

**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. E2323****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: 1517733
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - TISQUIRAMA
Dirección suministro: Vda Batería Tisquirama
Ciudad suministro: SAN MARTIN
No. medidor: MW-1507A399-02 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt29199
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	284,419	274.6830	78,125,143	-12,928,408	65,196,735
2. Comercialización		18.0700	5,139,456	-267,924	4,871,532
3. Transmisión		55.8350	15,880,551	929,030	16,809,581
4. Distribución		89.8499	25,555,044	-1,299,661	24,255,383
5. Perdidas (*)		18.8141	5,351,093	-595,154	4,755,939
6. Restricciones		35.1281	9,991,109	1,712,051	11,703,160
7. Otros cargos		2.9339	834,458	-144,330	690,128
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	89.8499	0	0	0
Total items= 8	Subtotal energía	495.3140	140,876,854	-12,594,396	128,282,458

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ESSA
Teléfono de atención a interrupciones: 6303333
Dirección: Carrera 19 No. 24 - 56 Bucaramanga, Santander
IR: **Grupo:** 33
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: 48.00 **DIUG:** 114.36

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

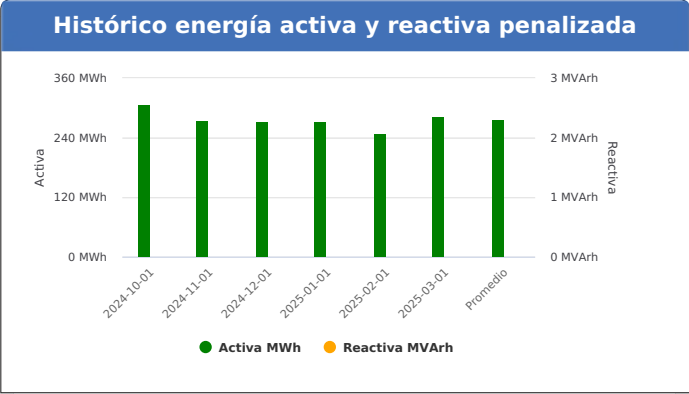
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	128,282,458
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	495.3140 128,282,458
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	128,282,458
Alumbrado público (**)	28,224,104
Impuesto alumbrado público	28,222,141
Ajuste IAP otros meses	1,963
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	156,506,562
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	156,506,562

Son: CIENTO CINCUENTA Y SEIS MILLONES QUINIENTOS SEIS MIL QUINIENTOS SESENTA Y DOS PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	68,804	60.2942	4,148,505
Media	159,359	56.2234	8,959,702
Mínima	56,256	49.2810	2,772,350
Total:			15,880,557
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	68,804	18.9520	1,303,977
Media	159,359	18.8261	3,000,107
Mínima	56,256	18.6114	1,047,006
Total:			5,351,090

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

1. 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.

2. 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.

3. 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)