

UTILIDAD NETA DE ENEL-EMGESA AUMENTÓ CERCA DE 14% EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2021

Bogotá, 27 de julio de 2021

Resultados financieros 1S-2021

	1S 2021	1S 2020	VARIACIÓN %
<i>Millones de Pesos (COP)</i>			
INGRESOS OPERACIONALES	2.164.804	2.137.231	+1,3%
EBITDA	1.358.049	1.271.698	+6,8%
EBIT	1.235.744	1.152.601	+7,2%
UTILIDAD NETA	818.690	719.221	+13,8%
DEUDA FINANCIERA NETA ⁽¹⁾	2.120.835	1.838.147 ⁽²⁾	+15,4%
INVERSIONES	73.751	65.728	+12,2%

(1) Deuda financiera corto plazo + Deuda financiera Largo Plazo - Efectivo y otros activos financieros

(2) Cifras a 31 de diciembre de 2020.

Lucio Rubio, director general de Enel en Colombia, comentó: *“Durante el primer semestre de 2021 seguimos apostando por brindarle mayor confiabilidad y seguridad al Sistema Interconectado Nacional, no solo dándole continuidad a nuestro plan de inversión en modernización, sino dándole foco al plan de sostenibilidad. Nuestra apuesta continúa, y ahora nos robusteceremos más con el nuevo acuerdo con nuestro socio Grupo de Energía de Bogotá, con el cual estableceremos nuevas reglas que nos permitan aportar más a la transición energética y a la nueva realidad del sector”.*

Al cierre del primer semestre de 2021, el **margen de contribución** tuvo un incremento de 6,5% frente al mismo período del año anterior. Esta mejora se logró gracias a la utilización de modelos predictivos que anticiparon señales de alta hidrología en el mediano plazo, lo que permitió ejecutar una estrategia comercial asertiva aunado a la optimización del portafolio, ante un escenario de precios bajos en bolsa.

El incremento del margen de contribución en comparación con 2020 se debe principalmente a:

- **Incremento puntual en el** volumen de ventas en contratos a precio fijo por más de 780 GWH/año para compensar la caída de demanda de clientes libres por efecto pandemia y mitigar la caída de precios spot por alta hidrología.
- Incremento de las compras de energía a menores precios en la bolsa de energía (mercado spot) aprovechando la reducción de los precios, permitiendo asegurar un mejor nivel de sus embalses.
- Menores costos de combustible por optimización de la generación de las centrales térmicas debido a la alta hidrología.
- Ingresos por ventas de bonos de carbono de las centrales Quimbo, Guavio Menor, Darío Valencia, Salto II y Tequendama que permitieron generar ingresos adicionales por el orden de \$23.500 millones de pesos.

De otro lado, los **costos fijos**, registraron un incremento debido a un mayor costo en las pólizas de seguros y mayores costos de operación y mantenimiento de las centrales.

El **EBITDA** presentó un incremento del 6,8% acorde con el comportamiento de los ingresos anteriormente mencionados.

El **EBIT** aumentó gracias al desempeño favorable del EBITDA, adicionalmente reflejó el crecimiento en el gasto por depreciaciones debido a la entrada en operación de activos como el proyecto del primer sistema de baterías de almacenamiento de energía en Colombia, BESS, instalado en la Central de generación Termozipa.

De este modo la **Utilidad Neta** tuvo un incremento del 13,8% durante el primer semestre de 2021 frente al mismo periodo del año anterior, principalmente por:

- Disminución del gasto financiero por un menor saldo de la deuda y una reducción en su costo medio. Lo anterior como consecuencia de la generación de caja de la Compañía que permitió amortizar sin refinanciación el 60% del bono internacional y atender nuevas necesidades de recursos con tomas de corto plazo.
- Una menor tasa efectiva de impuestos de renta de acuerdo con la reducción de tasa de renta aprobada por la Ley de crecimiento económico del Gobierno Nacional.

La **Deuda Financiera Neta** aumento con respecto al cierre de 2020, como resultado de algunos efectos temporales en el capital de trabajo, un mayor pago de impuestos, y un mayor nivel de inversiones y dividendos.

Durante el primer semestre de 2021 las **inversiones** alcanzaron un total de \$73.751 MCOP, enfocadas principalmente en mayores recursos para el revestimiento del túnel Chivor Batatas en la Central Guavio y en modernización y recuperación de equipos e infraestructura en las Centrales del Rio Bogotá.

Resultados operativos 1S2021

	1S2021	1S2020	VARIACIÓN %
<i>GWh</i> (*)			
DEMANDA DE ENERGIA NACIONAL	35.877	34.512	+3,96%
GENERACIÓN ENEL-EMGESA	6.358	7.155	-11,1%
VENTAS POR CONTRATO	6.897	6.772	+1,8%
VENTAS MERCADO SPOT	1.446	1.826	-20,8%
DISPONIBILIDAD PLANTAS	90,1%	92,2%	-2,1%

(*) *Cifras estimadas*

Enel-Emgesa mantiene la primera posición en el país en términos de capacidad instalada neta con un total de 3.503 MW, que representa una participación del 19,9% del Sistema Interconectado Nacional (SIN).

A su vez, se posicionó como el tercer generador del sistema con una participación del 17,9%. La generación de energía por parte de Enel-Emgesa presentó una disminución en lo corrido del año frente al mismo periodo de 2020 como resultado de la optimización de su producción hidro ante la alta hidrología registrada en el país.

COMUNICADO DE PRENSA



- La **producción total de energía** de Enel-Emgesa tuvo la siguiente participación por fuente de generación:
 - 98,0% hidroeléctrica: 5,9% más que el año anterior, explicado principalmente por las condiciones hidrológicas del país mencionadas anteriormente.
 - 2,0% térmica: 5.9% menos que el primer semestre del 2020, debido a que el sistema no requirió generación térmica.

Enel-Emgesa comercializó 1,838 GWH de energía en clientes libres del Mercado no Regulado Nacional, alcanzando una participación del 17% de este mercado.

Dividendos:

Durante el primer semestre del 2021, Enel-Emgesa pagó 801.373 millones de pesos en dividendos a sus accionistas.

	1S2021	1S2020
<i>Cifras en Millones de pesos</i>		
Activo Corriente	\$864.716	\$588.471
Activo No Corriente	\$8.232.912	\$8.242.400
Pasivo Corriente	\$1.887.145	\$1.842.722
Pasivo No Corriente	\$2.389.994	\$2.393.905
Patrimonio	\$4.820.489	\$4.594.244
Ingresos Operacionales		
Ingresos Operacionales	\$2.164.804	\$2.137.230
Costos Operacionales	\$692.340	\$754.742
Margen de Contribución	\$1.472.464	\$1.382.488
Resultado de Explotación (EBIT)	\$1.358.049	\$1.271.698
Resultado antes de Impuestos (EBT)	\$1.161.313	\$1.041.025
Utilidad del Ejercicio	\$818.690	\$719.221

Si requiere información adicional, favor contactar a:

ADRIANA CORTÉS.

e-mail: adriana.cortes@enel.com

Cel. 3167409418