



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. E2296

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: BOGOTÁ
Dirección: CRA 7A No. 37-69 EDIFICIO TEUSACA PISO 6
CIU: 4930 **NIU:** 18468906
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - POZOS COLORADOS
Dirección suministro: CARRETERA A CIENAGA POZOS COLORADOS
Ciudad suministro: SANTA MARTA
No. medidor: 53118772 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt05697
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	611,503	274.6830	167,969,369	-17,498,623	150,470,746
2. Comercialización		18.0700	11,049,852	-53,310	10,996,542
3. Transmisión		55.7817	34,110,655	3,857,302	37,967,957
4. Distribución		89.2030	54,547,866	-250,431	54,297,435
5. Perdidas (*)		36.6074	22,385,520	-864,287	21,521,233
6. Restricciones		35.1281	21,480,924	4,382,442	25,863,366
7. Otros cargos		2.9339	1,794,087	-238,163	1,555,924
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	8	89.2030	8,992	-6,111	2,881
Total items= 8	Subtotal energía	512.4071	313,347,265	-10,671,181	302,676,084

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: CARIBESOL
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:** 11
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: 124.00 **DIUG:** 111.08

Línea de atención 24 horas

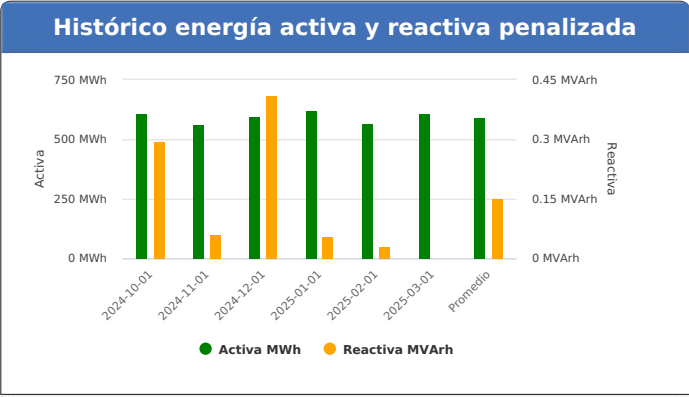
Celular +57 310 4014034

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	302,676,084
Contribución	60,535,217
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	614.8885 363,211,301
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	363,211,301
Alumbrado público (**)	30,267,608
Impuesto alumbrado público	30,267,608
Ajuste IAP otros meses	0
Convivencia ciudadana (***)	0
Tasa especial convivencia ciudadana	0
Ajuste tasa convivencia otros meses	0
Total servicio energía + impuestos	393,478,909
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	393,478,909

Son: TRESCIENTOS NOVENTA Y TRES MILLONES CUATROCIENTOS SETENTA Y OCHO MIL NOVECIENTOS NUEVE PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	152,593	60.2942	9,200,454
Media	330,527	56.2234	18,583,341
Mínima	128,383	49.2810	6,326,847
Total:			34,110,642
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	152,593	36.7879	5,613,555
Media	330,527	36.6250	12,105,551
Mínima	128,383	36.3473	4,666,385
Total:			22,385,491

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	8
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	8

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 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.
 - 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)