

EBITDA DE ENERSIS SUPERA LOS US\$4.000 MILLONES POR SEXTO AÑO CONSECUTIVO

29-01-2015 Santiago

- El beneficio neto atribuible a los accionistas de Enersis pasó de los \$658.514 millones de 2013 a los \$610.158 millones en 2014, exhibiendo un descenso de 7,3% a raíz del impacto sufrido en Endesa Chile por las provisiones realizadas en las inversiones de HidroAysén y Punta Alcalde, las cuales tuvieron un impacto de \$41.425 millones y \$5.509 millones en Enersis, respectivamente. De no haber realizado estas provisiones, el beneficio neto de Enersis se hubiese elevado en 1%.
- Enersis continuó con su plan de crecimiento en 2014 cerrando exitosamente la compra indirecta del 21,1% de la generadora peruana Edegel; la adquisición de participaciones a accionistas minoritarios en la distribuidora brasileña Coelce (15,18% adicional a la propiedad); la compra del 50% de Gas Atacama que Enersis no controlaba y el inicio de la construcción de la central hidroeléctrica Los Cóndores (150 MW).
- Enersis llevó a cabo la venta de ENEA y TEMSA (esta última a través de Endesa Chile), ambos activos no estratégicos, y realizó la fusión de las filiales Inmobiliaria Manso de Velasco e ICT.
- La producción de energía sumó 60.299 GWh, lo que significó un crecimiento de 0,4% respecto a 2013.
- Las ventas físicas del negocio de distribución alcanzaron los 77.631 GWh, un crecimiento de 2,9% en relación al año anterior.
- La capacidad instalada se incrementó en el periodo un 6,4%, sumando un total de 16.868 MW.
- El número de clientes en el segmento de distribución superó los 14,7 millones al cierre de 2014, tras sumar 387 mil nuevos clientes en el periodo.
- Los ingresos se elevaron en 15,8% al llegar a \$7.253.876 millones.
- El EBITDA de Enersis durante 2014 se ubicó en \$2.300.020 millones, lo que significó un crecimiento del 2,2% respecto a 2013, manteniendo equilibrada la contribución al EBITDA por línea de negocio.
- El EBITDA del segmento de generación se incrementó un 10,6%, cerrando 2014 en \$1.303.000 millones. Este mejor desempeño permitió contrarrestar la baja del 6,1% que experimentó el negocio de distribución, que alcanzó un EBITDA de \$1.027.540 millones, debido principalmente a un menor reconocimiento de costos no traspasados a tarifa en Argentina respecto a 2013.

Santiago, 29 de enero 2015. Durante 2014, la producción de energía de las empresas del Grupo Enersis alcanzó los 60.299 GWh, lo que representó un incremento de 0,4% respecto a 2013. Por su parte, las ventas físicas del negocio de distribución se elevaron en 2,9% durante 2014, totalizando 77.631 GWh. La capacidad instalada de Enersis en 2014 se incrementó en 6,4% respecto a 2013, sumando un total de 16.868 MW, mientras que la demanda de energía consolidada en el periodo creció en 3,1% respecto al año

anterior.

El número de clientes se elevó en 2,7% durante 2014, superando los 14,7 millones, tras incorporar 387 mil nuevos clientes respecto al año anterior.

Los ingresos alcanzaron los \$7.253.876 millones, creciendo un 15,8% respecto a los ingresos registrados en 2013. Esta alza se explicó principalmente por el aumento de 19,7% que mostraron las ventas de energía, las que se situaron en \$6.819.761 millones. Lo anterior, logró contrarrestar el incremento de 27,6% que exhibieron los costos de aprovisionamientos y servicios, que cerraron el periodo en \$3.941.071 millones, debido a mayores compras de energía, que sumaron \$2.612.423 millones, a un incremento en el consumo de combustible, que representó \$511.015 millones, y a un alza en los gastos de transporte, los que terminaron el periodo en \$417.134 millones.

El EBITDA de Enersis durante 2014 se ubicó en \$2.300.020 millones, aproximadamente US\$4.032 millones al tipo de cambio promedio del año, lo que significó un crecimiento de 2,2% respecto a 2013. De esta manera, el EBITDA de la compañía se ubicó por sexto año consecutivo por sobre los US\$4.000 millones. Este mejor desempeño se explicó principalmente por el incremento de 10,6% que mostró el EBITDA del negocio de generación, que cerró el periodo en \$1.303.000 millones. Lo anterior, contrarrestó la baja de 6,1% que experimentó el segmento de distribución, negocio que alcanzó durante el año un EBITDA de \$1.027.540 millones, debido principalmente a un menor reconocimiento de costos no traspasados a tarifa en Argentina (MMC-PUREE) respecto al año anterior.

En el caso del negocio de generación la mejora exhibida en el EBITDA se explicó principalmente por los buenos resultados exhibidos en Colombia y Perú, y por una importante recuperación de Chile y Brasil durante el último trimestre de 2014.

En el segmento de distribución el descenso registrado en el EBITDA fue parcialmente compensado por el mejor desempeño de Brasil durante el último trimestre del año. Lo anterior, gracias a la contabilización de los sobrecostos soportados por las compañías de distribución brasileñas a través del mecanismo de compensación (CVA) aprobado en noviembre de 2014.

Como consecuencia de lo anterior, unido a un mayor gasto por depreciación y deterioro que incluyó \$12.581 millones del proyecto Punta Alcalde, el resultado de explotación (EBIT) de Enersis se ubicó en \$1.769.325 millones, lo que significó un alza del 1,6% durante el periodo respecto a 2013.

El resultado financiero neto registró un aumento de la pérdida en \$95.133 millones. Esto se debió principalmente a efectos extraordinarios en el negocio de distribución en Brasil, y a menos ingresos financieros en Argentina relacionados con un menor reconocimiento de costos (MMC) respecto a 2013, compensados parcialmente por el impacto positivo de la renegociación de la deuda de Endesa Costanera. Durante 2014 el beneficio neto atribuible a los accionistas de Enersis descendió en 7,3%, sumando \$610.158 millones. Esta disminución se debe al impacto sufrido en Endesa Chile por las provisiones realizadas en las inversiones de HidroAysén y Punta Alcalde, las cuales tuvieron un impacto de \$41.425 millones y \$5.509 millones en Enersis, respectivamente y después de impuestos. De no haber realizado estas provisiones, el beneficio neto de Enersis se hubiese elevado un 1%.

Plan de crecimiento en Sudamérica: inversiones por US\$1.626,5 millones en 2014

Enersis continuó con su plan de crecimiento en la región, cerrando exitosamente una serie de operaciones durante el año. Estas fueron: la compra de participaciones a accionistas minoritarios en Coelce, adquiriendo un 15,18% de la propiedad por US\$243 millones (tras lo cual la participación directa e indirecta de Enersis en

Coelce alcanza un 74,05%); la compra del 50% de Gas Atacama que Enersis no controlaba (operación realizada por Endesa Chile) por US\$309 millones; el inicio de la construcción de la central Los Códorez, hidroeléctrica de 150 MW de capacidad instalada (inversión que ascenderá a US\$661,5 millones), y la compra del 21,1% indirecto de la generadora peruana Edegel, adquiriendo en US\$413 millones el 39,01% que poseía Inkia Americas Holdings Limited en Generandes Perú S.A., sociedad que controla el 54,20% de Edegel. Las compras de accionistas minoritarios de Coelce y Edegel se enmarcan dentro del proceso de utilización de los fondos recaudados en el aumento de capital aprobado en la Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 20 de diciembre de 2012.

Operaciones para recomponer la situación financiera de Endesa Costanera y Central Dock Sud

Endesa Costanera, filial de Enersis, acordó el 27 de octubre de 2014 la refinanciación de la deuda que mantiene con Mitsubishi Corporation, contribuyendo a la recomposición de su situación patrimonial. El 25 de noviembre de 2014, por una amplia mayoría, la que alcanzó al 86,15% de las acciones emitidas con derecho a voto, la Junta Extraordinaria de Accionistas de Enersis aprobó la operación para recomponer la situación financiera de Central Dock Sud (CDS) mediante la compra por parte de Enersis de los US\$104 millones de deuda que poseía CDS con Endesa Latinoamérica, operación que ascendió a US\$29 millones, para que posteriormente Enersis capitalizara la misma, al igual que el resto de los socios de CDS (YPF y Pan American Energy). Además de restablecer el patrimonio de CDS, se mantienen similares las participaciones anteriores de los accionistas: Enersis (40%), YPF (40%) y Pan American Energy (20%).

Otros hechos de importancia

La filial Endesa Chile, en conjunto con Compañía Eléctrica Tarapacá, formalizó el 9 de enero de 2015, el acuerdo de Directorio del 18 de diciembre de 2014, fecha en la que se aprobó la oferta vinculante presentada por fondo privado administrado por Independencia S.A., por el 100% de la filial de Endesa Chile Túnel El Melón S.A. (TEMSA), por \$25.000 millones, equivalente a US\$41 millones. Los efectos estimados en Endesa Chile, como sociedad dominante, ascenderán a una ganancia financiera aproximada de unos US\$7 millones, que serán contabilizados en 2015. El 30 de diciembre de 2014, la filial de Enersis, Inmobiliaria Manso de Velasco Limitada, suscribió un contrato de compraventa de acciones con la sociedad denominada Rentas Inmobiliaria GN S.A., para la venta de la totalidad de las participaciones sociales que dicha filial tenía directa e indirectamente en las compañías Construcciones y Proyectos Los Maitenes S.A. y Aguas Santiago Poniente S.A., que conforman el proyecto inmobiliario ENEA.

El precio de venta del 55% que controlaba de manera indirecta Enersis en ENEA fue de cerca de US\$94 millones al tipo de cambio del 30 de diciembre de 2014. Tanto la venta de TEMSA como de ENEA se enmarcan dentro del proceso de venta de activos no core (no estratégicos) iniciado por Enersis en 2010 con las enajenaciones de Synapsis y CAM. En sesión celebrada el 25 de noviembre de 2014, el Directorio de Enersis aprobó una fusión por absorción de sus filiales Inmobiliaria Manso de Velasco Limitada e ICT Servicios Informáticos Limitada. En concreto, ICT Servicios Informáticos Limitada, sucederá en todos sus derechos y obligaciones a Inmobiliaria Manso de Velasco.