



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. E2303

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: 901021200130000197
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - CAMPO NARE
Dirección suministro: Campamento Nare
Ciudad suministro: PUERTO NARE
No. medidor: 53071515 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt10098
Clase de servicio: INDUSTRIAL **Factor M:** 7

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	397,962	274.6830	109,313,355	-10,308,377	99,004,978
2. Comercialización		18.0700	7,191,171	23,919	7,215,090
3. Transmisión		55.6501	22,146,617	2,692,430	24,839,047
4. Distribución		39.8656	15,864,988	48,736	15,913,724
5. Perdidas (*)		13.8578	5,514,876	-214,917	5,299,959
6. Restricciones		35.1281	13,979,644	2,969,873	16,949,517
7. Otros cargos		2.9339	1,167,580	-148,196	1,019,384
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	78,693	39.8656	21,960,039	575,834	22,535,873
Total items= 8	Subtotal energía	440.1885	197,138,270	-4,360,698	192,777,572

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: **FIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: **DIUG:**

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

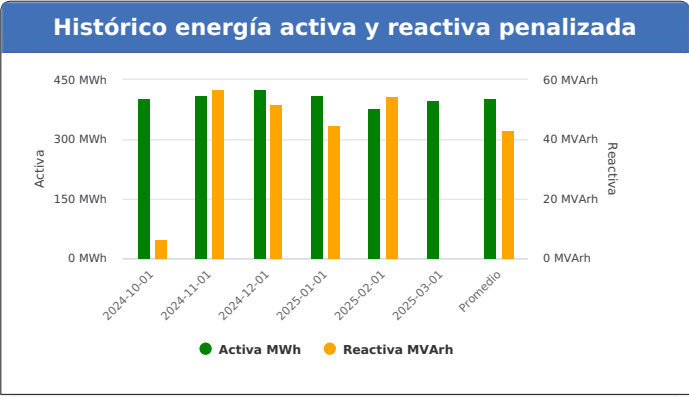
NOTAS:

(*) 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	192,777,572
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	440.1885 192,777,572
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	192,777,572
Alumbrado público (**)	15,423,264
Impuesto alumbrado público	15,422,206
Ajuste IAP otros meses	1,058
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	208,200,836
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	208,200,836
Son: DOSCIENTOS OCHO MILLONES DOSCIENTOS MIL OCHOCIENTOS TREINTA Y SEIS PESOS	



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	96,802	60.2942	5,836,588
Media	211,535	56.2234	11,893,215
Mínima	89,625	49.2810	4,416,813
Total:			22,146,616
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	96,802	13.9128	1,346,787
Media	211,535	13.8646	2,932,849
Mínima	89,625	13.7824	1,235,246
Total:			5,514,882

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	78,693
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	78,693

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 Tulúa 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)