



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. E2317

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: 344765309
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - TENAY
Dirección suministro: KM 17 VIA A BOGOTA MUNICIPIO DE AIPE (RIVERA)
Ciudad suministro: AIPE
No. medidor: 2827897 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt25832
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	4,718,907	274.6830	1,296,203,531	-151,482,456	1,144,721,075
2. Comercialización		18.0700	85,270,649	-2,488,875	82,781,774
3. Transmisión		55.3642	261,258,511	15,981,163	277,239,674
4. Distribución		39.8656	188,122,059	-5,071,136	183,050,923
5. Perdidas (*)		15.1962	71,709,455	-4,417,422	67,292,033
6. Restricciones		35.1281	165,766,237	24,790,964	190,557,201
7. Otros cargos		2.9339	13,844,801	-1,786,053	12,058,748
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	29,569	39.8656	7,072,747	-856,323	6,216,424
Total items= 8	Subtotal energía	441.2410	2,089,247,990	-125,330,138	1,963,917,852

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ELECTROHUILA
Teléfono de atención a interrupciones: 8332265
Dirección: Calle 8 No 7-54
IR: **Grupo:** 31
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	1,963,917,852
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	441.2410 1,963,917,852
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	1,963,917,852
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	1,963,917,852
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	1,963,917,852

Son: MIL NOVECIENTOS SESENTA Y TRES MILLONES NOVECIENTOS DIECISIETE MIL OCHOCIENTOS CINCUENTA Y DOS PESOS

Periodo	Energía Activa (MWh)	Energía Reactiva (MVarh)
2024-10-01	4100	14
2024-11-01	5000	35
2024-12-01	4300	18
2025-01-01	4100	31
2025-02-01	3400	23
2025-03-01	4600	0
Promedio	4200	24

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

Información de interés	

Presentación cargos horarios			
Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,136,472	60.2942	68,522,712
Media	2,332,055	56.2234	131,116,040
Mínima	1,250,381	49.2810	61,619,950
Total:			261,258,702
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	1,136,472	15.2546	17,336,443
Media	2,332,055	15.2064	35,462,130
Mínima	1,250,381	15.1241	18,910,937
Total:			71,709,510

Detalle energía reactiva	
Componentes	kVArh
Energía reactiva inductiva	29,569
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	29,569

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



"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."

