137,008,970 Total servicio energía + impuestos Aiuste a la decena 0 Neto a pagar 39,137,008,970 Son: TREINTA Y NUEVE MIL CIENTO TREINTA Y SIETE MILLONES OCHO MIL NOVECIENTOS SETENTA PESOS



Presentación cargos horarios Transmisión Consumo kWh Tarifa \$/kWh Valor COP \$ 1.569.469.284 Máxima 26.030.171 60.2942 Media 57,012,553 56.2234 3,205,439,729 Mínima 22,805,630 49.2810 1,123,883,305 Total: 5,898,792,318 Pérdidas Consumo kWh Tarifa \$/kWh Valor COP \$ 26,030,171 232,607,534 Máxima 8.9361 Media 57.012.553 8.9361 509,468,395 Mínima 22,805,630 8.9361 203,792,797 Total: 945,868,726

Detalle del portafolio de compra de energía -	
Componente generación	

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	64.2599999999999
Precio Fijo	\$/kWh	274.6830
% Bolsa	%	35.74
Precio Bolsa	\$/kWh	274.6830

Detalle energía reactiva				
Componentes	kVArh			
Energía reactiva inductiva	1			
Energía reactiva capacitiva	0			
Total energía reactiva				

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 Caguetá 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.,
- 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."





