



Grupo·epm

Teleconferencia Resultados 2T26

Sept.3- 2026



Descargo de responsabilidad

- *El contenido a continuación es una presentación de información general sobre Empresas Públicas de Medellín ESP y sus Filiales (EPM), al corte de fecha de la presentación. El material contenido aquí está presentado de forma resumida y no pretende ser completo.*
- *Esta presentación contiene declaraciones a futuro, las cuales advertimos están sujetas a varios riesgos, incertidumbres y circunstancias relativas a las operaciones y los entornos empresariales de EPM. Estos factores podrían causar que los resultados reales difieran materialmente de cualquier resultado futuro expresado o implícito en dichas declaraciones a futuro. En este sentido, EPM no puede garantizar los resultados o eventos futuros.*
- *EPM renuncia expresamente a cualquier obligación de actualizar las declaraciones a futuro, o cualquier otra información aquí contenida.*
- *Esta presentación no constituye una oferta o invitación para ofrecer, o una recomendación para entrar en cualquier transacción, acuerdo o contrato con EPM. Esta presentación es sólo para el debate y debe referenciarse considerando únicamente con la información verbal proporcionada por EPM, de lo contrario sería incompleta. Ni este ni ninguno de sus contenidos pueden ser utilizados para cualquier otro propósito sin el consentimiento previo por escrito de EPM.*

Agenda

- 1 Hecho relevante posterior al cierre
- 2 Gestión ASG
- 3 Central Hidroituango
- 4 Situación Climática
- 5 Mercado de Energía
- 6 Resultados financieros a junio 30, 2026

1 Hechos Relevantes del trimestre y posteriores al cierre



Junta Directiva

Aprobaciones

5 de junio: capitalizar a su subordinada EPM RENOVABLES S.A., sociedad domiciliada en Panamá, hasta por \$174,000 millones de pesos.

7 de julio: capitalizar a su subordinada Aguas del Oriente Antioqueño S.A.S. E.S.P. hasta por \$6,370 millones para la ejecución de la segunda etapa del proyecto tanque Santa Rita.



Hidroituango

30 de junio

EPM realizó pago a la Sociedad Hidroeléctrica Ituango S.A. E.S.P. por \$1.3 billones de pesos, en ejercicio de la Opción de Reconocimiento prevista en el acuerdo conciliatorio celebrado entre las dos entidades.



Centro Global de Servicios

10 de agosto

EPM radicó solicitud de registro mercantil en la Cámara de Comercio de Medellín para Antioquia de la sociedad Centro Corporativo de Servicios S.A.S, la cual operará como centro global de servicios del Grupo EPM.



Finalización Proceso de Venta Acciones TICSА

18 de agosto

EPM Capital México S.A. de C.V. y EPM Latam S.A. culminaron el proceso de venta del 100 % de las acciones de Tecnología Intercontinental, S.A.P.I. de C.V. (TICSА) a Odinsa S.A. y Odinsa Aguas, S.L., sociedades pertenecientes al Grupo Argos.

1 Hechos Relevantes del trimestre y posteriores al cierre



Perfeccionamiento de la Escisión en Caribemar

26 de agosto

Se ha perfeccionado el proceso de escisión asimétrica entre las sociedades subordinadas CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S. E.S.P., en calidad de sociedad escidente, y ENERGÍA ATENEA S.A.S. E.S.P., en calidad de sociedad beneficiaria, como consecuencia de la inscripción de la correspondiente reforma estatutaria en el Registro Mercantil de las Cámaras de Comercio de Cartagena y Valledupar, respectivamente.

Parque solar Tepuy obtuvo la certificación ISO 9001:2015 en su operación y mantenimiento



- Es un reconocimiento a los altos estándares de calidad del sistema de Generación de Energía de EPM y, en especial, al parque solar fotovoltaico ubicado en La Dorada, Caldas.
- Este parque solar, inaugurado hace 2 años, entrega 83 megavatios de energía renovable, que se inyectan al Sistema Interconectado Nacional (SIN) para beneficiar a todos los colombianos.
- Con su parque solar Tepuy, EPM contribuye a la transición energética del país.

3

Central Hidroituango: avance constructivo

Energía clave para el sistema energético de Colombia

Avance total de obra:

95.95%
a julio 2026

2ª Etapa:

Unidades 5 a 8

1,200 MW
de capacidad instalada adicionales

Casa de Máquinas,
estabilización zona sur:
98.9%

Avance por Unidad de
Generación:

- UG 5: 64.61%
- UG 6: 63.74%
- UG 7: 53.30%
- UG 8: 48.57%



Almenara 2: 100%

Hito alcanzado el 22 de julio, 2026.



Túneles de conducción:

- Superiores: 99.43%
- Inferiores: 80.05%



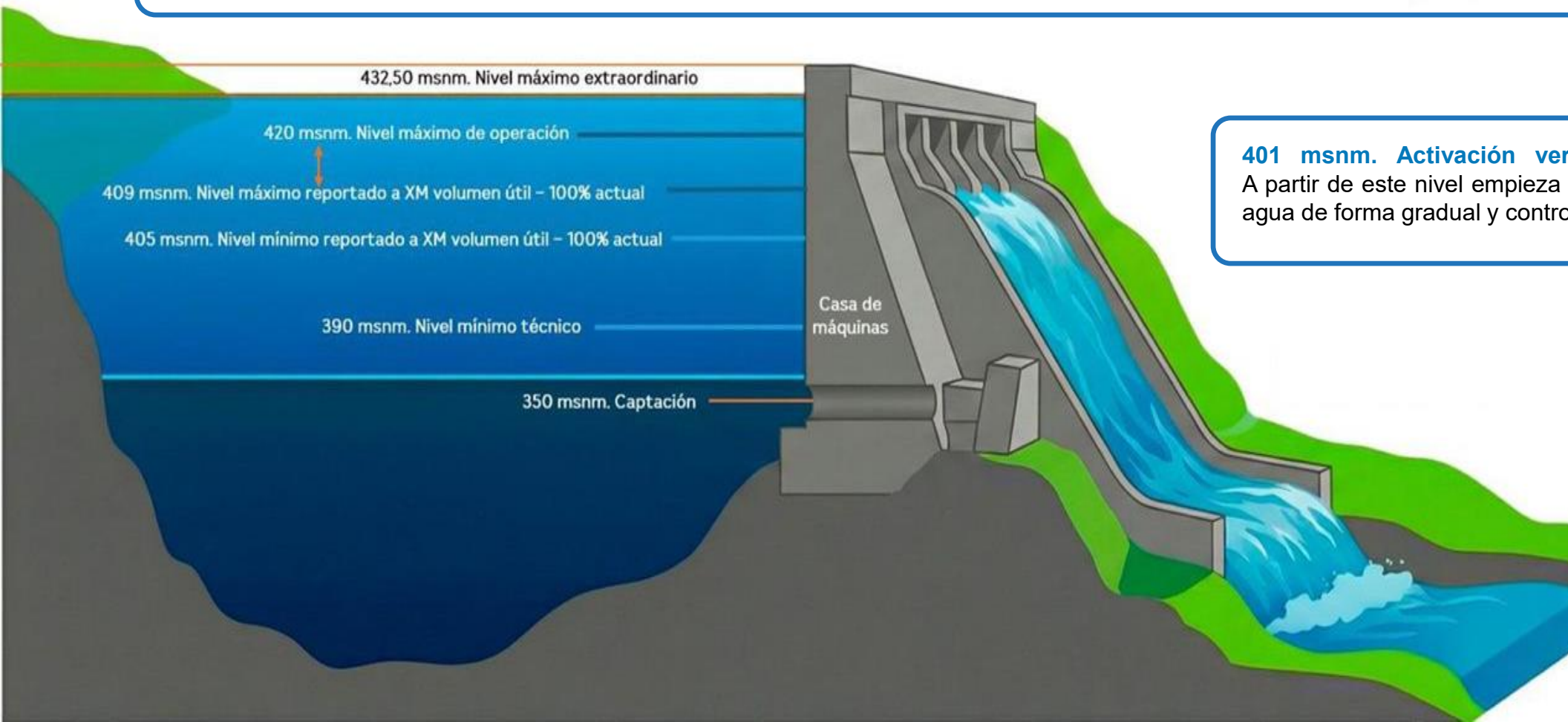
- Total inversión bruta a junio 30, 2026: COP 23.5 billones.
- Total inversión neta a junio 30, 2026: COP 19.3 billones, descontando los reconocimientos de las aseguradoras.

3

Central Hidroituango: cota 420

Capacidad y operación del embalse

Como resultado de los espacios de articulación técnica sostenidos entre el Proyecto Ituango y la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales (ANLA), la ANLA expidió la Resolución 2230 del 20 de agosto de 2026, mediante la cual suspendió temporalmente los efectos de la Resolución 2306 de 2019 asociados a la operación restringida de caudales, permitiendo flexibilizar la obligación de descargar aguas abajo un volumen equivalente al caudal afluente registrado en la estación Olaya.



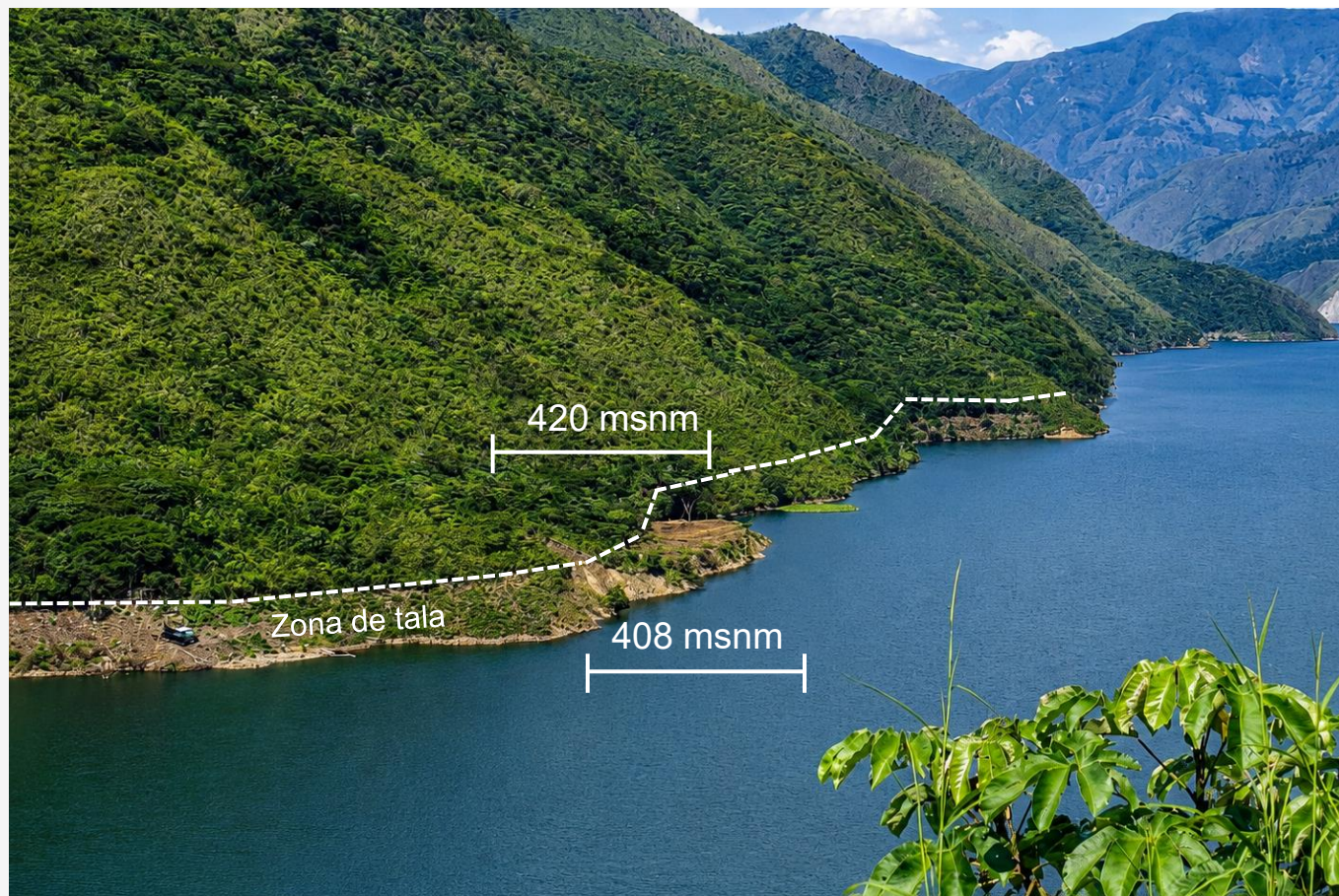
401 msnm. Activación vertedero:
A partir de este nivel empieza a verter agua de forma gradual y controlada.

El vertedero permite que el agua regrese al cauce del río Cauca.

3 Central Hidroituango: cota 420

Avance remoción de cobertura vegetal del vaso del embalse

Comportamiento proyectado del nivel del embalse



Zona activa de tala — franja 408 – 420 m.s.n.m.



- 2 frentes de obra: zona norte y zona sur - occidente.
- Se centraliza la labor desde el municipio de Ituango y Sabanalarga.
- Extracción manual, mular y fluvial de la biomasa por condiciones del terreno.



358

Personas contratadas

Avance acumulado 26 de agosto

Rocería y rescate de flora **116.23 ha**

Área censada **121.37 ha**

Área talada **76.09ha**



203

Mano de obra local



53

Cuadrillas en campo (flora, fauna y tala)

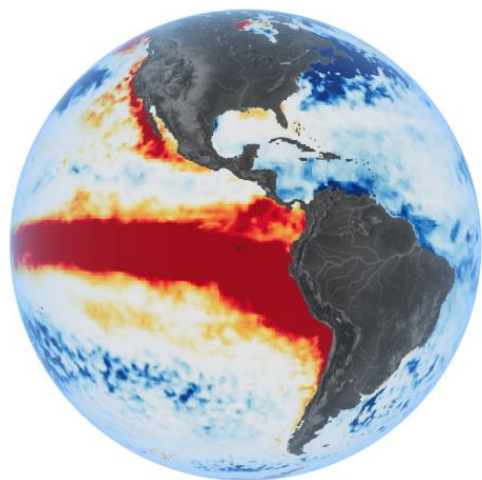
Manejo de Fauna es transversal y constante en la ejecución de todas las actividades.

Octubre 2026

Se proyecta la finalización de las actividades de tala

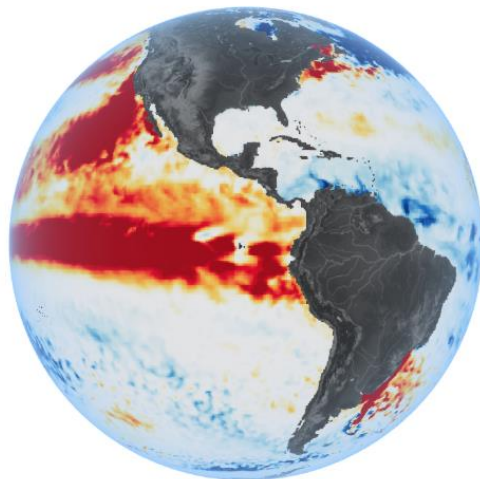
Anomalía de temperatura superficial (Agosto 19)

Sea surface temperature anomalies
19 Aug. 1997



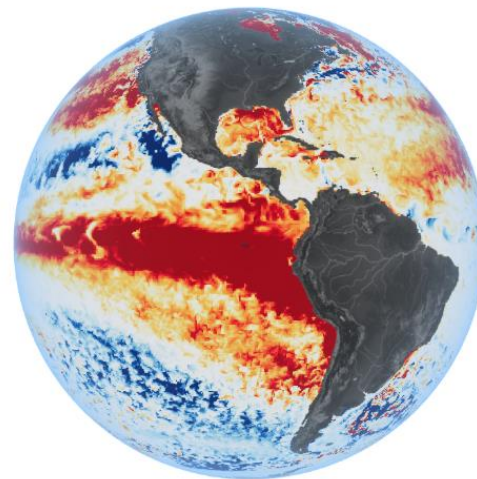
Daily average; Data: Global Ocean Physics Analysis and Forecast;
Credit: E.U. Copernicus Marine Service Information / Mercator Ocean

Sea surface temperature anomalies
19 Aug. 2015



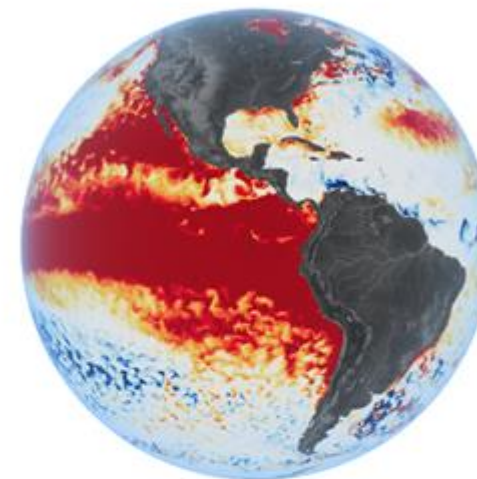
Daily average; Data: Global Ocean Physics Analysis and Forecast;
Credit: E.U. Copernicus Marine Service Information / Mercator Ocean

Sea surface temperature anomalies
19 Aug. 2023



Daily average; Data: Global Ocean Physics Analysis and Forecast;
Credit: E.U. Copernicus Marine Service Information / Mercator Ocean

Sea surface temperature anomalies
19 Aug. 2026

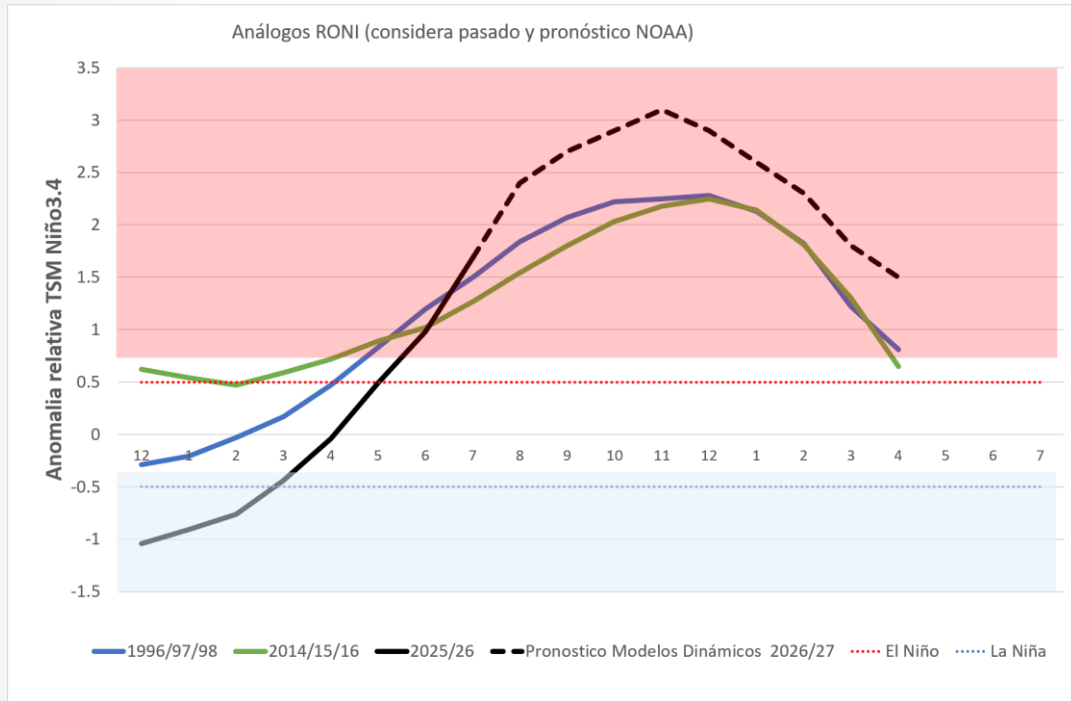


Daily average; Data: Global Ocean Physics Analysis and Forecast;
Credit: E.U. Copernicus Marine Service Information / Mercator Ocean

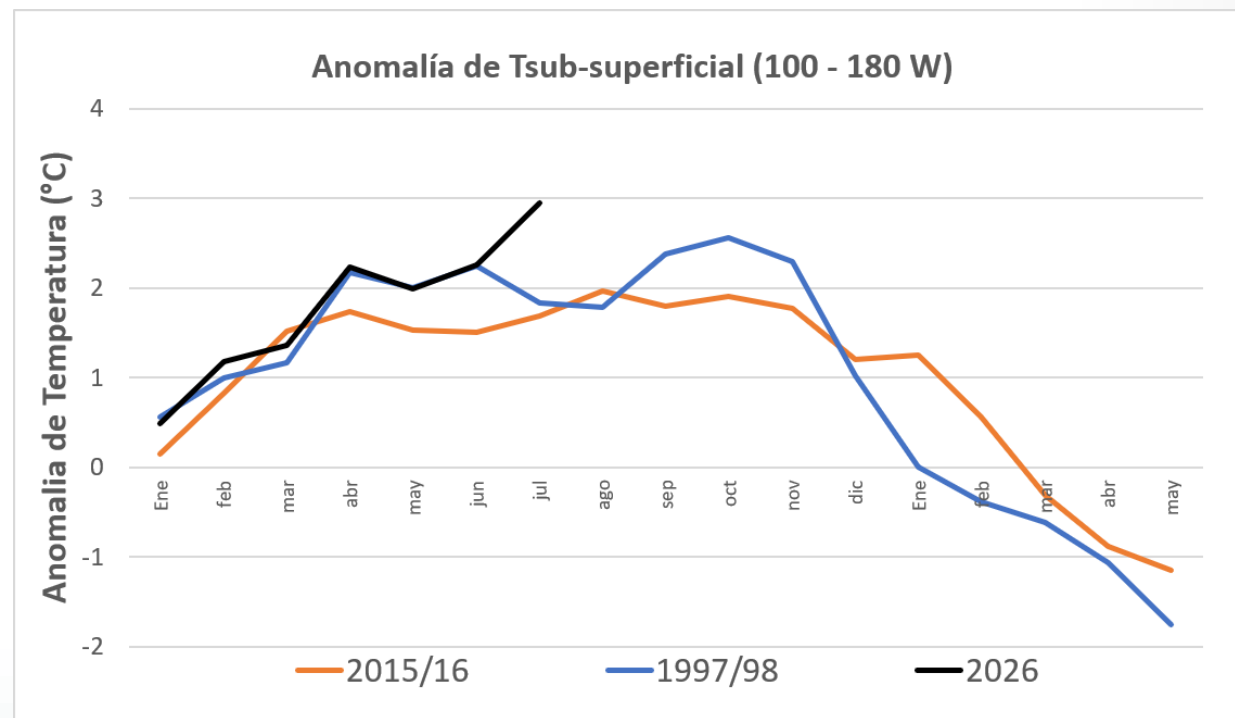
4 Situación climática

Años análogos al período **2025/26/27** en la TSM*
Niño 3.4 de los últimos meses + pronóstico TSM*
modelos dinámicos + hidrología de los últimos meses:
1996/97/98, 2014/15/16.

*TSM: Temperatura Superficial del Mar



La temperatura subsuperficial del mar (primeros 300 m de profundidad) de los últimos meses (**enero/2026 a junio/2026**) en el océano pacífico ecuatorial tuvo un comportamiento muy similar al observado en el **año 1997**. En **Julio/2026** la anomalía se fortaleció, alejándose un poco de los análogos.



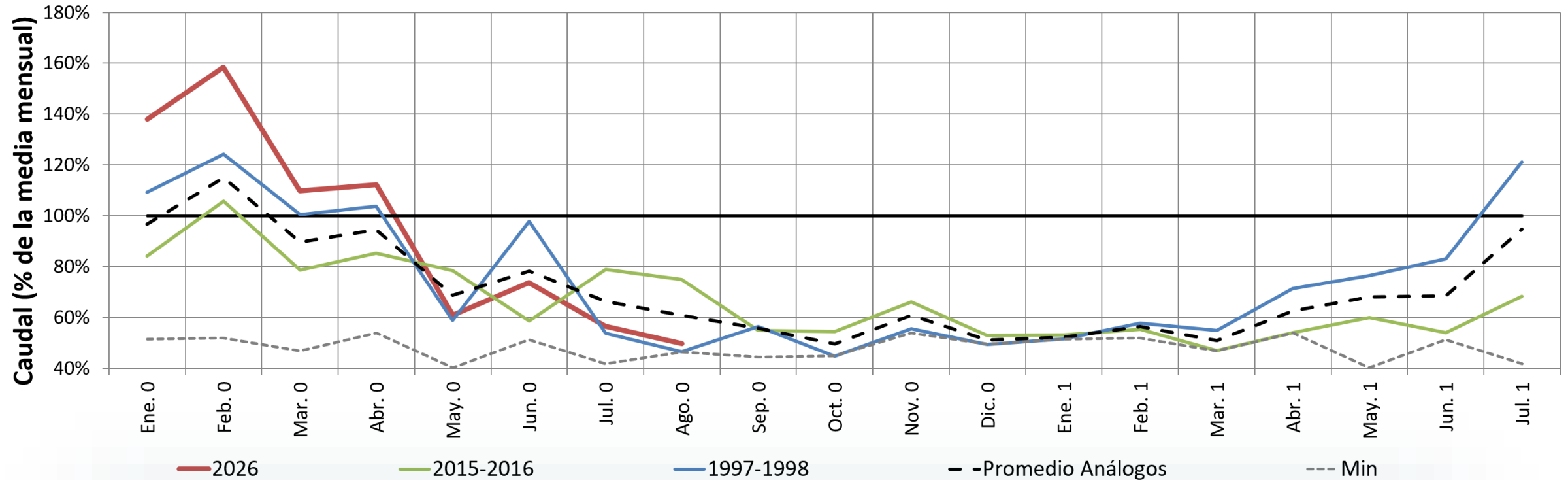
El promedio de TSM de los modelos dinámicos de pronóstico del IRI indican un fortalecimiento del fenómeno de **El Niño**. Los análogos **1997** y **2015** evoluciona hacia un fenómeno de **El Niño muy fuerte**.

4

Situación climática

Evolución mensual de caudales EPM

Agregado Energías EPM



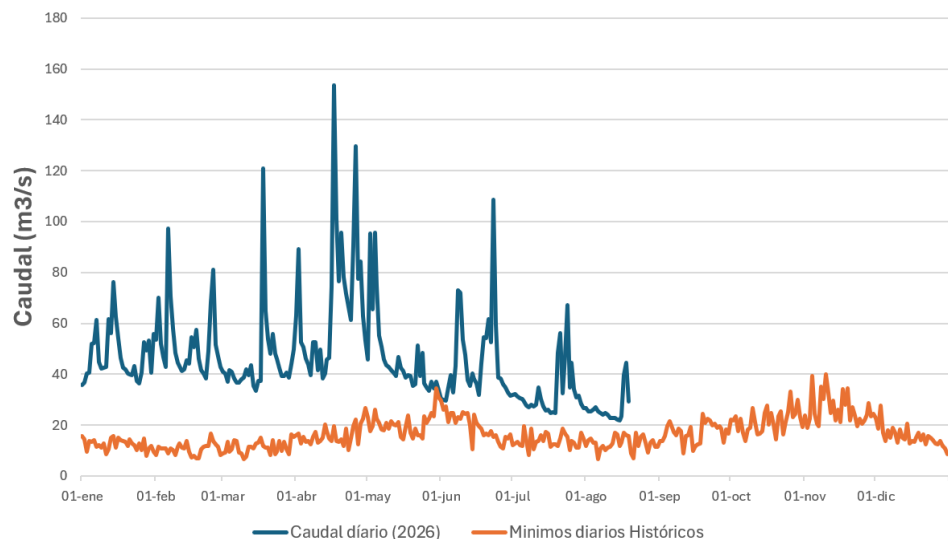
Agregado EPM (sin considerar Ituango): Cercano a valores mínimos históricos para el mes de agosto.

4

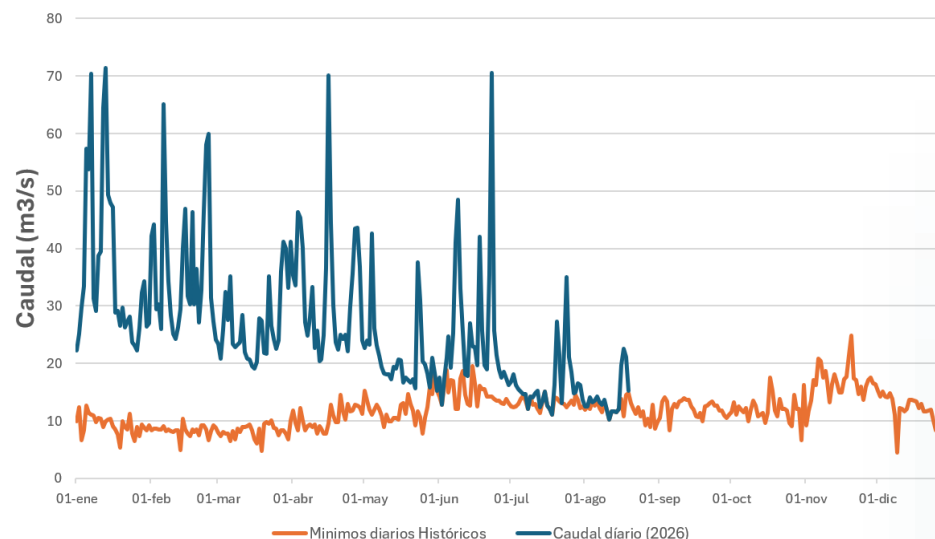
Situación climática

Evolución diaria de caudales EPM

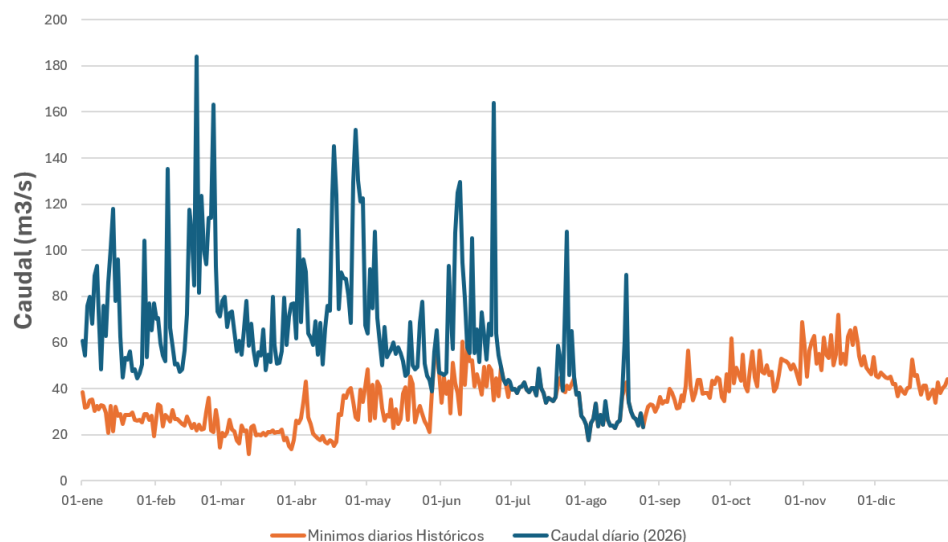
Caudales Diarios Nare



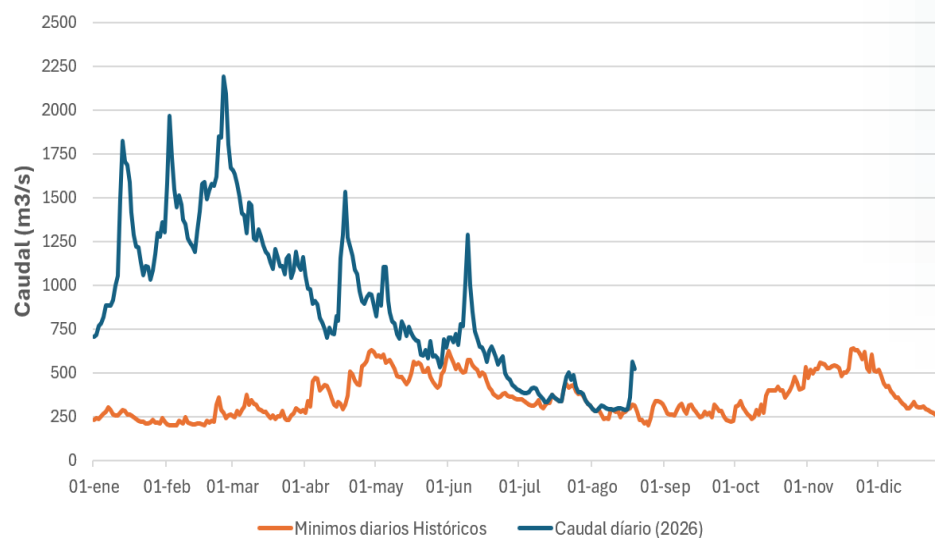
Caudales Diarios RioGrande



Caudales Diarios Porcell



Caudales diarios Cauca (ITUANGO)



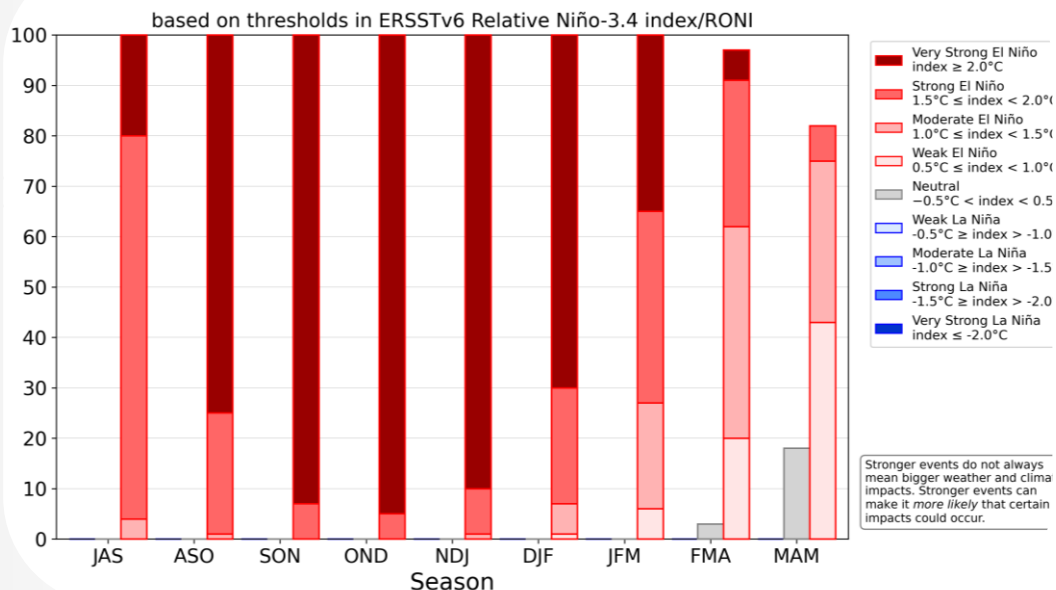
✓ En los meses de julio y agosto se han presentado algunos días con valores inferiores a mínimos históricos en Rio Grande, Porce y Cauca, para estos meses del año.

4

Situación climática

Hidrología y nivel de los embalses

NOAA CPC ENSO Strength Probabilities (issued August 2026)



Existe un **69%** de probabilidad de que ocurra un evento histórico que superaría la intensidad de los fenómenos de El Niño registrados desde 1950 (+2.5 °C o más para un valor de RONI de 3 meses).

100 %



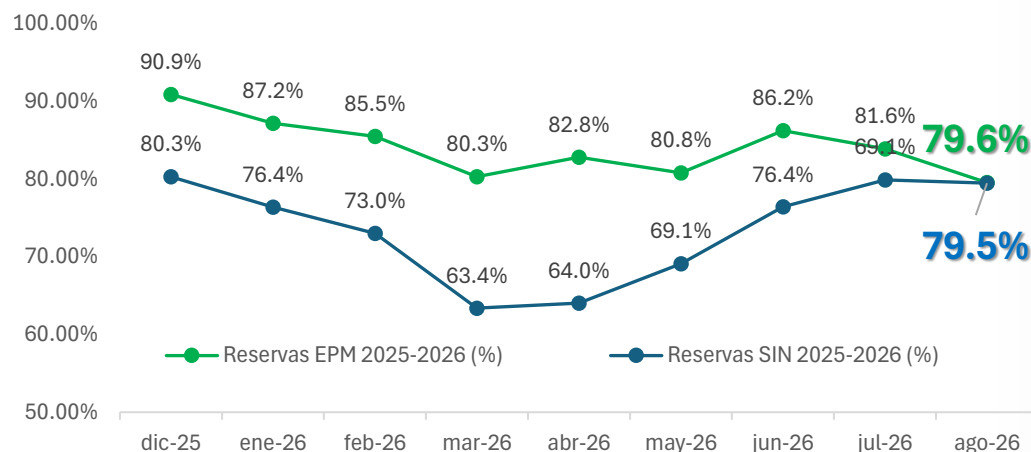
Probabilidad de **Niño Fuerte**

95 %



Probabilidad de **Niño Muy Fuerte**

Reservas hídricas EPM-Sistema Interconectado Nacional (SIN)



Fuente: Elaboración propia con datos de XM, 19 de agosto de 2026

79.6 %



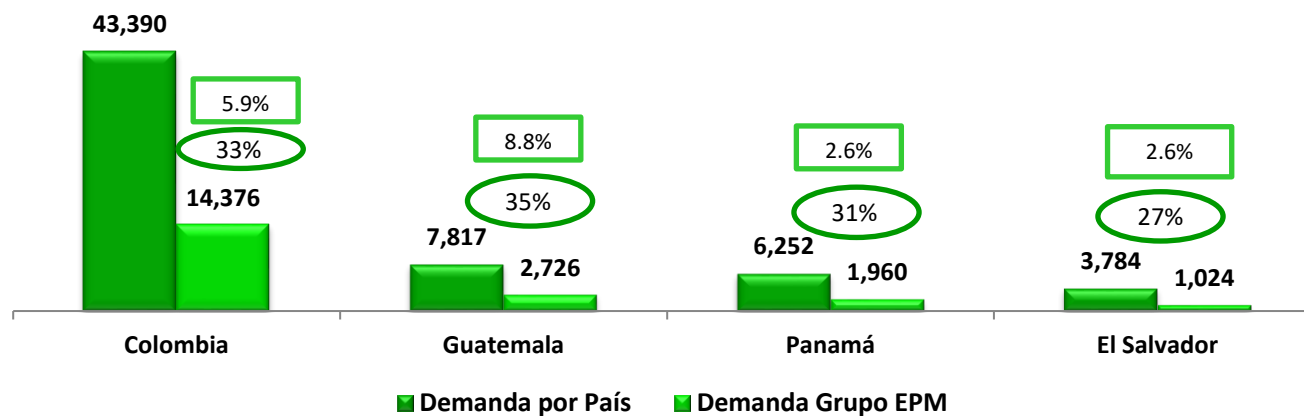
Embalses de EPM al 19 de agosto, igual al promedio del SIN.

49 %



Finalizaron Los caudales de los afluentes de EPM en el mes de julio y en lo corrido del mes de agosto van en 45.7%, respecto al promedio histórico.

2T26 Demanda Comercial Acumulada GWh

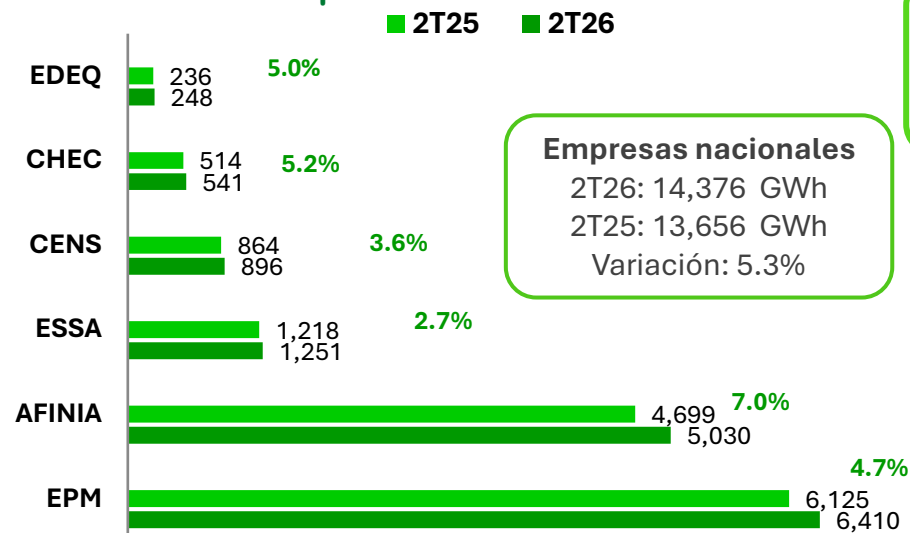


□ % Variación demanda país 2T26 frente a 2T25

○ % de participación del Grupo en la demanda de cada país.

Nota: Se reporta la demanda comercial que depende de los clientes que atiende directamente cada empresa, sin importar la red de distribución donde se conectan, regulados más no regulados. La demanda país reportada no considera exportaciones de energía.

Empresas Nacionales GWh

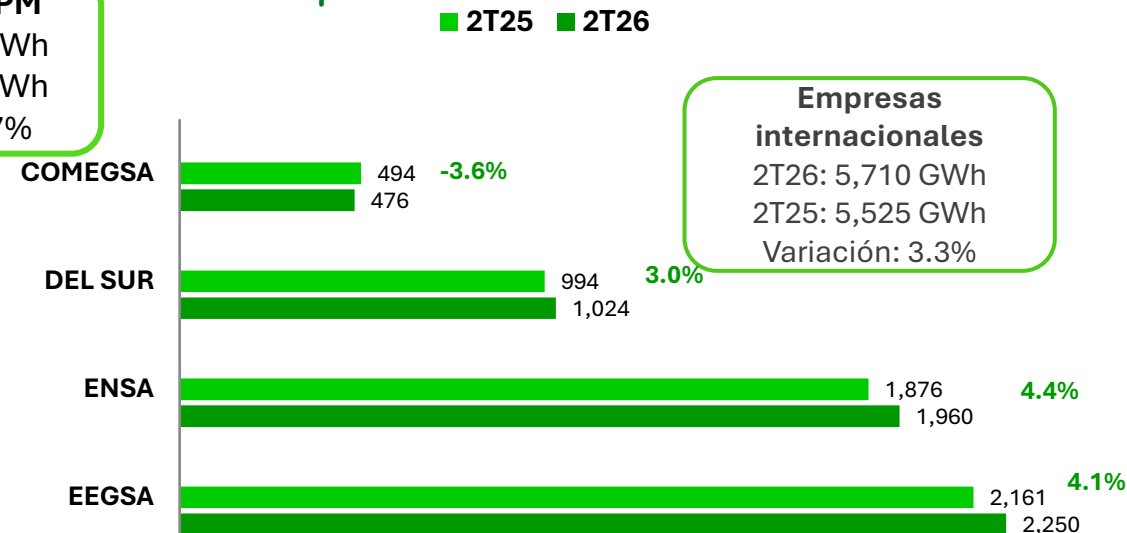


Empresas nacionales
2T26: 14,376 GWh
2T25: 13,656 GWh
Variación: 5.3%

Total Grupo EPM

2T26: 20,086 GWh
2T25: 19,181 GWh
Variación: 4.7%

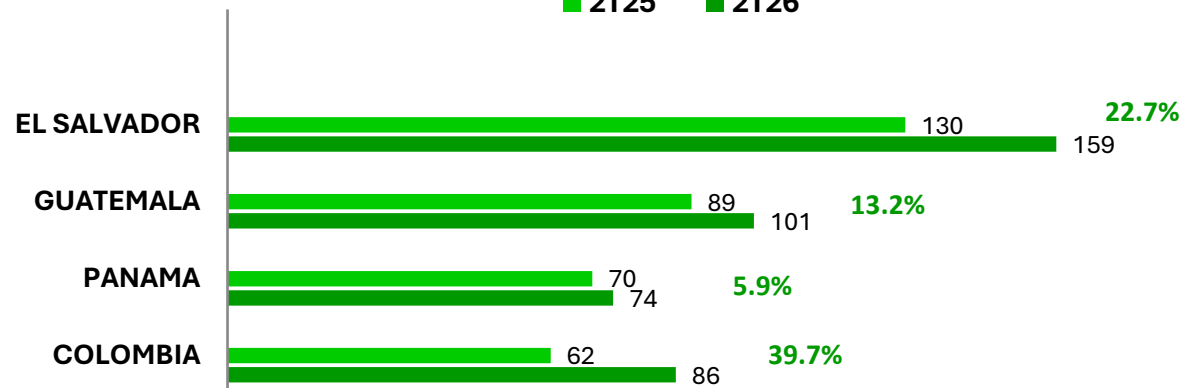
Empresas Internacionales GWh



Empresas internacionales
2T26: 5,710 GWh
2T25: 5,525 GWh
Variación: 3.3%

Precio Spot USD/MWh

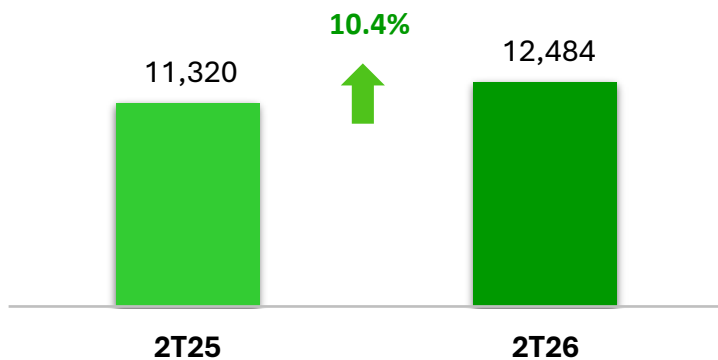
■ 2T25 ■ 2T26



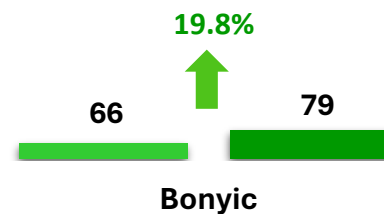
En 2T26:

El precio spot aumentó en todos los países donde hace presencia el Grupo, debido principalmente a la disminución del aporte hídrico y a un mayor uso del recurso térmico.

Generación real Grupo EPM Colombia [GWh]



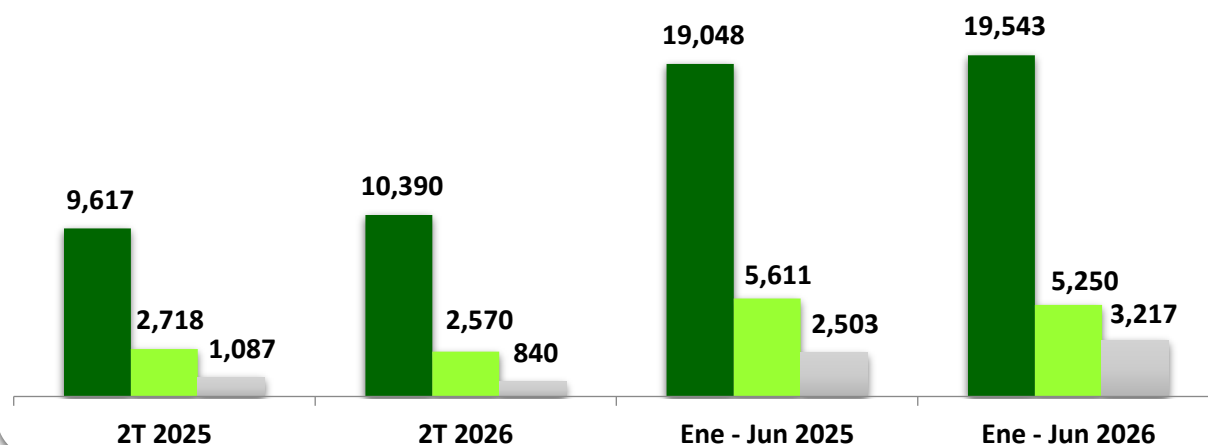
Generación filiales internacionales [GWh]



Resultado Integral Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos

■ Ingresos ■ EBITDA ■ Resultado integral del período



- Los ingresos acumulados presentaron un aumento de \$495, impulsados principalmente por el negocio de Generación, debido a mayores ventas de energía y servicios complementarios de regulación de frecuencia (AGC).
- El Resultado integral del semestre aumentó un 29%, explicado por la utilidad neta generada tras la desinversión de UNE.

Var. 2T2026 – 2T2025

■ Ingresos: 8%

■ EBITDA: -5%

■ Resultado integral: -23%

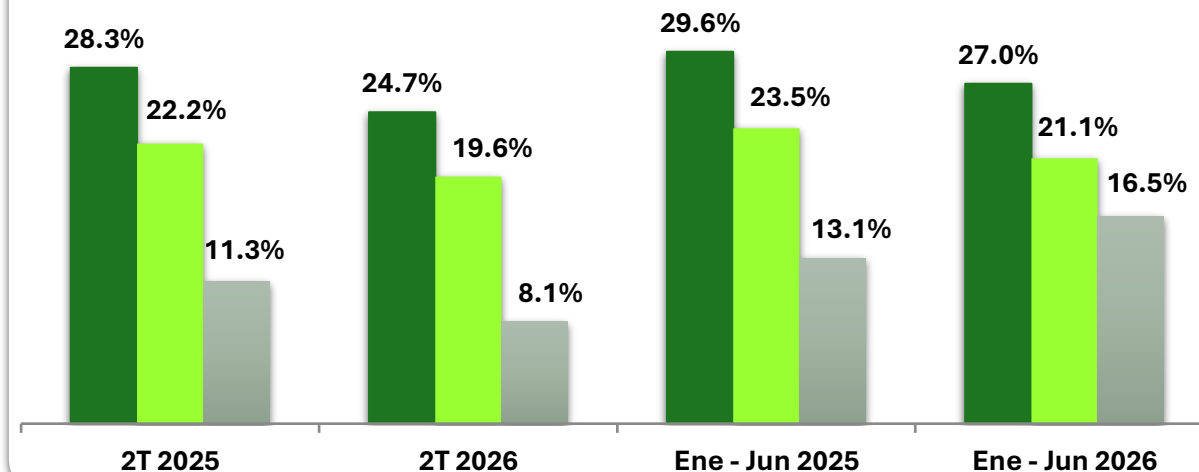
Ene. - Jun. 2026 – 2025

■ Ingresos: 3%

■ EBITDA: -6%

■ Resultado integral: 29%

■ Margen EBITDA ■ Margen Operacional ■ Margen neto



6

Resultados Financieros a junio 30, 2026 (no auditados)

Grupo EPM por empresas nacionales e internacionales

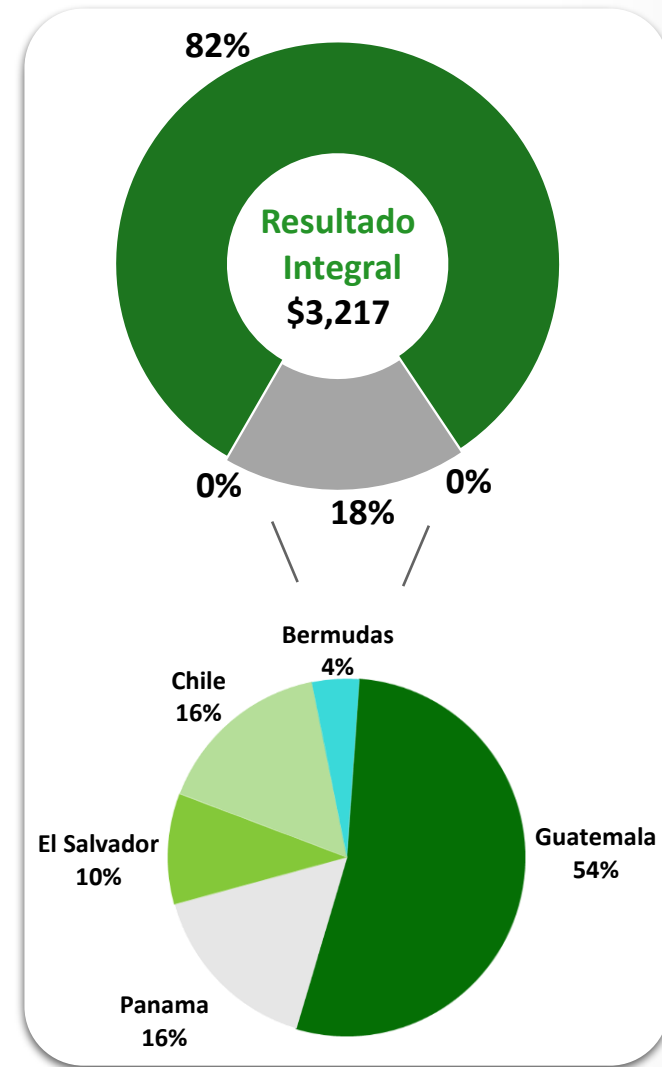
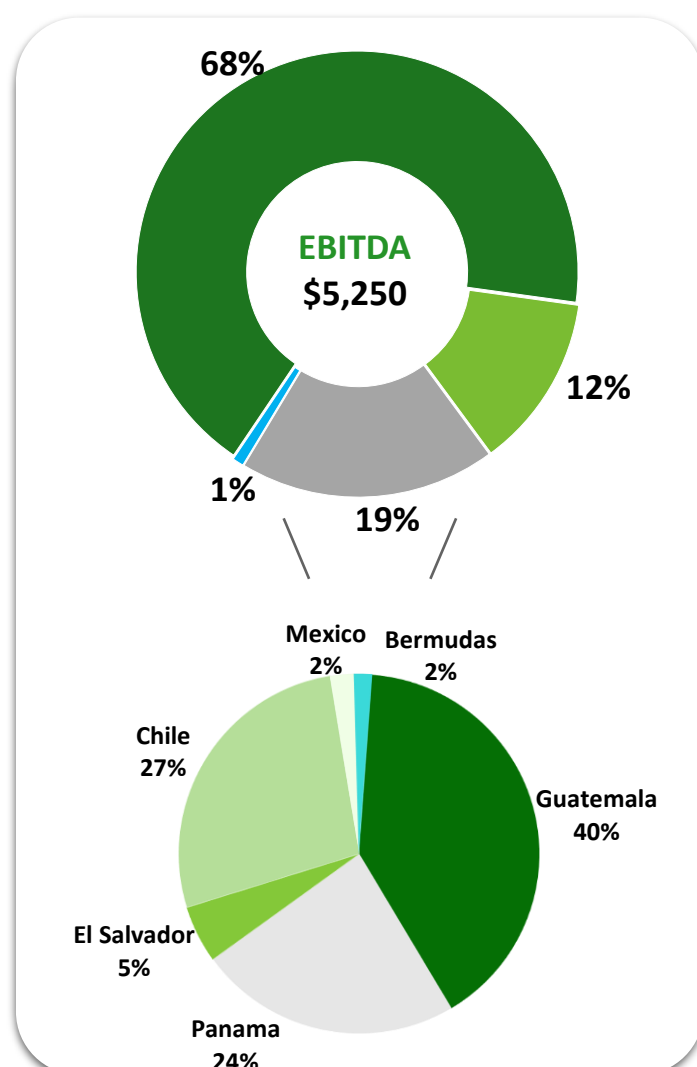
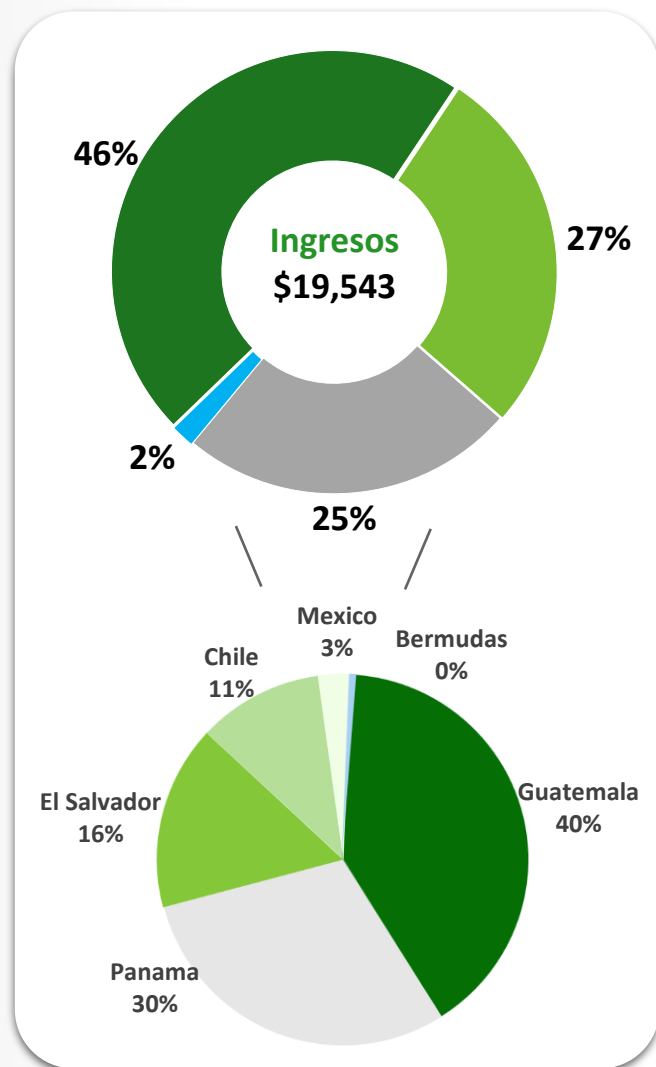
Cifras en miles de millones de pesos

■ EPM

■ F. Internacionales

■ F. Energía Colombia

■ F. Aguas Colombia



Los porcentajes no incluyen otros segmentos ni eliminaciones.

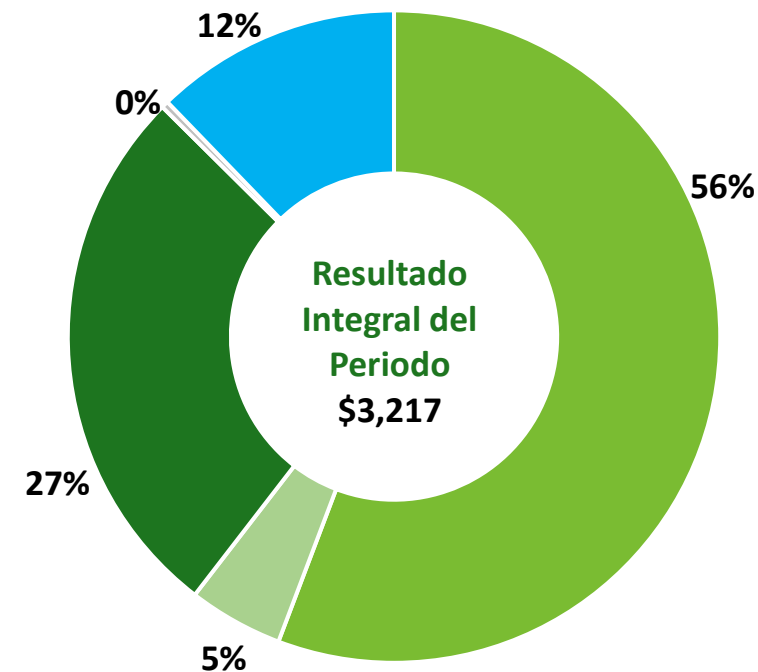
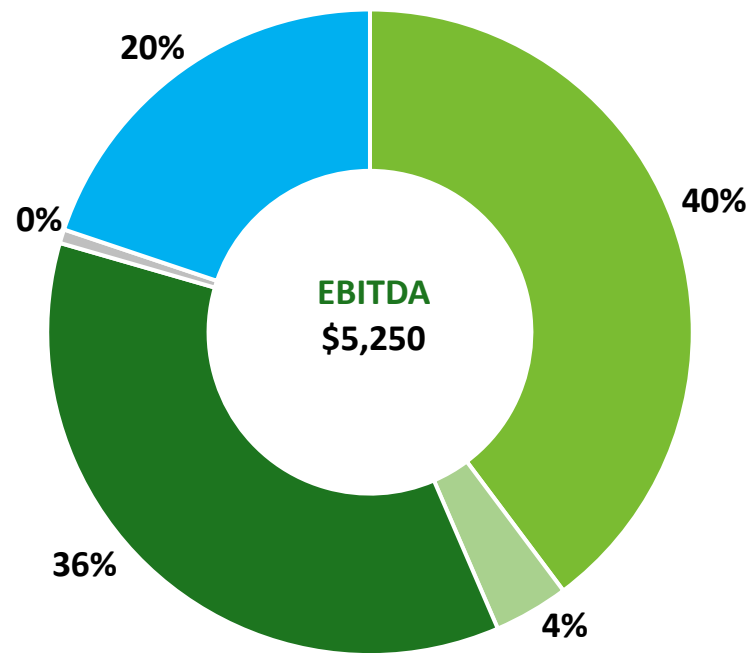
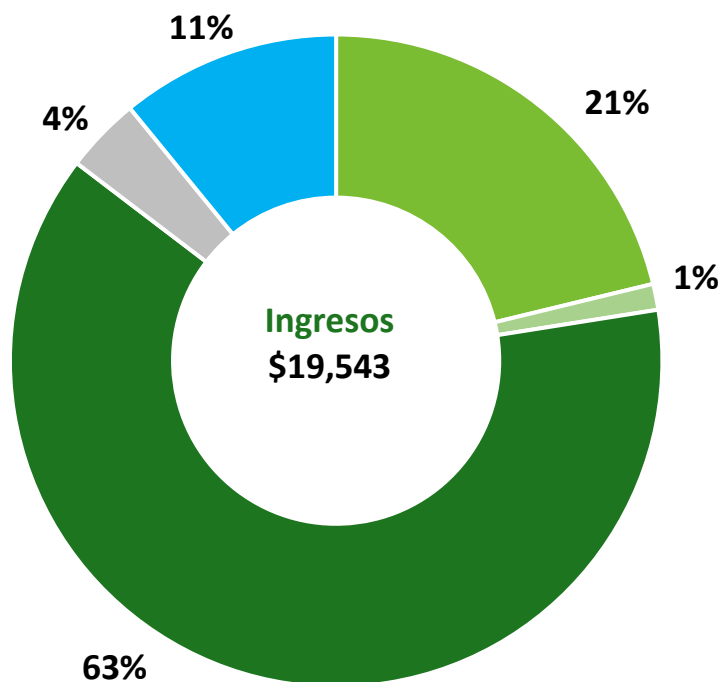
Los porcentajes del Resultado Integral no incluyen las filiales de energía Colombia por -\$282 y de aguas Colombia por -\$65.

6

Resultados Financieros a junio 30, 2026 (no auditados)

Grupo EPM por segmentos

Cifras en miles de millones de pesos



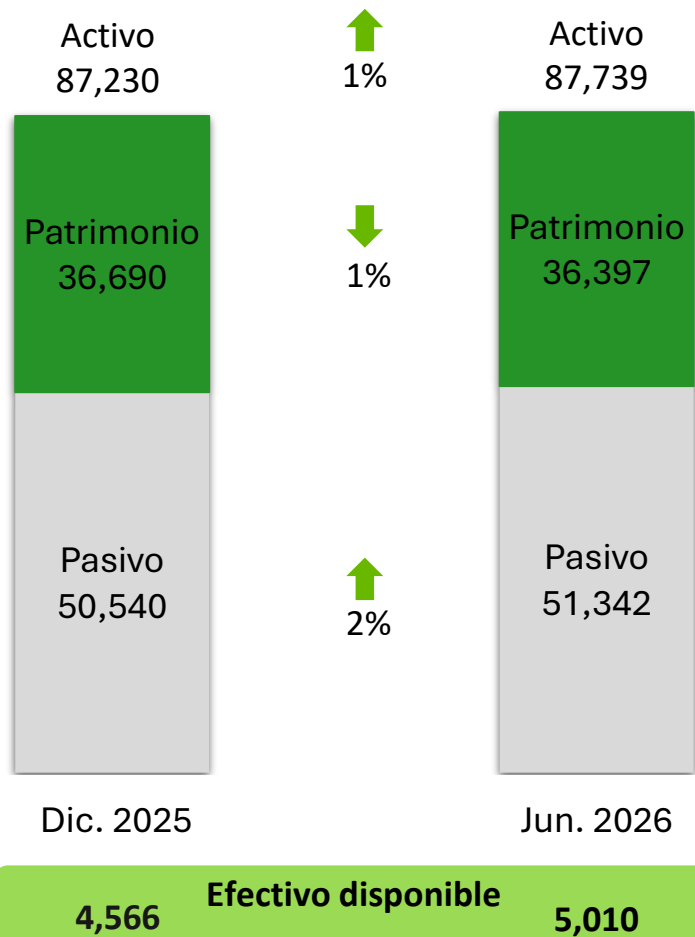
■ Generación ■ Distribución ■ Agua y Saneamiento ■ Transmisión ■ Gas

6

Resultados Financieros a junio 30, 2026 (no auditados)

Posición Financiera Grupo EPM

Cifras en miles de millones de pesos



Indicadores	2025	2026
Endeudamiento total	59 %	59 %
Endeudamiento financiero	40 %	39 %
EBITDA/Gastos fros LTM	3.43 x	3.09 x
EBITDA/Gastos fros neto LTM	3.71 x	3.45 x
Deuda largo plazo/EBITDA	2.99 x	3.09 x
Deuda neta/EBITDA *	2.62 x	2.59 x
Deuda largo plazo/Patrimonio	0.93 x	0.85 x

*Deuda Neta/Ebitda contractual: 4.0X

6

Resultados Financieros a junio 30, 2026 (no auditados)

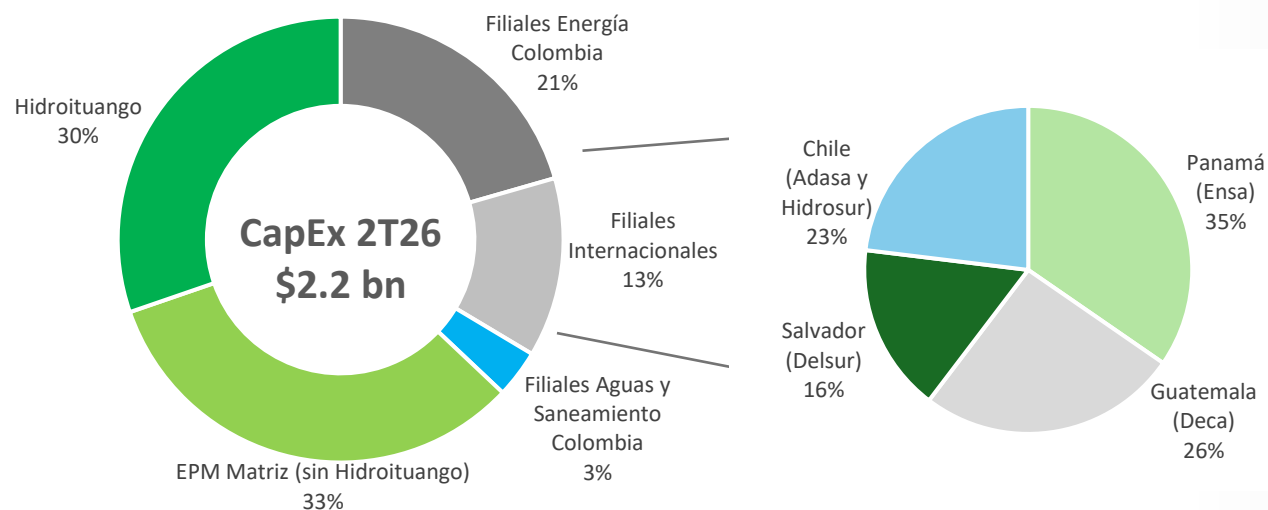
Inversiones en Infraestructura

Grupo EPM

Ene – Jun

EPM Matriz (sin Ituango)	740,485
Filiales Energía Colombia	465,580
Hidroituango	685,824
Filiales Internacionales	295,037
Filiales Aguas y Saneamiento Colombia	78,657
Total	2,265,583

Cifras en millones de pesos



Energía: 80%



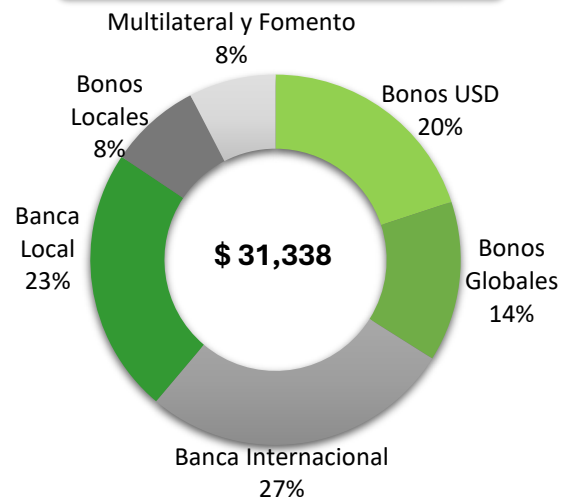
Aguas: 20%

6

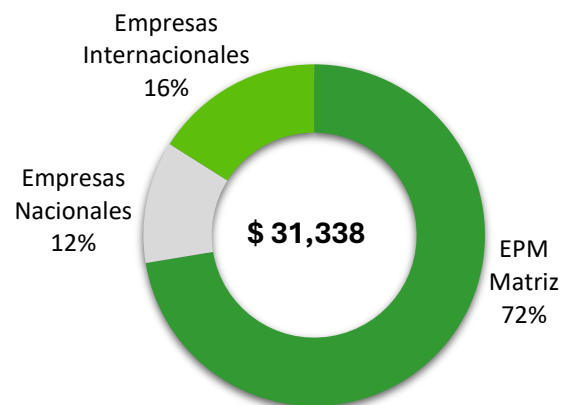
Resultados Financieros a junio 30, 2026 (no auditados)

Perfil deuda Grupo EPM Cifras en miles de millones de pesos

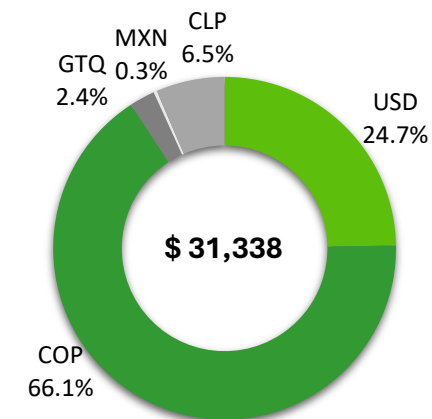
Fuente



Empresa



Monedas*

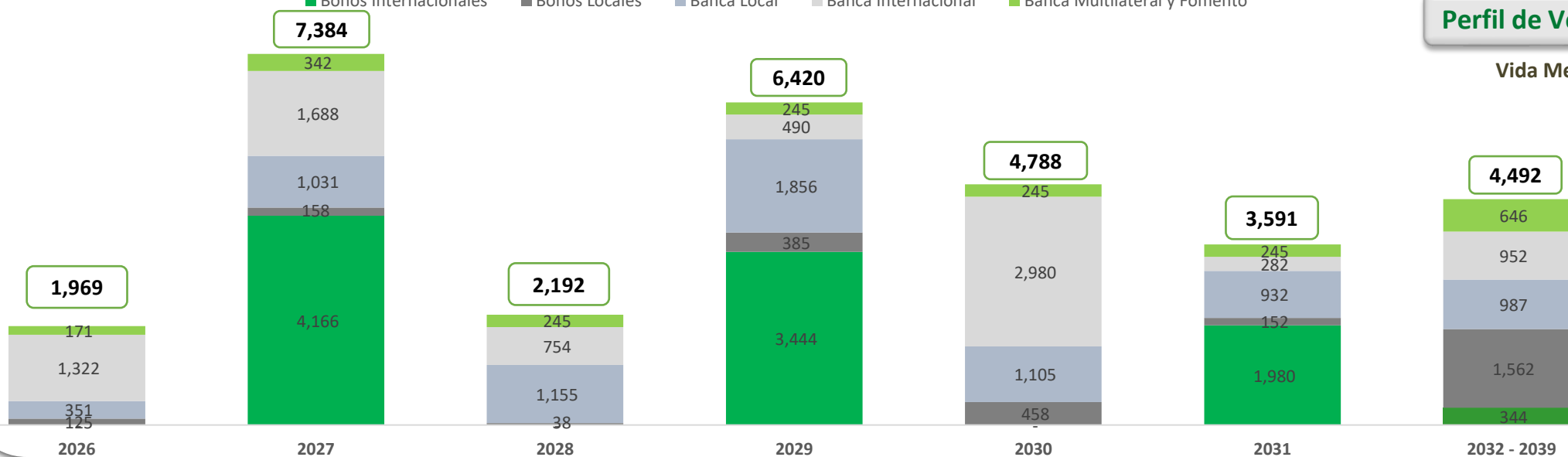


*Después de Cobertura Financiera

■ Bonos Internacionales ■ Bonos Locales ■ Banca Local ■ Banca Internacional ■ Banca Multilateral y Fomento

Perfil de Vencimientos

Vida Media: 3.9





Sesión preguntas y respuestas



¡Gracias!

Investorelations@epm.com.co

<https://www.epm.com.co/inversionistas/>

Grupo·epm