



Informe de revisión limitada sobre estados financieros intermedios resumidos consolidados

A los Accionistas de Fersa Energías Renovables, S.A. por encargo del Consejo de Administración

Hemos realizado una revisión limitada de los estados financieros intermedios resumidos consolidados adjuntos (en adelante los estados financieros intermedios) de Fersa Energías Renovables, S.A. (en adelante la Sociedad dominante) y sociedades dependientes (en adelante el Grupo), que comprenden el balance de situación a 30 de junio de 2011, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado del resultado global, el estado de cambios en el patrimonio neto y el estado de flujos de efectivo, así como las notas explicativas, todos ellos resumidos y consolidados, correspondientes al periodo de seis meses terminado en dicha fecha. Es responsabilidad de los Administradores de la Sociedad dominante la elaboración de dichos estados financieros intermedios de acuerdo con los requisitos establecidos en la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, para la elaboración de información financiera intermedia resumida, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre estos estados financieros intermedios basada en nuestra revisión limitada.

Nuestra revisión se ha realizado de acuerdo con la Norma Internacional de Trabajos de Revisión 2410, "Revisión de Información Financiera Intermedia realizada por el Auditor Independiente de la Entidad". Una revisión limitada de estados financieros intermedios consiste en la formulación de preguntas, principalmente al personal responsable de los asuntos financieros y contables, y en la aplicación de ciertos procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión limitada es sustancialmente menor que el de una auditoría y, por consiguiente, no permite asegurar que todos los asuntos significativos que podrían ser identificados en una auditoría lleguen a nuestro conocimiento. Por tanto, no expresamos una opinión de auditoría sobre los estados financieros intermedios adjuntos.

Tal y como se indica en la Nota 2 adjunta, los citados estados financieros intermedios no incluyen toda la información que requerirían unos estados financieros consolidados completos preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera, adoptadas por la Unión Europea, por lo que los estados financieros intermedios adjuntos deberán ser leídos junto con las cuentas anuales consolidadas del Grupo correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2010.

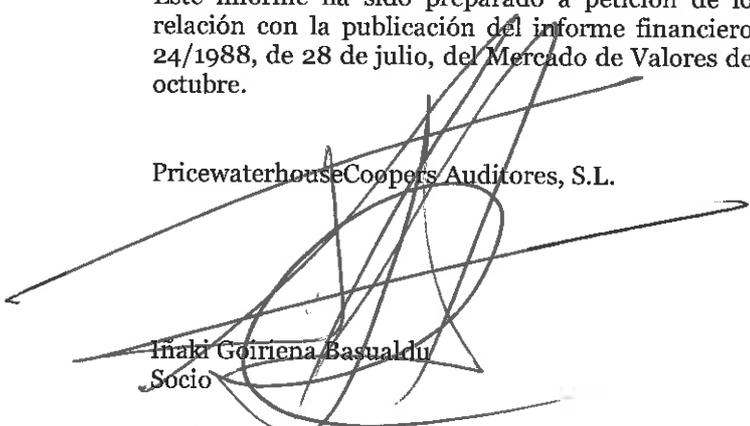
Como resultado de nuestra revisión limitada, que en ningún momento puede ser entendida como una auditoría de cuentas, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos haga concluir que los estados financieros intermedios adjuntos del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2011 no han sido preparados, en todos sus aspectos significativos, de acuerdo con los requerimientos establecidos por la Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 34, Información Financiera Intermedia, adoptada por la Unión Europea, conforme a lo previsto en el artículo 12 del Real Decreto 1362/2007, para la preparación de estados financieros intermedios resumidos.



El informe de gestión consolidado intermedio adjunto del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011 contiene las explicaciones que los Administradores de la Sociedad dominante consideran oportunas sobre los hechos importantes acaecidos en este período y su incidencia en los estados financieros intermedios presentados, de los que no forma parte, así como sobre la información requerida conforme a lo previsto en el artículo 15 del Real Decreto 1362/2007. Hemos verificado que la información contable que contiene el citado informe de gestión concuerda con los estados financieros intermedios del período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011. Nuestro trabajo se limita a la verificación del informe de gestión con el alcance mencionado en este mismo párrafo y no incluye la revisión de información distinta de la obtenida a partir de los registros contables de las sociedades consolidadas.

Este informe ha sido preparado a petición de los Administradores de la Sociedad dominante en relación con la publicación del informe financiero semestral requerido por el artículo 35 de la Ley 24/1988, de 28 de julio, del Mercado de Valores desarrollado por el Real Decreto 1362/2007 de 19 de octubre.

PricewaterhouseCoopers Auditores, S.L.

A large, complex handwritten signature in black ink is written over the text of the auditor's name and the date. The signature appears to be 'Iñaki Gorriena Basualdu'.
Iñaki Gorriena Basualdu
Socio

29 de julio de 2011

GRUPO FERSA ENERGÍAS RENOVABLES
ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS
CONSOLIDADOS

A 30 DE JUNIO DE 2011

Handwritten signature

ÍNDICE:

Contenido	Página
Balances de situación consolidados intermedios	2
Cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas intermedias	3
Estados de resultado global consolidados intermedios	4
Estados de cambios en el patrimonio neto consolidados intermedios	5
Estados de flujos de efectivo consolidados intermedios	6
Notas explicativas a los estados financieros intermedios resumidos consolidados	7
Informe de gestión consolidado intermedio	27
Anexo	30
Carta de conformidad	31

GRUPO FERSA ENERGIAS RENOVABLES - BALANES DE SITUACION CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
(Cifras expresadas en miles de Euros)

ACTIVO	Notas	30.06.11	31.12.10	Notas	30.06.11	31.12.10
PASIVO Y PATRIMONIO NETO						
ACTIVO NO CORRIENTE		691.016	702.375	10	338.896	342.069
Inmovilizado intangible:					339.479	336.982
Fondo de comercio	5	342.365	352.182		140.004	140.004
Otro inmovilizado intangible		72.053	75.633		278.948	278.948
Inmovilizado material	5	270.312	276.549		(74.710)	(25.277)
Inversiones contabilizadas aplicando el método de la participación		333.196	336.109		(6.768)	(8.774)
Activos financieros no corrientes	6	1.937	2.265		2.005	(47.919)
Activos por impuesto diferido	7	7.961	6.450		(25.372)	(17.734)
	14	5.557	5.369	9	(5.077)	(5.863)
					(20.295)	(11.871)
ACTIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA	8	3.378	-		314.107	319.248
					24.789	22.821
ACTIVO CORRIENTE		38.128	30.907		46.001	41.484
3. Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar:		10.226	9.401		36.510	31.182
a) Clientes por ventas y prestaciones de servicios		8.728	7.767		35.432	29.832
b) Otros deudores		1.498	1.634	12	1.078	1.350
4. Otros activos financieros corrientes	7	5.349	2.919		6.462	9.313
5. Otros activos corrientes		878	299		5.928	8.933
6. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes		21.675	18.288	13	534	360
					3.029	989
TOTAL ACTIVO		732.522	733.282		732.522	733.282
PASIVOS MANTENIDOS PARA LA VENTA						
PASIVO NO CORRIENTE		347.210	349.729		226.503	222.241
Provisiones no corrientes		2.379	1.928	11		
Pasivos financieros no corrientes:						
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables				12	219.400	213.719
Otros pasivos financieros no corrientes				9	7.103	8.522
Pasivos por impuesto diferido				14	80.778	81.242
Otros pasivos no corrientes				13	37.550	44.318
PASIVO CORRIENTE		46.001	41.484		36.510	31.182
Pasivos financieros corrientes:						
Deudas con entidades de crédito y obligaciones u otros valores negociables				12	35.432	29.832
Otros pasivos financieros				9	1.078	1.350
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar:						
Otros acreedores					6.462	9.313
Pasivo por impuesto corriente					5.928	8.933
Otros pasivos corrientes				13	534	360
					3.029	989

Las notas 1 a 20 son parte integrante de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

GRUPO FERSA ENERGÍAS RENOVABLES - CUENTAS DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CONSOLIDADAS INTERMEDIAS (Cifras expresadas en miles de euros)			
		Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	Notas	2011	2010
Importe neto de la cifra de negocios	4	20.894	11.421
Aprovisionamientos		-	(139)
Otros ingresos de explotación		396	237
Gastos de personal		(1.187)	(1.385)
Otros gastos de explotación		(5.417)	(4.447)
Trabajos realizados para el inmovilizado		536	588
Amortización del inmovilizado	5	(9.700)	(5.532)
Deterioro del inmovilizado		(135)	-
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		5.387	743
Ingresos financieros		4.103	110
Diferencias de cambio		(74)	(56)
Gastos financieros		(7.609)	(3.444)
Resultados por la enajenación de instrumentos financieros		(2)	291
RESULTADO FINANCIERO		(3.582)	(3.099)
Resultado de entidades valoradas por el método de la participación	6	(65)	(63)
RESULTADO ANTES DE IMPUESTOS		1.740	(2.419)
Impuesto sobre beneficios	14	(2)	368
RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS		1.738	(2.051)
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos		-	-
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO		1.738	(2.051)
a) Resultado atribuido a la entidad dominante		2.005	(1.978)
b) Resultado atribuido a intereses minoritarios		(267)	(73)

BENEFICIO POR ACCIÓN (Euros por acción)		Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	Notas	2011	2010
Básico	10	0,015	(0,014)
Diluido	10	0,015	(0,014)

Las notas 1 a 20 son parte integrante de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

GRUPO FERSA ENERGIAS RENOVABLES - ESTADOS DE RESULTADO GLOBAL CONSOLIDADOS INTERMEDIOS		
(Cifras expresadas en miles de euros)		
	Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2011	2010
RESULTADO CONSOLIDADO DEL EJERCICIO	1.738	(2.051)
INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	(9.040)	8.990
Por coberturas de flujos de efectivo	(737)	(10.327)
Por variación de valores de instrumentos financieros	-	(102)
Diferencias de conversión	(8.655)	17.239
Efecto impositivo	352	2.180
TRANSFERENCIAS REALIZADAS EN LA CUENTA DE PERDIDAS Y GANANCIAS	1.557	727
Por coberturas de flujos de efectivo	2.224	1.336
Por variación de valores de instrumentos financieros	-	(291)
Efecto impositivo	(667)	(318)
TOTAL INGRESOS/(GASTOS) RECONOCIDOS	(5.745)	7.666
Atribuido a la entidad dominante	(5.633)	8.494
Atribuido a intereses minoritarios	(112)	(828)

Las notas 1 a 20 son parte integrante de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

GRUPO FERSA ENERGIAS RENOVABLES - ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
(Cifras expresadas en miles de euros)

	Capital social	Prima de emisión	Reservas	Acciones propias	Resultado	Ajustes por cambios de valor	Total Sociedad dominante	Intereses minoritarios	Total
Saldos a 31-12-09	140.004	280.019	(21.754)	(10.999)	1.210	(26.567)	361.913	18.617	380.530
Resultado global del ejercicio	-	-	-	-	(1.978)	10.472	8.494	(828)	7.666
Operaciones con socios o propietarios									
Dividendos	-	(1.071)	(139)	-	-	-	(1.210)	-	(1.210)
Desinversiones	-	-	(1.344)	-	-	-	(1.344)	5.333	3.989
Operaciones con acciones propias	-	-	(1.395)	1.276	-	-	(119)	-	(119)
Otras variaciones de patrimonio neto									
Distribución resultado	-	-	1.210	-	(1.210)	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	(561)	-	-	-	(561)	4	(557)
Saldos a 30-06-10	140.004	278.948	(23.983)	(9.723)	(1.978)	(16.095)	367.173	23.126	390.299
Resultado global del ejercicio									
Operaciones con socios o propietarios									
Dividendos	-	-	-	-	(45.941)	(1.639)	(47.580)	(1.201)	(48.781)
Desinversiones	-	-	(293)	-	-	-	(293)	(148)	(148)
Operaciones con acciones propias	-	-	(1.104)	949	-	-	(155)	1.046	753
Otras variaciones de patrimonio neto									
Otros movimientos	-	-	103	-	-	-	103	(2)	101
Saldos a 31-12-10	140.004	278.948	(25.277)	(8.774)	(47.919)	(17.734)	319.248	22.821	342.069
Resultado global del ejercicio									
Operaciones con socios o propietarios									
Dividendos	-	-	-	-	2.005	(7.638)	(5.633)	(112)	(5.745)
Desinversiones	-	-	(229)	-	-	-	(229)	(169)	(169)
Operaciones con acciones propias	-	-	(1.523)	2.006	-	-	483	2.273	2.044
Otras variaciones de patrimonio neto									
Distribución resultado	-	-	(47.919)	-	47.919	-	-	-	-
Otros movimientos	-	-	238	-	-	-	238	(24)	214
Saldos a 30-06-11	140.004	278.948	(74.710)	(6.768)	2.005	(25.372)	314.107	24.789	338.896

Las notas 1 a 20 son parte integrante de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

GRUPO FERSA ENERGÍAS RENOVABLES - ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS		
(Cifras expresadas en miles de euros)		
	Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2011	2010
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE EXPLOTACIÓN	8.988	3.111
Resultado antes de impuestos	1.740	(2.419)
Ajustes del resultado	13.408	8.638
Amortización del inmovilizado	9.700	5.532
Otros ajustes al resultado	3.708	3.106
Cambios en el capital corriente	621	261
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación	(6.781)	(3.369)
Pagos de intereses	(6.811)	(3.408)
Cobro de dividendos	-	-
Cobros de intereses	143	110
Cobros (pagos) por impuesto sobre beneficios	(225)	(139)
Otros pagos (cobros)	112	68
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(19.468)	(61.855)
Pagos de inversiones	(20.964)	(78.224)
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	-	(4.363)
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	(17.731)	(69.569)
Otros activos financieros	(3.233)	(4.292)
Otros activos	-	-
Cobro por desinversiones	1.496	16.369
Empresas del grupo, asociadas y unidades de negocio	724	11.819
Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias	772	25
Otros activos financieros	-	1.317
Activos no corrientes mantenidos para la venta	-	3.208
FLUJOS DE EFECTIVO DE LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	13.867	55.541
Cobros / (pagos) por instrumentos de patrimonio	482	(119)
Adquisición acciones propias	(132)	(566)
Enajenación de acciones propias	614	447
Cobros / (pagos) por instrumentos de pasivo financiero	13.554	55.660
Emisión	29.564	87.082
Devolución y amortización	(16.010)	(31.422)
Pagos por dividendos y remuneraciones de otros instrumentos de patrimonio	(169)	-
EFFECTO DE LAS VARIACIONES DE LOS TIPOS DE CAMBIO	-	-
AUMENTO / (DISMINUCIÓN) NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES	3.387	(3.203)
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL INICIO DEL PERÍODO	18.288	19.801
EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	21.675	16.598
COMPONENTES DEL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO		
Caja y Bancos	17.562	15.144
Otros activos financieros	4.113	1.454
TOTAL EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL FINAL DEL PERÍODO	21.675	16.598

Las notas 1 a 20 son parte integrante de los estados financieros intermedios resumidos consolidados.

J.M.

NOTAS EXPLICATIVAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS RESUMIDOS CONSOLIDADOS

NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL

Fersa Energías Renovables, S.A., en adelante la Sociedad dominante, se constituyó en Barcelona el 10 de julio de 2000 por tiempo indefinido.

Su domicilio social se encuentra en la calle Travessera de Gracia, nº 30, de Barcelona.

Su objeto es la promoción de todo tipo de actividades relacionadas con la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables, a cuyo efecto podrá constituir, adquirir y detentar acciones, obligaciones, participaciones y derechos en Sociedades Mercantiles cuyo objeto social lo constituya la promoción, construcción y explotación de instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables.

Adicionalmente, podrá adquirir, tener, administrar y enajenar toda clase de títulos, valores, activos financieros, derechos, cuotas o participaciones en empresas individuales o sociales, todo ello por cuenta propia, excluyendo la intermediación y dejando a salvo la legislación propia del Mercado de Valores y de las Instituciones de Inversión Colectiva.

Fersa Energías Renovables, S.A., es una sociedad holding que es cabecera de un Grupo de entidades dependientes, negocios conjuntos y empresas asociadas que se dedican a la producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energías renovables (eólica, solar y biomasa, etc.) y que constituyen el GRUPO FERSA ENERGIAS RENOVABLES (en adelante Grupo Fersa o el Grupo).

Las acciones de Fersa Energías Renovables, S.A, están admitidas a cotización en el mercado continuo de la bolsa española. Las cuentas anuales de Fersa Energías Renovables S.A. y las cuentas anuales consolidadas del Grupo Fersa al 31 de diciembre de 2010 fueron aprobadas por la Junta General de Accionistas el 30 de junio de 2011.

A nivel de regulación sectorial, no se han producido cambios significativos durante el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2011.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo Fersa al 30 de junio de 2011 han sido formulados por los Administradores de la Sociedad Dominante el día 26 de julio de 2011.

Las cifras contenidas en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados se muestran en miles de euros, excepto por las cifras de beneficio por acción, que se expresan en euros por acción, y salvo por lo indicado expresamente en otra unidad.

NOTA 2 - BASES DE PRESENTACIÓN

Los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados correspondientes al período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2011 han sido preparados de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 (NIC 34)

“Información financiera intermedia” recogida en las Normas Internacionales de Información Financiera adoptadas por la Unión Europea (NIIF-UE). Dichos estados financieros intermedios resumidos consolidados deberán ser leídos en conjunto con las cuentas anuales consolidadas del ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2010, que han sido preparadas de acuerdo a las NIIF-UE. En consecuencia, no ha sido preciso repetir ni actualizar determinadas notas o estimaciones incluidas en las mencionadas cuentas anuales consolidadas. En su lugar, las notas explicativas seleccionadas adjuntas incluyen una explicación de los sucesos o variaciones que resulten, en su caso, significativos para la explicación de los cambios en la situación financiera consolidada y en los resultados consolidados de las operaciones, de los resultados globales consolidados y de los flujos de efectivo consolidados del Grupo desde el 31 de diciembre de 2010, fecha de las cuentas anuales consolidadas anteriormente mencionadas, hasta el 30 de junio de 2011.

Según el párrafo 20 de la NIC 34, y con el objetivo de tener información comparativa, los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados incluyen los balances de situación consolidados de 30 de junio de 2011 y de 31 de diciembre de 2010, las cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas para los periodos de seis meses cerrados a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010, los estados de resultados globales consolidados para los periodos de seis meses cerrados a 30 de junio de 2011 y a 30 de junio de 2010, los estados de cambio en el patrimonio neto consolidados para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2011 y para el ejercicio 2010, los estados de flujos de efectivo para los periodos de seis meses terminados a 30 de junio de 2011 y 2010, además de las notas explicativas a los estados financieros intermedios resumidos consolidados del periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2011.

Los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo Fersa se han preparado en base a los estados financieros de Fersa Energías Renovables, S.A. y de las sociedades que forman parte del Grupo. Cada compañía prepara sus estados financieros siguiendo los principios contables del país donde lleva a cabo sus operaciones. Los ajustes y reclasificaciones necesarios para homogenizar los principios y criterios de acuerdo a las NIIF-UE han sido realizados en el proceso de consolidación. Asimismo, se modifican las políticas contables de las sociedades consolidadas, cuando es necesario, para asegurar la uniformidad con las políticas contables adoptadas por el Grupo Fersa.

La información contenida en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados es responsabilidad de los Administradores del Grupo Fersa.

El Grupo Fersa presenta un fondo de maniobra negativo por importe de 7.873 miles de euros al 30 de junio de 2011 (10.577 miles de euros a 31 de diciembre de 2010). Los Administradores han elaborado los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados bajo la hipótesis de empresa en funcionamiento, dada la existencia de factores mitigantes de esta situación, como son:

- Los proyectos actualmente en explotación generarán los flujos de efectivo necesarios para contribuir a paliar el fondo de maniobra negativo.
- El Grupo ha iniciado trámites para la desinversión de determinados activos de acuerdo con el Plan Estratégico 2010-2014.

Principales riesgos e incertidumbres

Los principales riesgos e incertidumbres coinciden con los desglosados en las Cuentas anuales consolidadas correspondientes al ejercicio 2010, sin cambios significativos desde su publicación. En el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2011 no se han producido cambios significativos en el entorno empresarial o económico que puedan afectar al valor razonable de los activos y pasivos financieros o que puedan dar lugar a deterioro significativo del fondo de comercio, el inmovilizado intangible y material del Grupo Fersa.

NOTA 3 – POLITICAS CONTABLES

Las políticas contables que se han seguido en estos estados financieros intermedios resumidos consolidados son consistentes con las utilizadas en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2010.

Nuevas normas e interpretaciones NIIF-UE

Como consecuencia de la aprobación, publicación y entrada en vigor el 1 de enero de 2011 se han aplicado las siguientes NIIF y CINIIF:

- NIIF 1 (Modificación), "Adopción por primera vez de las NIIF". Exención limitada de los desgloses comparativos de la NIIF 7 a las entidades que adopten por primera vez las NIIF.
- NIC 24 (Revisada), "Información a revelar sobre partes vinculadas".
- NIC 32 (Modificación), "Clasificación de emisiones de derechos".
- CINIIF 14 (Modificación), "Pagos anticipados. Requisitos mínimos de información cuando existe la obligación de mantener un nivel mínimo de financiación".
- CINIIF 19, "Cancelación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio".
- Proyecto de mejoras de las Normas Internacionales de Información Financiera.

La aplicación de las anteriores normas, modificaciones e interpretaciones no ha supuesto ningún impacto significativo en los estados financieros intermedios resumidos consolidados del Grupo Fersa a 30 de junio de 2011.

Durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2011 se han publicado en el Diario Oficial de la Unión Europea las siguientes nuevas NIIF y CINIIF con entrada en vigor para los periodos iniciados con posterioridad al 1 de enero de 2011 que no han sido adoptadas anticipadamente:

- NIIF 9, "Instrumentos financieros".
- NIIF 7 (Modificación), "Instrumentos financieros. Información a revelar". Desgloses – Transmisión de activos financieros.
- NIC 12 (Modificación), "Impuesto diferido: recuperación de los activos subyacentes".
- NIIF 1 (Modificación), "Elevado nivel de hiperinflación y eliminación de las fechas fijas aplicables a primeros adoptantes".
- NIIF 10, "Estados financieros consolidados".
- NIIF 11, "Acuerdos conjuntos".
- NIIF 12, "Desgloses sobre participaciones en otras entidades".
- NIC 27 (Modificación), "Estados financieros separados".

- NIC 28 (Modificación), "Inversiones en entidades asociadas y negocios conjuntos".
- NIIF 13, "Valoración a valor razonable".
- NIC 1 (Modificación), "Presentación de los estados financieros".
- NIC 19 (Modificación), "Retribuciones a los empleados".

Del análisis de estas nuevas normas e interpretaciones a aplicar en los periodos que se inicien con posterioridad al 1 de enero de 2011, el Grupo Fersa no espera que su aplicación tenga efectos significativos sobre los Estados financieros intermedios resumidos consolidados.

Cambios en el perímetro de consolidación

En el ANEXO se incluyen las sociedades participadas directa e indirectamente por Fersa Energías Renovables, S.A. que han sido incluidas en el perímetro de consolidación.

Las principales variaciones en el perímetro de consolidación producidas en el primer semestre del ejercicio 2011 han sido las siguientes:

a) Cambios en la participación o cambios en el criterio de consolidación:

Sociedad	30.06.11		31.12.10	
	% participación	Método integración	% participación	Método integración
Fersa Panamá, S.A.	81,67%	I.G.	93,67%	I.G.
Ferrolterra Renovables, S.L.	36,99%	P.E.	40,00%	P.E.

I.G.- Integración Global; I.P.- Integración Proporcional; P.E.-Puesta en Equivalencia

Durante el primer trimestre del presente ejercicio Fersa Energías Renovables S.A., ha completado las ventas por un total del 12% de su participación de la sociedad Fersa Panamá, S.A. El importe de la operación ha ascendido a 2.033 miles de euros y ha supuesto un efecto negativo en el patrimonio del Grupo por un importe de 229 miles de euros (160 miles de euros neto de efecto fiscal).

b) Incorporaciones al perímetro de consolidación:

No se han producido incorporaciones durante el primer semestre del ejercicio 2011 que den lugar a una variación del perímetro de consolidación respecto a la composición reflejada en cuentas anuales a 31 de diciembre de 2010.

NOTA 4 – INFORMACIÓN POR SEGMENTOS

a) Formato principal de presentación de información por segmentos: segmento de negocio

Los segmentos de negocio del Grupo Fersa son eólico, biogás y solar.

Los resultados por segmentos son los siguientes:

30 de junio de 2011	Eólico				Total	Solar	Biogás	TOTAL
	Europa occidental	Europa oriental	Asia	Latinoamérica		Europa occidental	Europa occidental	
Cifra de negocios por segmentos	14.209	3.058	2.929	-	20.196	394	304	20.894
EBITDA (*)	10.102	2.229	2.560	(161)	14.730	329	163	15.222
Dotación a la amortización	(6.438)	(1.431)	(1.553)	-	(9.422)	(173)	(105)	(9.700)
Dotación a la provisión de activos fijos	(331)	130	66	-	(135)	-	-	(135)
Resultado de explotación	3.333	928	1.073	(161)	5.173	156	58	5.387
Resultado financiero neto								(3.582)
Participación en el resultado del ejercicio en empresas asociadas	(65)	-	-	-	-	-	-	(65)
Resultado antes de impuesto								1.740
Impuesto de sociedades								(2)
Resultado consolidado del periodo								1.738
a) Resultado atribuido a la entidad dominante								2.005
b) Resultado atribuido a los intereses minoritarios								(267)

EBITDA(*): Resultado de la explotación más la dotación a la amortización y la dotación a la provisión de activos fijos

30 de junio de 2010	Eólico				Total	Solar	Biogás	TOTAL
	Europa occidental	Europa oriental	Asia	Latinoamérica		Europa occidental	Europa occidental	
Cifra de negocios por segmentos	9.335	250	1.149	-	10.734	426	261	11.421
EBITDA (*)	5.635	(197)	649	(147)	5.940	337	(2)	6.275
Dotación a la amortización	(4.157)	(113)	(985)	-	(5.255)	(172)	(105)	(5.532)
Dotación a la provisión de activos fijos	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado de explotación	1.478	(310)	(336)	(147)	685	165	(107)	743
Resultado financiero neto								(3.099)
Participación en el resultado del ejercicio en empresas asociadas	(63)	-	-	-	-	-	-	(63)
Resultado antes de impuesto								(2.419)
Impuesto de sociedades								368
Resultado consolidado del periodo								(2.051)
a) Resultado atribuido a la entidad dominante								(1.978)
b) Resultado atribuido a los intereses minoritarios								(73)

EBITDA(*): Resultado de la explotación más la dotación a la amortización y la dotación a la provisión de activos fijos

b) Formato secundario de presentación de información por segmentos: segmento geográfico

Dado que el Grupo Fersa está presente en distintos países, se presenta la información por segmentos geográficos. El domicilio del Grupo Fersa, donde reside la operativa principal a día de hoy, está ubicado en España. Las áreas de operaciones abarcan distintos países entre los que destacan España, Francia, India, Estonia, Polonia, China, Panamá, Rusia y Turquía.

El importe neto de la cifra de negocio del Grupo Fersa según el segmento geográfico de destino se detalla en el cuadro siguiente:

	Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio	
	2011	2010
Europa Occidental	14.907	10.022
Europa Oriental	3.058	250
Asia	2.929	1.149
Total	20.894	11.421

NOTA 5 - INMOVILIZADO INTANGIBLE E INMOVILIZADO MATERIAL

El movimiento por el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2011 y para el ejercicio 2010 en el inmovilizado intangible y en el inmovilizado material es el siguiente:

	Fondo de comercio	Otro inmovilizado intangible	Total inmovilizado intangible	Total inmovilizado material
Coste	106.256	290.154	396.410	261.712
Amortización acumulada	-	(3.760)	(3.760)	(19.187)
Valor neto contable 31/12/09	106.256	286.394	392.650	242.525
Inversión	90	216	306	99.410
Desinversión	-	-	-	(24)
Dotación a la amortización	-	(2.725)	(2.725)	(9.880)
Provisión por deterioro	(34.662)	(16.370)	(51.032)	(3.183)
Diferencias de conversión	3.949	9.034	12.983	7.261
Valor neto contable 31/12/10	75.633	276.549	352.182	336.109
Coste	110.295	299.404	409.699	368.359
Amortización acumulada	-	(6.485)	(6.485)	(29.067)
Provisión por deterioro	(34.662)	(16.370)	(51.032)	(3.183)
Valor neto contable 31/12/10	75.633	276.549	352.182	336.109
Inversión	259	39	298	13.167
Desinversión	-	-	-	(774)
Dotación a la amortización	-	(1.980)	(1.980)	(7.720)
Traspasos	(1.510)	-	(1.510)	(1.555)
Provisión por deterioro	(215)	72	(143)	8
Diferencias de conversión	(2.114)	(4.368)	(6.482)	(6.039)
Valor neto contable 30/6/11	72.053	270.312	342.365	333.196
Coste	106.930	295.075	402.005	373.158
Amortización acumulada	-	(8.465)	(8.465)	(36.787)
Provisión por deterioro	(34.877)	(16.298)	(51.175)	(3.175)
Valor neto contable 30/6/11	72.053	270.312	342.365	333.196

Las inversiones en inmovilizado material durante el periodo de seis meses terminado al 30 de junio de 2010 ascendieron a 68.530 miles de euros y 263 miles de euros en inmovilizado intangible. La amortización en inmovilizado material e inmaterial para este periodo del ejercicio 2010 ascendió a 5.532 miles de euros.

Las principales inversiones realizadas durante el periodo de seis meses terminado a 30 de junio de 2011 corresponden a las obras de finalización de un parque en la India denominado Hanumanhatti de 50,4 Mw.

Los traspasos de 1.510 miles de euros en fondo de comercio y de 1.555 miles de euros en Inmovilizado material durante el primer semestre del ejercicio 2011, se producen como consecuencia de la reclasificación de ciertos activos a Activos no corrientes mantenidos para la venta (Nota 8).

Las Diferencias de conversión recogen, básicamente, el impacto de la valoración de los activos correspondientes a las inversiones realizadas en India, Polonia y Panamá. El impacto negativo se debe principalmente a la depreciación de la rupia india (8,03%) y el dólar americano (8,16%) durante el periodo de 6 meses terminado en 30 de junio de 2011.

El importe de los gastos financieros activados durante el periodo de seis meses cerrado a 30 de junio de 2011 ha ascendido a 534 miles de euros (899 miles de euros en el mismo periodo del ejercicio 2010). Estos intereses corresponden íntegramente al coste financiero de la financiación ajena para la construcción de los parques, hasta su puesta en funcionamiento. Dichos gastos financieros han sido minorados del epígrafe de gastos financieros de la cuenta de pérdidas y ganancias consolidada intermedia.

A fecha 30 de junio de 2011, el Grupo tiene compromisos de compra de inmovilizado, básicamente aerogeneradores para parques en España, Polonia e India, por un importe de 102 millones de euros. Estos compromisos están condicionados a la obtención de la correspondiente financiación (Project Finance) de los diferentes parques eólicos.

Con fecha 4 de septiembre de 2009, la sociedad Invetem Mediterránea S.L. constituyó una hipoteca mobiliaria sobre su inmovilizado material por un importe de 906 miles de euros a favor de la Agencia Estatal de Administración Tributaria en relación al acta de Disconformidad por el concepto tributario del Impuesto Especial sobre Hidrocarburos del periodo 2001 a 2004 (Nota 11).

En pagos por inversiones por Inmovilizado material, intangible e inversiones inmobiliarias del Estado de flujos de efectivo consolidados correspondiente al periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2010 se incluía un importe de 3.701 miles de euros correspondiente al flujo impositivo (Impuesto sobre el Valor Añadido, IVA) relacionado con actividades de inversión como mayor importe (no existe importe alguno por este concepto a 30 de junio de 2011). Este importe correspondía al IVA pendiente de cobro y que figuraba en el epígrafe Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar.

Prueba de deterioro de activos

El Grupo Fersa realizó pruebas de deterioro de activos 31 de diciembre de 2010 dando como resultado el registro de una provisión de 54.840 miles de euros. Tal como establece la normativa contable, el Grupo realiza pruebas de deterioro anualmente o bien si existen indicios de deterioro. No obstante lo anterior, para aquellos parques en los que se registró un deterioro a 31 de diciembre de 2010, el Grupo ha actualizado las

pruebas de deterioro de estos parques. En el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2011, no se han identificado indicios de deterioro adicionales, al no haberse producido cambios significativos en las hipótesis clave respecto a las desglosadas en las cuentas anuales consolidadas del ejercicio 2010.

Como resultado de la actualización mencionada anteriormente, se ha registrado un deterioro adicional al ya registrado a 31 de diciembre de 2010 de 135 miles euros. El movimiento de esta provisión por deterioro durante el primer semestre de 2011 por segmento geográfico es el siguiente:

	A 31.12.10	Dotación neta	A 30.06.11
Europa occidental	35.568	331	35.899
Europa oriental	9.492	(130)	9.362
Asia	9.780	(66)	9.714
Total	54.840	135	54.975

NOTA 6 – INVERSIONES CONTABILIZADAS APLICANDO EL METODO DE LA PARTICIPACIÓN.

El movimiento de este epígrafe es el siguiente:

	Saldo 31.12.10	Participación en el resultado	Cambios en el perímetro	Trasposos y Otros	Saldo 30.06.11
Sociedad					
Berta Energies Renovables, S.L.	1.411	(14)	-	-	1.397
Aprofitament d'Energies Renovables de la Terra Alta, S.A.	382	(34)	-	-	348
Aprofitament d'Energies Renovables de L'Ebre S.L.	284	(13)	-	(271)	-
Parque Eólico Valcaire S.L.	136	-	-	-	136
Ferrolterra Renovables, S.L.	52	(4)	(5)	13	56
Total	2.265	(65)	(5)	(258)	1.937

El movimiento en el ejercicio 2010 de las inversiones contabilizadas por el método de la participación es el siguiente:

	Saldo 31.12.09	Participación en el resultado	Cambios en el perímetro	Otros	Saldo 31.12.10
Sociedad					
Berta Energies Renovables, S.L.	1.436	(25)	-	-	1.411
Aprofitament d'Energies Renovables de la Terra Alta, S.A.	491	(65)	(15)	(29)	382
Aprofitament d'Energies Renovables de L'Ebre, S.L.	320	(33)	(3)	-	284
Parque Eólico Valcaire, S.L.	136	-	-	-	136
Ferrolterra Renovables, S.L.	-	(4)	56	-	52
Total	2.383	(127)	38	(29)	2.265

NOTA 7 - ACTIVOS FINANCIEROS

El detalle de los activos financieros, excluyendo Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar y Efectivos y otros activos líquidos equivalentes, a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010, clasificados por naturaleza y categoría es el siguiente:

	Activos financieros disponibles para la venta	Préstamos y partidas a cobrar	Inversiones mantenidas hasta vencimiento	Otros activos financieros a valor razonable con cambios en PyG	Total
A 30 de junio de 2011					
Instrumentos de patrimonio	18	-	-	-	18
Otros activos financieros no corrientes	-	6.034	-	1.909	7.943
Activos financieros no corrientes	18	6.034	-	1.909	7.961
Otros activos financieros corrientes	-	492	4.857	-	5.349
Activos financieros corrientes	-	492	4.857	-	5.349

	Activos financieros disponibles para la venta	Préstamos y partidas a cobrar	Inversiones mantenidas hasta el vencimiento	Otros activos financieros a valor razonable con cambios en PyG	Total
A 31 de diciembre de 2010					
Instrumentos de patrimonio	18	-	-	-	18
Otros activos financieros no corrientes	-	5.810	-	622	6.432
Activos financieros no corrientes	18	5.810	-	622	6.450
Otros activos financieros corrientes	-	250	2.669	-	2.919
Activos financieros corrientes	-	250	2.669	-	2.919

No se ha emitido, comprado ni reembolsado valores representativos de deuda durante el periodo de seis meses terminados a 30 de junio de 2011 ni durante el ejercicio 2010.

NOTA 8 - ACTIVOS Y PASIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA

Como resultado del proceso de desinversiones de determinados activos de acuerdo con el Plan Estratégico 2010-2014, se han considerado ciertos activos correspondientes al segmento Europa Occidental como Activos no corrientes mantenidos para la venta (compuesto, principalmente, de 1.510 miles de euros de Fondo de comercio y de 1.555 miles de euros de Inmovilizado material; Nota 5).

Durante el mes de julio de 2011, Fersa Energías Renovables S.A. ha adquirido un compromiso de venta de un parque eólico en Europa Occidental. Esta operación está sujeta al cumplimiento de un conjunto de condiciones suspensivas que deben cumplirse antes del 31 de Octubre de 2011.

En el caso de formalizarse dicha transacción, el efecto sobre el resultado consolidado positivo antes de impuestos sería de aproximadamente 8 millones de euros.

Ninguno de los activos y pasivos asociados mantenidos para la venta representan una línea de negocio o área geográfica significativa de operaciones, por lo que no se han considerado actividades interrumpidas.

NOTA 9 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

El valor razonable de los instrumentos financieros derivados de cobertura son los siguientes:

	A 30.06.11		A 31.12.10	
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
Instrumentos financieros derivados de cobertura				
Cobertura flujos de caja				
No corriente	-	-	-	-
Corriente	-	(39)	-	-
Cobertura flujos de caja de tipo de interés				
No corriente	-	(7.103)	-	(8.522)
Corriente	-	(961)	-	(914)
Cobertura flujos de caja de precio de venta electricidad				
No corriente	-	-	-	-
Corriente	-	(78)	-	(192)
Total	-	(8.181)	-	(9.628)

Durante el ejercicio 2011 la sociedad Eólica Kisielice, S.p., debido a que se encuentra expuesta a fluctuaciones de los tipos de interés variable, ha realizado 3 contratos de cobertura sobre variación de tipos de interés del Euribor encaminados a asegurar un tipo de interés máximo. El importe de la valoración de dichos derivados a 30 de junio de 2011 asciende a 580 miles de euros. Los tres "swaps" (con los que se intercambia tipo variable por tipo fijo) tienen una estructura idéntica y cubrirán el 81% del nominal dispuesto del préstamo sindicado (que asciende a 26.888 miles de euros) y sus vencimientos hasta el año 2017.

Asimismo, a 30 de junio de 2011 el Grupo Fersa tiene contratados derivados de cobertura del precio de venta de la electricidad, el valor razonable de estos contratos asciende a 78 miles de euros (192 miles de euros a 31 de diciembre de 2010). El valor nocional (entendido como el importe de ventas aseguradas) asciende a 1.894 miles de euros (1.684 miles de euros a 31 de diciembre de 2010) y sus vencimientos son en septiembre y noviembre de 2011.

A 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010, el Grupo Fersa no dispone de ningún derivado que no cumpla el criterio para poder aplicar la contabilidad de cobertura establecido en las normas NIIF-UE, por lo que las variaciones del valor de estos instrumentos financieros se registran (por el importe neto de impuestos) en el patrimonio neto. El incremento del pasivo por instrumentos financieros derivados de cobertura de flujos de caja de tipo de interés se debe al impacto negativo que ha sufrido el valor razonable de dichos instrumentos por la bajada de tipos de interés y a la contratación de nuevos derivados.

Coberturas de la inversión neta en el extranjero

A 30 de junio de 2011, el Grupo Fersa utiliza una deuda a pagar denominada en dólares americanos para cubrir ciertas inversiones netas en negocios en el extranjero para las cuales también utiliza deuda denominada en moneda distinta al euro. En la fecha del balance, el importe nocional total de la deuda denominada en moneda distinta al euro (deuda por el pago aplazado inversión en la filial de Panamá) que sirve de instrumento cobertura de la inversión neta en el extranjero (inversión neta en la filial de Panamá) asciende a 12.919 miles de dólares americanos.

NOTA 10 - PATRIMONIO

Capital social

El capital social de la Sociedad dominante a 30 de junio de 2011 y a 31 de diciembre de 2010 está representado por 140.003.778 acciones, con un valor nominal unitario de 1 euro, que han sido íntegramente suscritas y desembolsadas y gozan de los mismos derechos políticos y económicos.

La totalidad de las acciones de Fersa Energías Renovables, S.A. están admitidas a cotización oficial en el mercado continuo de la bolsa española. La cotización a 30 de junio de 2011 de las acciones de la Sociedad se situó en 1,180 euros por acción (1,205 euros por acción a 31 de diciembre de 2010).

El detalle de los accionistas de la Sociedad dominante que ostentan una participación superior al 10% al 30 de junio de 2011 y al 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

	A 30.06.11	A 31.12.10
Accionistas	%	%
Grupo Enhol	22,39%	22,39%
Resto de accionistas	77,61%	77,61%
	100,00%	100,00%

Otras partidas patrimoniales:

a) Prima de emisión

La prima de emisión es de libre disposición. Esta cuenta únicamente puede verse afectada como resultado de acuerdos de la Junta General de Accionistas de la Sociedad dominante.

b) Reserva legal

Las sociedades que obtengan beneficios en el ejercicio económico, vendrán obligadas a destinar un diez por ciento del mismo hasta constituir un fondo de reserva que alcance, al menos, el 20 por 100 del capital social. Esta reserva, mientras no supere el límite indicado, sólo podrá destinarse a la compensación de pérdidas en el caso de que no existan otras reservas disponibles suficientes para este fin. Por otra parte, también podrá destinarse para aumentar el capital en la parte que exceda del 10 por 100 del capital ya aumentado.

c) Acciones propias

Durante el primer semestre de 2011 y al amparo de la autorización concedida por la Junta General de Accionistas de 23 de junio de 2010 y de 30 de junio de 2011, la Sociedad dominante ha realizado adquisiciones de 113.996 acciones propias por un importe de 132 miles de euros. Adicionalmente la Sociedad dominante ha realizado ventas de 494.623 acciones propias por un importe total de 614 miles de euros; estas ventas han supuesto una minusvalía de las reservas por importe de 1.523 miles de euros.

A 30 de junio de 2011, la Sociedad dominante dispone de 1.570.954 acciones propias por un importe de 6.768 miles de euros.

Fersa Energías Renovables, S.A. tiene pignoradas 948.000 acciones propias como garantía de un aval otorgado por una entidad financiera a favor de su filial Generación Eólica India Limited.

d) Diferencias de conversión

Este epígrafe de los balances consolidados recoge el importe neto de las diferencias de cambio que se producen al convertir a euros los saldos en las monedas funcionales de las entidades consolidadas cuya moneda funcional es distinta del euro, así como el importe neto de las variaciones de valor de los instrumentos de cobertura de inversiones netas de negocios en el extranjero.

El movimiento del saldo de este epígrafe a lo largo de los ejercicios 2011 y 2010 es el siguiente:

	Miles de euros	
	(6 meses)	
	2011	2010
Saldo inicial	(11.871)	(27.187)
Variación cobertura inversión neta en el extranjero	481	(748)
Variación diferencia en conversión moneda extranjera	(8.905)	16.064
Saldo final	(20.295)	(11.871)

El detalle por conceptos de las reservas por diferencias de conversión a 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

	A 30.06.11	A 31.12.10
Por conversión partidas balance filiales	(6.523)	(3.283)
Fondo de comercio e intangible neto de impuestos	(13.772)	(8.588)
Total	(20.295)	(11.871)

Dividendos:

La Junta General de Accionistas del 23 de junio de 2010 acordó repartir dividendos por importe de 1.070.605 euros con cargo a prima de emisión y 139.601 euros con cargo al resultado del ejercicio anterior de la Sociedad dominante, que fueron satisfechos el 26 de julio de 2010.

La Junta General de Accionistas celebrada el 30 de junio de 2011, acordó distribuir el resultado del ejercicio anterior de la Sociedad dominante, de un importe de 47.919 miles de euros, a resultados negativos de ejercicios anteriores.

Beneficio por acción:

El beneficio por acción se calcula dividiendo el beneficio atribuible a los accionistas de la Sociedad dominante entre el número promedio ponderado de las acciones ordinarias en circulación durante el período:

	30.06.11	30.06.10
Número de acciones	140.003.778	140.003.778
Número de acciones promedio	140.003.778	140.003.778
Resultado atribuible a la Sociedad dominante (euros)	2.005.334	(1.977.877)
Número de acciones propias promedio	1.761.268	1.761.253
Número de acciones en circulación promedio	138.242.511	138.242.525
Beneficio por acción (euros por acción)		
- Básico	0,015	(0,014)
- Diluido	0,015	(0,014)

No existen instrumentos financieros que puedan diluir el beneficio por acción.

NOTA 11 – PROVISIONES Y CONTINGENCIAS

	Saldo 31.12.09		Saldo 31.12.10		Saldo 30.06.11
		Adiciones		Adiciones	
Provisión por responsabilidades	401	-	401	-	401
Provisión por desmantelamiento	809	718	1.527	451	1.978
Totales	1.210	718	1.928	451	2.379

Durante el período de 6 meses terminado el 30 de junio de 2011, no se han producido cambios significativos ni en los conceptos ni en las cuantías provisionadas respecto a las provisionadas al 31 de diciembre de 2010.

NOTA 12 - PASIVOS FINANCIEROS

El movimiento de este epígrafe es el siguiente:

	Saldo 31.12.10			Cancelaciones por pagos	Diferencias de conversión	Trasposos	Saldo 30.06.11
	Altas	Bajas					
Deudas con entidades de crédito	213.719	25.305	-	(1.728)	(2.574)	(15.322)	219.400
Pasivos por derivados financieros	8.522	580	(1.038)	-	-	(961)	7.103
Total pasivos financieros no corrientes	222.241	25.885	(1.038)	(1.728)	(2.574)	(16.283)	226.503
Deudas con entidades de crédito	29.832	11.269	-	(21.013)	22	15.322	35.432
Pasivos por derivados financieros	1.106	34	(1.023)	-	-	961	1.078
Otros pasivos financieros	244	-	(244)	-	-	-	-
Total pasivos financieros corrientes	31.182	11.303	(1.267)	(21.013)	22	16.283	36.510
	Saldo 31.12.09	Altas	Bajas	Cancelaciones por pagos	Diferencias de conversión	Trasposos	Saldo 31.12.10
Deudas con entidades de crédito	99.424	94.651	-	-	1.656	17.988	213.719
Pasivos por derivados financieros	4.918	4.518	-	-	-	(914)	8.522
Total pasivos financieros no corrientes	104.342	99.169	-	-	1.656	17.074	222.241
Deudas con entidades de crédito	57.479	44.478	-	(54.445)	308	(17.988)	29.832
Pasivos por derivados financieros	551	192	(551)	-	-	914	1.106
Otros pasivos financieros	324	-	-	(80)	-	-	244
Total pasivos financieros corrientes	58.354	44.670	(551)	(54.525)	308	(17.074)	31.182

Las sociedades incluidas en el perímetro de consolidación Eólica del Pino S.L., Eólica el Pedregoso S.L., SAS Eoliennes de Beausemblant, Generación Eólica India Limited, EN Renewable Energy Private Limited, Parque Eólico Hinojal S.L., Parc Eólic Mudèfer S.L., Gestora Fotovoltaica de Castellón S.L. y Eólica Kisielice Sp tienen contratados

con entidades de crédito préstamos en la modalidad de Project Finance por los cuales pignoran sus propias acciones.

En altas se incluyen, principalmente, nuevas disposiciones de los préstamos para la financiación de las sociedades EN Renewable Energy Private Limited y Eólica Kiselice Sp, Z.o.o..

En relación con los préstamos para la financiación de los parques con existencia de obligaciones, "Project Finance", a 30 de junio de 2011, no se prevén incumplimientos de los requisitos descritos en dichos contratos que pudieran dar lugar a la exigibilidad anticipada de los mismos.

Asimismo, dichos préstamos obligan a dotar un Fondo de Reserva del Servicio de la Deuda (FRSD) mediante sus cuentas bancarias que constituye una garantía adicional para el sindicato bancario. A 30 de junio de 2011 se tienen dotadas las siguientes cantidades:

Sociedad	30.06.11	31.12.10
Eólica el Pedregoso S.L.	968	961
Eólica del Pino S.L.	5	5
Parque Eólico Hinojal, S.L.	1.856	1.856
SAS Eoliennes de Beausemblant	230	740
Parc Eólic Mudefer S.L.	4.130	-
Total	7.189	3.562

A 30 de junio de 2011, las disponibilidades de liquidez alcanzan los 21.874 miles de euros, que corresponden al efectivo y otros medios líquidos equivalentes (21.675 miles de euros) y a líneas de crédito no dispuestas (409 miles de euros).

NOTA 13 - OTROS PASIVOS CORRIENTES Y OTROS PASIVOS NO CORRIENTES

La composición de Otros pasivos a 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

	A 30.06.11	A 31.12.10
Pagos aplazados a largo plazo	33.599	40.286
Otros pasivos no corrientes	3.951	4.032
Otros pasivos no corrientes	37.550	44.318
Pagos aplazados a corto plazo	3.007	967
Otros pasivos corrientes	22	22
Otros pasivos corrientes	3.029	989

En Otros pasivos se incluyen pagos pendientes por la compra de distintos parques eólicos exigibles en función de la obtención de determinados hitos en los parques en promoción, el desembolso de los cuales se ha considerado probable. A 30 de junio de 2011, se estima que 3.007 miles de euros (967 miles de euros a 31 de diciembre de 2010) serán exigibles en el próximo ejercicio y que 33.599 miles de euros (40.286 miles de euros a 31 de diciembre de 2010) se pagarán en los ejercicios 2013 y posteriores.

Los hitos que determinan los importes a abonar definitivamente se refieren principalmente a la consecución de determinados hechos en los procesos necesarios para la promoción, construcción, financiación y puesta en marcha de los diferentes parques eólicos. En este sentido, los hitos más significativos son los siguientes: obtención de licencias y autorizaciones, permisos de conexión, obtención de la financiación, inicio de la construcción y puesta en marcha del parque.

Durante el primer semestre del ejercicio 2011, se han renegociado los pagos aplazados referentes a la compra de la sociedad Eólica Postolin Sp, Z.o.o., que ha supuesto una reducción del valor nominal en 3.960 miles de euros. Esta condonación de parte de la deuda se ha registrado como un ingreso financiero por la variación del valor razonable del pasivo. Asimismo, como consecuencia de esta renegociación, 2.040 miles de euros pasan a clasificarse como pasivos corrientes.

A 30 de junio de 2011, en pagos aplazados a largo plazo se incluye un pago pendiente de realizar por un importe 15.504 miles de dólares americanos, equivalente a 10.727 miles de euros (15.504 miles de dólares americanos a 31 de diciembre de 2010, equivalente a 11.628 miles de euros), correspondientes a pagos pendientes por la compra de la sociedad Fersa Panamá, S.A.

El Grupo designa este pasivo aplazado como instrumento de cobertura de la inversión neta. El impacto en diferencias de conversión en el patrimonio neto del Grupo derivado de esta cobertura asciende a 481 miles de euros, neto del impacto fiscal (Nota 9).

NOTA 14 – IMPUESTO SOBRE LAS GANANCIAS

El movimiento durante el primer semestre del 2011 y del ejercicio 2010 correspondiente a los impuestos anticipados y diferidos es el siguiente:

	Saldo 31.12.10	Altas	Bajas	Diferencias de conversión	Saldo 30.06.11
Activos por impuesto diferido	5.369	1.429	(1.241)	-	5.557
Pasivos por impuesto diferido	(81.242)	(1.386)	540	1.310	(80.778)
Total	(75.873)	43	(701)	1.310	(75.221)

	Saldo 31.12.09	Altas	Bajas	Diferencias de conversión	Saldo 31.12.10
Activos por impuesto diferido	3.477	1.908	(16)	-	5.369
Pasivos por impuesto diferido	(84.211)	(91)	5.769	(2.709)	(81.242)
Total	(80.734)	1.817	5.753	(2.709)	(75.873)

Dado que el Grupo tiene gran parte de los proyectos en fase de tramitación y construcción, la cuenta de resultados solo recoge las transacciones por los proyectos en marcha y no es posible determinar a 30 de junio de 2011 una tasa efectiva que corresponda a la tasa efectiva prevista para todo el ejercicio anual 2011.

Adicionalmente a los activos por impuestos diferidos mencionados anteriormente que se encuentran registrados a 30 de junio de 2011, el Grupo Fersa dispone de bases imponibles negativas (BIN's) pendientes de compensar por importe de 11.206 miles de euros (11.426 miles de euros a 31 de diciembre de 2010), con vencimiento en el 2023, así como de un saldo de impuesto diferido activo (neto de impuesto diferido pasivo) por importe de 6.549 miles de euros (6.258 miles de euros a 31 de diciembre de 2010), y deducciones pendientes de aplicación por un importe de 733 miles de euros. El Grupo Fersa ha decidido no reconocer dichos importes en los estados financieros intermedios resumidos consolidados, dado que no cumplen las condiciones establecidas por las NIIF-UE para su registro contable como activo.

Fersa Energías Renovables, S.A. tributa por el Impuesto sobre Sociedades en régimen de tributación consolidada con las siguientes filiales en España:

Eólica El Pedregoso, S.L.	Joso Fotovoltaica, S.L.U.
Empordavent, S.L.U.	Fotovoltaica Padua, S.L.U.
Sinergia Andaluza, S.L.	Fotovoltaica Vergos, S.L.U.
Eólica del Pino, S.L.	Fotovoltaica La Mola, S.L.U.
Parc Eòlic Mudèfer, S.L.	Inversions Trautt, S.L.U.
Fercom Eólica, S.L.U.	Fotovoltaica de Castelló, S.L.U.
La Tossa del Vent, S.L.U.	Fotovoltaica de les Coves, S.L.U.
Texte, S.L.U.	Inversions Vinroma, S.L.U.
Eolener, S.L.U.	Parque Eólico Hinojal, S.L.U.
Orta Eólica, S.L.U.	Siljan Port, S.L.
Electravent, S.L.U.	Fersa Asesoramiento y Gestión, S.L.U.
Gestora Fotovoltaica de Castellón, S.L.	Parc Eòlic Coll de Som, S.L.U.
Fotovoltaica Fer, S.L.U.	Parc Eòlic L'Arram, S.L.U.
Weinsberg Ecotec, S.L.U.	Explotación Eólica La Pedrera, S.L.U.
Fotovoltaica Ecotec, S.L.U.	Fersa-Aventalia, S.L.

NOTA 15 – PLANTILLA MEDIA

El detalle de la plantilla media es el siguiente:

Para el periodo de seis meses terminado el 30 de junio		
	2011	2010
Hombres	29	24
Mujeres	17	17
Total	46	41

De acuerdo con lo establecido en la Ley Orgánica 3/2007, de 22 de marzo, para la igualdad efectiva de mujeres y hombres, publicada en el BOE de 23 de marzo de 2007, el número de empleados del Grupo Fersa a 30 de junio de 2010 y 2011 distribuido por categorías y géneros es el siguiente:

	30 junio 2011			30 junio 2010		
	Hombres	Mujeres	Total	Hombres	Mujeres	Total
Directivos	1	2	3	3	-	3
Técnicos	27	12	39	25	12	37
Otros	1	3	4	1	6	7
	29	17	46	29	18	47

NOTA 16 – INFORMACIÓN DE LAS OPERACIONES CON PARTES VINCULADAS

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 37 de la ley 44/2002 de Medidas de Reforma del Sistema Financiero, a continuación se especifican las operaciones realizadas en el primer semestre ejercicio 2011 entre Fersa Energías Renovables, S.A. y las personas físicas o jurídicas vinculadas a la misma.

Se entiende como personas vinculadas:

- Los accionistas significativos de Fersa Energías Renovables, S.A. entendiéndose por tales los que posean directa o indirectamente participaciones iguales o superiores al 5%, así como los accionistas que, sin ser significativos, hayan ejercido la facultad de proponer la designación de algún miembro en el Consejo de Administración.

Atendiendo a esta definición, se considera como entidades vinculadas a:

Nombre o denominación social del consejero	% Total sobre el capital social
Grupo Empresarial Enhol, S.L. (*)	22,39%
Grupo Catalana Occidente, S.A.	7,51%
BCN Godia, S.L.	4,55%
Larfon, S.A.U.	2,70%
Grupo Comsa Emte, S.L.	7,68%
Caja General de Ahorros de Granada	4,06%
D. José M ^a Roger Ezpeleta	2,01%
% Total sobre el capital social	50,90%

(*) Eólica Navarra, S.L.U. es una compañía participada en un 100% por el Grupo Enhol, y es titular del 22,070% de acciones del Grupo Fersa, porcentaje que se ha incluido en la participación del Grupo Enhol.

- Los administradores y directivos de la sociedad y su familia cercana, entendiéndose por “administradores” un miembro del Consejo de Administración, y por “directivos” un miembro del Comité de Dirección. Las operaciones realizadas con los administradores y directivos del Grupo Fersa se detallan en la Nota 16.

a) Operaciones con accionistas significativos:

Operaciones con Innovación Verde Inver, S.L.U. (en adelante Inver)

Inver es una sociedad perteneciente al Grupo Enhol.

Con fecha 22 de julio de 2010 se firmó un contrato con Inver para la gestión de la compra-venta de energía en relación a los excesos o defectos de producción de energía diaria, dicho contrato ha devengado unos honorarios de 31 miles de euros durante el primer semestre de 2011 (no había honorarios devengados para el mismo período del 2010).

Operaciones con Caja General de Ahorros de Granada

Las sociedad Parque Eólico Hinojal, S.L. (100% del Grupo Fersa) posee una cuenta corriente en la entidad financiera Caja General de Ahorros de Granada cuyo saldo a 30 de junio de 2011 asciende a 2.187 miles de euros (1.878 miles de euros a 31 de diciembre de 2010), y que ha devengado unos intereses a su favor de 4 miles de euros durante el primer semestre del ejercicio 2011 (4 miles de euros durante el primer semestre de 2010). Asimismo, Caja General de Ahorros de Granada, como banco agente, conjuntamente con un sindicato de bancos, tiene concedido un préstamo a Parque Eólico Hinojal, S.L.; el importe dispuesto exclusivamente por Caja General de Ahorros de Granada a 30 de junio de 2011 es de 5.701 miles de euros (5.923 miles de euros a 31 de diciembre de 2010), y ha devengado unos intereses de 68 miles de euros durante el primer semestre de 2010 (65 miles de euros en el primer semestre de 2010).

Contrato de arrendamiento de oficinas con Real Wind, S.L. (en adelante Real Wind)

El importe devengado durante el primer semestre del ejercicio 2011 en concepto de arrendamiento de las oficinas donde se ubica Fersa Energías Renovables, S.A. en Barcelona a favor de Real Wind, S.L. (sociedad participada al 100% por José M^a Roger Ezpeleta, Presidente del Consejo de Administración de Fersa Energías Renovables) asciende a 79 miles de euros (94 miles de euros en el primer semestre de 2010). Estos contratos de arrendamiento tienen duración por cinco años, prorrogables automáticamente por periodos de un año.

Con fecha 18 de mayo de 2010, se suscribió una novación modificativa al contrato de arrendamiento, mediante la cual se reducía la renta en un 10%, durante el periodo de tiempo de un año, comprendido entre el mes de mayo de 2010 hasta el mes de abril de 2011 (ambos inclusive). A partir del mes de marzo de 2011 se ha aplicado una nueva reducción cercana al 15%.

Operaciones con Grupo Empresarial Enhol

Con fecha 28 de febrero de 2011 se firmó un contrato entre el Grupo Empresarial Enhol, S.L. (en adelante Enhol) y el Grupo Fersa mediante el cual Enhol presta asesoramiento de forma permanente y continuada a la Dirección general de Fersa en materia de gestión y administración de los recursos materiales y humanos para el adecuado desarrollo de la actividad y objetivos empresariales del Grupo Fersa. El importe devengado durante el primer semestre del ejercicio por este concepto asciende a 133 miles de euros.

Durante el primer semestre del ejercicio 2011, se firmó un contrato entre el Grupo Empresarial Enhol, S.L. y la sociedad Empordavent, S.L.U. con el objetivo por parte de Enhol de prestar apoyo en la promoción del parque eólico. Los honorarios devengados por dicho concepto ascienden a 300 miles de euros.

Por otra parte, durante el primer semestre del ejercicio, se ha producido una renegociación de los pagos aplazados con la sociedad Generación Eólica Internacional, S.L. (sociedad perteneciente al Grupo Enhol) relacionados con la adquisición de la sociedad Eólica Postolin Sp, Z.o.o., que ha supuesto una minoración del pasivo con el Grupo Enhol de 3.960 miles de euros (Nota 12).

b) Operaciones con administradores y directivos:

Con excepción de las operaciones con Real Wind mencionadas en el apartado anterior, no existen operaciones con administradores ni directivos.

NOTA 17 - INFORMACIÓN SOBRE MIEMBROS DEL CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN Y DIRECTIVOS

Retribución a los miembros del Consejo de Administración

Durante el primer semestre del ejercicio 2011, el importe devengado por los miembros del Consejo de Administración de Fersa Energías Renovables, S.A. asciende a 234 miles de euros (386 miles de euros durante el primer semestre de 2010), comprendiéndose en estas cantidades tanto las atribuidas en concepto de Dietas, por su pertenencia al Consejo de Administración y a las distintas Comisiones Delegadas del mismo, así como las correspondientes, es su caso, a las relaciones de tipo laboral o responsabilidades directas que pudieran tener a distintos niveles ejecutivos.

Cabe destacar que los miembros de la Comisión Ejecutiva, han renunciado expresamente durante el presente ejercicio a su retribución como miembros de ésta, que ascendería a 30 de junio de 2011 a 40 mil euros.

Retribuciones al Comité de Dirección

La remuneración total devengada en el primer semestre del ejercicio 2011 a los miembros integrantes del Comité de Dirección, excluyendo la de aquellos miembros que su vez forman parte del Consejo de Administración que se incluye en el apartado de retribuciones a los miembros del Consejo de Administración, ascendió a 83 miles de euros (296 miles de euros de retribución para el mismo periodo del ejercicio 2010).

NOTA 18 - GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS

Adicionalmente a los avales desglosados a 31 de diciembre de 2010, el Grupo Fersa ha constituido los siguientes avales durante el primer semestre del ejercicio 2011:

- La sociedad Ferrolterra Renovables, S.L. ha presentado aval ante la Dirección Xeral de Industria, Enerxía e Minas de la Comunidad Autónoma de Galicia por importe de 133 miles de euros, en garantía del cumplimiento de las obligaciones en el procedimiento de acceso a la conexión a la red de distribución del 'Parque Eólico de Neipin'.
- Fersa Energías Renovables, S.A. ha presentado nuevos avales por valor de 2.448 miles de euros ante la Dirección General de Política y Minas correspondientes a distintos proyectos del concurso eólico de Catalunya cuya adjudicación provisional se realizó durante el ejercicio anterior.

Por otra parte se han llevado a cabo cancelaciones de avales antiguos y procedido a su correspondiente reembolso durante el primer semestre del presente ejercicio.

Los Administradores del Grupo Fersa estiman que los pasivos no previstos a 30 de junio de 2011, si los hubiera, que pudieran originarse por los compromisos indicados en esta Nota y en la Nota 11, no serían significativos sobre estos estados financieros intermedios resumidos consolidados.

NOTA 19 – ASPECTOS SIGNIFICATIVOS DE LA SOCIEDAD DOMINANTE

La Sociedad Dominante tiene participaciones en compañías en el extranjero. Debido a la devaluación de ciertas divisas que utilizan estas participadas como moneda funcional (principalmente rupia y dólares), se han registrado provisiones de cartera en la sociedad dominante durante el periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2011 por importe de 10.358 miles de euros (neto de desdotaciones).

NOTA 20 – HECHOS POSTERIORES

No existen hechos posteriores adicionales a los ya mencionados en la presente memoria.

GRUPO FERSA ENERGÍAS RENOVABLES

INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO A 30 DE JUNIO DE 2011

1. HECHOS SIGNIFICATIVOS

Durante el primer semestre de 2011, EN Renewable Energy Ltd., participada en un 100% por el Grupo Fersa ha finalizado la construcción y puesta en marcha del parque de Hanumanhatti (India) de 50,4 MW, el cual a diciembre de 2010 ya contaba con 8,8 MW instalados.

Con esta cifra Fersa alcanza un total de 81,6 MW en el mercado Asiático.

Durante este primer semestre del año 2011, Fersa ha dado entrada en su filial panameña, dónde desarrolla parques por un total de 330 MW, a grupos empresariales de Panamá para de esta forma integrar la experiencia y el conocimiento de Fersa en proyectos eólicos con el tejido empresarial de Panamá.

2. DATOS OPERATIVOS

La capacidad instalada a junio de 2011 alcanza los 258,9 MW lo que supone un incremento del 38,8% frente al mismo período del ejercicio del año anterior motivado principalmente por la incorporación de los parques de Hanumanhatti en la India y puesta en marcha de la segunda fase de 22 MW de Eolica Kisielice Sp. z o.o.

La producción durante el primer semestre del año ha ascendido a 245,9 GWh lo que supone un incremento en la producción del 74% respecto al mismo período del año anterior, motivado fundamentalmente por la aportación de los parques de Mudéfer (España), la segunda fase del parque de Kisielice (Polonia) y el parque de Hanumanhatti (India).

3. PRINCIPALES MAGNITUDES FINANCIERAS

El Importe Neto de la cifra de negocios durante el primer semestre de 2011 ha ascendido a 20.894 miles de euros lo que supone un 83% de incremento respecto al mismo período del año 2010.

Este incremento de la cifra de ingresos viene explicado por la puesta en marcha de los nuevos parques de la sociedad (Mudéfer, Kisielice y Hanumanhatti), así como la mejora sustancial en el precio de los parques en España.

Los Gastos de explotación, sin contar las amortizaciones ni el deterioro del inmovilizado, ascienden a 6.604 miles de euros (incluyendo gastos de personal) lo que supone un incremento del 13% respecto al mismo periodo del año anterior, como consecuencia, entre otras cosas, a la puesta en marcha de nuevos parques.

La dotación a la amortización ha ascendido a 9.700 miles de euros lo que supone un incremento del 75,3 % respecto al mismo periodo del año anterior como consecuencia de nuevo al incremento en la capacidad instalada del Grupo.

El resultado de explotación del Grupo Fersa se ha situado en los 5.387 miles de euros frente a los 743 miles de euros registrados durante el mismo período del año anterior.

Los gastos financieros ascienden a 7.609 miles de euros frente a los 3.444 miles de euros del mismo periodo del ejercicio anterior, como consecuencia de la puesta en funcionamiento de los nuevos parques.

Los ingresos financieros incluyen un ingreso 3.960 miles de euros como consecuencia del acuerdo con Generación Eólica Internacional S.L., por el cual se modifican los plazos de pago y se condona parte de la deuda que Fersa debía satisfacer por la adquisición de una de sus sociedades.

El Resultado neto atribuible a la Sociedad Dominante arroja un beneficio de 2.005 miles de euros, frente al resultado negativo de 1.978 miles de euros registrado durante el mismo período de 2010.

4. PRINCIPALES RIESGOS ASOCIADOS A LA ACTIVIDAD DEL GRUPO FERSA

a – Riesgos operacionales:

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos de negocio como son las condiciones del viento y otras condiciones meteorológicas. El riesgo operacional del Grupo está sujeto a fallos tecnológicos, errores humanos o errores producidos por sucesos externos.

El Grupo realiza las inversiones necesarias para mitigar estos riesgos así como una adecuada política de aseguramiento.

Las empresas del Grupo están sujetas a la legislación vigente de cada país en relación con las tarifas a los que se factura la producción eléctrica. La modificación del marco normativo legal vigente podría afectar a los resultados de la actividad.

Cabe mencionar que las actividades del Grupo están sujetas al cumplimiento de la normativa medioambiental vigente y por tanto sujeta a que las autoridades aprueben los estudios medioambientales y al otorgamiento de las correspondientes licencias y autorizaciones.

Durante el ejercicio 2011, el Grupo Fersa, con el fin de cubrir el riesgo de precio de venta de energía, ha establecido coberturas de precio de venta.

b – Riesgo financiero e Instrumentos financieros:

El Grupo se encuentra expuesto a las variaciones en las curvas de tipos de interés al mantener toda su deuda con entidades financieras a interés variable. En este sentido, el Grupo formaliza contratos de cobertura de riesgo de tipos de interés, básicamente a través de contratos con estructuras que aseguran tipos de interés máximos.

Las actividades del Grupo fuera de España están expuestas a riesgos por la fluctuación en los tipos de cambio de divisas pudiendo afectar al resultado de las correspondientes sociedades participadas, su valor de mercado así como a la traslación de resultados al Grupo Fersa.

5. MEDIO AMBIENTE

Los aspectos medioambientales se tienen en cuenta a lo largo de todo el proceso de tramitación y construcción de las instalaciones, realizando los estudios demandados en función de la legislación de cada país.

Durante el primer semestre de 2011 y en relación con las instalaciones que se encuentran en explotación el Grupo ha incurrido en gastos por importe de 95 miles de euros básicamente, en concepto de preservación de la fauna.

6. PERSONAL

A junio de 2011, la plantilla media del Grupo alcanza los 46 trabajadores.

7. ACCIONES PROPIAS

A 30 de junio de 2011 la sociedad dispone de 1.570.954 de acciones propias.

8.- HECHOS POSTERIORES AL CIERRE

En relación a los hechos posteriores, véase Nota 20 de la memoria adjunta.

ANEXO

DETALLE DE SOCIEDADES DEL GRUPO FERSA AL 30 DE JUNIO DE 2011

Sociedad	Porcentajes de participación	Método de consolidación
Eólica El Pedregoso, S.L	80%	I.G.
Invetem Mediterránea, S.L	71%	I.G.
Empordavent, S.L	100%	I.G.
Eólica Del Pino, S.L	80%	I.G.
Parc Eòlic Mudefer, S.L. (anteriormente Catalana d'Energies Renovables, S.L.)	84%	I.G.
Fercom Eólica, S.L.	100%	I.G.
La Tossa del Vent, S.L.	100%	I.G.
Texte, S.L.	100%	I.G.
Eolener, S.L.	100%	I.G.
Orta Eólica, S.L.	100%	I.G.
Electravent, S.L.	100%	I.G.
Gestora Fotovoltaica de Castellón, S.L.	76%	I.G.
Fotovoltaica Fer, S.L.	76%	I.G.
Weinsberg Ecotec, S.L.	76%	I.G.
Fotovoltaica Ecotec, S.L.	76%	I.G.
Joso Fotovoltaica, S.L.	76%	I.G.
Fotovoltaica Padua, S.L.	76%	I.G.
Fotovoltaica Vergos, S.L.	76%	I.G.
Fotovoltaica La Mola, S.L.	76%	I.G.
Inversions Traut, S.L.	76%	I.G.
Fotovoltaica de Castelló, S.L.	76%	I.G.
Fotovoltaica de les Coves, S.L.	76%	I.G.
Inversions Vinroma, S.L.	76%	I.G.
Parque Eólico Hinojal, S.L	100%	I.G.
Fersa Panamá, S.A	82%	I.G.
Eólica Postolin Sp	100%	I.G.
OÜ EstWindPower	94%	I.G.
Fersa Asesoramiento y Gestión, S.L. (anteriormente Fergest Biomasa, S.L.)	100%	I.G.
Parc Eòlic Coll De Som, S.L.	100%	I.G.
Parc Eòlic L'Arram, S.L.	100%	I.G.
Explotación Eólica La Pedrera S.L.	100%	I.G.
Sinergia andaluza, S.L.	75%	I.G.
Generación Eólica India Limited	100%	I.G.
EN Renewable Energy Limited	100%	I.G.
EN Wind Power Private Limited	100%	I.G.
Fersa India Private Limited (anteriormente EN Green Energy Private Limited)	100%	I.G.
Eólica Kisielice SP	100%	I.G.
Eólica Warblewo Sp	100%	I.G.
Eólica Cieplowody Sp	100%	I.G.
Eoliennes De Beausemblant, SAS	80%	I.G.
Castellwind 03 S.L	60%	I.G.
Fersa Cherkessk Lic	100%	I.G.
Entreyltes 1, S.L.	51%	I.G.
Fersa Montenegro Lic	100%	I.G.
Fersa Italia, S.R.L.	100%	I.G.
Management Kisielice, S.P.z.o.o.	100%	I.G.
Shandong Lusa New Energy Co ltd	48%	I.P.
Fersa Business Consulting (Shanghai) Co Ltd	100%	I.G.
Berta Energies Renovables, S.L.	29%	P.E.
Aprofitament d'Energies Renovables de la Terra Alta, S.A	27%	P.E.
Aprofitament d'Energies Renovables de L'Ebre S.L.	20%	P.E.
Parque Eólico Valcaire S.L.	34%	P.E.
Los Siglos AIE	30%	I.P.
Mestral Conca, S.L.	33%	I.P.
Energia Cijara, S.L.	50%	I.P.
Eólica Cijara, S.L.	50%	I.P.
E. R. Guadiana Menor, S.L.	50%	I.P.
Energia Renovable Mestral Eólica, S.L.	50%	I.P.
Siljan Port, S.L.	80%	I.P.
Fersar Yenilenebilir enerji üretim ltd. Sirketi	50%	I.P.
Ferrolterra Renovables, S.L.	37%	P.E.
Fersa-Aventalia, S.L.	80%	I.G.

I.G.- Integración Global; I.P.- Integración Proporcional; P.E.-Puesta en Equivalencia

CARTA DE CONFORMIDAD

GRUPO FERSA ENERGIAS RENOVABLES

Estados financieros intermedios resumidos consolidados e Informe de Gestión consolidado a 30 de junio de 2011

Damos nuestra conformidad al contenido de los Estados financieros intermedios resumidos consolidados, que comprenden los Balances de situación consolidados, las Cuentas de pérdidas y ganancias consolidadas, los Estados consolidados de resultado global, los Estados de cambios en el patrimonio neto consolidados, los Estados de flujos de efectivo consolidados y sus Notas explicativas, así como el Informe de gestión consolidado del Grupo Fersa Energías Renovables, correspondientes al primer semestre del ejercicio 2011 a 30 de junio de 2011, formadas por las páginas adjuntas con la numeración de la 1 a la 31 inclusive, con la firma de todos los Consejeros, ⁽¹⁾

CONSEJO DE ADMINISTRACIÓN

Fdo.: D. José Mª Roger Ezpeleta
Presidente

Grupo Catalana Occidente, S.A.
(Representada por D. Jorge Enrich Izard)
Vocal

Eólica Navarra, S.L.U.
(Representada por D. Vidal Amatriain Méndez)
Vocal

Mytarios B.V.
(Representada por D. Josep Vicens Torradas)
Vocal

Fdo.: D. Esteban Sarroca Punsola
Vocal

Fdo.: D. Ignacio Garcia-Nieto Portabella
Vocal

Larfon, S.A.U.
(Representada por D. José Francisco Gispert Serrats)
Vocal

Corporación Caja de Granada, S.L.U.
(Representada por D. Jesús Quero Molina)
Vocal

Comsa Emte Energías Renovables, S.L.U.
(Representada por D. José Mª Font)
Vocal

Barcelona, 26 de julio de 2011.

(1) Excepto BCN Godia S.L. y D. Enrique Lacalle Coll, que han presentado su dimisión.



**INFORME RESULTADOS
PRIMER SEMESTRE 2011
Enero - Junio**

Índice

- **Resumen Ejecutivo**
- **Magnitudes Operativas**
- **Evolución del Negocio**
- **Cuenta de Resultados Consolidada**
- **Balance Consolidado**
- **Datos Bursátiles**
- **Anexo Sociedades del Grupo Fersa**
- **Hechos Relevantes del Período**

Resumen Ejecutivo

- Los ingresos del período Enero – Junio de 2011 se han situado en los 21.826 miles de euros un 78,2% superior al 1H2010. Por su parte el EBITDA se ha situado en los 15.222 miles de euros un 142,6% superior a la registrada durante el mismo período del año anterior. La principal causa que explica esta evolución es la puesta en marcha de nuevos parques y su aportación a la cifra de venta de la compañía.
 - ✓ Fersa ha obtenido un beneficio neto atribuible de 2.005 miles de euros frente a las pérdidas registradas en el mismo período del año anterior de 1.978 miles de euros.
- Durante el primer trimestre 2011, Fersa finalizó la construcción del parque de Hanumanhatti de 50,4 MW, del cual a diciembre de 2010 ya contaba con 8,8 MW instalados. Con esta cifra Fersa alcanza un total de 81,6 MW instalados en el mercado Asiático.
 - ✓ Fersa alcanza un total de 259 MW instalados que mantiene a cierre de junio de 2011, lo que supone un incremento de un 38,8% sobre la cifra de cierre en 2010.
- Durante el 1H2011, Fersa ha dado entrada en su filial Panameña, dónde esta desarrollando parques por un total de 330 MW, a Grupos Empresariales de Panamá para integrar la experiencia y el conocimiento de Fersa en proyectos eólicos en el tejido empresarial de Panamá.

Fersa en cifras

Perdidas y Ganancias	1H2011	1H2010	% var
Ingresos Operaciones	21.826	12.246	78,2%
EBITDA	15.222	6.275	142,6%
EBIT	5.387	743	625,0%
Resultado financiero	-3.582	-3.099	15,6%
Beneficio Neto Atribuible	2.005	-1.978	201,4%

Miles de Euros

Capacidad Instalada MW	1H2011	1H2010	%
Europa Occidental	153,3	153,3	0,0%
Europa Oriental	24,0	2,0	1100,0%
Asia	81,6	31,2	161,5%
Total	258,9	186,5	38,8%

Producción GWh	1H2011	1H2010	%
Europa Occidental	168,9	118,8	42,1%
Europa Oriental	29,3	2,1	1284,4%
Asia	47,7	20,6	131,0%
Total	245,9	141,6	73,6%

Fersa ha registrado unos ingresos de 21.826 miles de euros un 78,2% superior al mismo período del año anterior gracias a la puesta en marcha de nuevos parques.

Fersa ha incrementado su presencia en el mercado con la puesta en marcha de nuevos MW, pasando de los 186,5 MW a 1H2010 a los 258,9 MW actuales, un 38,8% de crecimiento en un año en potencia instalada.

Magnitudes operativas

- El detalle de la potencia instalada a junio de 2011 por áreas geográficas es el siguiente:

MW Potencia instalada	1H2011	%	1H2010	%	% Var.
Europa Occidental	153,3	59,2%	153,3	82,2%	0,0%
Europa Oriental	24,0	9,3%	2,0	1,1%	1100,0%
Asia	81,6	31,5%	31,2	16,7%	161,5%
Total	258,9	100,0%	186,5	100,0%	38,8%

A junio de 2011 la capacidad instalada alcanza los 259 MW debido al incremento en Europa Oriental y Asia respecto al mismo período del año anterior.

- La distribución de la producción a junio de 2011 por áreas geográficas es la siguiente:

GWh Producción	1H2011	%	1H2010	%	% Var.
Europa Occidental	168,9	68,7%	118,8	83,9%	42,1%
Europa Oriental	29,3	11,9%	2,1	1,5%	1284,4%
Asia	47,7	19,4%	20,6	14,6%	131,0%
Total	245,9	100,0%	141,6	100,0%	73,6%

La producción durante el 1H2011 se ha situado en 245,9 GWh frente a los 141,6 GWh en 1H2010, lo que supone un incremento del 73,6% principalmente por la puesta en marcha de los parques.

Magnitudes operativas

- La distribución del portfolio de Fersa a junio de 2011 por áreas geográficas es la siguiente:

MW	Explotación	%	Autorizados	Promoción	Total Pipeline	%
Europa Occidental	153,3	59,2%	361,8	294,4	656,2	53,3%
Europa Oriental	24,0	9,3%	148,0	46,0	194,0	15,8%
Asia	81,6	31,5%	50,4	0,0	50,4	4,1%
Latinoamérica	0,0	0,0%	330,0	0,0	330,0	26,8%
TOTAL	258,9	100,0%	890	340	1.231	100,0%

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

Evolución del Negocio

EUROPA OCCIDENTAL

Parque eólico de Els Escambrons (Lleida)

- A 30 de junio de 2011 el parque eólico “Els Escambrons” de 48MW de potencia situado en la localidad de Almatret (Lleida) se encuentra en fase “ready to build”. El parque se encuentra inscrito en el registro de pre-asignación de régimen especial. 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 servicio desde octubre de 2010.

Otros parques

- Durante el primer semestre de 2011 Fersa ha seguido realizando tareas de promoción de los parques que la sociedad posee en España.

EUROPA ORIENTAL

Parque eólico Kisielice (Polonia)

- La primera fase de 2 MW se encuentra plenamente operativa desde julio de 2008. Desde el pasado noviembre 2010, el parque eólico de Kisielice finalizó el alzado de las turbinas de la segunda fase (22 MW), la cual consta de 11 turbinas Enercon E82-2MW, y se encuentra operando plenamente. El parque cuenta con autorización y licencias para construir 42 MW.
- El parque cuenta con la infraestructura de evacuación completa para la puesta en marcha de una tercera fase de 9 aerogeneradores de 2 MW.



Fase I Kisielice

Evolución del Negocio

Otros parques eólicos en Polonia

- Fersa continúa con el desarrollo de un total de 120 MW adicionales.

Parque eólico en Estonia

- La sociedad estonia Oü Est Wind Power participada por Fersa al 93,7% 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. Actualmente, una vez concluido el proyecto ejecutivo del parque Päite Vaivina, e incorporadas las modificaciones necesarias, la compañía Est Wind Power OÜ, sigue negociando los contratos que aseguren su adecuada rentabilidad, entre otros, los contratos de construcción, necesarios para poder obtener financiación a largo plazo del proyecto por parte de cualquier entidad financiera.

ASIA

Parques eólicos en India

- Adicionalmente al parque eólico Gadag (31,2 MW), desde el primer trimestre de 2011, Fersa finalizó la construcción del parque de Hanumanhatti de 50,4 MW, el cual a diciembre de 2010 ya contaba con 8,8 MW instalados. Con este cifra Fersa alcanza un total de 81,6 MW en el mercado Asiático.
- Fersa sigue con el desarrollo de otros proyectos en la India.



Parque de Gadag

Evolución del Negocio

LATINOAMÉRICA

Parques eólicos en Panamá

- En 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 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 Licencia Definitiva.
- El parque de Antón junto con el parque de Toabré cuentan con 330 MW con Licencia Definitiva en Panamá.
- Durante el 1H2011 se ha dado entrada a Grupos Empresariales panameños en la sociedad que gestiona los parques, Fersa Panamá, para de esta manera integrar la experiencia y el conocimiento de Fersa en proyectos eólicos en el tejido empresarial local.

Cuenta de Resultados Consolidada

Cuenta de pérdidas y ganancias	1H2011	1H2010	Var	%
Importe neto de la cifra de negocio	20.894	11.421	9.473	82,9%
Otros ingresos	932	825	107	13,0%
Ingresos Operaciones	21.826	12.246	9.580	78,2%
Gastos de explotación	-6.604	-5.971	633	-10,6%
EBITDA	15.222	6.275	8.947	142,6%
Amortizaciones y provisiones	-9.835	-5.532	4.303	-77,8%
EBIT	5.387	743	4.644	625,0%
Ingresos financieros	4.103	110	3.993	3630,0%
Gastos financieros	-7.609	-3.444	4.165	-120,9%
Diferencias de cambio	-74	-56	18	-32,1%
Resultado por enajenación de instrumentos financieros	-2	291	293	-100,7%
Resultado financiero	-3.582	-3.099	483	-15,6%
Participación en el resultado empresas asociadas	-65	-63	2	-3,2%
Beneficio antes de impuestos	1.740	-2.419	4.159	171,9%
Impuesto sobre sociedades	-2	368	370	100,5%
Beneficio consolidado del ejercicio	1.738	-2.051	3.789	184,7%
Resultado atribuido a socios externos	-267	-73	194	-265,8%
Beneficio Neto Atribuible	2.005	-1.978	3.983	201,4%

Miles de Euros

Análisis de Resultados

El Importe Neto de la cifra de negocios durante el primer semestre de 2011 ha ascendido a 20.894 miles de euros lo que supone un 83% de incremento respecto al mismo período del año 2010.

Este incremento de la cifra de ingresos viene explicado por la puesta en marcha de los nuevos parques del Grupo (Mudéfer, Kisielice y Hanumanhatti) así como la mejora en un 13 % en el precio de la energía de los parques en España.

Los Gastos de explotación, sin contar las amortizaciones ni provisiones, ascienden a 6.604 miles de euros (incluyendo gastos de personal) lo que supone un incremento del 10,6% respecto al mismo periodo del año anterior, como consecuencia, entre otras cosas, a la puesta en marcha de nuevos parques.

La dotación a la amortización ha ascendido a 9.700 miles de euros lo que supone un incremento del 75,3 % respecto al mismo periodo del año anterior como consecuencia de nuevo al incremento en la capacidad instalada de la compañía.

El resultado de explotación del grupo Fersa se ha situado en los 5.387 miles de euros frente a los 743 miles de euros registrados durante el mismo período del año anterior.

Los gastos financieros ascienden a 7.609 miles de euros frente a los 3.444 miles de euros del mismo periodo del ejercicio anterior, como consecuencia de la puesta en funcionamiento de los nuevos parques.

Los ingresos financieros incluyen un ingreso 3.960 miles de euros como consecuencia del acuerdo con Generación Eólica Internacional S.L., por el cual se renegocia los plazos de pago y el importe de la deuda que Fersa debía satisfacer por la adquisición de una de sus sociedades.

El Resultado neto atribuible a la Sociedad Dominante arroja un beneficio de 2.005 miles de euros, frente al resultado negativo de 1.978 miles de euros registrado durante el mismo período de 2010.

Balance Consolidado

ACTIVO	1H 2011	dic-10	Var	%
Inmovilizado material	333.196	336.109	2.913	-0,9%
Fondo de comercio	72.053	75.633	3.580	-4,7%
Otros activos intangibles	270.312	276.549	6.237	-2,3%
Activos financieros no corrientes	7.961	6.450	1.511	23,4%
Participación en sociedades puestas en equivalencia	1.937	2.265	328	-14,5%
Activos por impuestos diferidos	5.557	5.369	188	3,5%
Total Activos no corrientes	691.016	702.375	11.359	-1,6%
Activos mantenidos para la venta	3.378	-	3.378	
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	10.226	9.401	825	8,8%
Otros activos financieros corrientes	5.349	2.919	2.430	83,2%
Otros activos corrientes	878	299	579	193,6%
Efectivo y otros medios equivalentes	21.675	18.288	3.387	18,5%
Total Activo corriente	38.128	30.907	7.221	23,4%
Total Activo	732.522	733.282	760	-0,1%
PASIVO Y PATRIMONIO NETO	1H 2011	dic-10	Var	%
Capital	140.004	140.004	-	0,0%
Otras reservas	204.238	253.671	49.433	-19,5%
Resultado del ejercicio	2.005	-47.919	49.924	-104,2%
Valores propios	-6.768	-8.774	2.006	-22,9%
Diferencias de conversión	-20.295	-11.871	8.424	71,0%
Operaciones de cobertura	-5.077	-5.863	786	-13,4%
Intereses minoritarios	24.789	22.821	1.968	8,6%
Patrimonio Neto	338.896	342.069	3.173	-0,9%
Pasivos mantenidos para la venta	415	-	415	
Deudas con entidades de crédito	219.400	213.719	5.681	2,7%
Otros pasivos no corrientes	127.810	136.010	8.200	-6,0%
Pasivos no corrientes	347.210	349.729	2.519	-0,7%
Deudas con entidades de crédito	35.432	29.832	5.600	18,8%
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	6.462	9.313	2.851	-30,6%
Otros Pasivos financieros corrientes	1.078	1.350	272	-20,1%
Otros pasivos corrientes	3.029	989	2.040	206,3%
Pasivos corrientes	46.001	41.484	4.517	10,9%
Total Pasivo	732.522	733.282	760	-0,1%

Miles de Euros

Análisis del Balance

- La evolución de la rupia india y dólar americano, ha provocado una reducción de todos los activos y pasivos relacionados, especialmente en los epígrafes de inmovilizado material, activos intangibles y fondo de comercio, el impacto de la variación de las diferencias de tipo cambio se recoge en el patrimonio del Grupo en el epígrafe "Diferencias de Conversión".
- Durante el ejercicio la sociedad ha realizado altas de inmovilizado material por un importe de 13.167 miles de euros básicamente por la finalización de la construcción del nuevo parque en la India que a su vez han provocado un incremento en las deudas con entidades de crédito.
- Como resultado del proceso de desinversiones de determinados activos se han considerado ciertos activos como Activos no corrientes mantenidos para la venta.

Deuda Financiera Neta

- La deuda financiera neta a 1H2011 asciende a 241.338 miles de euros, lo que supone un apalancamiento financiero del 42% Deuda Financiera Neta / (Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta).
- La deuda financiera del grupo corresponde principalmente a financiación en modalidad “Project Finance” y sin recurso al accionista.

Deuda Financiera Neta	1H 2011	dic-10	Var	%
Deuda F. Neta *	241.338	235.135	6.203	2,6%
Apalancamiento**	42%	41%		

Miles de Euros

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

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

Datos bursátiles



Datos Bursátiles

1H2011

Unidades

Número de acciones admitidas a cotización	140.003.778	Núm.
Cotización inicio del periodo (1 enero 2011)	1,205	€/ acción
Cotización cierre del periodo (30 junio 2011)	1,180	€/ acción
Cotización máxima	1,530	€/ acción
Cotización mínima	0,960	€/ acción
Variación cotización en el período	-2,07%	
Capitalización a cierre del periodo	165.204.458	€
Número de acciones negociadas (de 1 ene a 30 junio 2011)	26.860.308	Núm.
Volumen efectivo (de 1 ene a 30 junio 2011)	33.827.570	€
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	211.498	Núm.
Volumen diario efectivo	266.359	€

INFORME RESULTADOS Enero – Junio 2011



Anexo sociedades del grupo Fersa

Sociedad	Participación directa + indirecta
Eólica El Pedregoso, S.L	80%
Invetem Mediterránea, S.L	71%
Empordavent, S.L	100%
Eólica Del Pino, S.L	80%
Parc Eòlic Mudefer, S.L. (anteriormente Catalana d'Energies Renovables, S.L.)	84%
Fercom Eólica, S.L.	100%
La Tossa del Vent, S.L.	100%
Texte, S.L.	100%
Eolener, S.L.	100%
Orta Eólica, S.L.	100%
Electravent, S.L.	100%
Gestora Fotovoltaica de Castellón, S.L.	76%
Fotovoltaica Fer, S.L.	76%
Weinsberg Ecotec, S.L.	76%
Fotovoltaica Ecotec, S.L.	76%
Joso Fotovoltaica, S.L.	76%
Fotovoltaica Padua, S.L.	76%
Fotovoltaica Vergos, S.L.	76%
Fotovoltaica La Mola, S.L.	76%
Inversions Trautt, S.L.	76%
Fotovoltaica de Castelló, S.L.	76%
Fotovoltaica de les Coves, S.L.	76%
Inversions Vinroma, S.L.	76%
Parque Eólico Hinojal, S.L	100%
Fersa Panamá, S.A	82%
Eólica Postolin Sp	100%
OÜ EstWindPower	94%
Fersa Asesoramiento y Gestión, S.L. (anteriormente Fergest Biomasa, S.L.)	100%
Parc Eòlic Coll De Som, S.L.	100%
Parc Eòlic L'Arram, S.L.	100%
Explotación Eólica La Pedrera S.L.	100%
Sinergia andaluza, S.L.	75%
Generación Eólica India Limited	100%
EN Renewable Energy Limited	100%
EN Wind Power Private Limited	100%
Fersa India Private Limited (anteriormente EN Green Energy Private Limited)	100%
Eólica Kiselice SP	100%
Eólica Warblewo Sp	100%
Eólica Cieplowody Sp	100%
Eoliennes De Beausemblant, SAS	80%
Castellwind 03 S.L	60%
Fersa Cherkessk Llc	100%
Entreyeltes 1, S.L.	51%
Morzura Wind Park D.O.O. Podgorica (anteriormente Fersa Montenegro D.O.O)	100%
Fersa Italia, S.R.L.	100%
Management Kiselice, S.P.z.o.o.	100%
Shandong Lusa New Energy Co ltd	48%
Fersa Business Consulting (Shangai) Co Ltd	100%
Berta Energies Renovables, S.L.	29%
Aprofitament d'Energies Renovables de la Terra Alta, S.A.	27%
Aprofitament d'Energies Renovables de L'Ebre S.L.	20%
Parque Eólico Valcaire S.L.	34%
Los Siglos AIE	30%
Mestral Conca, S.L.	33%
Energía Cijara, S.L.	50%
Eólica Cijara, S.L.	50%
E. R. Guadiana Menor, S.L.	50%
Energía Renovable Mestral Eólica, S.L.	50%
Siljan Port, S.L.	80%
Fersar Yenilenebilir enerji üretim ltd. Sirketi	50%
Ferrolterra Renovables, S.L.	37%
Fersa-Aventalia, S.L.	80%

Hechos relevantes primer semestre de 2011

Fecha	Nº Registro	Concepto
30/06/2011	146448	Acuerdos de la Junta General de Accionistas
30/06/2011	146447	Fersa remite la presentación de la Junta General de Accionistas celebrada el 30 de junio de 2011
21/06/2011	145954	Cambio de categoría del consejero Grupo Empresarial Enhol
17/05/2011	144071	Convocatorias y acuerdos de Juntas y Asambleas Generales
05/04/2011	141691	La Sociedad remite información sobre el parque de Páite Vaivina
28/02/2011	139326	La Sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2010
25/02/2011	139193-65-64-63	Presentación principales magnitudes 2010, Nota de Prensa y Hecho Relevante sobre la información relativa a los resultados de 2010
01/02/2011	137286	Cambio de Composición del Consejo de Administración de Fersa Energías Renovables

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 Garcia

agarcia@fersa.es

Centralita: +34 93 240 53 06

www.fersa.es



Eólica Pedregoso