



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

ENEL COLOMBIA SUPERA 1 GW DE CAPACIDAD SOLAR Y REFUERZA EL SISTEMA ELÉCTRICO EN UN SEMESTRE DE CRECIMIENTO

- *Enel Colombia se consolidó como el principal generador fotovoltaico del país, con seis parques solares, entre ellos, Guayepo I y II con 370 MWac, el más grande del país.*
- *La compañía obtuvo cerca del 21 % de las Obligaciones de Energía Firme (OEF) asignadas en la subasta de Cargo por Confiabilidad para el período 2029-2030, con 12 plantas: 4 hidráulicas, 7 solares y 1 térmica, reafirmando su papel estratégico para la seguridad del suministro.*
- *En Bogotá y Cundinamarca, Enel Colombia avanzó en la modernización y expansión de la red con intervenciones en alrededor de 38 municipios y el desarrollo de nueva infraestructura.*
- *Durante el primer semestre, la utilidad neta registró un crecimiento de doble dígito, respaldando la ejecución de la estrategia de inversión y expansión de la compañía.*

Bogotá, 28 de julio de 2026 – Enel Colombia superó la barrera de 1 GW de capacidad solar instalada en corriente alterna, un hito que la consolida como el mayor generador fotovoltaico de Colombia, reforzando su aporte a la transición energética del país. El logro llega en un semestre en el que la compañía también fortaleció su papel en la confiabilidad del Sistema Interconectado Nacional y avanzó en la modernización de la red eléctrica de Bogotá y Cundinamarca, justo cuando el país enfrenta el inicio del fenómeno de El Niño y una mayor exigencia sobre el sistema eléctrico.

Con este resultado, la compañía se afianza como un actor clave para la seguridad energética del país, respaldada por un portafolio diversificado de generación hidráulica, solar y térmica capaz de responder en los momentos más críticos del sistema. En paralelo, ante la declaración de la llegada del Fenómeno de El Niño, la compañía intensificó el monitoreo del recurso hídrico, los mantenimientos preventivos de sus centrales y las intervenciones sobre la red de distribución, para preservar la disponibilidad de sus activos y la continuidad del servicio.

Estos avances operativos estuvieron acompañados de inversiones por 735.653 millones de pesos y por una evolución favorable de los principales indicadores financieros. Al cierre de junio, Enel Colombia registró un EBITDA consolidado de 4,08 billones de pesos, un crecimiento del 9,6% frente al mismo período de 2025, y una utilidad neta de 1,85 billones de pesos, superior en 13,9%, resultado de la disciplina en la ejecución de su estrategia.

Generación: mayor capacidad renovable y respaldo para la confiabilidad del sistema

Durante el semestre, la compañía fortaleció su contribución a la confiabilidad energética del país al obtener una asignación cercana a **10,8 TWh-año** en la subasta de Cargo por Confiabilidad realizada en mayo, equivalente a aproximadamente el **21% del total de las Obligaciones de Energía Firme (OEF) adjudicadas** para el período comprendido entre diciembre de 2029 y noviembre de 2030. Este resultado está respaldado por un portafolio



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

diversificado de generación hidráulica, solar y térmica, capaz de aportar energía al sistema en condiciones críticas de operación.

En generación solar, la energización progresiva de los 34 subcampos del parque solar Atlántico, actualmente en período de pruebas, permitió a la compañía superar **1GW de capacidad instalada en corriente alterna**. Con seis parques solares de gran escala, cinco de ellos en operación comercial, Enel Colombia representa alrededor del 47% de la capacidad solar instalada y en operación del país.

El portafolio lo integran los parques solares El Paso (68 MWac), La Loma (150 MWac), Fundación (100 MWac), Guayepo I&II (370 MWac), Guayepo III (200 MWac) y Atlántico (180 MWac), con capacidad para atender a más de 4,2 millones de personas. Su construcción y operación han generado más de **13.800 empleos**, cerca del 70% ocupados por personas de las comunidades aledañas.

En Centroamérica, la compañía completó la repotenciación de la Central Hidroeléctrica El Canadá, en Guatemala, una intervención que permitirá incrementar su producción y mejorar el aprovechamiento de un activo renovable estratégico para atender la demanda del país y de sus clientes.

Distribución: infraestructura para el crecimiento y una red más resiliente

En el marco del programa **Enel Corazón de Bogotá y Cundinamarca** (donde se adelantan mantenimientos a la infraestructura y trabajos intensivos en las redes eléctricas), durante el primer semestre de 2026 Enel Colombia ejecutó 102 intervenciones preventivas en 38 municipios y zonas de Bogotá y Cundinamarca, con una **inversión superior a 11.200 millones de pesos**. Estas acciones, que combinaron trabajos de modernización de la infraestructura eléctrica y gestión forestal, estuvieron orientadas a fortalecer la resiliencia de la red, reducir el riesgo de interrupciones y asegurar la continuidad y confiabilidad del servicio ante los desafíos climáticos.

En línea con el Plan de Expansión **Bogotá-Región 2030**, Enel Colombia inició la construcción de la **Subestación Intexzona**, ubicada en el municipio de Cota, que contará con una inversión superior a los **70.000 millones de pesos** y una capacidad instalada de **166 MVA**, orientada a atender el crecimiento de parques industriales, centros de datos y nuevos usuarios comerciales de la Sabana Occidente. Su desarrollo permitirá mejorar la confiabilidad del sistema eléctrico en el occidente de Bogotá y municipios aledaños.

Paralelamente, con una **inversión cercana a los 75.000 millones de pesos**, Enel Colombia avanzó en la **ampliación de la Subestación Nueva Esperanza**, ubicada en el municipio de Soacha, que, a la fecha, completa **90%** de ejecución. El proyecto consiste en el montaje de tres transformadores de última generación, de 120 toneladas cada uno, que duplicarán la capacidad de la Subestación, pasando de 450 a 900 MVA. Esta ampliación es clave para garantizar la estabilidad y la confiabilidad en el suministro de energía, y para el desarrollo residencial e industrial del sur de Bogotá y el centro-oriente de Colombia.



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

La compañía también avanzó en la **modernización de las subestaciones Cayundá y Tocaima**, y finalizó la ampliación de la **Subestación Paratebueno**, que triplicó su capacidad instalada. Estas iniciativas fortalecieron la infraestructura regional y permiten responder de manera más eficiente al crecimiento de la demanda.

Como parte de su estrategia de electrificación, Enel Colombia **modernizó la estación de recarga para vehículos eléctricos de Unicentro**, en Bogotá, transformándola en un punto de carga rápida con capacidad para atender hasta diez vehículos simultáneamente, reduciendo los tiempos de recarga y ampliando las alternativas disponibles para los usuarios de movilidad eléctrica.

Energía e infraestructura que transforman territorios

A través del mecanismo de Obras por Impuestos, Enel Colombia inició la **instalación de soluciones solares individuales para beneficiar a 106 familias rurales** de difícil acceso en Paratebueno, Cundinamarca. Con una inversión superior a 3.000 millones de pesos, llevará energía sostenible a hogares que hasta ahora no contaban con el servicio, generando nuevas oportunidades de bienestar y desarrollo.

También, como parte de su compromiso con el desarrollo de los territorios, Enel Colombia participa, junto con Bavaria y Parex Resources, en un proyecto de Obras por Impuestos que destinará más de **\$40.400 millones al mejoramiento de un corredor vial en la región del Guavio**, beneficiando a más de 16.000 habitantes de los municipios de Medina, Ubalá y Gachalá.

Además, se realizaron otros **aportes de inversión social** en los territorios donde la compañía opera, como mejoramientos de infraestructura comunitaria, mejora de vías, construcción de placa huellas, fortalecimiento de espacios comunales, contratación de mano de obras y servicios locales.

Asimismo, **la compañía destinó 22.491 millones de pesos para financiar la rehabilitación de 5,3 kilómetros** de la vía que comunica la Ruta 45 con el centro poblado Guacamayas, en Algeciras, Huila. Una intervención que **beneficiará a más de 24.000 habitantes** y facilitará la movilidad y comercialización de productos agrícolas, fortaleciendo la economía campesina y la conectividad regional.

Con estos resultados, Enel Colombia reafirma su papel como uno de los principales motores de la transición energética de Colombia, ampliando su capacidad de generación renovable, fortaleciendo la confiabilidad del sistema eléctrico y ejecutando infraestructura que acompaña el crecimiento económico y social de los territorios donde opera.

Resultados financieros 1S 2026

Los resultados corresponden a las cifras consolidadas de Colombia, Panamá, Guatemala y Costa Rica para el período enero - junio de 2026.



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

Durante el primer semestre de 2026, Enel Colombia y sus filiales alcanzaron un margen de contribución de 4,76 billones de pesos, con un crecimiento del 7,5% frente al mismo periodo del año anterior. El semestre estuvo marcado por un primer trimestre de alta hidrología y bajos precios en la bolsa de energía, seguido por una recuperación de los precios durante el segundo trimestre, en un contexto de menores aportes hídricos para el sistema eléctrico, mayor demanda y la confirmación del inicio del Fenómeno de El Niño. En este escenario, el crecimiento del margen estuvo liderado por el negocio de generación, acompañado por la evolución positiva del negocio de distribución y la contribución de las operaciones en Centroamérica.

	1S 2026	1S 2025	VARIACIÓN %
<i>Millones de pesos (COP)</i>			
INGRESOS OPERACIONALES	8.315.713	8.061.025	3,2%
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	4.760.843	4.430.498	7,5%
EBITDA	4.084.200	3.726.619	9,6%
EBIT	3.416.897	3.142.441	8,7%
UTILIDAD NETA ⁽¹⁾	1.853.366	1.626.647	13,9%
DEUDA FINANCIERA NETA ⁽²⁾	6.736.894	8.276.380 ⁽³⁾	-18,6%
INVERSIONES	735.653	1.305.620	-43,7%

(1) La utilidad neta incluye las filiales de Colombia y Centroamérica, así como las compañías en las que Enel posee inversiones como asociadas, este resultado incorpora las participaciones controladas y no controladas de Enel Colombia como grupo. La utilidad atribuible a la participación no controlada al 30 de junio de 2026 equivale a 79.858 millones.

(2) Deuda financiera corto plazo + Deuda financiera Largo Plazo – Efectivo y otros activos financieros (consolidada).

(3) Cifra con corte al 31 de diciembre de 2025

En Colombia, el negocio de generación contribuyó con 2,26 billones de pesos al margen de contribución, con un crecimiento del 17,1% frente al primer semestre del año anterior. Este resultado se explica principalmente por:

- **Mayores ingresos por ventas de energía**, respaldados por el crecimiento de volúmenes contratados y la actualización de los precios de los contratos conforme a sus mecanismos de indexación. Asimismo, los ingresos por ventas en el mercado spot, aumentaron debido a la recuperación de los precios durante el segundo trimestre, pese a un menor volumen de energía vendido en este mercado.
- **Una mayor generación propia**, que creció 1,6% frente al mismo período del año anterior, impulsada por el aumento de la generación solar, asociado a la entrada en operación comercial de Guayepo III y al avance del Parque Solar Atlántico durante su fase de pruebas. Este incremento compensó la reducción registrada en la generación hidroeléctrica.



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

- **Menores costos variables**, principalmente por la reducción en los costos de transporte asociada a una menor incidencia de restricciones operativas en el Sistema Interconectado Nacional, y por un menor costo promedio de compra de energía.

El negocio de **distribución y comercialización de energía** aportó **2,06 billones de pesos** al margen de contribución, lo que representa un aumento del 1,9% en comparación con el mismo periodo de 2025. Este incremento se atribuye principalmente a:

- **Una mayor remuneración de la actividad de distribución**, asociada a la entrada en operación y al reconocimiento de nuevos activos en la **Base Regulatoria de Activos (BRA)**, así como a la actualización de los componentes de Administración, Operación y Mantenimiento (AOM), conforme a la metodología tarifaria vigente. En este contexto, Enel Colombia mantuvo una de las tarifas de energía más competitivas del país.
- **Una mayor contribución de los negocios complementarios**, impulsada por la continuidad en la ejecución de proyectos para clientes particulares, mayores ingresos por alquiler de infraestructura y trabajos asociados al desarrollo de activos de terceros.

Al cierre del primer semestre de 2026, las filiales de **Enel Colombia en Centroamérica (Panamá, Guatemala y Costa Rica)** aportaron **447.757 millones de pesos** al margen de contribución consolidado, con una disminución del 7,6% frente al mismo periodo de 2025. La variación en pesos estuvo explicada principalmente por la apreciación del peso colombiano frente al dólar en el proceso de conversión a la moneda de presentación. En dólares, moneda funcional de estas operaciones, aumentó 6,0%, impulsado principalmente por el desempeño de Panamá, donde el mayor despacho de la Central Hidroeléctrica Fortuna permitió atender los requerimientos del sistema eléctrico de ese país. Este resultado se alcanzó pese al deterioro de las condiciones hidrológicas observado hacia el cierre del semestre.

Los costos fijos totalizaron 676.643 millones de pesos, con una reducción del 3,9% frente al primer semestre de 2025. Esta variación se explica principalmente por un efecto base de comparación, dado que en el mismo período del año anterior se reconoció un efecto no recurrente de 91.367 millones de pesos, asociado a la reliquidación del alumbrado público de Bogotá a favor de la Unidad Administrativa Especial de Servicios Públicos (UAESP). La reducción fue parcialmente compensada por la causación del impuesto al patrimonio por 68.572 millones de pesos, establecido en el marco del estado de emergencia declarado por el Gobierno Nacional.

Como resultado de lo anterior, al 30 de junio de 2026, el EBITDA consolidado alcanzó 4,08 billones de pesos, con un crecimiento del 9,6% frente al mismo periodo del año anterior.

El EBIT se ubicó en 3,4 billones de pesos, un 8,7% más que el primer semestre de 2025. Su crecimiento fue inferior al EBITDA debido al mayor gasto por depreciaciones y amortizaciones, asociado a la entrada en operación de nuevos activos, y al incremento de las pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar en el negocio de generación, principalmente por incumplimientos de pago de la energía transada en bolsa por parte de algunos agentes del mercado de energía y por penalidades contractuales a cargo de contratistas.



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

La **utilidad neta** consolidada de Enel Colombia alcanzó 1,85¹ billones de pesos, con un crecimiento del 13,9% frente al mismo periodo de 2025. Este resultado incorporó los siguientes efectos:

- **Una reducción del gasto financiero neto**, explicada principalmente por un efecto base de comparación, dado que en el primer semestre de 2025 se reconocieron 154.723 millones por intereses y otros costos financieros no recurrentes relacionados con la obligación a favor de la UAESP. Esta disminución fue parcialmente compensada por un mayor gasto financiero asociado a la evolución del IBR y el IPC, índices a los que se encuentra indexada el 55% de la deuda financiera, después de coberturas.
- **Un mayor gasto por impuesto a las ganancias**, explicado principalmente por el incremento del resultado antes de impuestos y por el reconocimiento del impuesto al patrimonio como gasto no deducible, en el marco del Decreto de Emergencia Económica. Este efecto fue parcialmente compensado por la aplicación de los beneficios tributarios previstos en la Ley 1715 por inversiones en fuentes no convencionales de energía renovable. Como resultado, la tasa efectiva de tributación, aumentó del 33.7% al 35%.

En Centroamérica, la utilidad neta de las filiales alcanzó 189.752 millones de pesos, con una disminución del 1,4% en pesos colombianos frente al mismo período de 2025. En dólares, moneda funcional de estas operaciones, la utilidad neta registró una variación de 9,9%, reflejando principalmente el mejor desempeño de la operación en Panamá durante el semestre.

Durante el primer semestre de 2026, **Enel Colombia ejecutó inversiones por 735.653 millones de pesos, orientadas a consolidar su portafolio de generación renovable y fortalecer la red de distribución**. La disminución del 43,7% frente al mismo período de 2025 refleja principalmente la evolución del ciclo de inversión de los proyectos de generación, tras la entrada en operación comercial de Guayepo III y el avance del parque solar Atlántico hacia sus etapas finales de pruebas y puesta en marcha.

En Generación, la compañía continuó destinando recursos a la finalización de sus proyectos solares y a la modernización, mantenimiento y repotenciación de activos en Colombia y Centroamérica, con el propósito de preservar la disponibilidad y confiabilidad del parque generador y preparar la operación para las condiciones previstas durante el segundo semestre del año.

En Distribución, Enel Colombia ejecutó inversiones por más de 447.560 millones de pesos en Bogotá y Cundinamarca. De estos recursos, 205.207 millones se destinaron a atender el crecimiento de la demanda, 112.889 millones al mantenimiento preventivo y correctivo de la infraestructura y 129.463 millones a proyectos orientados a mejorar la calidad del servicio. Estas inversiones incluyeron la repotenciación de redes y la modernización de activos de media y baja tensión, contribuyendo al desarrollo de una red más flexible, digital y resiliente, que habilite el desarrollo de los territorios.

¹ El resultado incorpora las participaciones controladas y no controladas de Enel Colombia como grupo



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

Al cierre de junio de 2026, en el perímetro Colombia, **la compañía ha contribuido con el pago de impuestos por valor de 1.13 billones de pesos**. De este monto, 958.236 millones corresponden a impuestos a cargo de la compañía e incluyen 612.193 millones por autorretenciones de impuesto de renta. Los 177.741 millones restantes corresponden a impuestos recaudados de terceros.

Al cierre de junio de 2026, la Deuda Financiera Neta consolidada se ubicó en 6,74 billones de pesos, con una reducción del 18,6% frente a diciembre de 2025. Esta variación respondió principalmente a la generación de caja de la compañía. Durante el segundo trimestre, la compañía también atendió el vencimiento de una obligación financiera con Davibank por 400.000 millones de pesos, en línea con la gestión de su perfil de deuda.

En abril de 2026, S&P Global Ratings redujo la calificación internacional de largo plazo de Enel Colombia de “BBB-” a “BB+”, y modificó la perspectiva de negativa a estable. Esta acción se produjo tras la rebaja de la calificación soberana de Colombia y no obedeció a un deterioro del desempeño operativo o financiero de la compañía. La calificación continúa respaldada por los factores crediticios propios de Enel Colombia, su posición de liquidez y su vínculo estratégico con Enel Américas

Por su parte, **Fitch Ratings mantiene la calificación internacional de Enel Colombia en “BBB-”, con perspectiva estable.** Las calificaciones otorgadas por ambas agencias permanecen por encima de la soberana y reconocen un perfil crediticio sólido, respaldado por niveles moderados de apalancamiento, una posición robusta de liquidez y la diversificación geográfica y de negocios de la compañía.

Si requiere información adicional, favor contactar a:

ANDRÉS MONTOYA

E-mail : andres.montoyacortes@enel.com



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

ANEXOS

Resultados operativos 1S 2026 – Generación Colombia

	1S 2026	1S 2025	VARIACIÓN %
GWh(*)			
GENERACIÓN ENEL COLOMBIA	8.281	8.154	+1,6%
VENTAS POR CONTRATO	8.884	8.504	+4,5%
VENTAS MERCADO CORTO PLAZO (SPOT)	2.104	2.323	-9,4%
DISPONIBILIDAD PLANTAS	92,5%	90,5%	+2 pp

(*) Cifras estimadas

Al 30 de junio de 2026, Enel Colombia mantuvo su posición como **el segundo mayor generador de energía del país por capacidad instalada neta**, con 4.209 MW, equivalentes al **19,5%** del Sistema Interconectado Nacional (SIN). El portafolio de generación está conformado por 3.097 MW de capacidad hidráulica, 224 MW térmicos y 888 MW² solares.

Frente a junio de 2025, la capacidad solar aumentó en 200 MW, como resultado de la entrada en operación comercial de Guayepo III, fortaleciendo el portafolio renovable de la compañía. Por su parte, la capacidad térmica presentó una leve variación (-2 MW) asociada a la actualización de los parámetros operativos de la Unidad 2 de Termozipa, conforme a la metodología regulatoria vigente.

Durante el primer semestre, Enel Colombia aportó el **19%** de la energía generada en el Sistema Interconectado Nacional, **manteniéndose como el tercer mayor generador del país y primero en generación solar fotovoltaica**. En el mercado no regulado, alcanzó una participación del 13.9%, con un suministro promedio de 303,88 GWh/mes a 345 clientes de alto consumo a nivel nacional.

Entre enero y junio de 2026, la generación total de Enel Colombia alcanzó **8.281 GWh**, con un crecimiento del **1,6%** frente al mismo periodo de 2025. Este resultado estuvo impulsado principalmente por la generación solar, que aumentó 53% hasta alcanzar **1.115 GWh**, gracias a la entrada en operación comercial de Guayepo III y al aporte del parque solar Atlántico durante su fase de pruebas. Este crecimiento compensó la reducción registrada en la generación hidráulica durante el semestre.

² Corresponde a la Capacidad Instalada en ac (corriente alterna). No incluye Atlántico (180 MWac en pruebas)



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

Asimismo, la generación térmica alcanzó **197 GWh**, con un crecimiento del 33,6% frente al primer semestre de 2025, en respuesta a mayores requerimientos del sistema durante el período.

Por su parte, la generación hidroeléctrica alcanzó **6.970 GWh**, con una disminución del 4,2% frente al mismo periodo de 2025, explicada principalmente por una gestión operativa orientada a preservar la confiabilidad del parque generador ante un escenario de menores aportes hídricos previstos para el segundo semestre.

La generación total de Enel Colombia se distribuyó así:

- **84% hidroeléctrica:** Los aportes hídricos del Sistema Interconectado Nacional se ubicaron en el 102% de la media histórica (M.H.), mientras que las cuencas asociadas a Enel Colombia alcanzaron el 107%. Se destacaron los aportes de río Bogotá (125%), Betania (126%), Quimbo (111%) y Guavio (91%).
- **14% solar:** La producción provino de los parques El Paso, La Loma, Fundación, Guayepo I y II, Guayepo III así como del aporte inicial del parque solar Atlántico durante su etapa de pruebas, consolidando el crecimiento del portafolio renovable de la compañía.
- **2% térmica:** La generación correspondió a los requerimientos del sistema durante el período.

Al cierre del semestre, la disponibilidad del parque generador se ubicó en el 92.5%, respaldada por la ejecución de mantenimientos programados en los activos de generación hidráulica, térmica y solar, orientados a preservar su confiabilidad y desempeño operativo.

Resultados Operativos Centroamérica 1S 2026 – Generación

	1S 2026	1S 2025	VARIACIÓN %
GENERACIÓN GWh (*)	1.364	1.251	+9,0%
CAPACIDAD INSTALADA MW(*)	705	705	0,0%

(*) Cifras estimadas

En el primer semestre de 2026, las filiales de Enel en Centroamérica generaron un total de 1.364 GWh, con un crecimiento del 9,0% frente al mismo periodo de 2025. Este resultado estuvo impulsado principalmente por Panamá, cuya generación alcanzó 1.087 GWh, un 17% superior a la registrada el año anterior, favorecida por un mayor despacho de la Central Hidroeléctrica Fortuna, en respuesta a los requerimientos operativos del sistema eléctrico del país.

Por su parte, Guatemala y Costa Rica registraron generaciones de 186 GWh y 91 GWh, respectivamente, con disminuciones del 12,8% y 15,4% frente al primer semestre de 2025. Este comportamiento obedeció



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

principalmente a menores aportes hídricos y a restricciones operativas puntuales en algunos activos de generación.

Del total generado, 1.249 GWh provinieron de fuentes hidráulicas y 115 GWh de solar, lo que reafirma el perfil renovable de la matriz energética de la región.

La **capacidad instalada neta** se mantuvo en **705 MW**, compuesta por **543 MW** de generación hidráulica y **162 MW** de energía solar.

Resultados operativos 1S 2026 – Distribución de energía en Colombia

	1S 2026	1S 2025	VARIACIÓN %
DEMANDA DE ENERGÍA NACIONAL (GWh)	43.389	40.994	+5,8%
DEMANDA DE ENERGÍA ENEL COLOMBIA ⁽¹⁾ (GWh)	8.263	8.004	+3,2%
PARTICIPACIÓN MERCADO REGULADO ENEL COLOMBIA	19,3%	19.5%	-0,2 pp
ÍNDICE PROMEDIO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA TAM	7,64%	7.54%	+0,10 pp
TOTAL CLIENTES REGULADOS ENEL COLOMBIA	4.106.158	4.051.113 ⁽²⁾	+1,4%
SAIDI YTDI ⁽³⁾	219,4'	222,9'	-1,6%
SAIFI YTD ⁽⁴⁾	3,74	3,75	-0,3%

(1) Demanda de energía dentro de la red de Enel Colombia, no incluye pérdidas del Sistema Interconectado Nacional.

(2) Cifra con corte al 31 de diciembre de 2025

(3) Indicador que mide la duración promedio en minutos de las interrupciones percibidas en el servicio durante los últimos 6 meses

(4) Indicador que mide la cantidad de veces promedio que se presenta una interrupción en el servicio durante los últimos 6 meses

Durante el primer semestre de 2026, la demanda nacional de energía mantuvo una tendencia positiva, con un crecimiento del 5,8% frente al mismo periodo del año anterior. Este comportamiento estuvo respaldado por una mayor demanda tanto en el mercado regulado como en el no regulado. En el primero, se destacó el consumo de los hogares y pequeños negocios, mientras que en el segundo sobresalió la evolución del consumo asociado a actividades industriales, especialmente en los sectores de minas y canteras.

En el mercado atendido por Enel Colombia, la demanda de energía registró un crecimiento del 3,2% más que en el primer semestre de 2025. Este crecimiento estuvo impulsado por el mayor consumo de los segmentos residencial, comercial e industrial en Bogotá y Cundinamarca, reafirmando la importancia de continuar fortaleciendo la infraestructura eléctrica para acompañar la evolución de la demanda y habilitar el desarrollo económico de la región.



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

El índice de pérdidas de energía se ubicó en **7,64%** con un incremento de 10 puntos básicos frente al mismo periodo del año anterior, explicado principalmente por mayores pérdidas técnicas asociadas al aumento de la energía transportada a través de la red. En materia de pérdidas no técnicas, la Compañía continuó desarrollando acciones de control y recuperación de energía.

Al cierre de junio de 2026, Enel Colombia alcanzó una base de **4.106.158 clientes**, con un incremento de **55.045 nuevos usuarios** frente a diciembre de 2025, en línea con el crecimiento de la demanda en Bogotá y Cundinamarca.

En cuanto a la calidad del servicio, el **SAIDI**(minutos promedio de interrupción por cliente) acumulado se ubicó en **219,4 minutos, con una mejora del 1,6%** frente al mismo periodo de 2025, mientras que el **SAIFI** (número promedio de interrupciones por cliente) **alcanzó 3,74** interrupciones promedio por cliente, equivalente a una reducción del 0,3%. Estos resultados estuvieron respaldados por las inversiones ejecutadas, el mantenimiento de la red y la gestión operativa desarrollada durante el período, orientados a fortalecer la confiabilidad y continuidad del servicio.

Resumen resultados financieros Enel Colombia

	30/06/2026	31/12/2025
<i>Millones de Pesos (COP)</i>		
Activo Corriente	4.983.516	3.881.483
Activo No Corriente	27.438.483	27.709.254
Pasivo Corriente	7.521.574	5.026.794
Pasivo No Corriente	10.793.456	11.041.253
Patrimonio	14.106.970	15.522.690
	30/06/2026	30/06/2025
Ingresos Operacionales	8.315.713	8.061.025
Costos Operacionales	3.554.871	3.630.526
Margen de Contribución	4.760.843	4.430.498
Resultado de Explotación (EBIT)	3.416.897	3.142.441
Resultado antes de Impuestos (EBT)	2.850.519	2.454.057
Utilidad del Ejercicio	1.853.366	1.626.647