

**INFORME RESULTADOS CONSOLIDADOS
SEGUNDO SEMESTRE 2014
Enero – Diciembre**



Red Pacto Mundial España
WE SUPPORT



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**
- **Hechos Posteriores al Cierre**
- **Advertencia Legal**

Resumen Ejecutivo

- Fersa cierra el ejercicio 2014 con un resultado positivo de 2.005 miles de euros, mejorando el resultado positivo de 2013 con unos beneficios de 1.367 miles de euros, lo que supone un incremento del 47%.
- El 20 de Junio de 2014 se publicó en el BOE la Orden Ministerial IET/1045/2014 por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos; que desarrolla el Real Decreto 413/2014 por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.
- En Enero de 2014 Fersa Panamá S.A., participada por Fersa Energías Renovables, S.A., ha resultado adjudicataria de un contrato de venta de energía para 15 años por parte de la Empresa Estatal de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA). La compañía comenzará a construir el parque en el cuarto trimestre del 2015 con una primera fase de 102 MW que posteriormente se ampliará hasta los 225 MW autorizados. Además, Fersa Panamá cuenta con el parque eólico de Antón de 105 MW autorizados, que una vez construido, representará una capacidad de 330 MW instalados en este país.
- El 2 de Abril de 2014 se puso en marcha en la India el nuevo parque eólico de Bhakrani, de 20 MW, que se suma a los parques de Gadag y Hanumanhatti, de 31,2 MW y 50,4 MW, respectivamente, que el Grupo ya tiene en explotación en el referido país asiático. Con la incorporación de Bhakrani, Fersa eleva su capacidad instalada en la India a 102 MW, mientras que la capacidad instalada total de Fersa alcanza los 253 MW.
- El 3 de Octubre de 2014 se inició la construcción del Proyecto de Postolin, propiedad de FERSA al 100%. Está ubicado en Sztum al norte de Polonia, la potencia a instalar es de 34 MW y supone una inversión cercana a los 50 millones de euros. El proyecto cuenta con una subvención de la UE de 10 millones de euros bajo el Programa operacional 2007-2013-OP IE. Así mismo, se ha aprobado una financiación puente de 8 millones de euros concedida, principalmente, por accionistas con representación en el Consejo de Administración. Está prevista su puesta en funcionamiento a finales de 2015.
- En este sentido, Fersa avanza en su plan de crecimiento para el periodo 2013-2015 que incluía la construcción de tres parques eólicos en India, Panamá y Polonia incorporando 85 nuevos MW atribuibles en explotación, con lo que el 56% de la capacidad instalada de la compañía se situará fuera de España.
- El 27 de Junio de 2014 se celebró la Junta General Ordinaria de Accionistas que aprobó, entre otros, las cuentas anuales individuales y consolidadas e informe de gestión correspondientes al ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2013.

Fersa en cifras

- Fersa cierra el ejercicio 2014 con un resultado positivo de 2.005 miles de euros, mejorando el resultado positivo de 2013 con unos beneficios de 1.367 miles de euros, lo que supone un incremento del 47%.
- Los ingresos de las operaciones han ascendido a 34.250 miles de euros lo que supone una disminución del 10,2% respecto al 2013, debido sustancialmente a la aplicación del nuevo marco regulatorio establecido por el Real Decreto 413/2014, a la disminución del precio de venta de la energía de mercado español (pool) de este año 2014 (5,1% inferior respecto al mismo periodo del año anterior), a una menor producción del 6,3% (básicamente en los parques de España) y a la venta de Kisielice el pasado 7 de Marzo de 2013.

Pérdidas y ganancias Consolidada	2014	2013	Var. (%)
Ingresos Operaciones	34.250	38.149	-10,2
Gastos de explotación	-12.090	-13.321	-9,2
EBITDA	22.160	24.828	-10,7
EBIT	11.885	13.216	-10,1
Resultado financiero	-10.751	-10.697	0,5
Resultado Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	2.005	1.367	46,7

Miles de Euros

Magnitudes Operativas

- El detalle de la potencia instalada a Diciembre de 2014 por países es el siguiente:

MW				
Potencia instalada	2014	%	2013	%
España	139	55%	139	60%
Francia	12	5%	12	5%
India	102	40%	82	35%
Total	253	100%	233	100%

El inicio del tercer parque en India fue en Abril, con lo que dicho país supone el 40% de la capacidad instalada.

- La distribución de la producción a Diciembre de 2014 por países es la siguiente:

GWh					
Producción	2014	%	2013	%	% Var.
España	273,9	59,6%	303,0	61,8%	-9,6%
Francia	29,4	6,4%	29,9	6,1%	-1,8%
India **	156,0	34,0%	147,6	30,1%	5,7%
Polonia *	0,0	0,0%	9,7	2,0%	-100,0%
Total	459,3	100,0%	490,2	100,0%	-6,3%

* Polonia 2013 sólo incluye Eólica Kisielice hasta 07/03/2013

** India 2014 incluye Bhakrani iniciando producciones a partir de Mayo 2014

La producción del 2014 ha sido un 6,3% inferior a la del mismo periodo que el año anterior. Esta reducción se debe fundamentalmente al bajo recurso eólico en los parques de España y a la venta de Kisielice el pasado 7 de Marzo de 2013.

Magnitudes Operativas

- La distribución del portfolio de Fersa a Diciembre de 2014 por países es la siguiente:

MW	Explotación	Construcción	Priorizados	En desarrollo	Total Cartera	%
España	139	0	0	251	390	50%
Francia	12	0	0	0	12	2%
India	102	0	0	0	102	13%
Polonia	0	34	34	0	68	9%
Panamá	0	0	31	68	99	13%
Otros	0	0	0	108	108	14%
TOTAL	253	34	65	428	779	100%

En Octubre de este año 2014 se inician los trabajos de construcción del proyecto de Postolin de 34 MW, situado en Polonia.

Fersa mantiene un pipeline diversificado a nivel internacional que es la base de su crecimiento.



Parque Hinojal

Evolución del Negocio

ESPAÑA

- Fersa tiene en España actualmente 139 MW en operación, repartidos en 138 MW eólicos y 1 MW en fotovoltaico.
- Tiene un pipeline de 251 MW, de los que sólo ejercerá la opción de construir dichos MW si las condiciones del mercado son acordes al modelo de negocio.



Parque Mudefer

FRANCIA

- Fersa tiene actualmente un parque eólico en Francia de 12 MW en operación.

POLONIA

- Fersa continúa con el desarrollo de sus parques eólicos en Polonia. Postolin de 34 MW que ha iniciado su construcción en el mes de Octubre y Warblewo de 34 MW continua en fase de desarrollo.

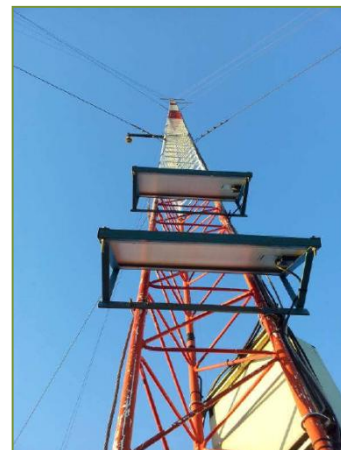
ESTONIA

- La sociedad estonia Oü Est Wind Power participada por Fersa al 93,8% es titular de un parque eólico en promoción de 62 MW.

MONTENEGRO

- Fersa es titular del 99% de Mozura Wind Park d.o.o., sociedad promotora de un parque eólico de 46 MW situado en Mozura (Montenegro).

Durante el mes de Diciembre de 2014 se iniciaron conversaciones para la posible desinversión del 99% de las acciones de la sociedad. Estas conversaciones han culminado con la firma de un contrato de compraventa con Cifidex Ltd. (sujeto a condiciones suspensivas) el 12 de Febrero de 2015.



Torre de medición en Montenegro

Evolución del Negocio

INDIA

- El proyecto de 20 MW de Bhakrani, está construido e inició su operación el 2 de Abril de 2014, de esta forma, Fersa tiene funcionando en India tres parques eólicos cuya capacidad instalada total es de 102 MW.



Parque de Gadag



Parque de Hanumanhatti

PANAMÁ

- Fersa mantiene una participación del 30% en Fersa Panamá, S.A., sociedad titular de dos parques en promoción (Toabré y Antón) con un total de 330 MW con Licencia Definitiva en Panamá (99 MW atribuibles).
- Toabré comenzará a construirse el cuarto trimestre de 2015 y contará en una primera fase con 102 MW. En Enero de 2014, la Empresa Estatal de Transmisión Eléctrica, S.A. adjudicó a Fersa Panamá un contrato de venta de energía para este parque durante 15 años.
- En fases posteriores, el proyecto de Panamá se ampliará hasta los 330 MW.

Cuenta de Resultados Consolidada

Cuenta de pérdidas y ganancias	2014	2013	% var
Importe neto de la cifra de negocio	33.739	37.866	-10,9
Otros ingresos	511	283	80,6
Ingresos Operaciones	34.250	38.149	-10,2
Gastos de explotación	-12.090	-13.321	-9,2
EBITDA	22.160	24.828	-10,7
Amortizaciones y provisiones	-13.982	-13.911	0,5
Exceso de provisiones	0	988	-100,0
Deterioro del inmovilizado	2.421	1.167	n.a.
Resultado de enajenaciones de inmovilizado	1.286	144	n.a.
EBIT	11.885	13.216	-10,1
Ingresos financieros	1.350	1.110	21,6
Gastos financieros	-11.941	-11.993	-0,4
Diferencias de cambio	-160	186	n.a.
Resultado financiero	-10.751	-10.697	0,5
Participación en el resultado empresas asociadas	-141	-161	-12,4
Resultado antes de impuestos	993	2.358	-57,9
Impuesto sobre sociedades	2.130	-1.081	n.a.
Resultado consolidado del ejercicio	3.123	1.277	n.a.
Resultado atribuido a socios minoritarios	-1.118	90	n.a.
Resultado Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	2.005	1.367	46,7

Miles de Euros

Análisis de Resultados

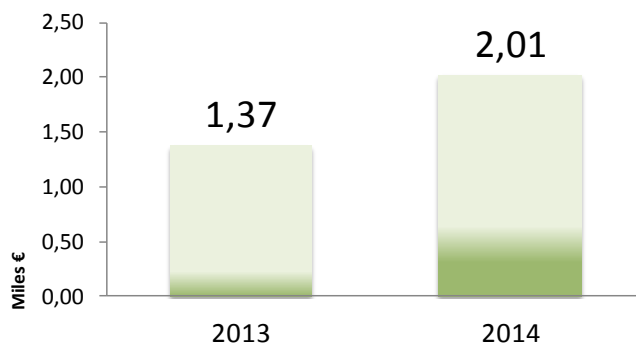
- El Importe neto de la cifra de negocios ha ascendido a 33.739 miles de euros lo que supone una disminución del 10,9% respecto al año 2013 (37.866 miles de euros), debido sustancialmente a:
 - La aplicación del nuevo Real Decreto 413/2014 ha supuesto una reducción del 11,6% (1.631 miles de euros) en ingresos por primas respecto al mismo periodo que el año anterior.
 - El menor precio de la energía de mercado (pool) promedio del año ha sido un 5,1% inferior al mismo periodo del año anterior, suponiendo 1.036 miles de euros menos de ingresos, especialmente en el primer trimestre en el que el pool fue un 36,3% inferior.
 - Una reducción en la producción en GWh de un 6,3%, debido sustancialmente a un recurso eólico inferior respecto al mismo periodo que el año anterior en los parques españoles (1.243 miles de euros).
 - La venta del parque eólico de Kisielice en Polonia el pasado 7 de Marzo de 2013, ha supuesto una disminución adicional de 1.030 miles de euros en este año.
 - Dicha menor producción ha sido compensada con la entrada en funcionamiento de Bhakrani en India a pleno funcionamiento en Junio, contribuyendo en 1.516 miles de euros a los ingresos.

Cuenta de Resultados Consolidada

Análisis de Resultados (continuación)

- Los Gastos de explotación, sin contar las amortizaciones ni provisiones, han disminuido un 9,2%, lo que conlleva que el EBITDA se sitúe en 22.160 miles de euros.
- La provisión por deterioro realizada este ejercicio ha tenido un impacto negativo de 646 miles de euros después de impuestos y minoritarios.
La provisión bruta por deterioro realizada es de 2.421 miles de euros positivos, el efecto fiscal asciende a un importe negativo de 1.551 miles de euros, y el efecto en minoritarios a un importe negativo de 1.516 miles de euros.
- El Resultado de enajenaciones de inmovilizado refleja, los ajustes registrados por la venta o liquidación de parques en promoción, principalmente, por la venta de Shandong Lusa New Energy Co. Ltd..
- La nueva ley del impuesto de sociedades en España (Ley 27/2014) que modifica el tipo impositivo; 28% para el ejercicio 2015 y 25% para los ejercicios posteriores, genera un impacto positivo en el resultado del Grupo de 3.298 miles de euros.
- Fersa cierra el ejercicio 2014 con un resultado positivo de 2.005 miles de euros, mejorando el resultado positivo de 2013 con unos beneficios de 1.367 miles de euros, lo que supone un incremento del 47%.

Resultado Atribuible a la Sociedad Dominante



Balance Consolidado

ACTIVO	dic-14	dic-13	Var.'14-'13	Var. (%)
Inmovilizado material	229.541	222.869	6.672	3,0
Fondo de comercio	10.226	10.863	-637	-5,9
Otros activos intangibles	81.246	76.232	5.014	6,6
Activos financieros no corrientes	9.618	13.075	-3.457	-26,4
Participación en sociedades puestas en equivalencia	4.080	3.886	194	5,0
Activos por impuestos diferidos	6.629	6.478	151	2,3
Activos no corrientes	341.340	333.403	7.937	2,4
Activos mantenidos para la venta	1.500	0	1.500	n.a.
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	8.251	6.133	2.118	34,5
Otros activos financieros corrientes	5.491	5.466	25	0,5
Otros activos corrientes	359	153	206	n.a.
Efectivo y otros medios equivalentes	17.726	19.173	-1.447	-7,5
Activo corriente	31.827	30.925	902	2,9
Total Activo	374.667	364.328	10.339	2,8
PASIVO Y PATRIMONIO NETO	dic-14	dic-13	Var.'14-'13	Var. (%)
Capital	140.004	140.004	0	n.a.
Otras reservas	28.288	32.820	-4.532	-13,8
Resultado del ejercicio	2.005	1.367	638	46,7
Valores propios	0	-6.768	6.768	-100,0
Diferencias de conversión	-26.555	-30.794	4.239	-13,8
Operaciones de cobertura	-11.475	-8.207	-3.268	39,8
Intereses minoritarios	3.544	4.177	-633	-15,2
Patrimonio Neto	135.811	132.599	3.212	2,4
Deudas con entidades de crédito	152.234	146.712	5.522	3,8
Otros pasivos no corrientes	47.648	46.751	897	1,9
Pasivos no corrientes	199.882	193.463	6.419	3,3
Pasivos mantenidos para la venta	0	0	0	n.a.
Deudas con entidades de crédito *	21.227	33.091	-11.864	-35,9
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	7.273	4.916	2.357	47,9
Otros pasivos financieros corrientes	8.562	131	8.431	n.a.
Otros pasivos corrientes	1.912	128	1.784	n.a.
Pasivos corrientes	38.974	38.266	708	1,9
Total Pasivo	374.667	364.328	10.339	2,8

Miles de Euros

* A efectos comparativos, a 31 de Diciembre de 2013 este epígrafe incluye el importe de 15.915 miles de euros correspondiente a un préstamo cuyo waiver se formalizó el 19 de Marzo de 2014, con la consiguiente disminución del Pasivo no corriente.

Balance Consolidado

Análisis de Balance

- El Inmovilizado material aumenta, básicamente, debido a la finalización de la construcción del tercer parque en India (Bhokrani) de 20 MW y al inicio de la construcción de un parque en Polonia de 34 MW, denominado Postolin.
- La disminución de Activos financieros no corrientes se debe fundamentalmente al cobro del earn-out relacionado con la venta de Kieselice de 2 millones de euros, y la reclasificación de un aval del proyecto Mozura (Montenegro) de 750 miles de euros, reclasificado a mantenido para la venta.
- En el epígrafe de Activos mantenidos para la venta refleja que durante el mes de Diciembre de 2014 se iniciaron conversaciones para la posible desinversión del 99% de las acciones de la sociedad Mozura Wind Park, d.o.o (Montenegro). Estas conversaciones han culminado con la firma de un contrato de compraventa con Cifidex Ltd. (sujeto a condiciones suspensivas) el 12 de Febrero de 2015.
- El incremento experimentado por la partida Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar de 2.118 miles de euros, se debe, principalmente, al aumento de la deuda por parte de la CNMC en el pago de las retribuciones a la inversión (primas); debido a la aplicación de un coeficiente de cobertura en el pago de las liquidaciones de dichas retribuciones.
- Los Valores propios (autocartera) han disminuido debido a su venta, viéndose reflejado su impacto en el Patrimonio neto.
- Durante el ejercicio 2014 se han realizado las últimas disposiciones del Project Finance de Bhokrani, sin embargo las deudas con entidades de crédito se reducen como consecuencia del pago de las cuotas de Project Finance del resto de parques realizadas durante el ejercicio.
- Otros pasivos financieros corrientes aumentan, fundamentalmente, como contrapartida del aumento del Inmovilizado material comentado anteriormente de Postolin a través de una financiación puente de 8 millones de euros concedida, principalmente, por accionistas con representación en el Consejo de Administración.



Inicio de construcción de Postolin (Polonia)

Balance Consolidado

Deuda Financiera Neta

- La deuda financiera neta a 31 de Diciembre de 2014 asciende a 168 millones de euros, y corresponde, principalmente, a la financiación de las inversiones en inmovilizado de las sociedades tenedoras de los parques (modalidad "Project Finance"), con un periodo de amortización de la deuda de entre 12 y 15 años y sin recurso frente a Fersa.
- Esta deuda supone un apalancamiento financiero del 55,3%, tal y como se muestra en el cuadro inferior.

Deuda Financiera Neta	dic-14	dic-13	Var.	%
Deudas con entidades de crédito	173.461	179.803	-6.342	-3,53%
Otros pasivos no corrientes (derivados)	17.635	13.361	4.274	31,99%
Efectivo y otros activos financieros corrientes	-23.132	-23.504	372	-1,58%
Deuda Financiera Neta *	167.964	169.660	-1.696	-1%
Apalancamiento**	55,3%	56,1%		

Miles de Euros

* Deuda Financiera Neta= Deuda Financiera con entidades financieras - Efectivo y equivalentes

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



Datos Bursátiles



Datos Bursátiles

2014

Unidades

Número de acciones admitidas a cotización	140.003.778	Núm.
Cotización inicio del periodo (2 Enero 2014)	0,380	€ / acción
Cotización cierre del periodo (31 Diciembre 2014)	0,330	€ / acción
Cotización máxima	0,760	€ / acción
Cotización mínima	0,330	€ / acción
Variación cotización en el período	-13,16%	%
Capitalización a cierre del periodo	46.201.247	€
Número de acciones negociadas (de 2 Ene a 31 Dic)	178.979.296	Núm.
Volumen efectivo (de 2 Ene a 31 Dic)	103.822.339	€
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	701.880	Núm.
Volumen diario efectivo (promedio)	407.146	€

Anexo Sociedades del Grupo Fersa

Sociedad	Participación directa + indirecta
Eólica El Pedregoso, S.L	80%
Eólica Del Pino, S.L	80%
Parc Eòlic Mudefer, S.L.	84%
Parque Eólico Hinojal , S.L	100%
Gestora Fotovoltaica de Castellón, S.L. (Fotovoltaica Fer, S.L., Weinsberg Ecotec, S.L., Fotovoltaica Ecotec, S.L., Joso Fotovoltaica, S.L., Fotovoltaica Padua, S.L., Fotovoltaica Vergos, S.L., Fotovoltaica La Mola, S.L., Inversions Trautt, S.L., Fotovoltaica de Castelló, S.L., Fotovoltaica de les Coves, S.L., Inversions Vinroma, S.L.)	76%
Fercom Eólica, S.L.	100%
Fersa Asesoramiento y Gestión, 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%
Castellwind 03 S.L	60%
Entreyeltes 1, S.L.	51%
Berta Energies Renovables, S.L.	26%
Aprofitament d'Energies Renovables de la Terra Alta, S.A.	27%
Ferrolterra Renovables, S.L.	37%
Fersa-Aventalia, S.L.	80%
Infraestructures Comunes d'Evaquació Ribera d'Ebre S.L.	72%
Eoliennes De Beausemblant, SAS	80%
Generación Eólica India Limited	100%
EN Renewable Energy Limited	100%
EN Wind Power Private Limited	100%
Fersa India Private Limited	100%
Eólica Postolin Sp	100%
OÜ EstWindPower	94%
Eólica Warblewo Sp	65%
Eólica Cieplowody Sp	100%
Morzura Wind Park D.O.O. Podgorica	99%
Fersa Panamá, S.A.	30%
A.I.E. Subestación y Linea 2004	30%

Hechos Relevantes del Periodo

Fecha	Nº Registro	Concepto
21/01/2014	198886	La Compañía comunica la adjudicación en Panamá de un contrato de venta de energía para 15 años.
28/02/2014	201257	La Sociedad difunde Nota de Prensa sobre los resultados del segundo semestre de 2013: "Fersa obtiene un beneficio de 1,4 millones de euros al cierre del ejercicio 2013"
02/04/2014	202865	La Sociedad anuncia la puesta en marcha en la India de un nuevo parque eólico de 20 MW.
15/05/2014	205617	La Sociedad remite información sobre los resultados del primer trimestre de 2014
22/05/2014	205988	El Consejo de Administración acuerda convocar la Junta General de Accionistas correspondiente al ejercicio 2013.
26/05/2014	206300	Publicación del anuncio de la convocatoria de la Junta General de Accionistas y puesta de la documentación correspondiente a disposición de los accionistas.
27/06/2014	207737	Acuerdos de la Junta General de Accionistas de Fersa Energías Renovables, S.A., celebrada el 27 de junio de 2014.
27/06/2014	207738	La Sociedad remite el discurso del Presidente del Consejo de Administración y la presentación del Director General en la Junta General Ordinaria de Accionistas de Fersa Energías Renovables, S.A. celebrada el 27 de junio de 2014.
31/07/2014	209464	La Sociedad remite información sobre los resultados del primer semestre de 2014.
03/10/2014	211472	La Sociedad anuncia el 3 de Octubre de 2014 el inicio de la construcción del Proyecto de Postolin, propiedad de FERSA al 100%. Está ubicado en Sztum al norte de Polonia, la potencia a instalar es de 34 MW y supone una inversión cercana a los 50 millones de euros. El proyecto cuenta con una subvención de la UE de 10 millones de euros bajo el Programa operacional 2007-2013-OP IE. Está prevista su puesta en funcionamiento a finales de 2015.
12/11/2014	213992	La Sociedad remite información sobre los resultados del tercer trimestre de 2014.

Hechos Posteriores al Cierre

- Con fecha 29 de Enero de 2015 La Sociedad publica Hecho Relevante relativo a la deuda corporativa. Dicho préstamo se estructuró originalmente en dos tramos: el tramo A de 23,2 millones de euros de principal, con vencimiento a 5 años y amortizaciones semestrales, y el tramo B de 4,6 millones de euros de principal, con vencimiento a 3 años y amortización íntegramente al vencimiento.

En virtud de esta novación:

- Fersa ha cancelado anticipadamente las cuotas de amortización de principal de 2015, de modo que el importe de principal vivo del tramo A queda reducido a 8,8 millones de euros, cuya amortización está prevista en 2016 y 2017; y
- se ha prorrogado el vencimiento del tramo B, por importe de 4,6 millones de euros, hasta el 31 de enero de 2017.

De este modo, la Sociedad no deberá hacer frente a ninguna amortización relativa a la referida financiación hasta enero de 2016.

- Con fecha 5 de Febrero, Fersa ha firmado un contrato de promesa de compraventa del 16% de las participaciones de Parc Eòlic Mudéfer, S.L. ("MUDÉFER").

MUDÉFER es titular de dos parques eólicos en el municipio de Caseres (Tarragona), denominados Mudéfer y Mudéfer II, con una potencia total instalada de 57,6 MW. La compraventa deberá formalizarse no más tarde del 25 de junio de 2015, en cuya fecha deberá abonarse el precio, que asciende a 3.100.000 euros, o, alternativamente, FERSA deberá llevar a cabo una ampliación de capital para que sea suscrita por el vendedor mediante aportación no dineraria.

Cuando se materialice esta operación, FERSA pasará a ser titular del 100% de MUDÉFER.

- Fersa ha suscrito el 12 de Febrero, un contrato de compraventa, sujeto a determinadas condiciones suspensivas, en virtud del cual transmite las participaciones representativas del 99% del capital de su filial en Montenegro titular del proyecto Mozura, compuesto por un parque eólico pendiente de construcción (con 46 megavatios de potencia previstos), sito en Mozura (Montenegro). El comprador de las citadas acciones es la sociedad Cifidex Ltd., una filial de Vestigo Capital.

El precio de la compraventa asciende a 2.900.000 euros y se abonará cuando se hayan cumplido las condiciones suspensivas y se consume la operación.

Esta venta, que no tendrá impacto en los resultados de Fersa, se enmarca en la ordenación de la cartera de proyectos de Fersa para evitar la dispersión, concentrando su actividad en países en los que ya tiene presencia, en nuevos mercados de gran potencial de crecimiento o en proyectos de gran envergadura que justifican su implantación.



Parque Mudefer

Advertencia Legal: Esta presentación se ha elaborado por FERSA ENERGÍAS RENOVABLES, S.A. (“FERSA” o la “Sociedad”) con motivo de elaborar este Informe de Resultados. Este documento no es un folleto ni constituye una oferta para comprar, vender o suscribir ni una solicitud de oferta para la compra, venta o suscripción de acciones de FERSA. Esta presentación no puede ser objeto de publicación, anuncio, comunicación pública o distribución, de forma directa o indirecta, en los Estados Unidos de América, Canadá, Japón o Australia, o cualquier otra jurisdicción donde la distribución de esta información esté limitada por ley.

Este documento contiene asunciones y estimaciones de futuro. Cualquier afirmación incluida en esta presentación que no refleje información histórica, incluyendo, entre otras, afirmaciones sobre la situación financiera, estrategia comercial, planes de gestión o negocio, objetivos u operaciones futuras y clientes son estimaciones de futuro. Estas estimaciones de futuro presuponen e implican riesgos, incertidumbres y otros factores conocidos y desconocidos, que pueden hacer que los resultados, el desarrollo de la actividad o los resultados de la Sociedad o del sector sean sustancialmente distintos a los indicados o a los que se derivan de dichas estimaciones a futuro. Estas estimaciones a futuro se basan en numerosas asunciones acerca de la estrategia comercial presente y futura de la Sociedad y el entorno en el que la Sociedad espera operar en el futuro. Las estimaciones de futuro se realizan únicamente a la fecha de esta presentación y la Sociedad hace constar de forma expresa que no asume ninguna obligación o compromiso de actualizar o de mantener al día la información que se contiene en este documento, cualquier cambio en las expectativas o en los acontecimientos, condiciones o circunstancias en los que se basan las estimaciones a futuro. Las informaciones de mercado utilizadas en esta presentación que no se atribuyan de forma específica a una fuente son estimaciones de la Sociedad y no han sido verificadas de forma independiente.

Determinada información financiera y estadística contenida en este documento ha sido objeto de ajustes por redondeo. Por tanto, cualquier discrepancia entre los importes totales y la suma de las cantidades a que hacen referencia dichos importes o valor total se debe al redondeo. Algunas de las magnitudes financieras de gestión incluidas en este documento no han sido auditadas. Adicionalmente, algunas cifras contenidas en este documento, que tampoco han sido objeto de auditoría, son cifras pro forma.



Red Pacto Mundial España
WE SUPPORT