



**F E R S A**

---

Fersa Energías Renovables, S. A.



**RESULTADOS**  
**PRIMER TRIMESTRE DE 2009**  
Informe trimestral

## **INDICE**

1. Resumen Ejecutivo
2. Magnitudes Operativas
3. Estados Financieros Consolidados
4. Desarrollo de Capacidad
5. Evolución de Negocio
6. Datos bursátiles
7. Empresas participadas por FERSA
8. Principales hechos relevantes del tercer trimestre de 2008

## 1.- Resumen Ejecutivo

### Fersa en Cifras

#### PyG

Miles de Euros	1T 2009	1T 2008	%
Ingresos Totales	5.934	4.986	19%
Ebitda	4.110	3.003	37%
Ebit	1.717	1.526	13%
Beneficio Neto	223	1.254	-82%

#### Capacidad Instalada

MW Atribuibles	1T 2009	1T 2008	%
Eólico España	93	93	0%
Eólico Internacional	43	41	5%
<b>Total Eólico</b>	<b>136</b>	<b>134</b>	<b>1%</b>
Solar España	1	1	0%
Biogás España	1	1	0%
<b>Total</b>	<b>138</b>	<b>136</b>	<b>1%</b>

#### Pipeline

MW Atribuibles	1T 2009	1T 2008	%
A / C *	954	876	9%
Promoción **	1.722	1.800	-4%
<b>Total</b>	<b>2.676</b>	<b>2.676</b>	<b>0%</b>

(\*) Autorizados y en construcción

(\*\*) Proforma: reclasificado con el nuevo criterio

#### Producción

GWh Atribuible	1T 2009	1T 2008	%
España	54,8	57,2	-4%
Resto de Europa	8,1	5,6	45%
Resto del mundo	8,6	1,1	682%
<b>Total</b>	<b>71,5</b>	<b>63,9</b>	<b>12%</b>

#### Deuda Neta

Miles de Euros	1T 2009	DIC 2008	%
Deuda F. Neta *	122.381	122.881	0%
Apalancamiento**	25%	24%	

\* Deuda Financiera Neta= Deuda Financiera Total - Efectivo y equivalentes

\*\* Deuda Financiera Neta / Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto

### Resultados

En el primer trimestre de 2009 los Ingresos de las operaciones y el Ebitda han crecido un 19% y un 37% respectivamente, hasta 5,9 y 4,1 millones de Euros, gracias al crecimiento de la potencia instalada en el último año. La posición neta de tesorería se ha reducido considerablemente a medida que se han ido materializando las inversiones en los distintos parques. Por tal motivo, el resultado financiero ha pasado de -184 a -1.633 miles de euros, y ha provocado que el beneficio neto atribuible se haya reducido en un 82% hasta los 223 miles de euros.

### Crecimiento e Internacionalización

La capacidad instalada en explotación asciende a 137,8 MW diversificados en España Francia, Polonia e India. La potencia instalada fuera de España representa actualmente el 31% del total.

Fersa ha iniciado la construcción de 79,6 MW entre España y Polonia, tiene autorizados o en una fase muy avanzada de tramitación 875 MW, y 1.722 MW en fase de Promoción. Esta amplia cartera de parques asegura a Fersa una gran potencial de crecimiento para los próximos años.

### Variables Operativas

La producción atribuible ha crecido un 11,8% hasta los 71,5 GWh, debido principalmente a la incorporación paulatina de 69 MW de Potencia durante el primer trimestre de 2008.

### Puesta en marcha de MW

En España, a principios de Enero de 2009 Fersa ha iniciado las obras de los parques de Mudéfer, en Tarragona, por un total de 57,6 MW totales. En Polonia, se ha iniciado la segunda fase del parque eólico de Kiselice, que constará de 22 MW atribuibles y se sumarán a los 2 MW de la primera fase en operación.

### Situación Financiera

La deuda financiera neta del Grupo Fersa, que se mantiene en los niveles de fin de diciembre de 2008 asciende a 122,4 Millones de Euros. La práctica totalidad de la deuda financiera está adscrita a las filiales mediante fórmulas de "Project finance".

## 2.- Magnitudes Operativas

Plantas en operación (MW)	1 TRIM 2009			1 TRIM 2008			Dif % MW Atribuible
	Total MW	% FERSA	Atribuible FERSA	Total MW	% FERSA	Atribuible FERSA	
Parque Eólico Altos del Voltoya	62,0	30,0%	18,6	62,0	30,0%	18,6	
Parque Eólico Monte de las Navas	48,8	5,1%	2,5	48,8	5,1%	2,5	
Eólica el Pedregoso	29,7	80,0%	23,8	29,7	80,0%	23,8	
Eólica del Pino	14,9	80,0%	11,9	14,9	80,0%	11,9	
Parque Eólico Hinojal	36,0	100,0%	36,0	36,0	100,0%	36,0	
<b>Eólico España</b>	<b>191,4</b>		<b>92,8</b>	<b>191,4</b>		<b>92,8</b>	<b>0,0%</b>
Eoliennes de Beausemblant (Francia)	12	80,0%	9,6	12,0	80,0%	9,6	
Generación Eólica India Ltd (Gadag)	31,2	100,0%	31,2	31,2	100,0%	31,2	
Eólica Kisielice (ST) (Polonia)	2,0	100,0%	2,0	0,0	0,0%	0,0	N.A.
<b>Eólico Internacional</b>	<b>45,2</b>		<b>42,8</b>	<b>43,2</b>		<b>40,8</b>	<b>4,9%</b>
<b>Total Eólico</b>	<b>236,6</b>		<b>135,6</b>	<b>234,6</b>		<b>133,6</b>	<b>1,5%</b>
Gestora Fotovoltaica de Castellón	1,1	76,0%	0,8	1,1	76,0%	0,8	
<b>Solar España</b>	<b>1,1</b>		<b>0,8</b>	<b>1,1</b>		<b>0,8</b>	<b>0,0%</b>
Invetem Mediterránea	2,0	70,8%	1,4	2,0	70,8%	1,4	
<b>Biogás España</b>	<b>2,0</b>		<b>1,4</b>	<b>2,0</b>		<b>1,4</b>	<b>0,0%</b>
<b>Total Capacidad instalada (MW)</b>	<b>239,7</b>		<b>137,8</b>	<b>237,7</b>		<b>135,8</b>	<b>1,47%</b>

Producción (GWh)	1 TRIM 2009			1 TRIM 2008			Dif % MW Atribuible
	Total GWh	% FERSA	Atribuible FERSA	Total GWh	% FERSA	Atribuible FERSA	
Parque Eólico Altos del Voltoya	28,3	30,0%	8,5	43,7	30,0%	13,1	-35,3%
Parque Eólico Monte de las Navas	21,6	5,1%	1,1	35,3	5,1%	1,8	-38,9%
Eólica el Pedregoso	15,1	80,0%	12,1	14,0	80,0%	11,2	7,6%
Eólica del Pino	5,4	80,0%	4,3	6,5	80,0%	5,2	-17,3%
Parque Eólico Hinojal	26,8	100,0%	26,8	24,2	100,0%	24,2	10,7%
<b>Eólico España</b>	<b>97,0</b>		<b>52,7</b>	<b>123,7</b>		<b>55,5</b>	<b>-5,0%</b>
Eoliennes de Beausemblant (Francia)	8,5	80,0%	6,8	7,1	80,0%	5,6	21,5%
Generación Eólica India Ltd (Gadag)	8,6	100,0%	8,6	1,1	100,0%	1,1	680,3%
Eólica Kisielice (ST) (Polonia)	1,3	100,0%	1,3	0,0	0,0%	0,0	N.A.
<b>Eólico Internacional</b>	<b>18,4</b>		<b>16,7</b>	<b>8,2</b>		<b>6,7</b>	<b>149,3%</b>
<b>Total Eólico</b>	<b>115,5</b>		<b>69,4</b>	<b>131,9</b>		<b>62,2</b>	<b>11,6%</b>
Gestora Fotovoltaica de Castellón	0,4	76,0%	0,3	0,1	76,0%	0,1	307,1%
<b>Solar España</b>	<b>0,4</b>		<b>0,3</b>	<b>0,1</b>		<b>0,1</b>	<b>307,1%</b>
Invetem Mediterránea	2,4	70,8%	1,7	2,3	70,8%	1,6	6,4%
<b>Biogás España</b>	<b>2,4</b>		<b>1,7</b>	<b>2,3</b>		<b>1,6</b>	<b>6,4%</b>
<b>Total Producción (GWh)</b>	<b>118,3</b>		<b>71,5</b>	<b>134,3</b>		<b>63,9</b>	<b>11,8%</b>

### 3.- Estados Financieros Consolidados

#### Pérdidas y Ganancias

Cuenta de pérdidas y ganancias	1 TRIM 09	1 TRIM 08	%
Importe neto de la cifra de negocio	5.904	4.894	21%
Otros ingresos	30	92	-67%
<b>INGRESOS DE LAS OPERACIONES</b>	<b>5.934</b>	<b>4.986</b>	<b>19%</b>
Aprovisionamientos	-120	-135	-11%
<b>MARGEN BRUTO</b>	<b>5.814</b>	<b>4.851</b>	<b>20%</b>
Gastos de explotación	-1.704	-1.848	-8%
<b>EBITDA</b>	<b>4.110</b>	<b>3.003</b>	<b>37%</b>
Amortizaciones y provisiones	-2.393	-1.477	30%
<b>EBIT</b>	<b>1.717</b>	<b>1.526</b>	<b>13%</b>
Ingresos financieros	232	1.200	-25%
Gastos financieros	-1.865	-1.384	17%
<b>RESULTADO FINANCIERO</b>	<b>-1.633</b>	<b>-184</b>	<b>788%</b>
Participación en el resultado empresas asociadas	87	530	-87%
<b>BENEFICIO ANTES DE IMPUESTOS</b>	<b>171</b>	<b>1.872</b>	<b>-91%</b>
Impuesto sobre sociedades	53	-511	-61%
<b>BENEFICIO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO</b>	<b>224</b>	<b>1.361</b>	<b>-84%</b>
Resultado atribuido a socios externos	-1	-107	-13%
<b>BENEFICIO NETO ATRIBUIBLE</b>	<b>223</b>	<b>1.254</b>	<b>-82%</b>

Miles de Euros

## Balance consolidado

<b>ACTIVO</b>	<b>1 TRIM 09</b>	<b>DIC 2008</b>	<b>%</b>
Inmovilizado material	212.370	214.635	-1%
Fondo de comercio	104.062	106.742	-3%
Otros activos intangibles	278.849	287.609	-3%
Activos financieros no corrientes	8.690	8.558	2%
Participación en sociedades puestas en equivalencia	10.142	9.968	2%
Activos por impuestos diferidos	2.154	1.090	98%
<b>TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>616.267</b>	<b>628.602</b>	<b>-2%</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	16.796	17.394	-3%
Otros activos financieros corrientes	579	418	39%
Otros activos corrientes	284	401	-29%
Efectivo y otros medios equivalentes	22.152	23.102	-1%
<b>TOTAL ACTIVOS CORRIENTES</b>	<b>39.811</b>	<b>41.315</b>	<b>-1%</b>
<b>TOTAL ACTIVO</b>	<b>656.078</b>	<b>669.917</b>	<b>-2%</b>

<b>PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>	<b>1 TRIM 09</b>	<b>DIC 2008</b>	<b>%</b>
Capital	140.004	140.004	0%
Otras reservas	261.443	258.741	1%
Ganancias	223	2.294	-90%
Valores propios	-11.984	-11.960	0%
Diferencias de conversión	-41.087	-29.892	37%
Operaciones de cobertura	1.181	2.778	-57%
Intereses minoritarios	19.298	19.302	0%
<b>PATRIMONIO NETO</b>	<b>369.078</b>	<b>381.267</b>	<b>-3%</b>
Deudas con entidades de crédito	114.249	107.631	6%
Otros pasivos no corrientes	131.017	131.040	0%
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>	<b>245.266</b>	<b>238.671</b>	<b>3%</b>
Deudas con entidades de crédito	30.284	38.352	-21%
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	4.374	5.748	-24%
Otros Pasivos financieros corrientes	529	742	-29%
Otros pasivos corrientes	6.547	5.137	27%
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>	<b>41.734</b>	<b>49.979</b>	<b>-16%</b>
<b>TOTAL PASIVO</b>	<b>656.078</b>	<b>669.917</b>	<b>-2%</b>

Miles de Euros

#### 4.- Desarrollo de Capacidad

La distribución de los MW atribuibles a FERSA al cierre del primer trimestre de 2009, por áreas geográficas es la siguiente:

MW Atribuibles	Explotación	PIPELINE			Acuerdo Estratégico (*)
		Autorizados/ En construcción	Promoción	Total Pipeline	
<b>España</b>	<b>95</b>	<b>357</b>	<b>780</b>	<b>1.137</b>	
Francia	10				
Polonia	2	160		160	
Italia			270	270	
Estonia		56		56	
Montenegro			100	100	
<b>Resto de Europa</b>	<b>12</b>	<b>216</b>	<b>370</b>	<b>586</b>	
India	31	151		151	
Panamá		207	161	368	
China		23	406	429	4.371
Rusia					575
<b>Resto del Mundo</b>	<b>31</b>	<b>381</b>	<b>567</b>	<b>948</b>	<b>4.946</b>
<b>TOTAL</b>	<b>138</b>	<b>954</b>	<b>1.717</b>	<b>2.671</b>	<b>4.946</b>

(\*) Voluntad manifiestada en un acuerdo con promotores locales de desarrollar Potencia Instalada

#### Portfolio Actual

La cartera de explotación ha crecido en 2 MW respecto a marzo de 2008 y el número de proyectos ha permanecido estable, aumentando, eso sí, la madurez de los proyectos en curso que se manifiesta en el aumento en un 9% en la cartera de MW construidos y autorizados.

En este primer trimestre se han modificado la reclasificación de los proyectos de Fersa para mejorar el seguimiento y la comprensión de éstos. Así, ahora se desglosan todos los países y además se agrupa bajo el epígrafe "Acuerdo estratégico" toda aquella parte de la cartera que se enmarca en acuerdos estratégicos con socios locales o de desarrollo de potencia en un estado muy temprano del proyecto.

A continuación se detalla el progreso cursado en los proyectos desde el fin de diciembre de 2008:

#### España

##### Cater

En enero de 2009 la filial Catalana D'Energies Renovables (CATER) ha iniciado la construcción de dos parques eólicos en la localidad de Caseres (Tarragona): Mudefer y Mudefer II, por una potencia total de 57,6 MW.

##### Empordavent

La empresa participada Empordavent está ultimando los trámites para empezar la construcción del parque eólico Els Escambrons, de 48 MW de potencia, en la localidad de Almatret (Lleida). El parque evacuará su

energía a través de la infraestructura eléctrica de AERE, sociedad participada por Empordavent y otros promotores de la zona. Esta infraestructura se encuentra en fase de construcción muy avanzada esperando entrar en servicio a finales de 2009.

## **Polonia**

### *Kisielice*

El parque cuenta con autorización y licencias para construir 42 MW. Fersa ha decidido dividir la ejecución del parque en tres fases, en lugar de las dos inicialmente previstas (I: 2 MW; II: 40 MW). Así, a fin de 2008 se iniciaron las obras correspondientes a la segunda fase del Parque eólico de Kisielice que constará de 11 turbinas Enercon E82-2MW con una potencia total de 22 MW. Hay que recordar que la primera fase culminó con la puesta en funcionamiento de 2 MW durante el tercer trimestre de 2008. Se espera que la tercera fase, de 18 MW inicie su construcción a lo largo de 2010. En el primer trimestre de 2009 se ha iniciado la construcción de la Subestación eléctrica Kisielice.

### *Postolin, Warblewo y Cieplowodi*

Fersa cuenta en Polonia con 3 proyectos más por un total de 120 MW adicionales: los parques eólicos de Postolin (40 MW), Warblewo (40 MW) y Cieplowodi (40 MW). Todos se encuentran en fase muy avanzada de tramitación y disponen de contrato de suministro de aerogeneradores.

## **India**

### *Gadag*

En el último trimestre de 2008 finalizó la construcción del parque eólico de Gadag, de 31,2 MW, el primer parque eólico de Fersa en India. Las pruebas funcionales de la instalación han finalizado satisfactoriamente y se ha firmado el Certificado de Aceptación de las turbinas de Enercon.

### *Hanumanhatti, Chavenesvar y Ramdurga*

Adicionalmente, Fersa desarrolla otros tres proyectos en la India con turbinas Enercon, por un total de 151,2 MW de Potencia Total. Los parques de Hanumanhatti (50,4 MW) y Ramdurga (50,4 MW), ubicados en la provincia de Karnataka, se estima que entren en operación entre 2010 y 2011. El parque de Chavenesvar (50,4 MW), situado en la provincia de Maharashtra, se encuentra también en un estado previo a su construcción, por lo que se estima que entre en funcionamiento en 2010.

## **Panamá**

En el primer trimestre de 2009 se ha marcado un hito muy significativo para Fersa en Panamá, al ser incluidos en el plan de expansión de ETESA (Transportista y Operador de la red) el parque eólico de Toabré de 120 MW (de evacuación simultánea) y el parque eólico de Antón de 85 MW (también de evacuación simultánea). Ello significa una muy alta calidad de evacuación para los 150 MW que consta la primera fase de Toabré puesto que se asegura en todo momento que como mínimo (en cualquier situación de crisis en la red) podrá evacuar la energía producida por 120 MW.

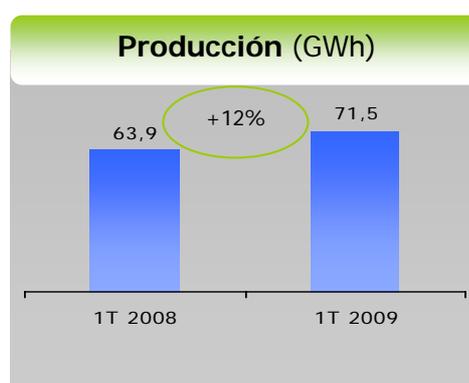
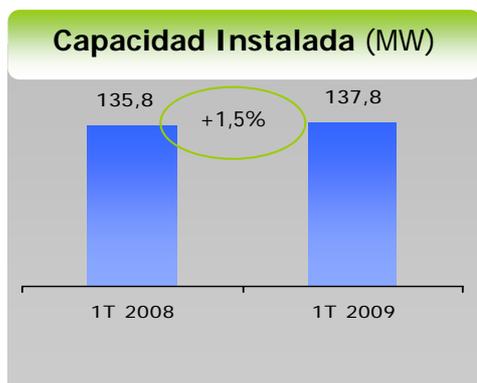
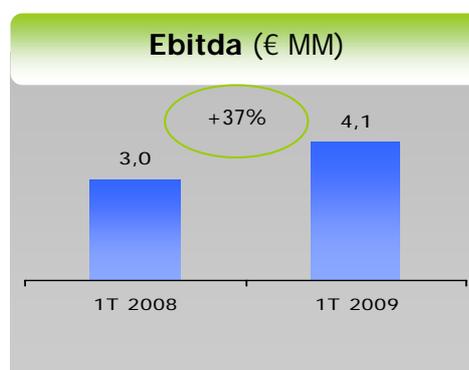
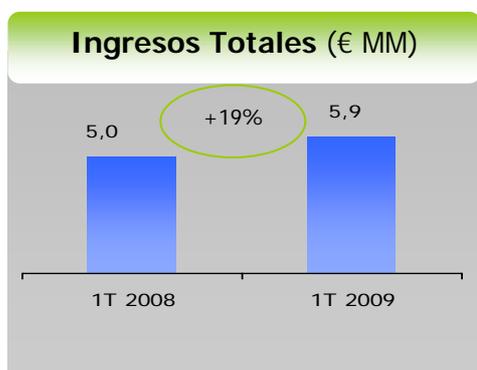
En el cuarto trimestre de 2008 Fersa recibió la licencia provisional de las autoridades panameñas para la instalación de un parque eólico de 250 MW en la zona de Anton. Paralelamente se firmó el contrato de acceso a la red de Transmisión de ETESA para el parque de Toabré correspondiente a su primera fase del Parque: 150 MW, sobre un total de 225 MW. Hay que recordar que el Parque de Toabré recibió en el tercer trimestre de 2008 la primera Autorización definitiva que se concede para poner en marcha potencia eólica.

## China

A principios del 2009, se ha iniciado la obra civil e instalación eléctrica, previa a la construcción de un parque eólico de 48 MW en la provincia de Shandong. En el primer trimestre de 2009, la joint-venture Shandong Lusa Wind Power Co., participada por Fersa en un 48% ha cursado las siguientes actuaciones en relación al parque:

Finalización del diseño de los movimientos de tierra del interior del parque; firma del acuerdo para las obras de movimientos de tierra del interior; finalización del diseño de la línea de conexión eléctrica; firma del acuerdo de construcción de la línea de conexión eléctrica. Los 48 MW representan la primera fase de un desarrollo más amplio que tendrá lugar en un terreno de 220 km<sup>2</sup> de extensión, propiedad del socio local Shandong Lubei Enterprise y alquilado a la Joint Venture, que cuenta con una capacidad aproximada de 894 MW de potencia a desarrollar en distintas etapas.

### 5.- Evolución de Negocio



## Análisis de Ingresos

### Ingresos Resultados por segmentos de Actividad y Geográfico

1T 2009	Eólico						Solar	Biogás	TOTAL
	España	Francia	India	Polonia	Otros	Total	España	España	
IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIO	4.239	726	450	92	0	5.507	190	207	5.904
EBITDA	3.146	605	339	48	-234	3.903	155	52	4.110
EBIT	1.481	359	27	16	-234	1.648	69	0	1.717

Miles de Euros

1T 2008	Eólico						Solar	Biogás	TOTAL
	España	Francia	India	Polonia	Otros	Total	España	España	
IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIO	3.910	584	72	0	0	4.566	51	277	4.894
EBITDA	2.777	487	50	-133	-325	2.855	20	128	3.003
EBIT	1.554	285	50	-133	-325	1.430	20	75	1.526

VARIACIÓN 1T 2009/ 1T 2008 %	Eólico						Solar	Biogás	TOTAL
	España	Francia	India	Polonia	Otros	Total	España	España	
IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIO	8%	24%	524%	N/A	N/A	21%	272%	-25%	21%
EBITDA	13%	24%	577%	-136%	N/A	37%	658%	-59%	37%
EBIT	-5%	26%	-46%	-112%	N/A	15%	237%	-100%	12%

### España

En el primer trimestre de 2009, los ingresos en España crecieron un 9% respecto al año anterior a pesar de que de un 13% de caída en precio medio de venta de la energía producida y un recurso eólico moderado, gracias a la mayor aportación de los parques de Hinojal, que en el primer trimestre de 2008 se hallaban en sus primeros meses de explotación:

- Parques de Pedregoso y Pino: Los ingresos cayeron un 19,2% respecto a mismo periodo del año anterior. Esta caída se explica principalmente por la evolución del precio de venta de energía, puesto que la producción de los parques se ha mantenido en los mismos niveles que el año anterior.
- Parques de Hinojal: La producción ha sido un +13% y el precio medio de venta un +23%, lo que se ha traducido un crecimiento de los ingresos del +46%. Durante el 1º trimestre del año anterior los parques estaban en sus primeros meses de explotación y además ya desde el fin del primer trimestre de 2008 han empezado a facturar con la prima correspondiente al RD 436 lo que ha provocado un aumento significativo del precio medio de venta.
- Los parques de Altos de Voltoya y Montes de las Navas, que se consolidan por puesta en equivalencia, han sufrido un trimestre de escaso recurso eólico, que unido al descenso en el precio el pool de la electricidad han provocado una caída de los ingresos del 50%. Aproximadamente un tercio de este impacto se debe al Precio y el resto al menor nivel de producción.

Todos los parques en operación en España se rigen por el esquema de remuneración según el Real Decreto de 436/2004. La opción elegida por Fersa en 2008 fue vender directamente la producción de energía eléctrica al precio que resultase en el mercado organizado, complementado con una prima o incentivo de mercado.

## Resto de Europa

### Francia

- Parque de Beausemblant: los ingresos han registrado un incremento del 24% respecto al año pasado por el doble efecto de una mayor producción en 2009 como consecuencia de un mejor recurso eólico y la consolidación del parque desde febrero de 2008. El sistema de tarifa hace que el precio se haya mantenido estable con una actualización del 2,7% respecto a 2008.

### Polonia

- Kisielice: La primera fase (2 MW) de Kisielice, que entró en operación en Junio de 2008, ha tenido una evolución muy positiva en cuanto a producción, registrándose un recurso eólico de muy buena calidad en este primer trimestre del año. En cuanto a precio de venta de la energía Kisielice ya está cobrando los Certificados Verdes, lo que representa dos terceras partes del precio.

## Resto del mundo

### India

- Gadag: El parque ha registrado unos ingresos muy superiores al mismo periodo de 2008 debido al efecto de la consolidación parcial del parque en el primer semestre de 2008. Aun así el recurso eólico ha sido desfavorable en este primer trimestre del año debido a la alta estacionalidad del recurso eólico. El periodo de mayor concentración de viento coincide con el monzón, que comienza a finales de mayo y termina hacia mediados de septiembre.

## Análisis de Resultados

Los **Gastos de explotación** han sido de 1,8 millones de Euros lo cual supone una disminución del 8% respecto al mismo periodo del año anterior.

El **Ebitda** de Fersa ha ascendido a 4,1 millones de Euros, un 38% más que en el mismo periodo del año anterior debido principalmente a la incorporación paulatina de 69 MW de Potencia durante el primer trimestre de 2008.

Los **resultados financieros** registraron un saldo negativo de 1,6 millones de Euros. Los ingresos financieros han ascendido a 232 miles de Euros, un 81% menos que en el ejercicio anterior, que se explica por el menor saldo medio de caja en el primer trimestre de 2009. Los gastos financieros han ascendido a 1,8 millones de Euros, frente a los 1,4 millones de Euros del mismo periodo de 2008, debido al mayor saldo de deuda financiera por la consolidación de los nuevos parques.

Respecto los resultados por de las sociedades integradas por el método de **puesta en equivalencia** (básicamente Parque Eólico Altos del Voltoya), su contribución ha sido de 87 miles de Euros, comparado con 530 miles de Euros obtenidos en el que en el mismo periodo de 2008, debido al ya comentado menor rendimiento de este parque.

**Deuda Financiera Neta:** Esta magnitud no ha experimentado cambios significativos durante primer trimestre de 2009. A 31 de marzo ascendió a 122,4 Millones de Euros que supone un apalancamiento financiero del 25% (Deuda Financiera Neta/ Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta).

## 6.- Datos bursátiles

<b>Datos Bursátiles</b>		<b>1T 2009</b>
Número total de acciones admitidas a cotización	Núm.	140.003.778
Cotización inicio del periodo (1.1.09)	€ / acción	2,21
Cotización cierre del periodo (31.3.09)	€ / acción	1,96
Cotización máxima	€ / acción	2,6
Cotización mínima	€ / acción	1,8
Variación cotización en el trimestre		-11,31%
Número de acciones negociadas (1.10.08 / 30.12.08)	Núm.	5.229.112
Volumen efectivo (1.10.08 / 30.12.08)	€	11.131.980
Volumen diario acciones negociadas (promedio) (1.10.08 / 30.12.08)	Núm.	83.002
Volumen diario efectivo (1.10.08 / 30.12.08)	€	176.698

## 7.- Empresas participadas por FERSA

Sociedad	País	Participación directa + indirecta
Invetem Mediterránea, S.L.	España	70,8%
Fergest Biomasa, S.L.	España	100,0%
Parque Eólico Altos del Voltoya, S.A.	España	30,0%
Eólica el Pedregoso, S.L.	España	80,0%
Eólica del Pino, S.L.	España	80,0%
Parque Eólico Hinojal, S.L.	España	100,0%
Empordavent, S.L.	España	100,0%
Energía Renovable Mestral, S.L.	España	100,0%
Energía Renovable Mestral Eólica, S.L.	España	50,0%
Catalana de Energías Renovables, S.L.	España	100,0%
Eólica Cijara, S.L.	España	50,0%
Energía Cijara, S.L.	España	50,0%
Energía Renovable Mestral Conca, S.L.	España	33,0%
Siljan Port	España	80,0%
Gestora fotovoltaica de Castellón, S.L.	España	76,0%
Parc Eòlic L'Arram, S. L.	España	100,0%
Parc Eòlic Coll De Som, S. L.	España	100,0%
Explotación Eólica La Pedrera, S. L.	España	100,0%
Fercom Eólica, S.L.	España	100,0%
Sinergia Andaluza, S. L.	España	60,0%
Energías Renovables del Guadiana Menor, S. L.	España	50,0%
Entreyeltes 1, S.L.	España	51,0%
Oü Est Wind Power	Estonia	75,0%
Castellwind-03, S.L.	España	67,4%
Enrilews, S.A.	Panamá	92,0%
Generación Eólica India Limited	India	100,0%
EN Wind Power Private Limited	India	100,0%
EN Renewable Energy Private Limited	India	100,0%
EN Green Energy Private Limited	India	100,0%
Eólica Postolin, S.p.zoo	Polonia	100,0%
Eólica Kisielice Sp	Polonia	100,0%
Eólica Ceipowody Sp	Polonia	100,0%
Eólica Warblewo Sp	Polonia	100,0%
Eoliennes de Beausemblant SAS	Francia	80,0%
Fersa Cherkessk	Rusia	100,0%
Fersa Montenegro	Montenegro	100,0%
Fersa Business Consulting (Shangai) co ltd	China	100,0%
Shandong Lusa New Energy Co ltd	China	48,0%

## 8.- Hechos relevantes desde el 1 de enero de 2008

Fecha	Número de registro	Concepto
26/01/2009	103043	Fersa comunica la construcción de 2 parques eólicos en Cataluña con una potencia total de 57,6 MW
02/03/2009	104843	La Sociedad remite información sobre los resultados del segundo semestre de 2008
03/03/2009	104916	La Sociedad remite el Informe Anual sobre el Gobierno Corporativo del ejercicio 2008