



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. E2331

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: NIU: 121061492
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - ARAGUANAY
Dirección suministro: KM 18 VÍA YOPAL-PAZ DE ARIPORO
Ciudad suministro: YOPAL
No. medidor: 62025712-62037946 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt02918
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: None
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	309,569	274.6830	85,033,369	-15,598,720	69,434,649
2. Comercialización		18.0700	5,593,914	-267,816	5,326,098
3. Transmisión		55.7729	17,265,566	1,599,739	18,865,305
4. Distribución		77.8559	24,101,781	-1,108,777	22,993,004
5. Perdidas (*)		28.8251	8,923,360	-756,069	8,167,291
6. Restricciones		35.1281	10,874,574	2,432,290	13,306,864
7. Otros cargos		2.9339	908,245	-181,769	726,476
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	6,571	77.8559	511,586	55,404	566,990
Total items= 8	Subtotal energía	493.2689	153,212,395	-13,825,718	139,386,677

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:**
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: **DIUG:**

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

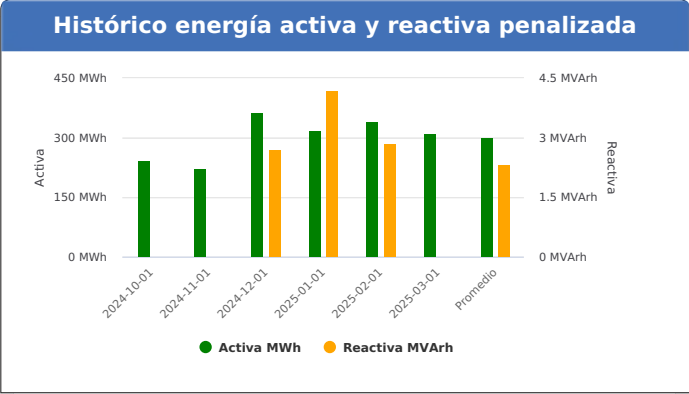
(*) Ver detalle página 2

(**) 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

Subtotal base energía	139,386,677
Contribución	27,877,335
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	591.9227 167,264,012
Otros cobros	-3,025,999
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	2,369,799
Compensaciones	-5,395,798
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	167,264,012
Alumbrado público (**)	19,515,614
Impuesto alumbrado público	19,514,135
Ajuste IAP otros meses	1,479
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	183,753,627
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	183,753,627

Son: CIENTO OCHENTA Y TRES MILLONES SETECIENTOS CINCUENTA Y TRES MIL SEISCIENTOS VEINTISIETE PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	78,614	60.2942	4,739,995
Media	164,769	56.2234	9,263,878
Mínima	66,186	49.2810	3,261,691
Total:			17,265,564
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	78,614	28.9242	2,273,856
Media	164,769	28.8350	4,751,110
Mínima	66,186	28.6828	1,898,392
Total:			8,923,358

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	6,571
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	6,571

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)