

## **EL BENEFICIO NETO SE SITÚA EN 1.219 MILLONES DE EUROS EN LOS PRIMEROS NUEVE MESES DE 2014**

- **El EBITDA del Negocio de España y Portugal fue de 2.484 millones de euros, un 6,4% inferior al del mismo período del año anterior, debido principalmente a la modificación del borrador de Real Decreto que regula las actividades en los territorios no peninsulares, que ha tenido un impacto retroactivo de 162 millones de euros en los nueve primeros meses del año. Sin este impacto, el EBITDA hubiese permanecido prácticamente invariable respecto de 2013 a pesar de las medidas regulatorias contenidas en el Real Decreto Ley 9/2013.**
- **El esfuerzo de reducción de costes fijos (106 millones de euros) y los menores gastos variables debidos a un menor coste medio en las compras de electricidad y combustibles, han permitido compensar, en parte, los impactos negativos de la modificación del borrador de Real Decreto mencionado, los impactos regulatorios y la asunción del 41,61% del bono social.**
- **El resultado neto del Negocio de Latinoamérica ha sido de 464 millones de euros, lo que supone una reducción del 9,9% respecto de los nueve primeros meses de 2013, debido a la fuerte devaluación de las monedas latinoamericanas frente al euro, así como a que, en 2013, las cuentas registraron ingresos extraordinarios en Argentina que no se han repetido en 2014. Además, también ha afectado de manera negativa el aumento del tipo impositivo en Chile sobre los impuestos diferidos registrados en ese país, con un impacto de 32 millones de euros sobre el resultado neto.**
- **Todos los aspectos anteriores han provocado la caída del beneficio neto de Endesa en un 21,4% respecto de los nueve primeros meses de 2013.**

**Madrid, 31 de octubre de 2014.-** Endesa obtuvo un beneficio neto de 1.219 millones de euros en los nueve primeros meses de 2014, lo que supone una reducción del 21,4% respecto del mismo período del año anterior.

El beneficio neto del Negocio de España y Portugal fue de 755 millones de euros, con una caída del 27,1%, debido principalmente al impacto retroactivo de las medidas regulatorias, entre las que cabe destacar un cambio en el borrador del Real Decreto que regula los ingresos de las actividades en territorios no peninsulares, que ha tenido un impacto de 114 millones de euros.

Además, se han registrado pérdidas por 96 millones de euros procedentes de las participaciones en Elcogas y Nuclenor.

El resultado neto del Negocio de Latinoamérica fue de 464 millones de euros, lo que supone un 9,9% menos que en los nueve primeros meses de 2013. Este retroceso se ha debido a la fuerte devaluación de las monedas latinoamericanas respecto del euro, así como a que, en 2013, las cuentas registraron ingresos extraordinarios en Argentina que no se han repetido en 2014. También ha afectado de manera negativa el aumento del tipo impositivo en Chile sobre los impuestos diferidos registrados en ese país. Además, se ha producido una reestimación del importe que han de recuperar las sociedades distribuidoras en Brasil al término de la concesión, que ha supuesto una reducción del activo financiero (144 millones de euros), así como sobrecostes de compras de energía de las distribuidoras brasileñas no compensados por la tarifa durante los nueve primeros meses de 2014 (106 millones de euros).

La generación de electricidad de Endesa ascendió a 96.811 GWh en los nueve primeros meses de 2014, con un incremento del 0,1% a la del mismo período del ejercicio 2013, mientras que las ventas de electricidad se situaron en 117.949 GWh, manteniéndose en niveles similares a las del período enero-septiembre de 2013.

El pasado 23 de octubre se instrumentó la venta de los activos latinoamericanos de la compañía a Enel Energy Europe. Por ello, los siguientes apartados recogen la información por Negocios teniendo en consideración que el Negocio en España y Portugal corresponde a las Actividades Continuas y el Negocio en Latinoamérica a las Actividades Interrumpidas.

### **Actividades Continuas (Negocio de España y Portugal)**

Durante el período enero-septiembre de 2014, la demanda eléctrica peninsular disminuyó un 0,9% respecto del mismo período del año anterior, si bien se incrementa en un 0,3% una vez corregido el efecto de laboralidad y temperatura.

En ese período, la producción eléctrica peninsular en régimen ordinario de Endesa fue de 42.570 GWh, un 0,2% inferior a la del período enero-septiembre de 2013 debido a la reducción de las producciones hidráulica (-10,4%) y nuclear (-6,7%), que se ha visto compensada casi en su totalidad por el aumento de la producción de las centrales de carbón (+13,7%) y de los ciclos combinados (+20,4%). La producción de Endesa en los territorios no peninsulares fue de 9.134 GWh, con un descenso del 1,3% respecto del período enero-septiembre de 2013.

La compañía alcanzó una cuota de mercado del 37,2% en generación peninsular en régimen ordinario, del 43,2% en distribución y del 37,3% en ventas a clientes del mercado liberalizado.

Los ingresos de las Actividades Continuas se situaron en 15.542 millones de euros, es decir, 692 millones de euros menos que los del mismo período del ejercicio anterior, lo que supone un descenso del 4,3%. De esta cantidad, 14.707 millones de euros corresponden a la cifra de ventas (-5,1%) y 835 millones de euros a otros ingresos de explotación (+12,2%).

Como se ha señalado anteriormente, la evolución del Negocio de España y Portugal se vio afectada por la publicación del nuevo borrador de Real Decreto que regula las actividades en los territorios no peninsulares. Esta propuesta, que se recibió para observaciones durante el mes de julio, y posee carácter retroactivo para 2012 y 2013, tiene un impacto negativo de 259 millones de euros en los ejercicios 2012 y 2013. Endesa ya había registrado 97 millones de euros en el ejercicio 2013, siguiendo los criterios del anterior borrador de Real Decreto, por lo que el impacto en los nueve primeros meses de 2014 ha sido de 162 millones de euros.

Además, también han afectado negativamente las medidas regulatorias y fiscales aprobadas en 2013 que no afectaron a los nueve primeros meses del año pasado, así como el hecho de que Endesa ha tenido que asumir el 41,61% del Bono Social, con un impacto negativo de 375 millones de euros.

Todos estos impactos, ajenos a la gestión del negocio, han sido compensados, al menos parcialmente, por los siguientes factores:

- La compañía ha realizado grandes esfuerzos para conseguir mejoras operativas que han compensado, al menos en parte, los impactos negativos de todas las medidas regulatorias aplicadas desde 2012. De esta forma, los costes fijos se han reducido en un 6,3% (106 millones de euros).
- Por su parte, el precio medio en el mercado mayorista de electricidad se ha reducido en un 4,6% debido a la mayor generación hidráulica y eólica, lo que ha causado un menor coste medio en las compras de electricidad realizadas por Endesa.
- En este contexto, las ventas en el mercado liberalizado en España y Portugal se han incrementado en un 3,1%, hasta 5.958 millones de euros.

Como consecuencia de lo anterior, el resultado bruto de explotación (EBITDA) de este Negocio fue de 2.484 millones de euros, un 6,4% inferior al obtenido en el período enero-septiembre de 2013; y el resultado de explotación (EBIT) fue de 1.317 millones de euros, con una disminución del 7,7%.

El EBITDA del Negocio de España y Portugal se habría mantenido estable sin el efecto de la retroactividad del nuevo borrador de Real Decreto sobre la generación extrapeninsular, y a pesar de las nuevas medidas del Real Decreto Ley 9/2013 que entraron en vigor con posterioridad de los nueve primeros meses del año 2013.

El beneficio neto de las Actividades Continuas fue de 755 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014, es decir, 281 millones de euros inferior al obtenido en el mismo período del ejercicio 2013, con una contribución del 61,9% al resultado neto total de Endesa.

#### **Actividades Interrumpidas (Negocio de Latinoamérica)**

El beneficio neto de las Actividades Interrumpidas de Endesa se situó en 464 millones de euros en el período enero-septiembre de 2014, lo que supone una reducción del 9,9% con respecto al mismo período del ejercicio 2013.

Esta evolución del resultado neto se ha debido fundamentalmente a los siguientes factores:

- El impacto negativo de la fuerte devaluación de las monedas de los países latinoamericanos donde Endesa opera, que ha dado lugar a que los resultados en moneda local supongan un menor resultado en euros.
- El deterioro del resultado del Negocio de distribución en Argentina: en los nueve primeros meses de 2013 se reconoció a Edesur el ingreso por la compensación de las variaciones de costes no trasladados a tarifa desde 2007 hasta febrero de 2013 en aplicación del ajuste del Mecanismo de Monitoreo de Costos (MMC) por un importe total de 333 millones de euros, con un impacto positivo sobre el resultado neto de 2013 de 94 millones de euros.
- Además, se ha producido una reestimación del importe que han de recuperar las sociedades distribuidoras en Brasil al término de la concesión, que ha supuesto una reducción del activo financiero (144 millones de euros), así como sobrecostes de compras de energía de las distribuidoras brasileñas no compensados por la tarifa durante los nueve primeros meses de 2014 (106 millones de euros). No obstante, estos últimos, deberán ser compensados en períodos sucesivos. Ambos efectos han tenido un impacto negativo de 81 millones de euros en el resultado neto del período.

- La caída del resultado de la generación en Chile por el impacto de las adversas condiciones hidrológicas, junto con la parada de la central Bocamina II, a lo que hay que añadir el efecto sobre los impuestos diferidos del aumento del tipo impositivo en ese país, cuyo impacto negativo ha ascendido a 88 millones de euros (32 millones de euros en el resultado neto del período).

Estos efectos negativos se han compensado parcialmente por el registro de un ingreso fiscal de 228 millones de euros como consecuencia del reconocimiento de un impuesto diferido de activo por el menor valor contable con respecto al valor fiscal en Chile de la participación directa del 20,3% que Endesa tiene en Enersis, ya que, a partir de que el Consejo de Administración de Endesa recibió el 30 de julio de 2014 la oferta de Enel Energy Europe, dejaron de darse los requisitos establecidos para no registrar este impuesto diferido.

### **Situación financiera**

A 30 de septiembre de 2014, la deuda financiera neta de las Actividades Continuas de Endesa se situó en 1.293 millones de euros, con una disminución de 3.044 millones de euros respecto de la existente a 31 de diciembre de 2013. Para analizar esta variación, hay que tener en cuenta el traspaso realizado, con fecha 31 de julio de 2014, de la deuda financiera neta del Negocio en Latinoamérica a las Actividades Interrumpidas, cuyo importe a 30 de septiembre de 2014 asciende a 3.432 millones de euros.

El Negocio en España y Portugal registraba a 31 de diciembre de 2013 una deuda financiera neta de 1.435 millones de euros, por lo que este Negocio ha tenido una disminución de deuda de 142 millones de euros en los primeros nueve meses de 2014.

A 30 de septiembre de 2014, existe un derecho de cobro acumulado de 2.502 millones de euros por diversas partidas reconocidas en la regulación eléctrica española: 1.376 millones de euros correspondientes al déficit de ingresos de las actividades reguladas anterior a 31 de diciembre de 2013, 427 millones de euros relativos al déficit generado en el período enero-septiembre de 2014 por desviaciones transitorias conforme a la aplicación del nuevo mecanismo de financiación del déficit establecido por la Ley 24/2013, de 26 de diciembre, y 699 millones de euros correspondientes a las compensaciones de la actividad de producción en los Sistemas Eléctricos de los territorios no peninsulares.

### **Flujos de efectivo e inversiones**

El cash flow operativo ascendió a 2.485 millones de euros en enero-septiembre de 2014, frente a los 2.315 millones de euros generados en el mismo período de 2013.

El cash flow operativo correspondiente a las Actividades Continuas fue de 1.640 millones de euros en enero-septiembre de 2014, frente a los 1.204 millones de euros de los nueve primeros meses de 2013. Este incremento fue debido fundamentalmente a la mejor evolución del capital circulante, que ha compensado el menor resultado generado durante el período.

El cash flow operativo correspondiente a las Actividades Interrumpidas ascendió a 845 millones de euros en enero-septiembre de 2014, en comparación con los 1.111 millones de euros del mismo período de 2013. Esta reducción ha sido consecuencia, fundamentalmente, del menor resultado generado durante el período.

Las inversiones brutas de Endesa fueron de 1.386 millones de euros en los nueve primeros meses de 2014, frente a los 1.456 millones de euros en el período enero-septiembre 2013.

Además, en el Negocio en Latinoamérica (Actividades Interrumpidas) se han realizado adquisiciones de participaciones de sociedades que se consolidan, por un importe total igual a 741 millones de euros, que corresponden a la adquisición del 50% adicional de Inversiones GasAtacama Holding, Ltd. (227 millones de euros); a la del 15,18% de Companhia Energética do Ceará, S.A. (181 millones de euros); y a la de un 39% adicional de Generandes Perú, S.A. (333 millones de euros).



Ahora, toda la información de la compañía en [Endesa Mobile](#), la aplicación de Endesa para iPhone, iPad y dispositivos Android.



**Oficina de Prensa de Endesa**  
Tlf: 912131102  
[www.endesa.com](http://www.endesa.com)

