

FACTURA ELECTRÓNICA DE VENTA SERVICIO PÚBLICO:

No. E2286

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: 3447357
Email: facturaelectronica@ecopetrol.com.co
No. de pedido:

Datos frontera

Nombre frontera: ECOPETROL S.A. - EDIFICIO COLGAS
Dirección suministro: CALLE 37 No 8-43
Ciudad suministro: BOGOTA
No. medidor: 96769207 **Nro Circuito:**
Transformador: **Código SIC:** Frt04682
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	8,968	274.6830	2,463,462	-255,428	2,208,034
2. Comercialización		18.0700	162,059	-918	161,141
3. Transmisión		55.7837	500,289	54,468	554,757
4. Distribución		189.2649	1,697,400	-8,775	1,688,625
5. Perdidas (*)		20.6260	184,982	-10,559	174,423
6. Restricciones		35.1281	315,042	63,247	378,289
7. Otros cargos		2.9339	26,312	-3,459	22,853
8. Energía inductiva + capacitiva facturada	4,053	189.2649	9,204,406	339,816	9,544,222
Total items= 8	Subtotal energía	596.4896	14,553,952	178,392	14,732,344

Datos del OR y calidad del servicio mes anterior

Operador de red: ENEL
Teléfono de atención a interrupciones: 6016000
Dirección: Carrera 11 No 82-76, Bogotá
IR: **Grupo:** 11
DIU INT: **DIUM INT:**
FIU INT: **FIUM INT:**
FIUG: 8.00 **DIUG:** 4.30

Línea de atención 24 horas

Celular +57 310 4014034

NOTAS:

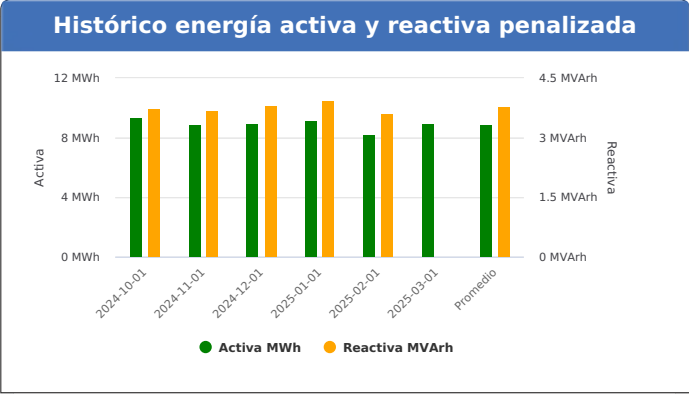
(*) Ver detalle página 2

(**) 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	14,732,344
Contribución	0
Contribución de otros meses	0
	\$/kWh \$
Subtotal energía + contribución	596.4896 14,732,344
Otros cobros	0
Sobretasa	0
Ajustes cargos regulados	0
Compensaciones	0
Saldo cartera	0
Interés por Mora	0
Subtotal energía + contribución	14,732,344
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	14,732,344
Ajuste a la decena	0
Neto a pagar	14,732,344

Son: CATORCE MILLONES SETECIENTOS TREINTA Y DOS MIL TRESCIENTOS CUARENTA Y CUATRO PESOS



Presentación cargos horarios

Transmisión	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	2,262	60.2942	136,388
Media	4,812	56.2234	270,544
Mínima	1,894	49.2810	93,358
Total:			500,290
Pérdidas	Consumo kWh	Tarifa \$/kWh	Valor COP \$
Máxima	2,262	20.7814	47,008
Media	4,812	20.6411	99,324
Mínima	1,894	20.4020	38,649
Total:			184,981

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	4,053
Energía reactiva capacitiva	0
Total energía reactiva	4,053

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



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)