



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. E2302

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: 723382851  
**Email:** facturaelectronica@ecopetrol.com.co  
**No. de pedido:**

#### Datos frontera

**Nombre frontera:** ECOPETROL - CAMPO RICO  
**Dirección suministro:** VDA VDA MATEPIÑA CAMPO RICO P. del municipio de MANÍ  
**Ciudad suministro:** MANI  
**No. medidor:** 84017913 **Nro Circuito:**  
**Transformador:** **Código SIC:** Frt08513  
**Clase de servicio:** INDUSTRIAL **Factor M:** 6

#### 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	21,875	274.6830	6,008,751	-177,193	5,831,558
2. Comercialización		18.0700	395,285	-890	394,395
3. Transmisión		55.9753	1,224,472	36,019	1,260,491
4. Distribución		77.8559	1,703,115	-3,682	1,699,433
5. Perdidas (*)		28.8295	630,652	-6,219	624,433
6. Restricciones		35.1281	768,435	41,862	810,297
7. Otros cargos		2.9339	64,180	-2,362	61,818
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	83	77.8559	38,898	180,153	219,051
<b>Total items= 8</b>	<b>Subtotal energía</b>	<b>493.4757</b>	<b>10,833,788</b>	<b>67,688</b>	<b>10,901,476</b>

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

**Operador de red:** ENERCA  
**Teléfono de atención a interrupciones:** 6344680  
**Dirección:** Carrera 19 No. 6 - 100 - Edificio Emiro Sossa  
**IR:** **Grupo:** 32  
**DIU INT:** **FIUM INT:**  
**FIU INT:** **FIUM INT:**  
**FIUG:** 40.00 **DIUG:** 64.90

#### Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

#### NOTAS:

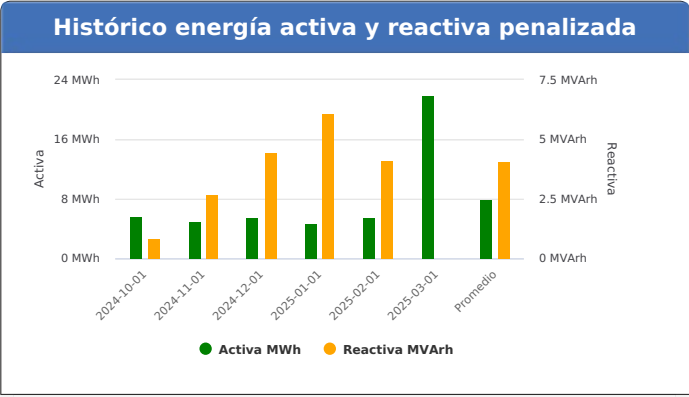
(\*) Ver detalle página 2

(\*\*) 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>	10,901,476
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	<b>\$/kWh \$</b>
<b>Subtotal energía + contribución</b>	493.4757 10,901,476
<b>Otros cobros</b>	5,878,477
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
<b>Subtotal energía + contribución</b>	10,901,476
<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>	16,779,953
Ajuste a la decena	0
<b>Neto a pagar</b>	<b>16,779,953</b>

**Son:** DIECISÉIS MILLONES SETECIENTOS SETENTA Y NUEVE MIL NOVECIENTOS CINCUENTA Y TRES PESOS



Presentación cargos horarios			
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	5,746	60.2942	346,443
Media	11,978	56.2234	673,465
Mínima	4,151	49.2810	204,564
Total:			1,224,472
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	5,746	28.9242	166,194
Media	11,978	28.8350	345,396
Mínima	4,151	28.6828	119,062
Total:			630,652

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	83
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	83

### 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)