

UTILIDAD NETA DE ENEL-EMGESA AUMENTÓ 23% EN EL PRIMER SEMESTRE DE 2019

Resultados financieros 1S-2019

	1S 2019	1S 2018	VARIACIÓN %
<i>Millones de Pesos (COP)</i>			
INGRESOS OPERACIONALES	1.932.017	1.719.679	+12,3%
EBITDA	1.165.193	1.048.138	+11,2%
EBIT	1.049.440	939.719	+11,7%
UTILIDAD NETA	620.503	505.051	+22,9%
DEUDA FINANCIERA NETA ⁽¹⁾	2.913.876	2.907.125 ⁽²⁾	+0,2%
INVERSIONES	93.936	73.439	+27,9%

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

(2) Cifras a 31 de diciembre de 2018 incluyendo impacto IFRS 16 a efectos de comparabilidad de cifras

Bogotá, 30 de julio de 2019 - Enel-Emgesa dio a conocer hoy sus resultados financieros y operativos del primer semestre de 2019.

Lucio Rubio, director general de Enel en Colombia, comentó: *"Enel-Emgesa registró un sólido desempeño operativo y financiero durante el primer semestre del año gracias a una exitosa estrategia comercial y de negocios, a pesar de la baja disponibilidad hídrica. Además, le dimos continuidad a la implementación de un plan de inversión dirigido a impulsar la innovación en el segmento de generación del país, dentro del que destacamos la instalación de la primera batería de almacenamiento de energía de Colombia en la central térmica Termozipa"*.

En el primer semestre de 2019 Enel-Emgesa reportó un incremento en la **Utilidad Neta** de 22,9%, frente al mismo periodo del año anterior, resultado que refleja una estrategia comercial y de negocio acertada en un contexto de baja hidrología ante la presencia de un fenómeno del Niño moderado y un entorno macroeconómico favorable, donde mayores ahorros en gasto financiero y una menor tasa efectiva de tributación contribuyeron con la mejora de los resultados, como se detalla a continuación:

- Los **ingresos operacionales** durante el primer semestre de 2019 aumentaron, principalmente por un incremento en los precios de energía en la bolsa generado por el efecto de un fenómeno del Niño moderado presentado durante los primeros meses del año.
- El **EBITDA** refleja el crecimiento de los ingresos contrarrestado parcialmente debido al aumento en los costos por compras de energía, como consecuencia de los mayores precios en la bolsa registrados y un aumento en el costo de combustibles, producto del incremento en la generación térmica de la central Termozipa.
- La **Utilidad Neta** se incrementó, debido a una reducción en los gastos financieros netos, explicada por una disminución en el saldo promedio de la deuda durante el período, así como un menor costo de la deuda como resultado de un menor Índice de Precios al Consumidor - IPC, al cual se indexa el 64% de la deuda. Además, el aumento también se debió a una tasa impositiva efectiva más baja después de la reducción de la tasa del impuesto sobre la renta en 4 puntos para 2019.

- La **Deuda Financiera Neta** no presenta cambios significativos con respecto al cierre del año anterior.
- Las **inversiones** se centraron en proyectos de ampliación de la vida útil de Termozipa, central en la que también se instaló un sistema de almacenamiento de energía, así como inversiones relacionadas con la concesión de las aguas del río Bogotá y la ejecución del plan de mantenimiento de las centrales hidroeléctricas.

Resultados operativos 2019

	1S2019	1S2018	VARIACIÓN %
<i>GWh(*)</i>			
GENERACIÓN TOTAL COLOMBIA	34.175	33.558	+1,8%
GENERACIÓN ENEL- EMGESA	7.201	6.746	+6,7%
VENTAS POR CONTRATO	7.159	7.238	-1,1%
VENTAS MERCADO SPOT	1.525	1.605	-5,0%
DISPONIBILIDAD PLANTAS	91,1%	93,7%	-2,6%

(*) *Cifras estimadas*

La **Generación** de Enel-Emgesa aumentó en el primer semestre de 2019 comparado con el mismo periodo del 2018, impulsada por la generación de las plantas térmicas dados los altos niveles de precios en la bolsa como consecuencia de menor hidrología por la temporada de sequía.

Al 30 de junio de 2019 la generación de Enel-Emgesa representó el 21,1% de la generación total del Sistema Interconectado Nacional – SIN- ubicándose como el segundo mayor generador del sistema.

- La **producción total de energía** de Enel-Emgesa fue la siguiente:
 - 94,5% hidroeléctrica: 2,9% más que el año anterior jalonado por un incremento en los embalses particularmente en el segundo trimestre.
 - 5,5% térmica: 195,6% más que en primer semestre del 2018, debido a la activación de la central térmica Termozipa.

Dividendos:

Durante el primer semestre de 2019, Enel-Emgesa pagó 429.066 millones de pesos en dividendos a sus accionistas.

	1S2019	1S2018
<i>Cifras en Millones de pesos</i>		
Activo Corriente	650.310	683.885
Activo No Corriente	8.160.629	8.017.373
Pasivo Corriente	1.552.113	1.387.754

Pasivo No Corriente	3.121.163	3.582.380
Patrimonio	4.137.662	3.731.124
Ingresos Operacionales	1.932.017	1.719.679
Costos Operacionales	681.860	619.410
Margen de Contribución	1.270.009	1.147.704
Resultado de Explotación (EBIT)	1.165.193	1.048.138
Resultado antes de Impuestos (EBT)	1.049.440	939.719
Utilidad del Ejercicio	620.503	505.051

Si requiere información adicional, favor contactar a:

ADRIANA CORTÉS R.

e-mail: prensaemgesa@enel.com

Cel. 3167409418