



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. E2287

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: 2312194
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - EDIFICIO PRINCIPAL
Dirección suministro: CARRERA 13 No 34-24
Ciudad suministro: BOGOTA
No. medidor: 36002231 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt04683
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: 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	85,675	274.6830	23,533,565	-3,570,447	19,963,118
2. Comercialización		18.0700	1,548,154	-56,808	1,491,346
3. Transmisión		56.1713	4,812,496	405,569	5,218,065
4. Distribución		189.2649	16,215,338	-543,230	15,672,108
5. Perdidas (*)		20.6393	1,768,279	-169,986	1,598,293
6. Restricciones		35.1281	3,009,613	586,003	3,595,616
7. Otros cargos		2.9339	251,363	-42,218	209,145
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	0	189.2649	0	0	0
Total items= 8	Subtotal energía	596.8905	51,138,808	-3,391,117	47,747,691

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ENEL
Teléfono de atención a interrupciones: 6016000
Dirección: Carrera 11 No 82-76, Bogotá
IR: **Grupo:** 11
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: 8.00 **DIUG:** 4.30

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

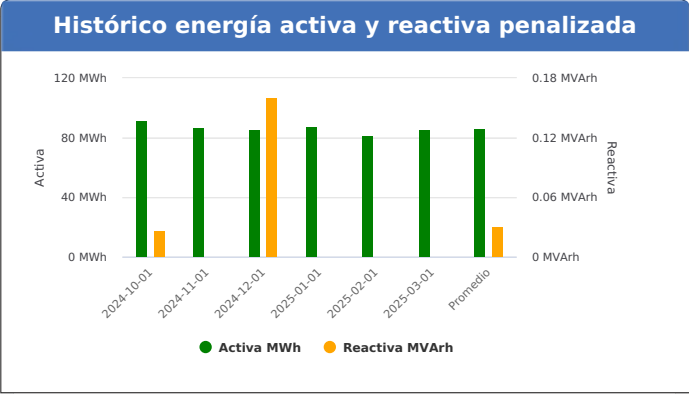
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	47,747,691
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	596.8905 47,747,691
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	47,747,691
Alumbrado público (**)	0
Impuesto alumbrado público	0
Ajuste IAP otros meses	0
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	47,747,691
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	47,747,691

Son: CUARENTA Y SIETE MILLONES SETECIENTOS CUARENTA Y SIETE MIL SEISCIENTOS NOVENTA Y UN PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	22,701	60.2942	1,368,732
Media	49,021	56.2234	2,756,121
Mínima	13,954	49.2810	687,647
Total:			4,812,500
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	22,701	20.7814	471,755
Media	49,021	20.6411	1,011,846
Mínima	13,954	20.4020	284,681
Total:			1,768,282

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)