



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. E2329

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: NIU: I2N9O001
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - BANADÍA
Dirección suministro: KILOMETRO 3 VIA SARAVERA ARAUCA
Ciudad suministro: SARAVERA
No. medidor: 40711026-40711095 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt14461
Clase de servicio: INDUSTRIAL **Factor M:** 1

Información bancaria

Forma de pago: CREDITO **Moneda:** COP
Medio de pago: Consignación bancaria
Entidad: Banco de Occidente
Cuenta: None
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	32,087	274.6830	8,813,705	-3,403,752	5,409,953
2. Comercialización		18.0700	579,809	-120,399	459,410
3. Transmisión		55.1983	1,771,138	-157,948	1,613,190
4. Distribución		0.0000	0	0	0
5. Perdidas (*)		9.2947	298,237	-99,357	198,880
6. Restricciones		35.1281	1,127,149	122,544	1,249,693
7. Otros cargos		2.9339	94,140	-31,157	62,983
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	1,917	0.0000	0	0	0
Total items= 8	Subtotal energía	395.3080	12,684,178	-3,690,069	8,994,109

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ENELAR
Teléfono de atención a interrupciones: 6078852495
Dirección: Cra. 22 No. 22 - 46 Barrio 7 de Agosto Arauca - Arauca
IR: **Grupo:**
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	8,994,109
Contribución	1,798,822
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	474.3696 10,792,931
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	10,792,931
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	10,792,931
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	10,792,931
Son: DIEZ MILLONES SETECIENTOS NOVENTA Y DOS MIL NOVECIENTOS TREINTA Y UN PESOS	

Periodo	Energía Activa (MWh)	Energía Reactiva (MVarh)
2024-10-01	40	14
2024-11-01	35	3
2024-12-01	42	4
2025-01-01	43	5
2025-02-01	28	1
2025-03-01	31	0
Promedio	37	5

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	7,209	60.2942	434,658
Media	15,913	56.2234	894,677
Mínima	8,965	49.2810	441,803
Total:			1,771,138
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	7,209	9.3653	67,514
Media	15,913	9.3089	148,131
Mínima	8,965	9.2127	82,592
Total:			298,237

Detalle energía reactiva	
Componentes	kVarh
Energía reactiva inductiva	1,917
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	1,917

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."

