



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. E2315

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:** 1376469
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - SANTA ROSA
Dirección suministro: VDA SANTA ROSA BOLIVAR VIT PTQ
Ciudad suministro: BOLIVAR
No. medidor: 62059603 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt21285
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	1,301,956	274.6830	357,625,180	-84,381,688	273,243,492
2. Comercialización		18.0700	23,526,345	-2,299,914	21,226,431
3. Transmisión		55.8168	72,671,018	1,825,911	74,496,929
4. Distribución		39.8656	51,903,257	-4,686,121	47,217,136
5. Perdidas (*)		12.3356	16,060,408	-2,507,010	13,553,398
6. Restricciones		35.1281	45,735,241	7,605,782	53,341,023
7. Otros cargos		2.9339	3,819,809	-867,139	2,952,670
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	1,425	39.8656	681,702	-4,685,017	-4,003,315
Total items= 8	Subtotal energía	438.8330	572,022,960	-89,995,196	482,027,764

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: **DIUG:**

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

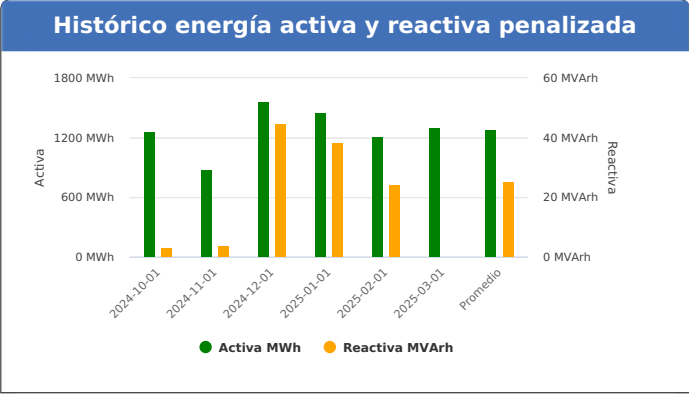
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	482,027,764
Contribución	96,405,553
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	526.5996 578,433,317
Otros cobros	-10,760,429
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	-10,760,429
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	578,433,317
Alumbrado público (**)	48,207,733
Impuesto alumbrado público	48,202,776
Ajuste IAP otros meses	4,957
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	615,880,621
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	615,880,621

Son: SEISCIENTOS QUINCE MILLONES OCHOCIENTOS OCHENTA MIL SEISCIENTOS VEINTIUN PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	326,214	60.2942	19,668,824
Media	708,208	56.2234	39,817,864
Mínima	267,534	49.2810	13,184,332
Total:			72,671,020
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	326,214	12.3887	4,041,363
Media	708,208	12.3405	8,739,614
Mínima	267,534	12.2582	3,279,490
Total:			16,060,467

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	1,425
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	1,425

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)