

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

https://www.gecelca.com.co - Email: efacturas@gecelca.com.co

ENERGÍA DEL CARIBE S.A. E.S.P. Vigilada por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios - SSPD

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2285

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

CIIU: 4930 NIU: 901000000000000199

Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co

No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - MALENA

Dirección suministro: SUBESTACION MALENA EPM PUERTO BERRIO

Ciudad suministro: PUERTO BERRIO

No. medidor: 32991358 **Nro Circuito:** Transformador: Código SIC: Frt04445

Clase de servicio: INDUSTRIAL Factor M: 12

Información bancaria

Moneda: COP Forma de pago: CREDITO

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
1. Generación	3,625,545
2. Comercialización	
3. Transmisión	
4. Distribución	
5. Perdidas (*)	
6. Restricciones	
7. Otros cargos	
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	7,916
Total items= 8	Subtotal energía

Datos del OR	y calidad del servici	o mes anterior
Dates as a sit	y callada aci sci ilci	o illos allestis.

Operador de red: ASTA

Teléfono de atención a interrupciones: 3172929

Dirección: Calle 12 Sur # 18 - 168 bloque 2, Medellín, Colombia IR: **Grupo:** 33 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

\$/kWh	Mes corriente \$	Mes anteriores \$	Total \$
274.6830	995,875,577	-207,134,139	788,741,438
18.0700	65,513,598	-5,198,809	60,314,789
55.8522	202,494,664	8,050,074	210,544,738
0.0000	0	0	0
9.8378	35,667,387	-4,428,694	31,238,693
35.1281	127,358,507	21,691,214	149,049,721
2.9339	10,636,986	-2,190,916	8,446,070
0.0000	0	0	0
396.5050	1,437,546,719	-189,211,270	1,248,335,449

Subtotal base energía		1,248,335,449
Contribución		249,667,090
Contribución de otros meses		0
	\$/kWh	\$
Subtotal energia + contribución	475.8060	1,498,002,539
Otros cobros		0
Sobretasa		0
Ajustes cargos regulados		0
Compensaciones		0
Saldo cartera		0
Interés por Mora		0
Subtotal energía + contribución		1,498,002,539
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		1,498,002,539
Ajuste a la decena		0
Neto a pagar		1,498,002,539

Son: MIL CUATROCIENTOS NOVENTA Y OCHO MILLONES DOS MIL **OUINIENTOS TREINTA Y NUEVE PESOS**



Activa MWh	Reactiva MVArh
	o de compra de energía -
Componer	nte generación

Valor

64.25999999999999

Precio Fijo	\$/kWh	280.8685
% Bolsa	%	35.74
Precio Bolsa	\$/kWh	263.5636

%

Concepto

% Fiio

Unidad

100	orm a	CION A	e ini	orec
	orma	910114	е ш	

Presentación cargos horarios			
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	920,444	60.2942	55,497,451
Media	1,971,528	56.2234	110,846,002
Mínima	733,574	49.2810	36,151,206
		Total:	202,494,659
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	920,444	9.8378	9,055,105
Media	1,971,528	9.8378	19,395,419
Mínima	733,574	9.8378	7,216,721
		Total:	35,667,245

Detalle energía reactiva		
Componentes	kVArh	
Energía reactiva inductiva	7,916	
Energía reactiva capacitiva	0	
Total energía reactiva 7,910		

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 Caquetá 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 F 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), Barranguilla (Atlántico) Y Puerto Libertador (Córdoba)

"Representación gráfica del documento electrónico según Resolución DIAN 0165 del 1 de noviembre del 2023. Autorización de numeración de facturación electrónica N.º 18764065239632 de 2023-11-01 Rango 1222 hasta 2400, vigencia 12 meses.'





