



**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](mailto:efacturas@gecelca.com.co)  
Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2301

**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:** 0 **NIU:** 1349778  
**Email:** [facturaelectronica@ecopetrol.com.co](mailto:facturaelectronica@ecopetrol.com.co)  
**No. de pedido:**

#### Datos frontera

**Nombre frontera:** ECOPETROL CAMPO PROVINCIA  
**Dirección suministro:** CAMPO  
**Ciudad suministro:** SABANA DE TORRES  
**No. medidor:** MW-1506A464-02 **Nro Circuito:**  
**Transformador:** **Código SIC:** Frt07999  
**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	266,100	274.6830	73,093,179	-10,206,667	62,886,512
2. Comercialización		18.0700	4,808,429	-179,843	4,628,586
3. Transmisión		55.9083	14,877,205	997,405	15,874,610
4. Distribución		89.8499	23,909,069	-872,393	23,036,676
5. Perdidas (*)		18.8164	5,007,046	-455,482	4,551,564
6. Restricciones		35.1281	9,347,592	1,543,491	10,891,083
7. Otros cargos		2.9339	780,711	-118,080	662,631
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	89.8499	0	491,846	491,846
<b>Total items= 8</b>	<b>Subtotal energía</b>	<b>495.3896</b>	<b>131,823,231</b>	<b>-8,799,723</b>	<b>123,023,508</b>

#### Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

**Operador de red:** ESSA  
**Teléfono de atención a interrupciones:** 6303333  
**Dirección:** Carrera 19 No. 24 - 56 Bucaramanga, Santander  
**IR:** **Grupo:** 33  
**DIU INT:** **DIUM INT:**  
**FIU INT:** **FIUM INT:**  
**FIUG:** 48.00 **DIUG:** 114.36

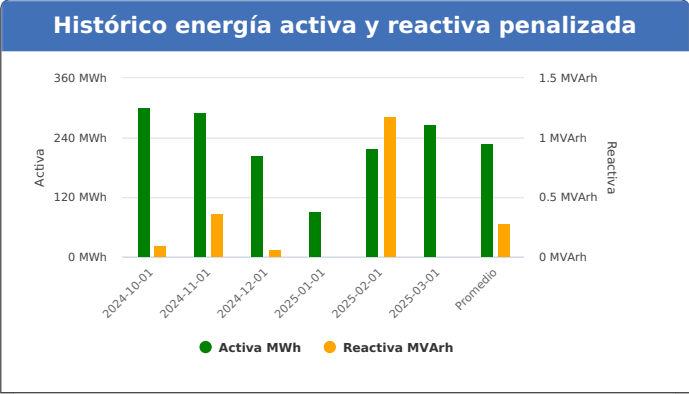
#### Línea de atención 24 horas

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

<b>Subtotal base energía</b>	123,023,508
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	<b>\$/kWh \$</b>
<b>Subtotal energía + contribución</b>	495.3896 123,023,508
<b>Otros cobros</b>	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
<b>Subtotal energía + contribución</b>	123,023,508
<b>Alumbrado público (**)</b>	0
Impuesto alumbrado público	0
Ajuste IAP otros meses	0
<b>Convivencia ciudadana (***)</b>	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
<b>Total servicio energía + impuestos</b>	123,023,508
Ajuste a la decena	0
<b>Neto a pagar</b>	<b>123,023,508</b>
<b>Son:</b> CIENTO VEINTITRES MILLONES VEINTITRES MIL QUINIENTOS OCHO PESOS	



### Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	72,010	60.2942	4,341,793
Media	139,789	56.2234	7,859,438
Mínima	54,301	49.2810	2,675,986
Total:			14,877,217
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	72,010	18.9520	1,364,732
Media	139,789	18.8261	2,631,689
Mínima	54,301	18.6114	1,010,613
Total:			5,007,034

### 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	0
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	0

### 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)