



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. E2318

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: CARTAGENA
Dirección: Mamonal Km 8
CIU: 0 NIU: 19483657
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ESENTTIA PP
Dirección suministro: Mamonal Km 8
Ciudad suministro: CARTAGENA
No. medidor: 73031546 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt26493
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	8,060,320	274.6830	2,214,032,879	-418,944,071	1,795,088,808
2. Comercialización		18.0700	145,649,982	-28,887,425	116,762,557
3. Transmisión		55.8104	449,849,683	-38,017,830	411,831,853
4. Distribución		53.0461	427,568,541	-78,042,407	349,526,134
5. Perdidas (*)		15.3155	123,447,831	-22,051,084	101,396,747
6. Restricciones		35.1281	283,143,727	27,045,802	310,189,529
7. Otros cargos		2.9339	23,648,173	-7,378,162	16,270,011
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	14,840	53.0461	4,723,225	11,716	4,734,941
Total items= 8	Subtotal energía	454.9870	3,672,064,041	-566,263,461	3,105,800,580

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: CARIBEMAR
Teléfono de atención a interrupciones: 3611000
Dirección: Carrera 13B No 26 - 78, Edificio Chambacú, piso 3
Cartagena de Indias D.T. y C.
IR: **Grupo:** 12
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: **DIUG:**

Línea de atención 24 horas

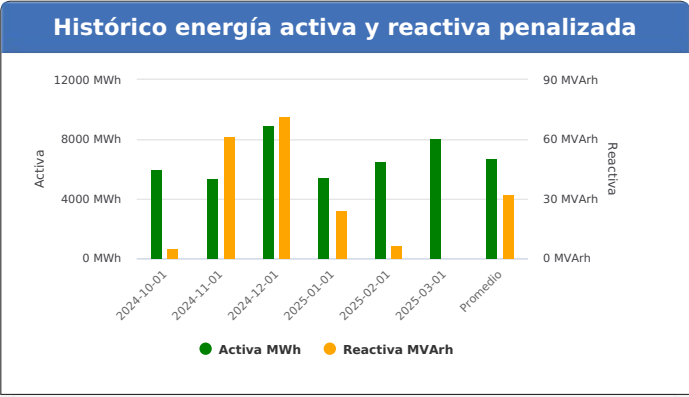
Celular +57 310 4014034

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	3,105,800,580
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	454.9870 3,105,800,580
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	3,105,800,580
Alumbrado público (**)	155,299,764
Impuesto alumbrado público	155,290,029
Ajuste IAP otros meses	9,735
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	3,261,100,344
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	3,261,100,344

Son: TRES MIL DOSCIENTOS SESENTA Y UN MILLONES CIENT MIL TRESCIENTOS CUARENTA Y CUATRO PESOS



Presentación cargos horarios			
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	2,024,320	60.2942	122,054,830
Media	4,369,440	56.2234	245,664,786
Mínima	1,666,560	49.2810	82,129,675
Total:			449,849,291
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	2,024,320	15.3815	31,137,089
Media	4,369,440	15.3216	66,946,854
Mínima	1,666,560	15.2195	25,364,148
Total:			123,448,091

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	14,840
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	14,840

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