



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. E2324

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: 1517732
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - SAN ROQUE
Dirección suministro: VÍA SAN MARTIN 8 KMS AL OCCIDENTE HACIA ESTACIÓN SAN ROQUE
Ciudad suministro: SAN MARTIN
No. medidor: MW-1410A302-01 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt29202
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	230,456	274.6830	63,302,450	-9,490,914	53,811,536
2. Comercialización		18.0700	4,164,347	-163,212	4,001,135
3. Transmisión		55.8905	12,880,322	952,673	13,832,995
4. Distribución		89.8499	20,706,483	-791,717	19,914,766
5. Perdidas (*)		18.8158	4,336,221	-421,982	3,914,239
6. Restricciones		35.1281	8,095,495	1,477,900	9,573,395
7. Otros cargos		2.9339	676,136	-110,556	565,580
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	89.8499	0	0	0
Total items= 8	Subtotal energía	495.3712	114,161,454	-8,547,808	105,613,646

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: **FIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: 48.00 **DIUG:** 114.36

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

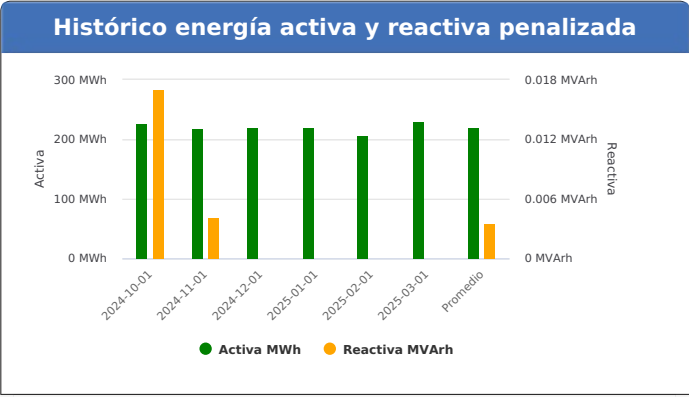
NOTAS:

(*) 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	105,613,646
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh
Subtotal energía + contribución	495.3712 105,613,646
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	105,613,646
Alumbrado público (**)	23,236,559
Impuesto alumbrado público	23,235,002
Ajuste IAP otros meses	1,557
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	128,850,205
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	128,850,205
Son: CIENTO VEINTIOCHO MILLONES OCHOCIENTOS CINCUENTA MIL DOSCIENTOS CINCO PESOS	



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	60,671	60.2942	3,658,099
Media	123,160	56.2234	6,924,501
Mínima	46,625	49.2810	2,297,731
Total:			12,880,331
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	60,671	18.9520	1,149,830
Media	123,160	18.8261	2,318,631
Mínima	46,625	18.6114	867,761
Total:			4,336,222

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 Tulúa 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)