

ENEL-EMGESA MANTIENE SU POSICIÓN COMO PRIMER GENERADOR DEL PAÍS BRINDANDO ESTABILIDAD AL SISTEMA

Bogotá, 3 de noviembre de 2020

Resultados financieros 9M-2020

	9M 2020	9M 2019	VARIACIÓN %
<i>Millones de Pesos (COP)</i>			
INGRESOS OPERACIONALES	3.228.018	3.065.180	+5,3%
EBITDA	1.904.184	1.799.168	+5,8%
EBIT	1.722.601	1.622.887	+6,1%
UTILIDAD NETA	958.021	958.241	+0,0%
DEUDA FINANCIERA NETA ⁽¹⁾	1.925.776	2.527.952 ⁽²⁾	-23,8%
INVERSIONES	133.118	168.579	-21,0%

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

(2) Cifras a 31 de diciembre de 2019.

Lucio Rubio, director general de Enel en Colombia, comentó: “Durante lo corrido del año, hemos logrado resultados sólidos y alentadores en el marco de la actual coyuntura por el COVID 19. A pesar de las condiciones climatológicas que generaron una baja hidrología y de la pandemia, el EBITDA aumentó en 5,8% respecto al año anterior, las utilidades se mantuvieron estables y seguimos liderando la generación, así como la capacidad instalada. Seguiremos adelante y comprometidos, cuidando a nuestras personas y asegurando la operación para entregar confiabilidad al Sistema Interconectado Nacional”.

Los resultados financieros de los primeros nueve meses del año de Enel-Emgesa, reflejan la solidez de la compañía a pesar de la contingencia que se vive a nivel mundial por el COVID-19. A lo largo del año, la operación se ha mantenido y ha continuado bajo estrictos protocolos y medidas de seguridad garantizando el bienestar de sus trabajadores, de los colaboradores y de las comunidades del área de influencia donde opera.

A septiembre de 2020 los resultados operacionales de la Compañía mostraron un comportamiento positivo explicado por los factores que se mencionan a continuación.

El aumento en los **ingresos operacionales** estuvo soportado por:

- Un incremento en los precios de energía en la bolsa, frente a lo registrado en el mismo periodo de 2019, como consecuencia del retraso en la entrada del primer invierno en mayo de 2020. Esta situación hidrológica en el país conllevó a la utilización de recursos térmicos como las plantas de Termozipa y Cartagena con las que cuenta la compañía, para atender las necesidades del Sistema Interconectado Nacional, que junto con el uso de los embalses con los que contábamos desde finales del 2019, se logró optimizar el portafolio de generación y a su vez brindar estabilidad al sistema ante la condición crítica de sequía que vivió el país.
- Un mayor ingreso por la gestión óptima del recurso que contribuyó al incremento de un 84%, respecto al mismo período de 2019, en la asignación de servicios auxiliares para la regulación de la frecuencia del sistema (AGC).

El incremento en los ingresos operacionales se vio compensado por:

- Un incremento en el volumen de compra de energía en la bolsa para cumplir parcialmente con las obligaciones contractuales existentes por efecto de la reducción en la generación, debido a la baja hidrología.
- Disminución de la demanda de energía en clientes no regulados a nivel nacional ocasionada por la pandemia que conllevó menores ventas de energía. Este riesgo fue mitigado entre otras cosas, con nuevas ventas en contratos de corto plazo de hasta 170 GWH.
- Mayores costos asociados a la contribución especial de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios para el fortalecimiento del Fondo Empresarial, aprobada como medida transitoria dentro del Plan Nacional de Desarrollo.

De otro lado, los costos fijos, representados por los costos de personal y otros gastos de explotación, presentaron un crecimiento debido a:

- El aumento en gastos de personal, producto de los incrementos salariales (indexados al IPC y salario mínimo).
- Mayores costos por las obras de reparación de la vía Garzón Gigante en el sector de Bengala, debido a deslizamientos presentados en uno de los taludes del embalse El Quimbo a mediados de Julio de 2019.
- Fallo negativo de sentencia del Consejo de Estado en segunda instancia por la liquidación del impuesto de renta y complementarios del año 2003 de la Central Hidroeléctrica de Betania, por la aplicación de las exenciones previstas en la Ley Paez.
- Incremento en costos asociados a la pandemia derivados de los protocolos de bioseguridad, acompañados de donaciones realizadas por la Compañía.

El **EBITDA** registró un aumento del 5,8% respecto al mismo período del año 2019, como consecuencia de lo anteriormente mencionado.

Adicionalmente, el **EBIT** reflejó el incremento en el gasto de depreciaciones por la entrada en operación de algunos activos fijos relacionados con los proyectos de extensión de la vida útil y mejora en el desempeño ambiental de la planta de Termozipa, a lo largo del año.

Pese al incremento en el EBIT, la **Utilidad Neta** se mantiene estable frente al mismo período del año anterior, por:

- Un incremento en el gasto financiero como resultado del registro de los intereses derivados del fallo negativo del Consejo de Estado, con relación a la liquidación del impuesto de renta y complementarios del año 2003 de la Central Hidroeléctrica de Betania, por la aplicación de las exenciones previstas en la Ley Paez.
- Una mayor tasa efectiva de impuestos consecuencia del fallo anteriormente mencionado.

La **Deuda Financiera Neta** se redujo con respecto a 2019, principalmente por una mejor generación de caja que permitió no solo atender los costos operativos y el Capex, sino también amortizar los vencimientos de deuda previstos durante el año.

Durante los primeros nueve meses de 2020 las **inversiones** alcanzaron un total de 133.118 millones de pesos, presentando una disminución con respecto al año anterior. Esto se dio por la recalendarización en la ejecución de los proyectos en la Central Hidroeléctrica El Quimbo por efecto de la pandemia ocasionada por el COVID-19.

Resultados operativos 9M2020

	9M2020	9M2019	VARIACIÓN %
<i>GWh(*)</i>			
GENERACIÓN TOTAL COLOMBIA	50.982	52.199	-2,3%
GENERACIÓN ENEL- EMGESA	10.888	11.789	-7,6%
VENTAS POR CONTRATO	10.699	11.303	-5,3%
VENTAS MERCADO SPOT	2.602	2.702	-3,7%
DISPONIBILIDAD PLANTAS	92,4%	90,4%	+2,0%

(*) *Cifras estimadas*

A cierre de septiembre de 2020, Enel-Emgesa mantiene la primera posición en el país en términos de capacidad instalada neta con un total de 3,506 MW, que representa una participación del 19.9% de la capacidad instalada del Sistema Interconectado Nacional (SIN).

Asimismo, Enel-Emgesa se posicionó como el mayor generador del sistema con una participación del 21,4%. A pesar de la baja hidrología registrada en el país, las principales cuencas de Enel-Emgesa registraron un aporte acumulado anual del 85%, cifra que fue superior al registro del SIN ubicada en el 77%.

La **Generación** de energía por parte de Enel-Emgesa disminuyó en los primeros nueve meses del 2020 comparado con el mismo periodo del 2019, en aproximadamente un (1) TWh, como resultado de la baja hidrología registrada, principalmente en el primer semestre de 2020.

- La **producción total de energía** de Enel-Emgesa se distribuyó así:
 - 94,1% hidroeléctrica: -1,9% menos que el año anterior explicado principalmente por una disminución en el nivel de embalses durante los primeros meses del año, de manera general en toda la región.
 - 5,9% térmica: 1,9% más que el mismo periodo del 2019, dada la necesidad que se presentó de generación térmica para dar estabilidad al sistema por las condiciones hidrológicas presentadas.

Dividendos:

Durante los primeros nueve meses del 2020, Enel-Emgesa pagó 511.002 millones de pesos en dividendos a sus accionistas.

	9M2020	9M2019
<i>Cifras en Millones de pesos</i>		
Activo Corriente	\$ 1.107.818	\$ 877.413
Activo No Corriente	\$ 8.248.745	\$ 8.180.234
Pasivo Corriente	\$ 2.188.263	\$ 1.463.267
Pasivo No Corriente	\$ 2.331.972	\$ 3.118.345

Patrimonio	\$ 4.836.328	\$ 4.476.035
Ingresos Operacionales	\$ 3.228.018	\$ 3.065.180
Costos Operacionales	\$ 1.133.395	\$ 1.106.030
Margen de Contribución	\$ 2.094.623	\$ 1.959.150
Resultado de Explotación (EBIT)	\$ 1.722.601	\$ 1.622.887
Resultado antes de Impuestos (EBT)	\$ 1.497.199	\$ 1.416.882
Utilidad del Ejercicio	\$ 958.021	\$ 958.241

Si requiere información adicional, favor contactar a:

ADRIANA CORTÉS.

e-mail: adriana.cortes@enel.com