



## Nota de Prensa

### **FERSA INCREMENTA SU FACTURACIÓN EN UN 4% Y ALCANZA UN EBITDA DE 31,9 MILLONES DE EUROS (+6,6%)**

El nuevo equipo directivo se ha centrado en la reducción de la deuda corporativa, la disminución de costes, la optimización de las capacidades existentes y el plan de crecimiento para los próximos años

La compañía prevé amortizar su deuda corporativa en 2013

**Barcelona, 28 de febrero de 2013.-** Fersa Energías Renovables ha incrementado su facturación un 4% respecto a 2011, alcanzando una cifra de negocios de 44,6 millones de euros en 2012, lo que supone un EBITDA de 31,9 millones de euros, un 6,6% superior al año anterior. Por su parte, los gastos de explotación de la compañía, antes de amortizaciones, han sido de 13,7 millones, lo que supone una reducción del 5% respecto al año anterior. Como consecuencia de esta positiva evolución, Fersa ha eliminado casi totalmente sus pérdidas operativas en 2012, pasando de 6 millones de euros en 2011 a 476.000 euros al cierre del ejercicio.

Fersa renovó parte de su equipo directivo durante el pasado ejercicio, designando al Sr. Francesc Homs como nuevo Presidente y el Sr. Enrique Fdez-Cardellach como nuevo Director General de la Compañía. La tarea del equipo de gobierno de Fersa está orientada a la reducción de la deuda corporativa, la selección de la cartera a desarrollar, la selección de los activos a realizar, la disminución de los costes de gestión de la empresa, la optimización de las capacidades instaladas, y en sentar las bases para el plan de crecimiento según transmitió el Presidente a los accionistas durante la Junta General de Ordinaria celebrada el pasado mes de junio.

El año 2012 se enmarca en un entorno condicionado por las modificaciones en el marco regulatorio del sector de las energías renovables en España, que en el caso de Fersa le afecta en el 54% de su producción total. La suspensión de las tarifas para nuevos proyectos en febrero de 2012, el impuesto a la facturación de la energía del 7% en diciembre de 2012 y vigente desde comienzo 2013, y la supresión de primas con efecto retroactivo a enero 2013, son los principales factores que junto a la reestructuración de la cartera de los parques en promoción fuera de España, ocasionan que la Compañía haya registrado un deterioro en sus activos por un importe total neto de 69 millones de euros. Como consecuencia, el resultado del ejercicio se ha visto afectado por esta circunstancia, registrando unas pérdidas por un importe equivalente. Tras este ajuste, Fersa provisiona toda su cartera en promoción en España a la espera de un marco regulatorio más favorable, centrando su estrategia de expansión en el extranjero.

La venta comprometida del parque de Kisielice, en Polonia, cuya materialización está prevista en el mes de marzo del 2013, permitirá aplicar los fondos generados en la amortización de la deuda corporativa y financiera, y de esta forma avanzar en el cumplimiento del objetivo de amortizar la deuda en el 2013.

El Presidente de Fersa explica que *“la Compañía ha realizado un ejercicio de realismo para afrontar la situación actual de mercado. El equipo directivo de Fersa ha sentado las bases para cumplir con el objetivo de dar valor a sus accionistas”*.

Para alcanzar este objetivo, las líneas estratégicas establecidas para el año 2013 son:

- Amortizar durante el presente ejercicio la deuda corporativa, de modo que al final del ejercicio solo existan las deudas vinculadas a las filiales titulares de los proyectos en explotación y sin recurso a Fersa.
- Continuar con la política de mejora de la eficiencia de los parques en explotación y la austeridad en el gasto compartiendo con sus proveedores los ajustes del marco regulatorio en España.
- Desarrollar la cartera actual de parques en el extranjero, instrumentalizando la financiación para la construcción del parque de Postolin de 34 MW, en Polonia (100% Fersa), para el que se ha obtenido una subvención por parte de la Unión Europea en 10 millones de euros y participando en el desarrollo del parque de Toabre de 102 MW, en Panamá (30% Fersa).
- Estudiar las alternativas para la incorporación de un mínimo de 50 MW adicionales en explotación en el extranjero.