

The logo for Emgesa, consisting of the word "emgesa" in a lowercase, blue, sans-serif font, enclosed within a thin black rectangular border.

**EMGESA S.A. ESP.
ISSUER'S LEGAL SITUATIONS
JUNE 9th, 2015**

Emgesa's Board of Directors during its ordinary session of May 26th, 2015 approved the appointment of Mr. José Antonio Vargas Lleras as the Chairman of Emgesa's Board of Directors, replacing Mr. Lucio Rubio Diaz, who continues as the Chairman of the society.

EMGESA REPORTÓ UN CRECIMIENTO DE 8,1% EN EL EBITDA DURANTE EL PRIMER TRIMESTRE DE 2015

- *En el primer trimestre de 2015 Emgesa generó el 19,8% de la energía del país.*
- *La empresa realizó inversiones por COP 239.477 millones durante este período.*

Bogotá, 29 de mayo de 2015. El día de hoy EMGESA presentó los resultados financieros y operacionales correspondientes al primer trimestre de 2015, los cuales se realizaron por primera vez bajo las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF)¹, cumpliendo con el plan de adopción de estas medidas iniciado por Colombia este año.

Las Normas Internacionales de Información Financiera son un conjunto de normas contables publicadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad - International Accounting Standards Board (IASB), que establecen parámetros de reconocimiento, medición y presentación de información financiera para conseguir la homogenización de normas contables a nivel mundial.

Durante el primer trimestre de 2015 EMGESA generó 3.196 GWh a través de sus 11 plantas en el país, lo cual representó un incremento de 6,9% en comparación con el mismo período de 2014 debido a la mayor generación hidroeléctrica. Asimismo, la producción de Emgesa representó el 19,8% de la generación nacional de este periodo. El 91% de la energía se generó con fuentes hídricas y el 9% con fuentes térmicas, evidenciando un aumento en la participación del componente térmico respecto al mismo periodo del año anterior, debido a la mayor generación de Termozipa (carbón)

La capacidad instalada de EMGESA al cierre de marzo de 2015 alcanzó 3.059 MW, un 2,8% superior al mismo período del año anterior, equivalente al 19,7% de la capacidad instalada del país. El crecimiento en la capacidad instalada se debe principalmente a la entrada de las plantas repotenciadas de Salaco durante 2014, las cuales adicionaron 144,6 GWh.

En el primer trimestre de 2015 EMGESA vendió 3.715 GWh, de los cuales el 69% fueron a través de contratos con clientes del mercado mayorista y no regulados y el 31% restante fueron ventas en el mercado spot y a través del mecanismo de Automatic Generation Control -AGC².

¹ Las cifras de los Estados Financieros de Emgesa a marzo de 2015 utilizados en este reporte fueron preparadas en pesos colombianos bajo las Normas Internacionales de Información Financiera –NIIF, aplicadas oficialmente en Colombia desde enero de 2015. Por efectos de esta transición, durante este año, las cifras trimestrales estarán sujetas a cambios y ajustes permanentemente, como lo establece la Ley. El estado de resultados a marzo de 2014 y el balance general a diciembre de 2014, empleados para calcular las variaciones con respecto a marzo de 2015, fueron preparados bajo los estándares NIIF del Grupo Enel los cuales podrían variar en algunos rubros frente a los estándares NIIF adoptados en Colombia. Las variaciones en los principales rubros de estos estados financieros, solo se presentan a manera informativa para conveniencia de los lectores.

² El AGC (Automatic Generation Control) se refiere a la regulación secundaria de frecuencia definida por el sistema energético colombiano para mantener la calidad en el suministro de energía evitando grandes variaciones de frecuencia en el Sistema de Transmisión Nacional.

Por otro lado, los ingresos operacionales de EMGESA durante los primeros tres meses de 2015 fueron de COP 621.072 millones, mostrando un crecimiento de 13,3% con respecto al mismo período de 2014. Los principales factores que explican este resultado incluyen, el incremento del 1,6% en el volumen vendido en Bolsa a un mayor precio promedio con respecto al año anterior, una mayor generación propia y el efecto favorable del Índice de Precios al Productor -IPP, indicador al cual se indexan la mayor parte de los contratos de venta de energía en el mercado mayorista frente al nivel que se tenía en el primer trimestre de 2014.

Por otro lado, los costos de aprovisionamientos y servicios, reconocidos anteriormente como costos operacionales correspondiente a este período, alcanzaron COP 168.827 millones, cifra que representa un incremento del 3,2% con respecto al mismo trimestre de 2014, debido principalmente, a una mayor generación térmica, que representó costos superiores. Como consecuencia, se obtuvo un margen de contribución de COP 452.983 millones, un 17,6% por encima de lo obtenido en el año anterior.

Por su parte, el EBITDA³ presentó un crecimiento de 8,1%, llegando a un total COP 386.767 millones, representando un margen de 65,6% sobre los ingresos operacionales.

El gasto financiero neto del primer trimestre de 2015 presentó un incremento del 2,4% con respecto al mismo período de 2014, debido a la amortización con caja de la tercera emisión de bonos por COP 250.000 millones en febrero de 2015, que contrarrestó el efecto de un mayor nivel de índice de precios al consumidor -IPC al cual se encuentran referenciados los intereses de la mayor parte de la deuda financiera de la Compañía.

Adicionalmente, el menor saldo de caja en los primeros tres meses de 2015 en comparación con el mismo período de 2014 resultó en menores ingresos financieros debido al pago de dividendos en enero, la amortización sin refinanciación del vencimiento de bonos por COP 250.000 millones en el mes de febrero, y la ejecución del proyecto El Quimbo.

Finalmente, gracias a los resultados operacionales y financieros anteriormente expuestos, EMGESA reportó una utilidad neta de COP 192.945 millones en los primeros tres meses de 2015, presentando una reducción de 3,1% respecto al mismo período de 2014, como consecuencia del mayor impuesto sobre las utilidades, asociado al impuesto a la riqueza y a la sobretasa del CREE- Impuesto de Renta para la Equidad, respecto al 2014. Este resultado representó un margen neto⁴ de 37,5%.

En cuanto al pago a sus accionistas, en enero de 2015 EMGESA giró COP 326.354 millones en dividendos, correspondientes al pago de la última cuota de la utilidad neta de 2013.

³ EBITDA corresponde al resultado bruto de explotación que resulta de adicionar las depreciaciones y amortizaciones y las pérdidas por deterioro al resultado de la explotación (EBIT).

⁴ Margen neto = utilidad neta / ingresos operacionales de los últimos 12 meses.

Al 31 de marzo de 2015 los activos de la Compañía alcanzaron la suma de COP 7.803.755 millones, de los cuales el rubro de propiedad, planta y equipo neto, representó el 88,4% por valor de COP 6.898.008 millones, y el efectivo e inversiones temporales ascendieron a COP 312.111 millones, equivalente al 4 % del total de activos.

Al cierre de marzo de este año, el pasivo total de EMGESA fue de COP 4.939.955 millones, mientras que el patrimonio de la Compañía fue de COP 2.863.801 millones.

En cuanto a la estructura financiera de la compañía, el pasivo representó el 63,3% del total de los activos y el patrimonio el 36,7%. La deuda financiera, incluyendo intereses por pagar, representó el 43,4% del total de activos al cierre de marzo de 2015.

Cabe resaltar que las Normas NIIF consideran en algunos casos métodos de cálculo diferentes a los utilizados en las normas contables colombianas, lo que conlleva a cifras finales diferentes a las que se venían presentando. Lo importante es tener en cuenta que las Normas NIIF representan un cambio en el método de valuación y revelación de los estados financieros pero no representan ninguna afectación al valor real de los negocios.

INVERSIONES

Las inversiones realizadas por EMGESA en los primeros tres meses de 2015 alcanzaron los COP 239.477 millones y estuvieron concentradas especialmente en la construcción de la Central Hidroeléctrica El Quimbo (COP 226.161 millones).

Así mismo, se realizaron inversiones de mantenimiento en las centrales hidráulicas y térmicas de la Compañía para garantizar la confiabilidad y disponibilidad de las mismas por un monto de COP 12.961 millones. El monto total de las inversiones fue un 19,3% superior a la ejecución de los primeros tres meses de 2014, teniendo en consideración principalmente la mayor ejecución de las obras en El Quimbo, el cual al finalizar el mes de marzo tenía un avance del 89,3% y una inversión total acumulada de USD 950,7 millones (USD constantes de 2010).

Si requiere información adicional, favor contactar a:

ANDREA DELGADO C.

e-mail: andrea.delgado@enel.com.co

cel.316 7409418

***Nota**

Los Estados Financieros de la Compañía al 31 de marzo de 2015 no han sido aprobados por la Asamblea General de Accionistas, ni auditados por parte del Revisor Fiscal, Ernst & Young Audit Ltda