



**INFORME RESULTADOS
TERCER TRIMESTRE 2010
Enero - Septiembre**

Índice

- **Resumen Ejecutivo**
- **Magnitudes Operativas**
- **Evolución del Negocio**
- **Cuenta de Resultados Consolidada**
- **Balance Consolidado**
- **Resultados del período por Área geográfica y tecnología**
- **Datos bursátiles**
- **Empresas participadas**
- **Hechos relevantes del período**

- Los ingresos del período Enero – Septiembre de 2010 se han situado en los **21,8 millones de euros un 24,6% vs 3T09** . Por su parte el **EBITDA** se ha situado en los **12,5 millones de euros c. 12% superior** a la registrada durante el mismo período del año anterior. La principal causa que explica esta evolución es:
 - El Importe Neto de la cifra de negocios ha ascendido a 20.365 miles de euros un 22% superior al ejercicio anterior, este incremento en la cifra de ingresos, viene explicado por al puesta en marcha del los parques de Mudéfer (57,6 MW) . El precio de venta que ha sido especialmente bajo los tres primeros meses del ejercicio, se ha ido recuperando paulatinamente hasta el cierre del tercer trimestre.
 - Los Gastos de Explotación, sin contar las amortizaciones, ascienden a 9.287 miles de euros (incluyendo gastos de personal) lo que supone un incremento de c.48% respecto al mismo período del año anterior, como consecuencia, entre otras cosas, a la incorporación de una nueva planta en explotación (Mudéfer II) y el inicio de la facturación por parte de los proveedores en concepto de operación y mantenimiento en el parque propiedad de la sociedad Parque Eólico Hinojal.
- En Enero de 2010 Fersa vendió el 12% restante de su participación en Parque Eólico Altos de Voltoya, S.A..
- Durante el mismo mes de enero Fersa dio entrada a Green Alliance I, F.C.R, en su filial Catalana d'Energies Renovables, S.L. (CATER) actualmente Parc Eólic Mudéfer, S.L. con un 16% y por tanto Fersa redujo su participación al 84%,
- Asimismo, Fersa ha cerrado la financiación de su segundo parque en India, Hanumanhatti de 50,4 MW el cuál ha iniciado ya su fase de construcción y de la segunda fase del parque de Kisielice en Polonia, 22 MW .
- Estos dos hitos forman parte de los objetivos marcados por la sociedad para este año 2010.
- Fersa tiene **autorizados y/o en construcción 1.007 MW y 1.620 MW** en fase de promoción en los distintos mercados dónde opera, concretamente en España Fersa consiguió inscribir en el Registro de pre-asignación 217,27 MW atribuibles. Esta amplia y diversificada cartera de parques (70% MW autorizados están localizados fuera de las fronteras españolas) confiere a Fersa un gran potencial de crecimiento para los próximos años.

Fersa en cifras

Perdidas y Ganancias	3T10	3T09	% var
Ingresos Operaciones	21.828	17.521	24,6%
EBITDA	12.541	11.241	11,6%
EBIT	4.035	3.685	9,5%
Resultado financiero	-5.025	-4.527	11,0%
Beneficio Neto Atribuible	-1.159	286	-505,2%

Miles de Euros

Capacidad Instalada MW	3T10	3T09	%
España	141,3	83,7	68,8%
Resto de Europa	14,0	14,0	0,0%
Resto del mundo	31,2	31,2	0,0%
Total	186,5	128,9	44,7%

Pipeline MW	3T10	3T09	%
Autorizados y en construcción	1.007	1.065	-5,4%
Promoción	1.620	1.620	0,0%
Total	2.627	2.685	-2,2%

Producción GWh	3T10	3T09	%
España	182,6	139,0	31,4%
Resto de Europa	24,1	24,2	-0,1%
Resto del Mundo	39,4	43,7	-9,8%
Total	246,1	206,8	19,0%

Fersa sigue incrementando su presencia en el mercado con la puesta en marcha de nuevos parques a lo largo de este año 2010 así como el cierre de la financiación de nuevos proyectos que le confieren una gran visibilidad

Magnitudes operativas

- El detalle de los parques en explotación al cierre del tercer trimestre de 2010 por áreas geográficas es el siguiente:

MW

Potencia instalada	3T10	%	3T09	%	% Var.
Parque Eólico Altos del Voltoya	0,0		62,0		
Parque Eólico Monte de las Navas	0,0		48,8		
Eólica el Pedregoso y Pino	44,6		44,6		
Parque Eólico Hinojal	36,0		36,0		
Gestora Fotovoltaica de Castellón	1,1		1,1		
Invetem Mediterránea	2,0		2,0		
Mudéfer II	12,6		0,0		
Mudéfer	45,0		0,0		
España	141,3	75,8%	83,7	64,9%	68,8%
Francia	12,0		12,0		
Polonia	2,0		2		
Resto de Europa	14,0	7,5%	14,0	10,9%	0,0%
India	31,2		31,2		
Resto del Mundo	31,2	16,7%	31,2	24,2%	0,0%
Total	186,5	100,0%	128,9	100,0%	44,7%

Con motivo de la desinversión de los parques eólicos Altos de Voltoya y Monte de las Navas, los únicos parques que no consolidaban su resultado, se ha procedido a utilizar el criterio de MW bruto en capacidad instalada y producción

A sep 2010 la capacidad instalada alcanza los 186,5 MW frente a los 128,9 MW del tercer trimestre de 2009

- La distribución de la producción a FERSA al cierre del tercer trimestre de 2010 por áreas geográficas es la siguiente:

GWh

Producción	3T10	%	3T09	%	% Var.
Eólica el Pedregoso y Pino	57,1		58,9		-3%
Parque Eólico Hinojal	70,7		71,8		-2%
Gestora Fotovoltaica de Castellón	1,4		1,5		-5%
Invetem Mediterránea	5,6		6,8		-17%
Mudéfer	47,8		0,0		na
España	182,6	74,2%	139,0	67,2%	34,9%
Francia	21,0		20,9		1%
Polonia	3,1		3,3		-5%
Resto de Europa	24,1	9,8%	24,2	11,7%	-0,1%
India	39,4		43,7		-10%
Resto del Mundo	39,4	16,0%	43,7	21,1%	-9,8%
Total	246,1	100,0%	206,8	100,0%	19,0%

La producción durante el tercer trimestre de 2010 se ha situado en 246,1 GWh frente a los 206,8 GWh del tercer trimestre de 2009, lo que supone un incremento del 19%

Magnitudes operativas

- La distribución del portfolio de FERSA al cierre del tercer trimestre de 2010 por áreas geográficas es la siguiente:

MW	Explotación	%	Autorizados/ En construcción	Promoción	Total Pipeline	%
España	141	75,8%	299	780	1.079	41,1%
Francia	12		0	0	0	
Polonia	2		160	0	160	
Italia	0		0	270	270	
Montenegro	0		0	100	100	
Estonia	0		70	0	70	
Resto de Europa	14	7,5%	230	370	600	22,8%
India	31		151	0	151	
Panamá	0		304	64	368	
China	0		23	406	429	
Resto del Mundo	31	16,7%	478	470	948	36,1%
TOTAL	187	100,0%	1.007	1.620	2.627	100,0%

Fersa mantiene un atractivo pipeline con una amplia diversificación internacional que le confiere un gran potencial de crecimiento

Evolución del Negocio

ESPAÑA

Parques eólicos de Mudéfer (Tarragona)

- Durante el ejercicio 2010 Parc Eólic Mudéfer, S.L. anteriormente CATER, sociedad participada por Fersa en un 84%, finalizó la construcción y puesta en marcha de los parques eólicos en la localidad de Caseres (Tarragona), Mudéfer y Mudéfer II, con una potencia total de 57,6 MW. Ambos parques han sido inscritos en el registro de pre-asignación contemplado en el Real Decreto Ley 6/2009 y por lo tanto les es de aplicación el régimen económico establecido en el Real Decreto 661/2007.
- Los parques evacuan la energía producida a través de la infraestructura eléctrica de AERTA, sociedad participada por el Grupo FERSA y otros promotores eólicos de la zona. Dicha infraestructura se encuentra ya plenamente operativa.



Parque Mudefer II

Evolución del Negocio

- La producción prevista de estos dos parques es de 156 GWh anuales, lo que supone unas 2.700 horas equivalentes (factor de planta del 31%), y permitirá evitar la emisión de 150.000 toneladas de CO2 al año, así como el proporcionar la energía suficiente para cubrir el consumo eléctrico de más de 39.000 hogares.
- La inversión total de los parques asciende a más de 100 millones de Euros y ha sido financiado en modalidad "Project finance" con un pool de bancos nacionales, por más de 82 millones de euros.

Parque eólico de Els Escambrons (Lleida)-

- Durante el ejercicio 2009 se ultimaron los trámites para iniciar la construcción del parque eólico Els Escambrons, de 48MW de potencia, en la localidad de Almatret (Lleida). El parque, que se encuentra inscrito en el registro de pre-asignación de régimen especial, iniciará su construcción durante el año 2011 y entrará en funcionamiento en el primer trimestre de 2012. 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.

POLONIA

Parque eólico Kisielice

- A fecha de publicación del presente informe el parque eólico de Kisielice ha finalizado el alzado de las turbinas de la segunda fase (22 MW), la cual consta de 11 turbinas Enercon E82-2MW, ha energizado la subestación eléctrica y se espera este totalmente operativo durante el último trimestre de 2010. El parque cuenta con autorización y licencias para construir 42 MW. La primera fase de 2 MW se encuentra ya plenamente operativa desde julio de 2008. Una tercera fase de 9 aerogeneradores Enercon E82-2MW (18 MW) está planificada para el año 2011.



Fase I Kisielice

Evolución del Negocio

Parques eólicos en Polonia

- Fersa cuenta en Polonia con 3 proyectos más por un total de 120 MW adicionales, todos ellos cuentan con las correspondientes autorizaciones y están ultimando la fase final de diseño, contratación de suministradores, y financiación.

INDIA

Parques eólicos en India

- Adicionalmente al parque eólico Gadag, que se encuentra plenamente operativo desde 2008, Fersa desarrolla otros tres proyectos en la India con turbinas Enercon, por un total de 151,2 MW de potencia adicional. El parque de Hanumanhatti (50,4 MW) cuenta ya con la financiación y ha iniciado su construcción durante el segundo trimestre de este año 2010. El parque de Hanumanhatti estará plenamente operativo durante el primer trimestre de 2011.
- Está planificada la construcción de un parque adicional de hasta 50,4 MW a lo largo del año 2011.



Parque de Gadag

ESTONIA

Parque eólico de Paite-Vaivina

- La sociedad estonia Oü Est Wind Power participada por Fersa al 93% es titular de las autorizaciones para la construcción de un parque eólico de hasta 75 MW en las localidades de Päite y Vaivina, en la costa nordeste de Estonia, y representa uno de los mayores proyectos eólicos de Estonia.

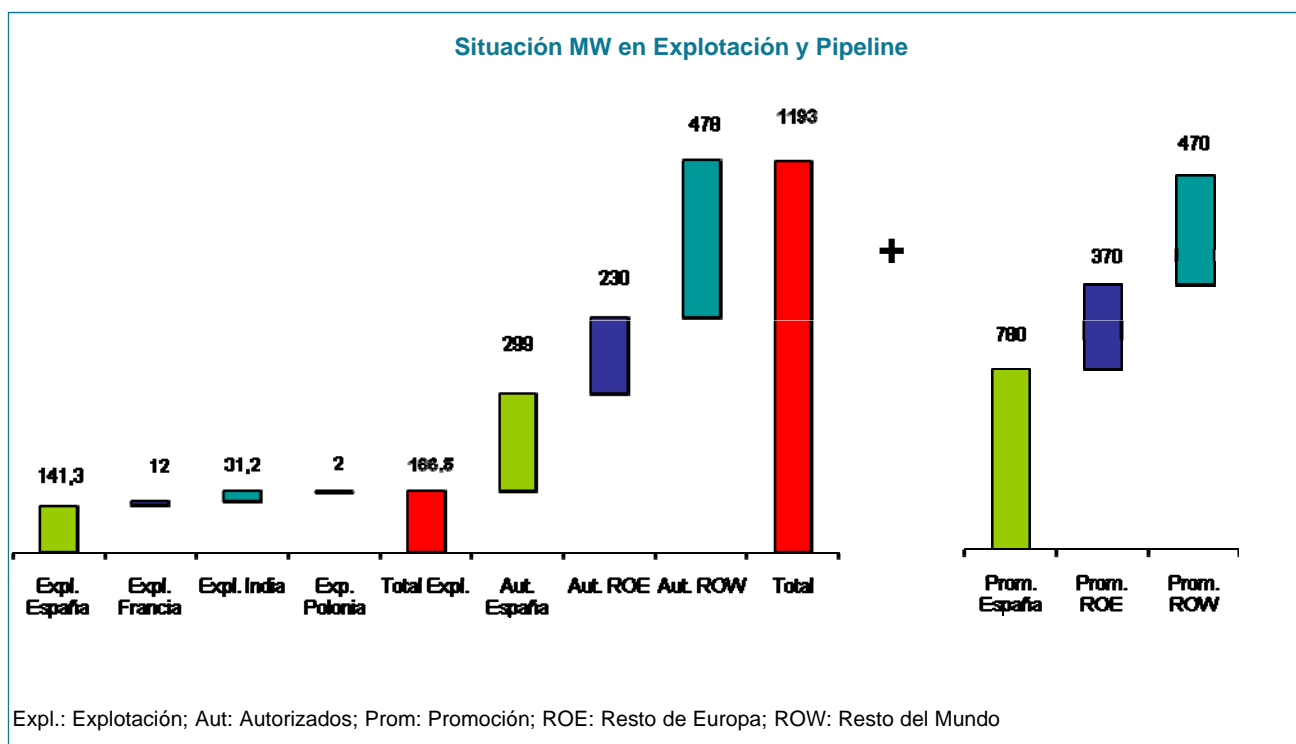
CHINA

- Durante el primer semestre de 2010, la Joint-Venture Shandong Lusa Wind Power, participada por Fersa en un 48% sigue realizando los trabajos previos a la construcción del parque eólico de 48 MW en la provincia de Shandong.
- Estos 48 MW representan el primer parque de un proyecto más amplio que está en fase de promoción y diseño y que se ubicará en los terrenos propiedad de nuestro socio local Shandong Lubei Enterprise. El proyecto se va a desarrollar en varias etapas y tiene un potencial de más de 800 MW.

Evolución del Negocio

PANAMÁ

- Durante el año 2009 se obtuvieron los últimos permisos gubernamentales necesarios para la construcción y explotación del parque eólico Antón, por una potencia de 105 MW (97 MW atribuibles) así como la Licencia ambiental del gobierno panameño concedida por la Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM), la Autorización Definitiva de construcción y explotación concedida por la Autoridad de los Servicios Públicos (ASEP), y la conexión al sistema eléctrico de Transmisión panameño. El parque está situado en el centro del istmo panameño, en la provincia de Coclé. Antón es el segundo parque eólico de FERSA en Panamá que obtiene autorización definitiva.
- El parque eólico Toabré, en octubre de 2008, ya obtuvo la autorización definitiva, la primera otorgada en este país, para 225 MW. Este parque estaría en disposición de iniciar las obras de una primera fase de 150 MW en el primer trimestre de 2011 y que la puesta en marcha se produzca a finales de ese mismo año.
- Sumando estos 2 parques eólicos, el de Toabré y el de Antón, FERSA cuenta ya con 330 MW (304 MW atribuibles) autorizados en Panamá.



Cuenta de Resultados Consolidada

Cuenta de pérdidas y ganancias	3T10	3T09	Var	%
Importe neto de la cifra de negocio	20.365	16.672	3.693	22,2%
Otros ingresos	1.463	849	614	72,3%
Ingresos Operaciones	21.828	17.521	4.307	24,6%
Gastos de explotación	-9.287	-6.280	-3.007	47,9%
EBITDA	12.541	11.241	1.300	11,6%
Amortizaciones y provisiones	-8.506	-7.556	-950	12,6%
EBIT	4.035	3.685	350	9,5%
Ingresos financieros	132	988	-856	-86,6%
Gastos financieros	-5.435	-5.515	80	-1,5%
Diferencias de cambio	-13	0	-13	-
Resultado por enajenación de instrumentos financieros	291	0	291	na
Resultado financiero	-5.025	-4.527	-498	11,0%
Participación en el resultado empresas asociadas	-128	49	-177	-361,2%
Beneficio antes de impuestos	-1.118	-793	-325	41,0%
Impuesto sobre sociedades	-29	-1.118	1.089	-97,4%
Beneficio consolidado del ejercicio	-1.089	325	-1.414	-435,1%
Resultado atribuido a socios externos	70	39	31	79,5%
Beneficio Neto Atribuible	-1.159	286	-1.445	-505,2%

Miles de Euros

Análisis de Resultados

- El Importe Neto de la cifra de negocios ha ascendido a 20.365 miles de euros un 22% superior al ejercicio anterior.
- Este incremento en la cifra de ingresos , básicamente en el sector eólico de España, viene explicado por la puesta en marcha del parque de Mudéfer que ha compensado los efectos de un menor recurso eólico en España así como la disminución en el precio de venta en el conjunto de España durante el período enero-sep. El precio de venta que ha sido especialmente bajo durante el primer trimestre se ha ido recuperando paulatinamente durante el segundo y tercer trimestre.
- En el año 2009 se procedió a reclasificar el importe de +747 miles de euros en los epígrafes de “Otros ingresos” y “Gastos de explotación” como consecuencia de un cambio en el criterio contable.
- Los Gastos de Explotación, sin contar las amortizaciones, ascienden a 9.287 miles de euros (incluyendo gastos de personal) como consecuencia, entre otras cosas, a la incorporación de una nueva planta en explotación (Mudéfer II) así como la normalización de las operaciones de O&M de ciertos parques.
- La puesta en marcha del parque de Mudéfer y su correspondiente amortización generan un incremento de la partida de dotación a la amortización en un 12,6%.
- El resultado neto atribuible a la sociedad dominante arroja unas pérdidas de 1.158 miles de euros, frente al resultado positivo de 286 miles de euros registradas en el mismo período del año anterior.

Balance Consolidado

ACTIVO	3T10	dic-09	Var	%
Inmovilizado material	324.764	242.525	82.239	33,9%
Fondo de comercio	109.470	106.256	3.214	3,0%
Otros activos intangibles	292.085	286.394	5.691	2,0%
Activos financieros no corrientes	8.769	6.270	2.499	39,9%
Participación en sociedades puestas en equivalencia	2.241	2.383	142	-6,0%
Activos por impuestos diferidos	7.094	3.477	3.617	104,0%
Total Activos no corrientes	744.423	647.305	97.118	15,0%
Activos mantenidos para la venta	-	3.208		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	10.263	11.123	860	-7,7%
Otros activos financieros corrientes	1.558	1.761	203	-11,5%
Otros activos corrientes	412	133	279	209,8%
Efectivo y otros medios equivalentes	15.014	19.801	4.787	-24,2%
Total Activo corriente	27.247	32.818	5.571	-17,0%
Total Activo	771.670	683.331	88.339	12,9%
PASIVO Y PATRIMONIO NETO	3T10	dic-09	Var	%
Capital	140.004	140.004	0	0,0%
Otras reservas	254.823	258.265	3.442	-1,3%
Resultado del ejercicio	-1.159	1.210	2.369	-195,8%
Valores propios	-9.643	-10.999	1.356	-12,3%
Diferencias de conversión	-14.876	-27.187	12.311	-45,3%
Operaciones de cobertura	-6.844	620	7.464	-1203,9%
Intereses minoritarios	23.093	18.617	4.476	24,0%
Patrimonio Neto	385.398	380.530	4.868	1,3%
Deudas con entidades de crédito	195.828	99.424	96.404	97,0%
Otros pasivos no corrientes	146.010	132.855	13.155	9,9%
Pasivos no corrientes	341.838	232.279	109.559	47,2%
Deudas con entidades de crédito	33.631	57.479	23.848	-41,5%
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	8.105	8.046	59	0,7%
Otros Pasivos financieros corrientes	1.709	875	834	95,3%
Otros pasivos corrientes	989	4.122	3.133	-76,0%
Pasivos corrientes	44.434	70.522	26.088	-37,0%
Total Pasivo	771.670	683.331	88.339	12,9%

Miles de Euros

Análisis del Balance

- Tanto en el Inmovilizado material como a nivel de deuda con entidades de crédito se ha producido un aumento significativo como consecuencia de las inversiones realizadas en Cataluña , India y Polonia.
- La evolución del tipo de cambio, USD , Zloty y Rupia india provoca que todos los activos y pasivos de dichos países se incrementen por la apreciación de dichas monedas versus el euro, impacto que se manifiesta básicamente en las cuentas de otros activos intangibles e Inmovilizado material y Fondo de comercio, este impacto también se refleja en las diferencias de conversión de Fersa, dónde se aprecia una recuperación del valor de las inversiones, principalmente por las inversiones de Fersa en India por la apreciación de la rupia India.
- La contratación de nuevos swaps, básicamente Mudéfer , hace aflorar un pasivo financiero tanto a largo como a corto plazo contra cuentas de patrimonio y hace generar un activo por impuesto diferido

Deuda Financiera Neta

- **Deuda Financiera Neta:** A 30 de septiembre asciende a 214.445 miles de euros, lo que supone un apalancamiento financiero del 36% Deuda Financiera Neta/(Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta).
- La deuda financiera del grupo corresponde prácticamente en su totalidad a financiación en modalidad “Project Finance” y sin recurso al accionista.
- Durante este período Fersa ha conseguido sustituir deuda con recurso a corto plazo por deuda con recurso a largo plazo, acomodándonos más al perfil de las inversiones de la compañía.

Deuda Financiera Neta	3T10	dic-09	Var	%
Deuda F. Neta *	214.445	137.102	77.343	56,4%
Apalancamiento**	36%	26%		

Miles de Euros

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

** Deuda Financiera Neta /(Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)

Análisis de los Ingresos

ESPAÑA

- Los ingresos en España del grupo consolidado aumentaron en un 28% respecto al mismo período del año anterior, este incremento en la cifra de ingresos viene explicado por la puesta en marcha del parque de Mudéfer que ha compensado los efectos de un menor precio de venta de la energía.
- La evolución del precio de la energía se ha ido recuperando versus la registrada en el 1T10 y 1S10
- Los parques eólicos de Pedregoso, Pino e Hinojal, en España, se rigen por el esquema de remuneración según el Real Decreto de 436/2004. La opción elegida por Fersa en 2009 fue vender directamente la producción de energía eléctrica al precio que resultase en el mercado organizado, complementado con una prima o incentivo de mercado. Por su parte, el parque de Mudéfer II está acogido al RD 661/2007



Pedregoso y Pino



Hinojal

Análisis de los Ingresos

RESTO DE EUROPA

FRANCIA

- Parque de Beausemblant: los ingresos han registrado un incremento del 10% respecto al año pasado.



Beausemblant

POLONIA

- Parque de Kisielice Fase I: La primera fase (2 MW) de Kisielice, ha registrado un incremento en facturación del 27% como consecuencia principalmente de un incremento en el precio de venta de un 24% respecto al mismo período del año anterior.



Kisielice

RESTO DEL MUNDO

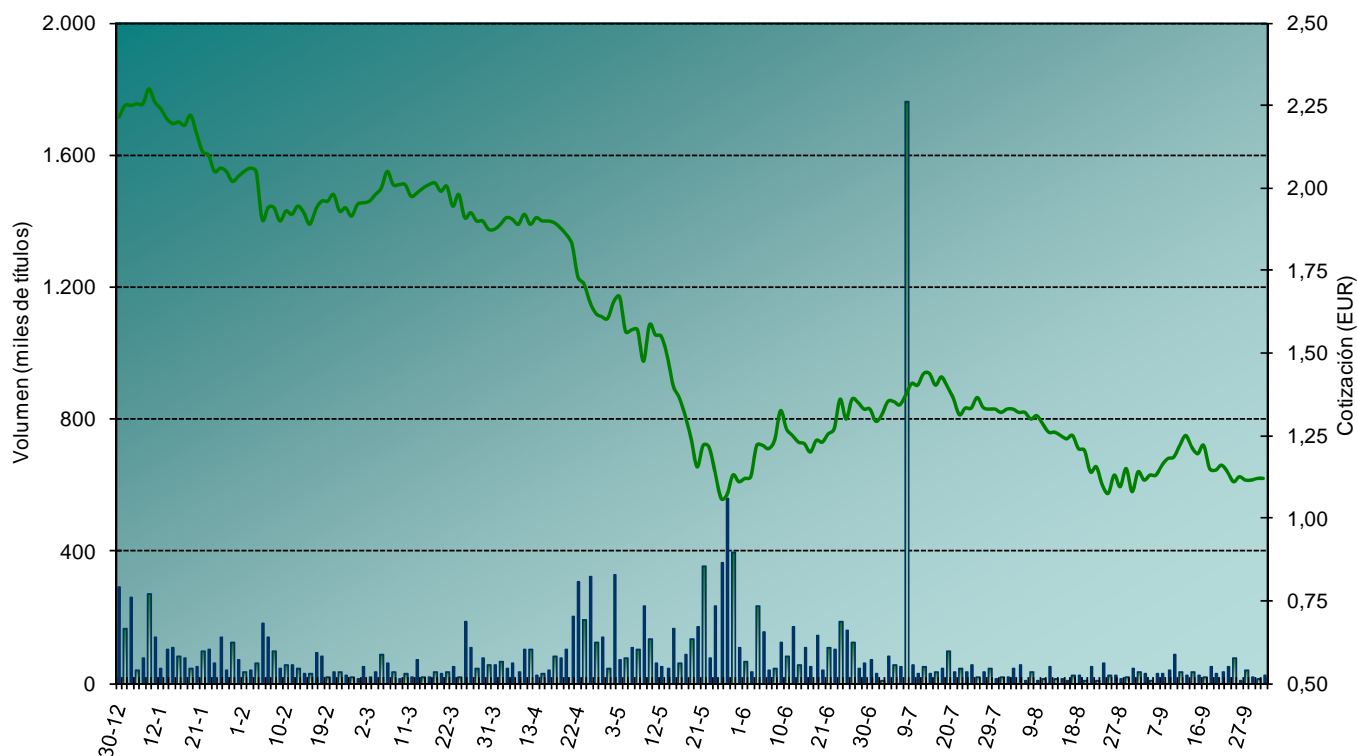
INDIA

- Parque de Gadag: El parque ha registrado unos ingresos ligeramente inferiores a los registrados en el mismo periodo de 2009 (-1%). El recurso eólico de este parque se caracteriza por una alta estacionalidad pues el periodo de mayor concentración de viento coincide con la época de Monzón, que tiene lugar durante los meses de junio a septiembre.



Gadag

Datos bursátiles



Datos Bursátiles

9M10

Unidades

Número de acciones admitidas a cotización	140.003.778	Núm.
Cotización inicio del periodo (1 enero 10)	2,215	€/ acción
Cotización cierre del periodo (30 septiembre)	1,120	€/ acción
Cotización máxima	2,335	€/ acción
Cotización mínima	1,005	€/ acción
Variación cotización en el periodo	-49,44%	
Capitalización a cierre del periodo	156.804.231	€
Número de acciones negociadas (de 1 ene a 30 septiembre 2010)	14.903.226	Núm.
Volumen efectivo (de 1 ene a 30 sep 2010)	23.444.068	€
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	77.621	Núm.
Volumen diario efectivo	122.105	€

Anexo sociedades del grupo Fersa

Sociedad	Participación directa + indirecta
1 Eólica El Pedregoso, S.L	80%
2 Invetem Mediterránea, S.L	71%
3 Empordavent, S.L	100%
4 Eólica Del Pino, S.L	80%
5 Parc Eólic Mudefer, S.L.	84%
6 Fercom Eólica, S.L.	100%
7 La Tossa del Vent, S.L.	100%
8 Texte, S.L.	100%
9 Eolener, S.L.	100%
10 Orta Eólica, S.L.	100%
11 Electravent, S.L.	100%
12 Gestora Fotovoltaica de Castellón, S.L.	76%
13 Fotovoltaica Fer, S.L.	76%
14 Weinsberg Ecotec, S.L.	76%
15 Fotovoltaica Ecotec, S.L.	76%
16 Joso Fotovoltaica, S.L.	76%
17 Fotovoltaica Padua, S.L.	76%
18 Fotovoltaica Vergos, S.L.	76%
19 Fotovoltaica La Mola, S.L.	76%
20 Inversions Trautt, S.L.	76%
21 Fotovoltaica de Castelló, S.L.	76%
22 Fotovoltaica de les Coves, S.L.	76%
23 Inversions Vinroma, S.L.	76%
24 Parque Eólico Hinojal , S.L	100%
25 Fersa Panamá, S.A	92%
26 Eólica Postolin Sp	100%
27 OÜ EstWindPower	93%
28 Fersa Asesoramiento y Gestión, S.L.	100%
29 Parc Eólic Coll De Som, S.L.	100%
30 Parc Eólic L'Arram, S.L.	100%
31 Explotación Eólica La Pedrera S.L.	100%
32 Sinergia andaluza ,S.L.	75%
33 Generación Eólica India Limited	100%
34 EN Renewable Energy Private Limited	100%
35 EN Wind Power Private Limited	100%
36 Fersa India, Pvt. Ltd.	100%
37 Eólica Kisielice SP	100%
38 Eólica Warblewo Sp	100%
39 Eólica Cieplowody Sp	100%
40 Eoliennes De Beausemblant, SAS	80%
41 Castellwind 03 S.L	60%
42 Fersa Cherkessk Llc	100%
43 Entreyeltes 1, S.L.	51%
44 FERSA Montenegro Llc	100%
45 Fersa Italia, S.R.L.	100%
46 Management Kisielice, S.P.z.o.o.	100%
47 Shandong Lusa New Energy Co ltd	48%
48 Fersa Business Consulting (Shangai) Co Ltd	100%
49 Berta Energies Renovables, S.L.	29%
50 Aprofitament d'Energies Renovables de la Terra Alta, S.L.	28%
51 Aprofitament d'Energies Renovables de L'Ebre S.L.	20%
52 Parque Eólico Valcaire S.L.	34%
53 Los Siglos AIE	30%
54 Energía Cijara, S.L.	50%
55 Eólica Cijara, S.L.	50%
56 E.R. Guadiana Menor, S.L.	50%
57 Energía Renovable Mestral Eólica, S.L.	50%
58 Siljan Port, S.L.	80%
59 Fersar Yenilenebilir Enerji Uretim, Ltd.Sti	50%
60 Ferroltera Renovables, S.L.	40%
61 Energía Renovable Mestral Conca, S.L.	33%

Hechos relevantes desde el 1 de enero de 2010

Fecha	Nº Registro	Concepto
04/01/2010	118532	Fersa vende un 18% de su participación en Parque Eólico Altos del Voltoya, S.A. por un importe de 5,7 millones de euros
25/01/2010	119386	Fersa vende el 12% restante de su participación en Parque Eólico Altos del Voltoya, S.A. por un importe de 3,4 millones de euros
10/02/2010	120516	Fersa da entrada a Green Alliance en los parques eólicos de Mudéfer con un 16%
08/04/2010	123309	Fersa cierra la financiación de su 2º parque eólico en India de 50,4 MW por importe de 1.860 millones de rupias (30 M €)
05/05/2010	124846	D. Ignacio Moreno Hernández deja su cargo de Director General de la compañía
07/05/2010	124908	Fersa incrementa en 18 MW su potencia instalada hasta alcanzar un total de 160 MW
31/05/2010	125972	Fersa recibe el Acta de puesta en marcha del parque de Mudéfer incrementando su potencia hasta los 186,5 MW un 20% en lo que lleva de año
06/07/2010	127645	Fersa resulta adjudicataria del concurso para la construcción de un parque eólico en Montenegro
15/07/2010	127934	Fersa y Aventalia se presentan juntas al Concurso Eólico de la Generalitat de Catalunya
23/07/2010	128247	Fersa Energías Renovables comunica la fecha de pago del dividendo acordado en la JGA de 23 de junio de 2010 correspondiente al ejercicio 2009

Advertencias

La información del presente informe puede contener manifestaciones que suponen previsiones o estimaciones sobre la evolución futura de la compañía. Analistas e inversores deberán tener en cuenta que tales manifestaciones de futuro no implican ninguna garantía de cual vaya a ser el comportamiento de la compañía, y asumen riesgos e incertidumbres, por lo que el comportamiento real podría diferir sustancialmente del que se desprende de dichas previsiones.

Departamento de Relaciones con inversores

Investor.relations@fersa.es

Responsable RI: Alejandro García

agarcia@fersa.es

Centralita: +34 93 240 53 06

www.fersa.es



Eólica Pedregoso