



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. E2320

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: 637541
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - TIBU 115kV 1
Dirección suministro: KM 8 VIA REFINERIA SE TIBU
Ciudad suministro: TIBU
No. medidor: MW1507A388-02 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt27767
Clase de servicio: INDUSTRIAL **Factor M:** 2

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	1,519,127	274.6830	417,278,432	-22,676,093	394,602,339
2. Comercialización		18.0700	27,450,630	154,079	27,604,709
3. Transmisión		55.7621	84,709,726	6,805,279	91,515,005
4. Distribución		39.8656	60,560,920	313,941	60,874,861
5. Perdidas (*)		12.1501	18,457,548	-448,434	18,009,114
6. Restricciones		35.1281	53,364,054	7,349,498	60,713,552
7. Otros cargos		2.9339	4,456,967	-341,804	4,115,163
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	39.8656	0	0	0
Total items= 8	Subtotal energía	438.5928	666,278,277	-8,843,534	657,434,743

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: CENS
Teléfono de atención a interrupciones: 18000414115
Dirección: Avenida Aeropuerto 5N - 220 Barrio Sevilla, Cúcuta, Norte de Santander
IR: **Grupo:** 33
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: **DIUG:**

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

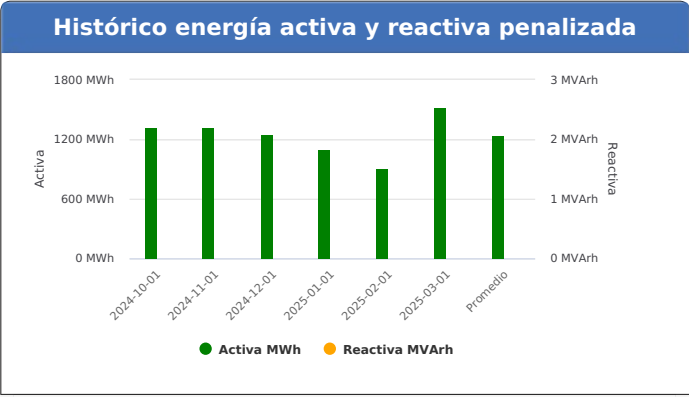
(*) Ver detalle página 2

(**) 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

Subtotal base energía	657,434,743
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	438.5928 657,434,743
Otros cobros	3,605,223
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	657,434,743
Alumbrado público (**)	98,620,838
Impuesto alumbrado público	98,615,211
Ajuste IAP otros meses	5,627
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	759,660,804
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	759,660,804

Son: SETECIENTOS CINCUENTA Y NUEVE MILLONES SEISCIENTOS SESENTA MIL OCHOCIENTOS CUATRO PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	376,923	60.2942	22,726,282
Media	820,249	56.2234	46,117,198
Mínima	321,955	49.2810	15,866,259
Total:			84,709,739
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	376,923	12.2038	4,599,877
Media	820,249	12.1555	9,970,566
Mínima	321,955	12.0733	3,887,058
Total:			18,457,501

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)