

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2305

**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:** 4930 **NIU:** 18789757  
**Email:** facturaelectronica@ecopetrol.com.co  
**No. de pedido:**

#### Datos frontera

**Nombre frontera:** ECOPETROL S.A. - COVEÑAS GCA  
**Dirección suministro:** ESTACION COVENAS GCA - SECTOR MUELLE DE DESCARGA  
**Ciudad suministro:** COVEÑAS  
**No. medidor:** 12353292 **Nro Circuito:**  
**Transformador:** **Código SIC:** Frt10407  
**Clase de servicio:** INDUSTRIAL **Factor M:** 12

#### 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	3,426,458	274.6830	941,189,811	-110,032,770	831,157,041
2. Comercialización		18.0700	61,916,099	-1,323,450	60,592,649
3. Transmisión		55.3949	189,808,308	15,764,582	205,572,890
4. Distribución		111.3366	381,490,203	-7,826,577	373,663,626
5. Perdidas (*)		27.2515	93,376,125	-6,824,478	86,551,647
6. Restricciones		35.1281	120,364,965	21,294,534	141,659,499
7. Otros cargos		2.9339	10,052,886	-1,365,056	8,687,830
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	10,630	111.3366	14,201,509	16,658,092	30,859,601
<b>Total items= 8</b>	<b>Subtotal energía</b>	<b>524.7980</b>	<b>1,812,399,906</b>	<b>-73,655,123</b>	<b>1,738,744,783</b>

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

**Operador de red:** CARIBEMAR  
**Teléfono de atención a interrupciones:** 3611000  
**Dirección:** Carrera 13B No 26 - 78, Edificio Chambacú, piso 3  
Cartagena de Indias D.T. y C.  
**IR:** **Grupo:** 22  
**DIU INT:** **DIUM INT:**  
**FIU INT:** **FIUM INT:**  
**FIUG:** 148.00 **DIUG:** 209.11

#### Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

#### NOTAS:

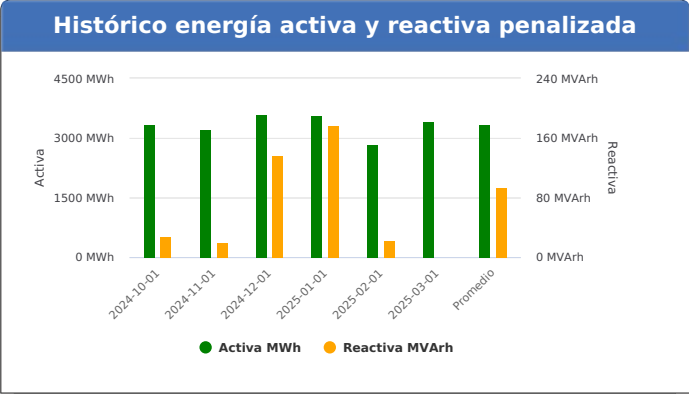
(\*) Ver detalle página 2

(\*\*) 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>	1,738,744,783
Contribución	347,748,957
Contribución de otros meses	0
	<b>\$/kWh \$</b>
<b>Subtotal energía + contribución</b>	629.7576 2,086,493,740
<b>Otros cobros</b>	3,942,073
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
<b>Subtotal energía + contribución</b>	2,086,493,740
<b>Alumbrado público (**)</b>	5,477,890
Impuesto alumbrado público	5,477,890
Ajuste IAP otros meses	0
<b>Convivencia ciudadana (***)</b>	4,585,990
Tasa especial convivencia ciudadana	4,585,990
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
<b>Total servicio energía + impuestos</b>	2,100,499,693
Ajuste a la decena	0
<b>Neto a pagar</b>	<b>2,100,499,693</b>

**Son:** DOS MIL CIEN MILLONES CUATROCIENTOS NOVENTA Y NUEVE MIL SEISCIENTOS NOVENTA Y TRES PESOS



### Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	785,586	60.2942	47,366,318
Media	1,771,303	56.2234	99,588,660
Mínima	869,569	49.2810	42,853,215
Total:			189,808,193
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	785,586	27.4960	21,600,487
Media	1,771,303	27.2929	48,343,902
Mínima	869,569	26.9464	23,431,750
Total:			93,376,139

### 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	10,630
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	10,630

### 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.S.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

<https://www.gecelca.com.co/pqrs/>  
Cra. 55 # 92 - 109 Piso 9  
notificacionesjudiciales@gecelca.com.co

Teléfono: 01 8000-12-00-88  
Email: gececa@lineatransparencia.com  
Formulario web: <http://www.lineatransparencia.com/gecelca>

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)