



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. E2280

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:** 2785158
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - ALBAN
Dirección suministro: MUNICIPIO DE FACATATIVA/ALBAN GUAYABAL DE SIQUIMA
Ciudad suministro: ALBAN
No. medidor: 32991382 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt02228
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	1,351,048	274.6830	371,109,907	-49,509,717	321,600,190
2. Comercialización		18.0700	24,413,437	-648,085	23,765,352
3. Transmisión		55.7348	75,300,388	6,764,392	82,064,780
4. Distribución		130.3396	176,095,051	-4,207,252	171,887,799
5. Perdidas (*)		20.0507	27,089,457	-2,216,065	24,873,392
6. Restricciones		35.1281	47,459,748	9,238,090	56,697,838
7. Otros cargos		2.9339	3,963,840	-607,032	3,356,808
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	536	130.3396	419,555	0	419,555
Total items= 8	Subtotal energía	536.9401	725,851,383	-41,185,669	684,665,714

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:** 31
DIU INT: **FIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: 16.00 **DIUG:** 11.87

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

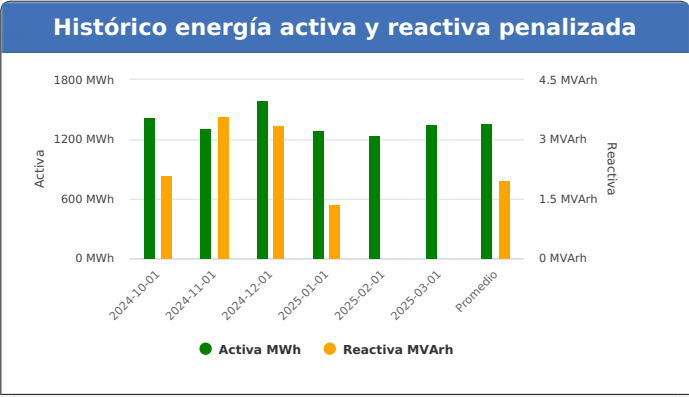
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	684,665,714
Contribución	136,933,143
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	644.3281 821,598,857
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	821,598,857
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	821,598,857
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	821,598,857

Son: OCHOCIENTOS VEINTIUN MILLONES QUINIENTOS NOVENTA Y OCHO MIL OCHOCIENTOS CINCUENTA Y SIETE PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	336,017	60.2942	20,259,875
Media	722,921	56.2234	40,645,080
Mínima	292,110	49.2810	14,395,469
Total:			75,300,424
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	336,017	20.2001	6,787,561
Media	722,921	20.0667	14,506,641
Mínima	292,110	19.8393	5,795,250
Total:			27,089,452

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	536
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	536

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