

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2288

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: 523448946  
**Email:** facturaelectronica@ecopetrol.com.co  
**No. de pedido:**

#### Datos frontera

**Nombre frontera:** ECOPETROL S.A. - VASCONIA 1 EBSA  
**Dirección suministro:** KM 10 VIA PUERTO BOYACA BERRIO  
**Ciudad suministro:** PUERTO BOYACA  
**No. medidor:** MT-1011A723-01 **Nro Circuito:**  
**Transformador:** **Código SIC:** Frt04759  
**Clase de servicio:** INDUSTRIAL **Factor M:** 1

#### 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	2,416,386	274.6830	663,740,086	-95,007,700	568,732,386
2. Comercialización		18.0700	43,664,090	-1,644,887	42,019,203
3. Transmisión		55.4043	133,878,161	9,804,573	143,682,734
4. Distribución		39.8656	96,330,668	-3,351,491	92,979,177
5. Perdidas (*)		9.6809	23,392,789	-2,305,864	21,086,925
6. Restricciones		35.1281	84,883,040	14,637,381	99,520,421
7. Otros cargos		2.9339	7,089,434	-1,095,657	5,993,777
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	39.8656	0	0	0
<b>Total items= 8</b>	<b>Subtotal energía</b>	<b>435.7658</b>	<b>1,052,978,268</b>	<b>-78,963,645</b>	<b>974,014,623</b>

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

**Operador de red:** EBSA  
**Teléfono de atención a interrupciones:** 7405000  
**Dirección:** Carrera 10 No 15-87, Tunja, Boyacá  
**IR:** **Grupo:** 33  
**DIU INT:** **DIUM INT:**  
**FIU INT:** **FIUM INT:**  
**FIUG:** **DIUG:**

#### Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

#### NOTAS:

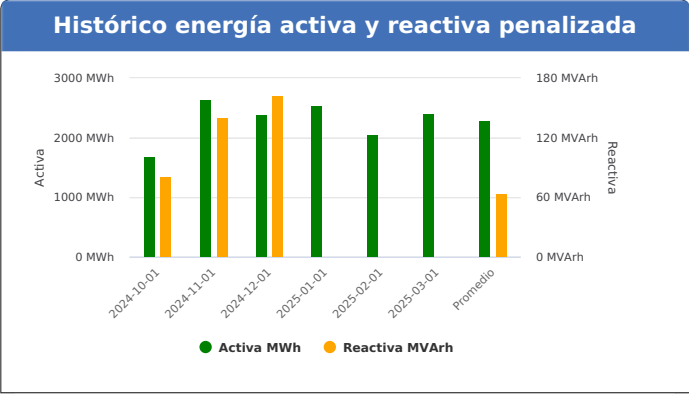
(\*) Ver detalle página 2

(\*\*) 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

<b>Subtotal base energía</b>	974,014,623
Contribución	194,802,925
Contribución de otros meses	0
	<b>\$/kWh \$</b>
<b>Subtotal energía + contribución</b>	522.9190 1,168,817,548
<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>	1,168,817,548
<b>Alumbrado público (**)</b>	97,409,952
Impuesto alumbrado público	97,401,462
Ajuste IAP otros meses	8,490
<b>Convivencia ciudadana (***)</b>	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
<b>Total servicio energía + impuestos</b>	1,266,227,500
Ajuste a la decena	0
<b>Neto a pagar</b>	<b>1,266,227,500</b>

**Son:** MIL DOSCIENTOS SESENTA Y SEIS MILLONES DOSCIENTOS VEINTISIETE MIL QUINIENTOS PESOS



### Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	540,653	60.2942	32,598,285
Media	1,273,602	56.2234	71,606,228
Mínima	602,131	49.2810	29,673,570
Total:			133,878,083
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	540,653	9.7389	5,265,345
Media	1,273,602	9.6906	12,342,003
Mínima	602,131	9.6084	5,785,502
Total:			23,392,850

### 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)