



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

Teléfonos: (605)3303181 - (605)3303000

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

Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2328

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
CIU: 610 NIU: 415776412
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - TENAY 2
Dirección suministro: KM 17 VIA A BOGOTA MUNICIPIO DE AIPE (RIVERA)
Ciudad suministro: AIPE
No. medidor: 3220390070 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt54174
Clase de servicio: INDUSTRIAL **Factor M:** 4

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	4,730,869	274.6830	1,299,489,227	-151,773,743	1,147,715,484
2. Comercialización		18.0700	85,486,799	-2,486,759	83,000,040
3. Transmisión		55.3636	261,917,926	16,067,770	277,985,696
4. Distribución		39.8656	188,598,922	-5,066,822	183,532,100
5. Perdidas (*)		15.1962	71,891,228	-4,422,817	67,468,411
6. Restricciones		35.1281	166,186,431	24,885,487	191,071,918
7. Otros cargos		2.9339	13,879,896	-1,790,453	12,089,443
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	31,142	39.8656	4,965,954	-385,041	4,580,913
Total items= 8	Subtotal energía	441.2404	2,092,416,383	-124,972,378	1,967,444,005

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ELECTROHUILA
Teléfono de atención a interrupciones: 8332265
Dirección: Calle 8 No 7-54
IR: **Grupo:** 31
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: **DIUG:**

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

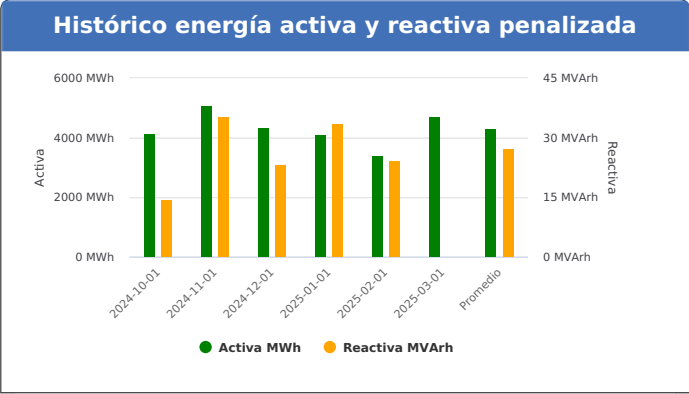
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	1,967,444,005
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	441.2404 1,967,444,005
Otros cobros	899,341
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	899,341
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	1,967,444,005
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	1,968,343,346
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	1,968,343,346

Son: MIL NOVECIENTOS SESENTA Y OCHO MILLONES TRESCIENTOS CUARENTA Y TRES MIL TRESCIENTOS CUARENTA Y SEIS PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,139,554	60.2942	68,708,526
Media	2,337,209	56.2234	131,405,849
Mínima	1,254,106	49.2810	61,803,541
Total:			261,917,916
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,139,554	15.2546	17,383,454
Media	2,337,209	15.2064	35,540,513
Mínima	1,254,106	15.1241	18,967,281
Total:			71,891,248

Detalle del portafolio de compra de energía - Componente generación

Concepto	Unidad	Valor
% Fijo	%	64.25999999999999
Precio Fijo	\$/kWh	280.8685
% Bolsa	%	35.74
Precio Bolsa	\$/kWh	263.5636

Detalle energía reactiva

Componentes	kVArh
Energía reactiva inductiva	31,142
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	31,142

Información de interés

- ### Observaciones
- 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.
 - 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 Cauquetá 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.
 - 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)