



**INFORME RESULTADOS CONSOLIDADOS  
PRIMER TRIMESTRE 2015  
Enero – Marzo**



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

- El 4 de Mayo de 2015, Fersa ha suscrito un contrato de compraventa para la transmisión de su participación, directa e indirecta, en el 100% del capital social de sus cuatro filiales indias, titulares de 3 parques eólicos sitios todos ellos en la India, con una capacidad instalada de 102 MW. El comprador de las citadas participaciones es EM EOLO Holdings 2 B.V, una sociedad filial de la compañía estadounidense SunEdison Inc. Ver más detalles de esta operación en el apartado Hechos posteriores al cierre.
- Los resultados de dichas filiales indias se han clasificado como operaciones interrumpidas (tanto en 2015 como en 2014), siendo el resultado, antes de considerar dichas operaciones de 325 miles de euros de pérdidas frente a 1.447 miles de euros de pérdidas del mismo periodo del año anterior. Fersa cierra el primer trimestre de 2015 con unas pérdidas de 41.987 miles de euros, como consecuencia de la venta de las citadas compañías indias.

### Fersa en cifras

<b>Pérdidas y ganancias Consolidada</b>	<b>1T2015</b>	<b>1T2014</b>	<b>Var. (%)</b>
Ingresos Operaciones	7.240	5.340	35,6
Gastos de explotación	-2.705	-2.433	11,2
<b>EBITDA</b>	<b>4.535</b>	<b>2.907</b>	<b>56,0</b>
<b>EBIT</b>	<b>1.974</b>	<b>347</b>	<b>n.a.</b>
Resultado financiero	-2.236	-1.878	19,1
<b>Resultado Atribuible a la Sociedad Dominante</b>	<b>-325</b>	<b>-1.447</b>	<b>-77,5</b>
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	-41.662	-765	n.a.
- Resultado neto de las operaciones interrumpidas	-925	-765	21
- Resultado de la venta de las operaciones interrumpidas	-40.737	0	n.a.
<b>Resultado Neto Atribuible a la Sociedad Dominante</b>	<b>-41.987</b>	<b>-2.212</b>	<b>n.a.</b>

Miles de Euros

*El EBITDA del primer trimestre de 2015, antes de considerar las operaciones interrumpidas, ha sido un 56,0% superior respecto al mismo periodo del año anterior.*

- El 29 de Enero de 2015 se procedió a suscribir un contrato de novación del contrato de financiación y del contrato de garantías suscritos ambos por la Sociedad con fecha 1 de Febrero de 2012. En virtud de esta novación:
  - Fersa canceló anticipadamente las cuotas de amortización de principal de 2015, de modo que el importe de principal vivo del tramo A quedó reducido a 8,8 millones de euros, cuya amortización está prevista en 2016 y 2017; y
  - se prorrogó el vencimiento del tramo B (bullet), 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.

- El 5 de Febrero de 2015 Fersa firmó un contrato de promesa de compraventa del 16% de las participaciones de Parc Eòlic Mudéfer, S.L. ("MUDÉFER") titular de dos parques eólicos 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 miles de 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.
- El 12 de Febrero de 2015 Fersa suscribió 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 de 46 MW previstos pendiente de construcción, sito en Mozura (Montenegro). El comprador de las citadas acciones es la sociedad Cifidex Ltd. El precio bruto de la compraventa asciende a 2.900 miles de euros y se abonará cuando se hayan cumplido las condiciones suspensivas y se consume la operación.

## Magnitudes Operativas

- El detalle de la potencia instalada a Marzo de 2015 por países es el siguiente:

<b>MW</b>				
<b>Potencia instalada</b>	<b>1T2015</b>	<b>%</b>	<b>1T2014</b>	<b>%</b>
<b>España</b>	<b>139</b>	92%	<b>139</b>	92%
<b>Francia</b>	<b>12</b>	8%	<b>12</b>	8%
<b>Total</b>	<b>151</b>	100%	<b>151</b>	100%
<b>India *</b>	<b>102</b>	40%	<b>82</b>	35%
<b>Total</b>	<b>253</b>	100%	<b>233</b>	100%

*La venta de los 102 MW de India se muestra separada de los MW instalados en España y Francia.*

\* La potencia instalada en India está mantenida para la venta

- La distribución de la producción a Marzo de 2015 por países es la siguiente:

<b>GWh</b>					
<b>Producción</b>	<b>1T2015</b>	<b>%</b>	<b>1T2014</b>	<b>%</b>	<b>% Var.</b>
<b>España</b>	<b>78,6</b>	90,6%	<b>74,8</b>	90,1%	5,2%
<b>Francia</b>	<b>8,2</b>	9,4%	<b>8,2</b>	9,9%	-0,4%
<b>Total</b>	<b>86,8</b>	100,0%	<b>83,0</b>	100,0%	4,6%
<b>India */**</b>	<b>24,2</b>	21,8%	<b>19,7</b>	19,2%	22,9%
<b>Total</b>	<b>111,0</b>	100,0%	<b>102,7</b>	100,0%	8,1%

\* La producción de India está mantenida para la venta

\*\* India 2014 NO incluye Bhakrani ya que inició su producción a partir de Abril 2014

*La producción del primer trimestre de 2015 ha sido un 8,1% superior a la del mismo periodo que el año anterior. Este aumento se debe, tanto a la buena marcha de los parques españoles, como a la inclusión del tercer parque en la India en el periodo de 2015.*

## Magnitudes Operativas

- La distribución del portfolio de Fersa a Marzo de 2015 por países es la siguiente:

MW	Explotación	Construcción	Priorizados	En desarrollo	Total Cartera	%
España	139	0	0	251	390	58%
Francia	12	0	0	0	12	2%
Polonia	0	34	34	0	68	10%
Panamá	0	0	31	68	99	15%
Otros	0	0	0	108	108	16%
<b>TOTAL</b>	<b>151</b>	<b>34</b>	<b>65</b>	<b>428</b>	<b>677</b>	<b>100%</b>
India	102	0	0	0	102	13%
<b>TOTAL</b>	<b>253</b>	<b>34</b>	<b>65</b>	<b>428</b>	<b>779</b>	<b>100%</b>

*En Octubre de 2014 se iniciaron los trabajos de construcción del proyecto de Postolin de 34 MW, situado en Polonia. Se prevé su puesta en marcha durante el segundo semestre de 2015.*



*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 inició su construcción en el mes de Octubre del año 2014 (prevista su puesta en marcha antes de finalizar 2015) y Warblewo de 34 MW que continua en fase de desarrollo.



*Trabajos de construcción de Postolin*

## **Evolución del Negocio**

---

### **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.

### **INDIA**

- El 4 de Mayo de 2015, Fersa ha suscrito un contrato de compraventa para la transmisión de su participación en el 100% del capital social de sus cuatro filiales indias, titulares de 3 parques eólicos sitios todos ellos en la India, con una capacidad instalada de 102 MW. El comprador de las citadas participaciones es EM EOLO Holdings 2 B.V, una sociedad filial de la compañía estadounidense SunEdison Inc. Ver más detalles de esta operación en el apartado Hechos posteriores al cierre.

### **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	1T2015	1T2014	% var
Importe neto de la cifra de negocio	7.220	5.337	35,3
Otros ingresos	20	3	n.a.
<b>Ingresos Operaciones</b>	<b>7.240</b>	<b>5.340</b>	<b>35,6</b>
Gastos de explotación	-2.705	-2.433	11,2
<b>EBITDA</b>	<b>4.535</b>	<b>2.907</b>	<b>56,0</b>
Amortizaciones y provisiones	-2.544	-2.560	-0,6
Deterioro y resultado por enajenaciones de inmovilizado	-17	0	n.a.
<b>EBIT</b>	<b>1.974</b>	<b>347</b>	<b>n.a.</b>
Ingresos financieros	15	34	-55,9
Gastos financieros	-2.117	-1.911	10,8
Diferencias de cambio	-134	-1	n.a.
<b>Resultado financiero</b>	<b>-2.236</b>	<b>-1.878</b>	<b>19,1</b>
Participación en el resultado empresas asociadas	-31	-90	-65,6
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>-293</b>	<b>-1.621</b>	<b>-81,9</b>
Impuesto sobre sociedades	-5	8	n.a.
<b>Resultado consolidado del ejercicio</b>	<b>-298</b>	<b>-1.613</b>	<b>-81,5</b>
Resultado atribuido a socios minoritarios	-27	166	n.a.
<b>Resultado Atribuible a la Sociedad Dominante</b>	<b>-325</b>	<b>-1.447</b>	<b>-77,5</b>
Resultado del ejercicio procedente de operaciones interrumpidas neto de impuestos	-41.662	-765	n.a.
- Resultado neto de las operaciones interrumpidas	-925	-765	21
- Resultado de la venta de las operaciones interrumpidas	-40.737	0	n.a.
<b>Resultado Neto Atribuible a la Sociedad Dominante</b>	<b>-41.987</b>	<b>-2.212</b>	<b>n.a.</b>

Miles de Euros

### Análisis de Resultados

- El Importe neto de la cifra de negocios ha ascendido a 7.220 miles de euros lo que supone un aumento del 35,3% respecto al mismo periodo del año 2014 (5.337 miles de euros), debido sustancialmente a el mayor precio de mercado (pool) en España promedio del trimestre, ha sido un 88% superior al mismo periodo del año anterior; y a una mayor producción del 8,1%.
- Los Gastos de explotación, sin contar las amortizaciones ni provisiones, han aumentado un 11,2% debido a la mayor facturación de los parques españoles y sus gastos relacionados porcentualmente (como el impuesto del 7%). Los factores producción y precio comentados anteriormente, diluyen el aumento de gastos, conllevando que el EBITDA se sitúe en 4.535 miles de euros (un 56,0% superior al mismo periodo del año anterior).
- El resultado financiero refleja la mayor carga financiera respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente, por el inicio de la construcción de Postolin financiado inicialmente, con un préstamo puente de 8 millones de euros concedido mayoritariamente por miembros del Consejo de Administración.
- Fersa cierra el primer trimestre de 2015 con unas pérdidas de 325 miles de euros, mejorando el resultado negativo del mismo periodo de 2014 en un 77,5% (1.447 miles de euros).
- Los resultados de las compañías indias y el acuerdo de venta de las mismas, se reflejan en la parte inferior de la Cuenta de Resultados. Así, el resultado neto de estas compañías ha sido de unas pérdidas de 925 miles de euros (frente a 765 miles de euros de pérdidas del mismo periodo del año anterior) y el resultado de su venta supone una pérdida de 40.737 miles de euros (38,7 millones de euros de minusvalía y 2 millones de euros como provisión de costes relacionados con la operación).



**Balance Consolidado**

<b>ACTIVO</b>	<b>mar-15</b>	<b>dic-14</b>	<b>Var.'15-'14</b>	<b>Var. (%)</b>
Inmovilizado material	173.423	229.541	-56.118	-24,4
Fondo de comercio	7.303	10.226	-2.923	-28,6
Otros activos intangibles	57.883	81.246	-23.363	-28,8
Activos financieros no corrientes	9.652	9.618	34	0,4
Participación en sociedades puestas en equivalencia	4.173	4.080	93	2,3
Activos por impuestos diferidos	6.552	6.629	-77	-1,2
<b>Activos no corrientes</b>	<b>258.986</b>	<b>341.340</b>	<b>-82.354</b>	<b>-24,1</b>
<b>Activos mantenidos para la venta</b>	<b>66.250</b>	<b>1.500</b>	<b>64.750</b>	<b>n.a.</b>
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	5.715	8.251	-2.536	-30,7
Otros activos financieros corrientes	777	5.491	-4.714	-85,8
Otros activos corrientes	631	359	272	75,8
Efectivo y otros medios equivalentes	9.489	17.726	-8.237	-46,5
<b>Activo corriente</b>	<b>16.612</b>	<b>31.827</b>	<b>-15.215</b>	<b>-47,8</b>
<b>Total Activo</b>	<b>341.848</b>	<b>374.667</b>	<b>-32.819</b>	<b>-8,8</b>
<b>PASIVO Y PATRIMONIO NETO</b>	<b>mar-15</b>	<b>dic-14</b>	<b>Var.'15-'14</b>	<b>Var. (%)</b>
Capital	140.004	140.004	0	n.a.
Otras reservas	30.292	28.288	2.004	7,1
Resultado del ejercicio	-41.987	2.005	-43.992	n.a.
Diferencias de conversión	-7.493	-26.555	19.062	-71,8
Operaciones de cobertura	-11.588	-11.475	-113	1,0
Intereses minoritarios	3.539	3.544	-5	-0,1
<b>Patrimonio Neto</b>	<b>112.767</b>	<b>135.811</b>	<b>-23.044</b>	<b>-17,0</b>
<b>Pasivos mantenidos para la venta</b>	<b>35.056</b>	<b>0</b>	<b>35.056</b>	<b>n.a.</b>
Deudas con entidades de crédito	118.608	152.234	-33.626	-22,1
Otros pasivos no corrientes	41.617	47.648	-6.031	-12,7
<b>Pasivos no corrientes</b>	<b>160.225</b>	<b>199.882</b>	<b>-39.657</b>	<b>-19,8</b>
Deudas con entidades de crédito	13.609	21.227	-7.618	-35,9
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	9.308	7.273	2.035	28,0
Otros pasivos financieros corrientes	8.971	8.562	409	4,8
Otros pasivos corrientes	1.912	1.912	0	n.a.
<b>Pasivos corrientes</b>	<b>33.800</b>	<b>38.974</b>	<b>-5.174</b>	<b>-13,3</b>
<b>Total Pasivo</b>	<b>341.848</b>	<b>374.667</b>	<b>-32.819</b>	<b>-8,8</b>

Miles de Euros

**Análisis de Balance**

- En el epígrafe de Activos / Pasivos mantenidos para la venta se refleja el acuerdo tomado con fecha 4 de Mayo de 2015 de la venta de las filiales indias, y la filial de Montenegro. Así, el grupo ha contabilizado como mantenido para la venta la totalidad de los activos y pasivos relacionados con estas operaciones y los ha valorado a valor razonable.

**Detalle Activos y Pasivos Mantenidos para la venta**

Inmovilizado material	67.017	Diferencias de conversión	-10.192
Inmovilizado intangible	30.464	Deudas con entidades de crédito	36.778
Activos por impuestos diferidos	56	Otros pasivos no corrientes	7.825
Activos corrientes	7.364	Acreedores comerciales y otras deudas	645
Resultado de la venta (pérdida)	-38.651		
<b>Activos mantenidos para la venta</b>	<b>66.250</b>	<b>Pasivos mantenidos para la venta</b>	<b>35.056</b>

## Balance Consolidado

### Deuda Financiera Neta

- La deuda financiera neta a 31 de Marzo de 2015 asciende a 171 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 54,4%, tal y como se muestra en el cuadro inferior.

Deuda Financiera Neta	mar-15	dic-14	Var.	%
Deudas con entidades de crédito	132.216	173.461	-41.245	-23,78%
Otros pasivos no corrientes (derivados)	17.836	17.635	201	1,14%
Efectivo y otros activos financieros corrientes	-10.266	-23.217	12.951	-55,78%
Deuda Financiera Neta* mantenida para la venta ***	31.050	n/a		
<b>Deuda Financiera Neta *</b>	<b>170.836</b>	<b>167.878</b>	<b>2.958</b>	<b>2%</b>
<b>Apalancamiento**</b>	<b>54,4%</b>	<b>55,3%</b>		

Miles de Euros

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

\*\* Deuda Financiera Neta /(Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto -incluyendo compañías indias-)

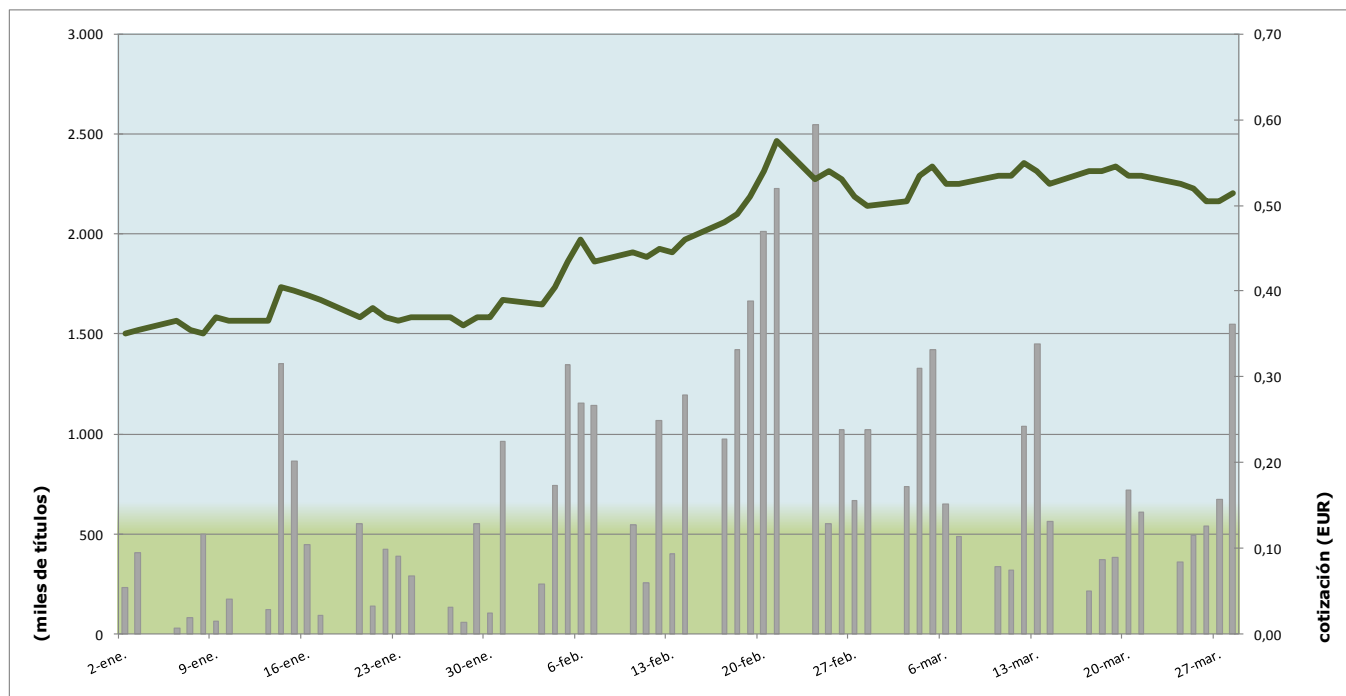
\*\*\* Deuda Financiera Neta \* mantenida para la venta incluye:

Deudas con entidades de crédito por 36.778 miles de euros

Efectivo y otros activos financieros corrientes por -5.728 miles de euros



## Datos Bursátiles



### Datos Bursátiles

	1T 2015	Unidades
Número de acciones admitidas a cotización	140.003.778	Núm.
Cotización inicio del periodo (2 Enero 2015)	0,350	€ / acción
Cotización cierre del periodo (31 Marzo 2015)	0,515	€ / acción
Cotización máxima	0,575	€ / acción
Cotización mínima	0,350	€ / acción
Variación cotización en el período	47,14%	%
Capitalización a cierre del periodo	72.101.946	€
Número de acciones negociadas (de 2 Ene a 31 Mar)	44.413.076	Núm.
Volumen efectivo (de 2 Ene a 31 Mar)	42.978.242	€
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	716.340	Núm.
Volumen diario efectivo (promedio)	693.197	€

## 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.	76%
(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.)	
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%
Mozura Wind Park D.O.O. Podgorica	99%
Eólica Cieplowody Sp	100%
Fersa Panamá, S.A.	30%
A.I.E. Subestación y Linea 2004	30%



Parque Mudefer

## Hechos Relevantes del Periodo

Fecha	Nº Registro	Concepto
18/03/2015	220313	La Sociedad remite Informe de Producción correspondiente al mes de febrero de 2015.
02/03/2015	219557	La Sociedad remite Informe de Producción correspondiente al mes de enero de 2015.
20/02/2015	218856	Rectificación del Hecho Relevante con número de registro 218542 sobre Montenegro.
20/02/2015	218855	La Sociedad remite el Informe Anual sobre remuneraciones de los consejeros del Ejercicio 2014
20/02/2015	218854	La Sociedad remite el Informe Anual de Gobierno Corporativo del ejercicio 2014
20/02/2015	218853	La Sociedad remite Informe de Resultados Consolidados del segundo semestre de 2014.
20/02/2015	218852	La Sociedad remite información sobre los resultados del segundo semestre de 2014
16/02/2015	218668	La Sociedad informa del avance de los resultados consolidados del Grupo Fersa correspondientes al ejercicio 2014.
12/02/2015	218542	La Sociedad comunica que ha suscrito en el día de hoy un contrato de compraventa en el cual transmite el 99% del capital de su filial en Montenegro.
05/02/2015	218353	La Sociedad comunica la promesa de compraventa del 16% de las participaciones de Parc Eólic Mudéfer, S.L.
30/01/2015	217941	Fersa Energías Renovables, S.A. comunica la novación del contrato de financiación de su deuda financiera corporativa.
15/01/2015	217296	La Sociedad remite Informe de Producción correspondiente al mes de diciembre de 2014.



*Inicio de construcción de Postolin (Polonia)*

## Hechos Posteriores al Cierre

- Con fecha 4 de Mayo de 2015, Fersa ha suscrito un contrato de compraventa para la transmisión de su participación, directa e indirecta, en el 100% del capital social de sus cuatro filiales indias, titulares de los parques eólicos de Gadag (con una capacidad instalada de 31,2 megavatios), Hanumanhatti (con una capacidad instalada de 50,4 megavatios) y Bhakrani (con una capacidad instalada de 20 megavatios), sitios todos ellos en la India. El comprador de las citadas participaciones es EM EOLO Holdings 2 B.V, una sociedad filial de la compañía estadounidense SunEdison Inc., entidad cotizada en la Bolsa de Nueva York y cabecera de uno de los grupos más relevantes a nivel internacional en el sector de las energías renovables.

La operación está sujeta a la obtención de las preceptivas autorizaciones regulatorias y a la previa aprobación de la Junta General de Accionistas de Fersa, de conformidad con lo previsto en el artículo 160.1.f) de la Ley de Sociedades de Capital, que se convocará próximamente.

Siempre y cuando se hayan cumplido las condiciones suspensivas, el cierre de la compraventa está previsto que tenga lugar durante el verano de 2015.

Esta venta, cuyo precio asciende a 29,7 millones de euros, y aunque comportaría una minusvalía contable bruta aproximada de 38,7 millones de euros, se enmarca en el proceso de ordenación de la cartera de parques emprendido por la Sociedad, a fin de centrar el negocio actual y la futura actividad en los países de ámbito europeo (y en particular, en sus mercados principales de España, Francia y Polonia), así como en la consecución de los objetivos de reducción y ordenación de la deuda corporativa de Fersa, y de posibilitar una distribución en efectivo a los accionistas.



*Parque de Gadag*



*Parque de Hanumanhatti*



*Parque de Bhakrani*

**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