

edp renováveis

THE
LIVING ENERGY
BOOK
by *edp*



CUENTAS ANUALES
2017

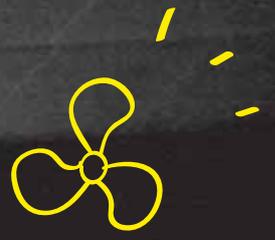


EDP Renováveis S.A.

Cuentas Anuales 2017

Balance	7
Cuenta de pérdidas y ganancias	8
Estado de cambios en el patrimonio neto	9
Estado de flujos de efectivo	10
Memoria de las cuentas anuales	11





LIVING TECHNOLOGY

THE

LIVING

ENERGY

BOOK



BALANCE AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016

MILES DE EUROS	NOTA	2017	2016
ACTIVO			
Inmovilizado intangible	5	1.170	499
Inmovilizado material	6	525	655
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo plazo		7.014.045	7.207.378
Instrumentos de patrimonio	8	7.007.831	7.207.378
Derivados	11	6.214	-
Inversiones financieras a largo plazo	9	327	394
Activos por impuesto diferido	19	23.208	23.226
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE		7.039.275	7.232.152
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	9	59.471	52.986
Clientes, empresas del grupo y asociadas corto plazo		26.127	24.126
Deudores varios		33.340	28.859
Personal		3	1
Otros créditos con las Administraciones públicas		1	-
Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo	10.a	1.561	10.143
Créditos a empresas	9	15	15
Derivados	11	1.546	10.036
Otras inversiones		-	92
Periodificaciones a corto plazo		101	117
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	12	9.606	225.453
Tesorería		9.606	225.453
TOTAL ACTIVO CORRIENTE		70.739	288.699
TOTAL ACTIVO		7.110.014	7.520.851
PATRIMONIO NETO			
Fondos propios			
Capital	13.a	4.361.541	4.361.541
Prima de emisión		1.228.451	1.228.451
Reservas		390.634	415.234
Resultado del ejercicio		113.383	19.015
Subvenciones, donaciones y legados recibidos	14	-	831
TOTAL PATRIMONIO NETO		6.094.009	6.025.072
PASIVO			
Provisiones a largo plazo		1.202	788
Obligaciones por prestaciones a largo plazo al personal	15	1.202	788
Deudas a largo plazo		78.297	707.408
Derivados con empresas del grupo	11	78.297	707.408
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo	17.a	367.526	424.441
Pasivos por impuesto diferido	19	43.845	36.831
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE		490.870	1.169.468
Deudas corto plazo		280.364	161.863
Derivados con empresas del grupo	11	280.364	161.863
Deudas con empresas del grupo y asociadas a corto plazo	17.a	227.780	146.563
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar		16.991	17.885
Proveedores, empresas del grupo y asociadas a corto plazo	17.c	4.304	10.414
Acreedores varios	17.c	8.438	2.994
Personal (remuneraciones pendientes de pago)	17.c	3.806	4.073
Otras deudas con las Administraciones Públicas	19	443	404
TOTAL PASIVO CORRIENTE		525.135	326.311
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVO		7.110.014	7.520.851

**CUENTAS ANUALES
2017**

CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ANUALES ANUALES TERMINADOS EN 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016

MILES DE EUROS	NOTA	2017	2016
OPERACIONES CONTINUADAS			
Importe neto de la cifra de negocios	21.a	213.361	110.451
Trabajos realizados por la empresa para su activo		4	-
Otros ingresos de explotación		322	752
Ingresos accesorios y otros de gestión corriente		322	390
Subvenciones de explotación incorporadas al resultado del ejercicio	14	-	362
Gastos de personal		-15.994	-16.288
Sueldos, salarios y asimilados		-13.069	-13.617
Cargas sociales	22.c	-2.925	-2.671
Otros gastos de explotación		-19.520	-17.496
Servicios exteriores	22.d	-18.808	-16.745
Tributos		-8	-421
Otros gastos de gestión		-704	-330
Amortización de inmovilizado	5 y 6	-441	-673
Resultado de explotación		177.732	76.746
Ingresos financieros:	9	707	3.770
De valores negociables y otros instrumentos financieros		707	3.770
En empresas del grupo y asociadas		705	3.768
De terceros		2	2
Gastos financieros	16	-90.443	-78.273
Por deudas con empresas del grupo y asociadas		-90.428	-77.044
Por deudas con terceros		-15	-1.229
Diferencias de cambio	10.d y 17.f	-988	-15.460
Deterioro y resultados por enajenación de instrumentos financieros	8 y 21.b	395	19.790
Resultado financiero		-90.329	-70.173
Resultado antes de impuestos		87.403	6.573
Impuestos sobre beneficios	19	25.980	12.442
RESULTADO DEL EJERCICIO PROCEDENTE DE OPERACIONES CONTINUADAS		113.383	19.015
RESULTADO DEL EJERCICIO		113.383	19.015

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTE A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EN 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016

A) ESTADO DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES TERMINADOS EN 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016

MILES DE EUROS	NOTA	2017	2016
Resultado de la cuenta de pérdidas y ganancias		113.383	19.015
TOTAL INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS DIRECTAMENTE EN EL PATRIMONIO NETO	14	-1.102	1.102
Subvenciones, donaciones y legados		-1.470	1.470
Efecto fiscal		368	-368
TOTAL TRANSFERENCIAS A LA CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS	14	271	-271
Subvenciones, donaciones y legados		362	-362
Efecto fiscal		-91	91
TOTAL DE INGRESOS Y GASTOS RECONOCIDOS		112.552	19.846

B) ESTADO TOTAL DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO ANUAL TERMINADO EN 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016

MILES DE EUROS							2017
ENTIDAD	CAPITAL	PRIMA DE EMISIÓN	RESERVAS	COSTES AMPLIACIÓN DE CAPITAL	RESULTADO DEL EJERCICIO	SUBVENCIONES, DONACIONES Y LEGADOS RECIBIDOS	TOTAL
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016	4.361.541	1.228.451	449.804	-34.570	19.015	831	6.025.072
Ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	113.383	-831	112.552
Distribución de resultados (nota 3)							
Reservas	-	-	1.902	-	-1.902	-	-
Dividendos	-	-	-26.502	-	-17.113	-	-43.615
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017	4.361.541	1.228.451	425.204	-34.570	113.383	-	6.094.009

MILES DE EUROS							2016
ENTIDAD	CAPITAL	PRIMA DE EMISIÓN	RESERVAS	COSTES AMPLIACIÓN DE CAPITAL	RESULTADO DEL EJERCICIO	SUBVENCIONES, DONACIONES Y LEGADOS RECIBIDOS	TOTAL
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015	4.361.541	1.228.451	461.822	-34.570	31.597	-	6.048.841
Ingresos y gastos reconocidos	-	-	-	-	19.015	831	19.846
Distribución de resultados (nota 3)							
Reservas	-	-	3.160	-	-3.160	-	-
Dividendos	-	-	-15.178	-	-28.437	-	-43.615
SALDO AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016	4.361.541	1.228.451	449.804	-34.570	19.015	831	6.025.072

**CUENTAS ANUALES
2017**

**ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO CORRESPONDIENTES A LOS EJERCICIOS ANUALES
TERMINADOS EN 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016**

MILES DE EUROS	NOTA	2017	2016
Flujos de efectivo de las actividades de explotación:			
Resultado del ejercicio antes de impuestos		87.403	6.573
Ajustes del resultado		91.546	70.702
Amortización del inmovilizado (+)	5 y 6	441	673
Variación de provisiones (+/-)	15	414	218
Imputación de subvenciones (-)	14	362	-362
Ingresos financieros (-)		-707	-3.770
Gastos financieros (+)		90.443	78.273
Diferencias de cambio (+/-)	10.d y 16.f	988	15.460
Deterioro y resultados por enajenación de instrumentos financieros (+/-)	8 y 11	-395	-19.790
Cambios en el capital corriente		-6.112	-3.423
Deudores y otras cuentas a cobrar (+/-)		-3.775	-1.020
Otros activos corrientes		16	-39
Acreedores y otras cuentas a pagar (+/-)		-2.353	-2.364
Otros flujos de efectivo de las actividades de explotación		-144.219	-125.150
Pagos de intereses (-)		-92.253	-77.926
Cobros de intereses (+)		2.770	3.176
Cobros (Pagos) por instrumentos financieros derivados (+/-)		-83.339	-55.836
Cobros (Pagos) por impuesto sobre beneficios (+/-)	19	28.603	5.436
Flujos de efectivo de las actividades de explotación		28.618	-51.298
Flujos de efectivo de las actividades de inversión:			
Pagos por inversiones (-)		-673.240	-670.121
Empresas del grupo y asociadas		-672.647	-670.044
Inmovilizado intangible		-543	-62
Inmovilizado material		-50	-15
Cobros por desinversiones (+)		382.942	809.094
Empresas del grupo y asociadas		382.875	809.076
Otros activos financieros		67	18
Flujos de efectivo de las actividades de inversión		-290.298	138.973
Flujos de efectivo de las actividades de financiación:			
Cobros y pagos por instrumentos de pasivo financiero:		77.111	90.847
Emisión de deuda con empresas del grupo (+)		79.649	118.715
Devolución y amortización de Deudas con empresas del grupo (-)		-2.538	-27.868
Pagos por dividendos y remuneración de otros instrumentos de patrimonio:		-43.615	-42.145
Dividendos (-)		-43.615	-43.615
Subvenciones, donaciones y legados recibidos (+)		-	1.470
Flujos de efectivo de las actividades de financiación		33.496	48.702
Efecto de las variaciones de los tipos de cambio		12.337	-11.355
AUMENTO/DISMINUCIÓN NETA DEL EFECTIVO O EQUIVALENTES		-215.847	125.022
EFECTIVO O EQUIVALENTES AL COMIENZO DEL EJERCICIO	12	225.453	100.431
EFECTIVO O EQUIVALENTES AL FINAL DE EJERCICIO	12	9.606	225.453

MEMORIA DE LAS CUENTAS ANUALES PARA LOS EJERCICIOS FINALIZADOS EN 31 DE DICIEMBRE DE 2017 Y 2016

01. Naturaleza y actividades de la sociedad	12
02. Bases de presentación	13
03. Distribución de resultados	14
04. Normas de registro y de valoración	14
05. Inmovilizado intangible	20
06. Inmovilizado material	21
07. Política y gestión de riesgos	21
08. Inversiones en instrumentos de patrimonio de empresas del grupo	22
09. Activos financieros por categorías	25
10. Inversiones financieras y deudores comerciales	26
11. Instrumentos financieros derivados	27
12. Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	28
13. Fondos propios	28
14. Subvenciones, donaciones y legados	29
15. Provisiones	29
16. Pasivos financieros por categorías	30
17. Deudas financieras y acreedores comerciales	31
18. Información sobre los aplazamientos de pago efectuados a proveedores	32
19. Situación fiscal	33
20. Información medioambiental	35
21. Saldos y transacciones con partes vinculadas	35
22. Ingresos y gastos	38
23. Información sobre empleados	38
24. Honorarios de auditoría	39
25. Compromisos	39
26. Acontecimientos posteriores al cierre	39
Anexo 1	40

01. NATURALEZA Y ACTIVIDADES DE LA SOCIEDAD

EDP Renováveis, S.A. (en lo sucesivo, "la Sociedad") fue constituida por escritura pública otorgada el 4 de diciembre de 2007 por tiempo indefinido y con domicilio social en Oviedo, Plaza de la Gesta, 2, habiendo comenzado su actividad en esa misma fecha.

Con fecha 18 de marzo de 2008, los socios de la sociedad acordaron transformar la forma societaria de EDP Renováveis, S.L. en EDP Renováveis, S.A.

Conforme a lo establecido en sus Estatutos Sociales, EDP Renováveis, S.A., tiene por objeto social la realización de actividades relacionadas con el sector eléctrico y en especial el proyecto, construcción, mantenimiento y gestión de instalaciones de producción eléctrica, y en particular las del Régimen Especial de generación eléctrica, la promoción y desarrollo de toda clase de proyectos relacionados con recursos energéticos y actividades de producción de energía eléctrica; así como la actividad de gestión y administración de valores representativos de los fondos propios de otras entidades.

La Sociedad podrá desarrollar por sí misma las actividades comprendidas en el objeto social y también de modo indirecto, mediante la titularidad de acciones o participaciones en sociedades o entidades de objeto social análogo o idéntico.

Con fecha 28 de enero de 2008, EDP - Energías de Portugal, S.A. informó al mercado y al público en general de que sus administradores habían tomado la decisión de comenzar a preparar el lanzamiento de una oferta pública de suscripción de acciones de EDP Renováveis, S.L. La Sociedad culminó en junio de 2008 el proceso de salida a bolsa; tras la salida, un 22,5% de las acciones fueron colocadas en bolsa. Tras este proceso las acciones de la Sociedad cotizan en la Bolsa de Lisboa.

Durante el ejercicio 2017, EDP - Energías de Portugal, S.A. ha llevado a cabo un proceso de buyback para recomprar las acciones cotizadas en bolsa. Tras la finalización de dicho proceso, sólo el 17,44% sigue cotizando en la Bolsa de Lisboa.

Tal y como se describe en la nota 8, la Sociedad posee participaciones en sociedades dependientes. Como consecuencia de ello la Sociedad es dominante de un Grupo de sociedades de acuerdo con la legislación vigente. La presentación de cuentas anuales consolidadas es necesaria, de acuerdo con principios y normas contables generalmente aceptados, para presentar la imagen fiel de la situación financiera y de los resultados de las operaciones, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo del Grupo. La información relativa a las participaciones en empresas del grupo se presenta en el Anexo I.

La actividad operativa del Grupo encabezado por la Sociedad se desarrolla en Europa, Estados Unidos de América y Brasil a través de tres subgrupos encabezados por EDP Renewables Europe, S.L.U. (EDPR EU) en Europa, EDP Renewables North America, LLC (EDPR NA) en Estados Unidos de América, y EDP Renováveis Brasil. Adicionalmente, el Grupo constituyó en 2010 una filial en Canadá, denominada EDP Renewables Canada, Ltd. como base para el desarrollo de proyectos en ese país.

La Sociedad forma parte del Grupo EDP del que la sociedad dominante es EDP - Energías de Portugal, S.A., con domicilio en Lisboa, Avenida 24 de Julho, n.º 12.

Durante el ejercicio 2012, China Three Gorges Corporation (CTG) adquirió a Párpública – Participações Públicas (S.G.P.S.), S.A., 780.633.782 acciones ordinarias de EDP, que corresponden a un 21,35% del capital social y de los derechos de voto de EDP - Energías de Portugal S.A., socio mayoritario de la Sociedad.

Como parte de los acuerdos de entrada de CTG en el capital social del Grupo EDP se estableció que CTG tomaría inversiones minoritarias en activos del Grupo EDP Renováveis por importe total de 2.000 millones de euros representativos de 1,5 GW de potencia instalada (900 MW en explotación y 600 MW en construcción). Durante el ejercicio 2013, se completaron parte de estas inversiones mediante la venta a CTG del 49% de las acciones de EDP Renováveis Portugal, S.A. por importe de 257,9 millones de euros.

En el ejercicio 2015, se completaron inversiones adicionales mediante la venta a CTG de participaciones minoritarias en parques eólicos de Brasil. Con el objetivo de alcanzar el 49% de participación en los parques de Brasil, CTG realizó inversiones por un total 385 millones de reales brasileños, incluyendo aportaciones de capital y la realización de aportaciones por 86,8 millones de reales brasileños para proyectos en construcción. Esta operación, realizada en el marco del acuerdo firmado entre CTG y EDP, cubría un total de 84 MW en explotación y 237 MW en construcción.

Adicionalmente, durante el ejercicio 2016 CTG realizó la compra del 49% de parques en Polonia e Italia por importe de 363 millones de euros. Esta operación cubrió un total de 600 MW.

En junio de 2017, el Grupo EDPR vendió el 49% de EDPR PT – Parques Eólicos, S.A. a CTG a través de ACE Portugal S.Á.R.L., lo que supuso 422 MW de capacidad instalada. Con esta operación se cubrieron 1.440 millones de euros de los 2.000 millones acordados con CTG.



Los Administradores formularon el 26 de febrero de 2018 las cuentas anuales consolidadas de EDP Renováveis, S.A. y sociedades dependientes del ejercicio 2017 de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que mostraron unos beneficios consolidados de 456.207 miles de euros y un patrimonio neto consolidado de 7.895.152 miles de euros (176.112 y 7.573.014 miles de euros en 2016). Las cuentas anuales consolidadas serán depositadas en el Registro Mercantil de Asturias.

02. BASES DE PRESENTACIÓN

A) IMAGEN FIEL

Las cuentas anuales se han formulado a partir de los registros contables de EDP Renováveis, S.A. Las cuentas anuales del ejercicio 2017 se han preparado de acuerdo con la legislación mercantil vigente y con las normas establecidas en el Plan General de Contabilidad, con el objeto de mostrar la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera al 31 de diciembre de 2017 y de los resultados de sus operaciones, de los cambios en el patrimonio neto y de los flujos de efectivo correspondiente al ejercicio anual terminado en dicha fecha.

Los Administradores de la Sociedad estiman que las presentes cuentas anuales individuales del ejercicio 2017, formuladas el 26 de febrero de 2018, serán aprobadas por la Junta General de Accionistas sin modificación alguna.

B) COMPARACIÓN DE LA INFORMACIÓN

Las cuentas anuales presentan a efectos comparativos, con cada una de las partidas del balance, de la cuenta de pérdidas y ganancias, del estado de cambios en el patrimonio neto, del estado de flujos de efectivo y de la memoria, además de las cifras del ejercicio 2017, las correspondientes al ejercicio anterior, que formaban parte de las cuentas anuales del ejercicio 2016 aprobadas por la Junta General de Accionistas de fecha 6 de abril de 2017.

C) MONEDA FUNCIONAL Y MONEDA DE PRESENTACIÓN

Las cuentas anuales se presentan en miles de euros, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad.

D) ASPECTOS CRÍTICOS DE LA VALORACIÓN Y ESTIMACIÓN DE LAS INCERTIDUMBRES Y JUICIOS RELEVANTES EN LA APLICACIÓN DE POLÍTICAS CONTABLES

La preparación de las cuentas anuales requiere la aplicación de estimaciones contables relevantes y la realización de juicios, estimaciones e hipótesis en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad. En este sentido, se resume a continuación un detalle de los aspectos que han implicado un mayor grado de juicio, complejidad o en los que las hipótesis y estimaciones son significativas para la preparación de las cuentas anuales:

Estimaciones contables relevantes e hipótesis

La Sociedad realiza la prueba de deterioro anual de las inversiones en empresas del grupo. El cálculo del deterioro se determina como resultado de la comparación del valor contable de la inversión con su valor recuperable, entendido como el mayor del valor en uso o valor razonable menos los costes de venta. La Sociedad generalmente utiliza métodos de descuento de flujos de efectivo para determinar dichos valores. Los cálculos de descuento de flujos de efectivo se basan en las proyecciones de los presupuestos aprobados por la Dirección. Los flujos consideran la experiencia pasada y representan la mejor estimación de la Dirección sobre la evolución futura del mercado. Las hipótesis clave para determinar el valor razonable menos costes de venta y el valor en uso incluyen las tasas de crecimiento de acuerdo con las mejores estimaciones del crecimiento del precio de la energía eléctrica en cada país, la tasa media ponderada de capital y los tipos impositivos. Las estimaciones, incluyendo la metodología empleada, pueden tener un impacto significativo en los valores y en la pérdida por deterioro de valor.

El valor razonable de los instrumentos financieros se basa en cotizaciones de mercado, siempre que estén disponibles, y en ausencia de cotización se determina con base en la utilización de precios de transacciones recientes, semejantes y realizadas en condiciones de mercado o con base en metodologías de evaluación, basadas en técnicas de flujos de efectivo futuros descontados considerando las condiciones de mercado, el valor temporal, la curva de rentabilidad y factores de volatilidad. Estas metodologías pueden requerir el uso de hipótesis o juicios en la estimación del valor razonable.

Cambios de estimación

Asimismo, a pesar de que las estimaciones realizadas por los Administradores de la Sociedad se han calculado en función de la mejor información disponible al 31 de diciembre de 2017, es posible que acontecimientos que puedan tener lugar en el futuro obliguen a su modificación en los próximos ejercicios. El efecto en cuentas anuales de las modificaciones que, en su caso, se derivasen de los ajustes a efectuar durante los próximos ejercicios se registraría de forma prospectiva.

03. DISTRIBUCIÓN DE RESULTADOS

La propuesta de distribución del resultado de 2017 a presentar a la Junta General de Accionistas es como sigue:

EUROS		2017
Base de reparto		
Beneficios del ejercicio		113.382.578,51
Distribución		
Reserva Legal		11.338.257,85
Reservas voluntarias		49.705.830,94
Dividendos		52.338.489,72
TOTAL		113.382.578,51

La distribución de los beneficios y reservas de la Sociedad del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016, aprobada por la Junta General de Accionistas el 14 de abril de 2017 ha sido la siguiente:

EUROS		2016
Base de reparto		
Beneficios del ejercicio		19.015.007,22
Reservas voluntarias		26.501.901,60
Distribución		
Reserva Legal		1.901.500,72
Dividendos		43.615.408,10
TOTAL		45.516.908,82

Al 31 de diciembre, los importes de las reservas no distribuibles son como sigue:

MILES DE EUROS		2017	2016
Reservas no distribuibles			
Reserva legal		61.707	59.805
		61.707	59.805

Los beneficios imputados directamente al patrimonio neto no pueden ser objeto de distribución, ni directa ni indirectamente.

04. NORMAS DE REGISTRO Y DE VALORACIÓN

A) TRANSACCIONES, SALDOS Y FLUJOS EN MONEDA EXTRANJERA

Las transacciones en moneda extranjera se han convertido a euros aplicando al importe en moneda extranjera el tipo de cambio de contado en las fechas en las que se realizan.

Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera se han convertido a euros aplicando el tipo de cambio al cierre del ejercicio, mientras que los no monetarios valorados a coste histórico, se han convertido aplicando el tipo de cambio de la fecha en la que tuvieron lugar las transacciones.

En la presentación del estado de flujos de efectivo, los flujos procedentes de transacciones en moneda extranjera se han convertido a euros aplicando al importe en moneda extranjera el tipo de cambio de contado en las fechas en las que se producen.

El efecto de la variación de los tipos de cambio sobre el efectivo y otros activos líquidos equivalentes denominados en moneda extranjera, se presenta separadamente en el estado de flujos de efectivo como "Efecto de las variaciones de los tipos de cambio".

Las diferencias positivas y negativas que se ponen de manifiesto en la liquidación de las transacciones en moneda extranjera y en la conversión a euros de activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en resultados.

B) INMOVILIZADO INTANGIBLE

Las aplicaciones informáticas adquiridas figuran contabilizadas a su precio de adquisición y se presentan en el balance de situación por su valor de coste minorando en el importe de amortizaciones y correcciones valorativas por deterioro acumuladas. La amortización de las aplicaciones informáticas se realiza distribuyendo el importe amortizable de forma sistemática a lo largo de su vida útil, que se ha estimado en 5 años a partir del momento en que el activo se encuentra en condiciones normales de funcionamiento.

La capitalización de los costes de personal dedicado a la implementación de aplicaciones informáticas se realiza a través del epígrafe “Trabajos efectuados por la empresa para su activo” de la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las aplicaciones informáticas adquiridas y elaboradas por la propia empresa, incluyendo los gastos de desarrollo de páginas web, se reconocen en la medida que cumplen las siguientes condiciones:

- Se puede valorar de forma fiable el desembolso atribuible a la realización del proyecto.
- La asignación, imputación y distribución temporal de los costes del proyecto están claramente establecidas.
- Existen motivos fundados de éxito técnico en la realización del proyecto, tanto para el caso de explotación directa, como para el de la venta a un tercero del resultado del proyecto una vez concluido, si existe mercado.
- La rentabilidad económico-comercial del proyecto está razonablemente asegurada.
- La financiación para completar la realización del mismo, la disponibilidad de los adecuados recursos técnicos o de otro tipo para completar el proyecto y para utilizar o vender el activo intangible están razonablemente aseguradas.
- Existe una intención de completar el activo intangible, para usarlo o venderlo.

Los gastos de mantenimiento de las aplicaciones informáticas se llevan a gastos en el momento en que se incurre en ellos.

C) INMOVILIZADO MATERIAL

Los activos incluidos en el inmovilizado material figuran contabilizados a su precio de adquisición. El inmovilizado material se presenta en el balance de situación por su valor de coste minorado en el importe de las amortizaciones y correcciones valorativas por deterioro acumuladas.

La amortización de los elementos de inmovilizado material se realiza distribuyendo su importe amortizable de forma sistemática a lo largo de su vida útil. A estos efectos se entiende por importe amortizable el coste de adquisición menos su valor residual. La Sociedad determina el gasto de amortización de forma independiente para cada componente que tenga un coste significativo en relación al coste total del elemento y una vida útil distinta de la del resto del elemento.

La amortización de los elementos del inmovilizado material se determina mediante la aplicación de los criterios que se mencionan a continuación:

	MÉTODO DE AMORTIZACIÓN	AÑOS DE VIDA ÚTIL ESTIMADA
Otras instalaciones	Lineal	10
Mobiliario	Lineal	10
Equipos para procesos de la información	Lineal	4

D) INSTRUMENTOS FINANCIEROS

Activos y pasivos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias

La sociedad clasifica en esta categoría los instrumentos financieros derivados descritos en la nota 11 que se reconocen inicialmente al valor razonable. Los costes de transacción directamente atribuibles a la compra o emisión se reconocen como un gasto en la cuenta de pérdidas y ganancias a medida que se incurren.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, se reconocen al valor razonable registrando las variaciones en resultados. El valor razonable se reduce por los costes de transacción en que se pueda incurrir por su eventual venta o disposición por otra vía. Los intereses y dividendos devengados se incluyen en las partidas por su naturaleza.

Préstamos y partidas a cobrar

Los préstamos y partidas a cobrar se componen de créditos por operaciones comerciales y créditos por operaciones no comerciales con cobros fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo distintos de aquellos clasificados en otras categorías de activos financieros. Estos activos se reconocen inicialmente por su valor razonable, incluyendo los costes de transacción incurridos y se valoran posteriormente al coste amortizado, utilizando el método del tipo de interés efectivo.

Inversiones en empresas del grupo

Las inversiones en empresas del grupo se reconocen inicialmente al coste, que equivale al valor razonable de la contraprestación entregada, excluidos los costes de transacción incurridos y se valoran posteriormente al coste, menos el importe acumulado de las correcciones valorativas por deterioro. Las inversiones en empresas del grupo adquiridas con anterioridad al 1 de enero de 2010, incluyen en el coste de adquisición, los costes de transacción incurridos.

Las inversiones en empresas del grupo denominadas en moneda extranjera sujetas a cobertura de inversiones netas de negocios en el extranjero se actualizan por la variación del tipo de cambio (véase nota 4 L).

CUENTAS ANUALES 2017

Las inversiones en empresas del grupo adquiridas mediante una aportación no dineraria entre empresas del grupo, se valoran por los valores existentes antes de realizarse la operación en las cuentas anuales individuales de la sociedad aportante.

Aportaciones no dinerarias a cambio de inversiones en el patrimonio de otras empresas

En las aportaciones no dinerarias de negocios, incluyendo inversiones en empresas del grupo, a empresas del grupo, las inversiones en el patrimonio recibidas, se valoran en la fecha que se realiza la operación, por el valor contable de los elementos patrimoniales entregados en las cuentas anuales individuales del aportante o por el importe representativo del porcentaje de participación en el patrimonio neto del negocio aportado, si es superior. Asimismo, los resultados diferidos en ingresos y gastos reconocidos asociados a los elementos patrimoniales entregados, se mantienen en patrimonio neto, pero vinculados a la inversión recibida.

Intereses y dividendos

Los intereses se reconocen por el método del tipo de interés efectivo.

Los ingresos por dividendos procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio se reconocen cuando han surgido los derechos para la Sociedad a su percepción. Si los dividendos distribuidos proceden inequívocamente de resultados generados con anterioridad a la fecha de adquisición porque se han distribuido importes superiores a los beneficios generados por la participada desde la adquisición, minoran el valor contable de la inversión.

En base a la consulta del I.C.A.C. N°2 publicada en el B.O.I.C.A.C. 78, para las entidades que tienen como actividad ordinaria la tenencia de participaciones en el capital de empresas del grupo, así como actividades de financiación de la actividad de sus participadas, los dividendos y otros ingresos –cupones, intereses- devengados procedentes de la financiación concedida a las sociedades participadas, así como los beneficios obtenidos por la enajenación de las inversiones, salvo los que se pongan de manifiesto en la baja de sociedades dependientes, multigrupo o asociadas, constituyen, el "importe neto de la cifra de negocios" de la cuenta de pérdidas y ganancias.

Baja de activos financieros

Los activos financieros se dan de baja contable cuando los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los mismos han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios de su titularidad.

Deterioro de valor de activos financieros

- Deterioro de valor de activos financieros valorados a coste amortizado

En el caso de activos financieros contabilizados a coste amortizado, el importe de la pérdida por deterioro del valor es la diferencia entre el valor contable del activo financiero y el valor actual de los flujos de efectivo futuros estimados, excluyendo las pérdidas crediticias futuras en las que no se ha incurrido, descontados al tipo de interés efectivo original del activo.

La pérdida por deterioro se reconoce con cargo a resultados y es reversible en ejercicios posteriores, si la disminución puede ser objetivamente relacionada con un evento posterior a su reconocimiento. No obstante la reversión de la pérdida tiene como límite el coste amortizado que hubieran tenido los activos, si no se hubiera registrado la pérdida por deterioro de valor.

- Inversiones en empresas del grupo

El cálculo del deterioro se determina como resultado de la comparación del valor contable de la inversión con su valor recuperable, entendido como el mayor del valor en uso o valor razonable menos los costes de venta.

En este sentido el valor en uso se calcula en función de la participación de la Sociedad en el valor actual de los flujos de efectivo estimados de las actividades ordinarias y de la enajenación final.

A estos efectos, el valor contable de la inversión, incluye cualquier partida monetaria a cobrar o pagar, cuya liquidación no está contemplada ni es probable que se produzca en un futuro previsible, excluidas las partidas de carácter comercial.

En ejercicios posteriores se reconocen las reversiones del deterioro de valor, en la medida que exista un aumento del valor recuperable, con el límite del valor contable que tendría la inversión si no se hubiera reconocido el deterioro de valor.

La pérdida o reversión del deterioro se reconoce en la cuenta de pérdidas y ganancias.

La corrección valorativa por deterioro del valor de la inversión se limita al valor de la misma, excepto en aquellos casos en los que se hubieran asumido por parte de la Sociedad obligaciones contractuales, legales o implícitas, o bien haya efectuado pagos en nombre de las sociedades.



Pasivos financieros

Los pasivos financieros, incluyendo acreedores comerciales y otras cuentas a pagar, que no se clasifican como mantenidos para negociar o como pasivos financieros a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias, se reconocen inicialmente por su valor razonable, menos, en su caso, los costes de transacción que son directamente atribuibles a la emisión de los mismos. Con posterioridad al reconocimiento inicial, los pasivos clasificados bajo esta categoría se valoran a coste amortizado utilizando el método del tipo de interés efectivo.

Baja de pasivos financieros

La sociedad da de baja un pasivo financiero o una parte del mismo cuando ha cumplido con la obligación contenida en el pasivo o bien está legalmente dispensada de la responsabilidad fundamental contenida en el pasivo ya sea en virtud de un proceso judicial o por el acreedor.

Valor razonable

El valor razonable es la cantidad por la que puede ser intercambiado un activo o cancelado un pasivo entre un comprador y vendedor interesados y debidamente informados, en condiciones de independencia mutua. Para la determinación del valor razonable se aplican, de estar disponibles, los precios de cotización dentro de un mercado activo; en su defecto se utilizan métodos alternativos basados en precios de transacciones recientes; y en caso de no disponer de información suficiente, se aplican técnicas de valoración generalmente aceptadas, como la actualización de los flujos de caja esperados.

E) EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

El efectivo y otros activos líquidos equivalentes incluyen el efectivo en caja y los depósitos bancarios a la vista en entidades de crédito. También se incluyen bajo este concepto otras inversiones a corto plazo de gran liquidez siempre que sean fácilmente convertibles en importes determinados de efectivo y que están sujetas a un riesgo insignificante de cambios de valor. A estos efectos se incluyen las inversiones con vencimientos de menos de tres meses desde la fecha de adquisición.

La Sociedad clasifica bajo este epígrafe las cuentas corrientes con empresas del grupo que tienen la consideración de cash-pooling.

La Sociedad presenta en el estado de flujos de efectivo los pagos y cobros procedentes de activos y pasivos financieros de rotación elevada por su importe neto. A estos efectos se considera que el periodo de rotación es elevado cuando el plazo entre la fecha de adquisición y la de vencimiento no supere seis meses.

F) PROVISIONES

Las provisiones se reconocen cuando la Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal, contractual, implícita o tácita, como resultado de un suceso pasado; es probable que exista una salida de recursos que incorporen beneficios económicos futuros para cancelar tal obligación; y se puede realizar una estimación fiable del importe de la obligación.

Los importes reconocidos en el balance de situación corresponden a la mejor estimación a la fecha de cierre de los desembolsos necesarios para cancelar la obligación presente, una vez considerados los riesgos e incertidumbres relacionados con la provisión y, cuando resulte significativo, el efecto financiero producido por el descuento, siempre que se pueda determinar con fiabilidad los desembolsos que se van a efectuar en cada periodo. El tipo de descuento se determina antes de impuestos, considerando el valor temporal del dinero, así como los riesgos específicos que no han sido considerados en los flujos futuros relacionados con la provisión en cada fecha de cierre.

El efecto financiero de las provisiones se reconoce como gastos financieros en la cuenta de pérdidas y ganancias.

Las provisiones se revierten contra resultados cuando no es probable que exista una salida de recursos para cancelar tal obligación.

G) IMPUESTO SOBRE BENEFICIOS

El gasto o ingreso por el impuesto sobre beneficios comprende tanto el impuesto corriente como el impuesto diferido.

Los activos o pasivos por impuesto sobre beneficios corriente, se valoran por las cantidades que se espera pagar o recuperar de las autoridades fiscales, utilizando la normativa y tipos impositivos vigentes o aprobados y pendientes de publicación en la fecha de cierre del ejercicio.

El impuesto sobre beneficios corriente o diferido se reconoce en resultados, salvo que surja de una transacción o suceso económico que se ha reconocido en el mismo ejercicio o en otro diferente, contra patrimonio neto o de una combinación de negocios.

La Sociedad tributa en régimen de tributación consolidada como parte del Grupo 385/08 que encabeza EDP Energias de Portugal, S.A. Sucursal en España.

CUENTAS ANUALES 2017

El gasto devengado por impuesto sobre sociedades, de las sociedades que se encuentran en régimen de declaración consolidada, se determina teniendo en cuenta, además de los parámetros a considerar en caso de tributación individual expuestos anteriormente, los siguientes:

- Las diferencias temporarias y permanentes producidas como consecuencia de la eliminación de resultados por operaciones entre sociedades del Grupo, derivada del proceso de determinación de la base imponible consolidada.
- Las deducciones y bonificaciones que corresponden a cada sociedad del Grupo fiscal en el régimen de declaración consolidada; a estos efectos, las deducciones y bonificaciones se imputarán a la sociedad que realizó la actividad u obtuvo el rendimiento necesario para obtener el derecho a la deducción o bonificación fiscal.

Las diferencias temporarias derivadas de las eliminaciones de resultados entre las empresas del grupo fiscal, se reconocen en la sociedad que ha generado el resultado y se valoran por el tipo impositivo aplicable a la misma.

Por la parte de los resultados fiscales negativos procedentes de algunas de las sociedades del Grupo que han sido compensados por el resto de las sociedades del Grupo consolidado, surge un crédito y débito recíproco entre las sociedades a las que corresponden y las sociedades que lo compensan. En caso de que exista un resultado fiscal negativo que no pueda ser compensado por el resto de sociedades del Grupo consolidado, estos créditos fiscales por pérdidas compensables son reconocidos como activos por impuesto diferido siguiendo los criterios establecidos para su reconocimiento, considerando el grupo fiscal como sujeto pasivo.

La Sociedad dominante del Grupo registra el importe total a pagar (a devolver) por el Impuesto sobre Sociedades consolidado con cargo (abono) a Créditos (Deudas) con empresas del grupo y asociadas.

El importe de la deuda (crédito) correspondiente a las sociedades dependientes se registra con abono (cargo) a Deudas (Créditos) con empresas del grupo y asociadas (véase nota 10 y 17.c).

Reconocimiento de diferencias temporarias imponibles

Las diferencias temporarias imponibles se reconocen en todos los casos excepto que surjan del reconocimiento inicial del fondo de comercio o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y en la fecha de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la base imponible fiscal.

Reconocimiento de diferencias temporarias deducibles

Las diferencias temporarias deducibles se reconocen siempre que resulte probable que existan bases imponibles positivas futuras suficientes para su compensación o cuando la legislación fiscal contemple la posibilidad de conversión futura de activos por impuesto diferido en un crédito exigible frente a la Administración Pública.

La Sociedad reconoce la conversión de un activo por impuesto diferido en una cuenta a cobrar frente a la Administración Pública, cuando es exigible según lo dispuesto en la legislación fiscal vigente. A estos efectos, se reconoce la baja del activo por impuesto diferido con cargo al gasto por impuesto sobre beneficios diferido y la cuenta a cobrar con abono al impuesto sobre beneficios sobre corriente. De igual forma, la Sociedad reconoce el canje de un activo por impuesto diferido por valores de Deuda Pública, cuando se adquiere la titularidad de los mismos.

La Sociedad reconoce la obligación de pago derivada de la prestación patrimonial como un gasto de explotación con abono a la deuda con la Administración Pública cuando se devenga de acuerdo con la Ley del Impuesto sobre Sociedades.

No obstante, los activos que surjan del reconocimiento inicial de activos o pasivos en una transacción que no es una combinación de negocios y en la fecha de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la base imponible fiscal, no son objeto de reconocimiento.

Salvo prueba en contrario, no se considera probable que la Sociedad disponga de ganancias fiscales futuras cuando se prevea que su recuperación futura se va a producir en un plazo superior a los diez años contados desde la fecha de cierre del ejercicio, al margen de cuál sea la naturaleza del activo por impuesto diferido o en el caso de tratarse de créditos derivados de deducciones y otras ventajas fiscales pendientes de aplicar fiscalmente por insuficiencia de cuota, cuando habiéndose producido la actividad u obtenido el rendimiento que origine el derecho a la deducción o bonificación, existan dudas razonables sobre el cumplimiento de los requisitos para hacerlas efectivas.

La Sociedad sólo reconoce los activos por impuestos diferido derivados de pérdidas fiscales compensables, en la medida que sea probable que se vayan a obtener ganancias fiscales futuras que permitan compensarlos en un plazo no superior al establecido por la legislación fiscal aplicable, con el límite máximo de diez años, salvo prueba de que sea probable su recuperación en un plazo superior, cuando la legislación fiscal permita compensarlos en un plazo superior o no establezca límites temporales a su compensación.



Por el contrario se considera probable que la Sociedad dispone de ganancias fiscales suficientes para recuperar los activos por impuesto diferido, siempre que existan diferencias temporarias imponibles en cuantía suficiente, relacionadas con la misma autoridad fiscal y referidas al mismo sujeto pasivo, cuya reversión se espere en el mismo ejercicio fiscal en el que se prevea reviertan las diferencias temporarias deducibles o en ejercicios en los que una pérdida fiscal, surgida por una diferencia temporaria deducible, pueda ser compensada con ganancias anteriores o posteriores.

La Sociedad reconoce los activos por impuesto diferido que no han sido objeto de reconocimiento por exceder del plazo de recuperación de los diez años, a medida que el plazo de reversión futura no excede de los diez años contados desde la fecha del cierre del ejercicio o cuando existan diferencias temporarias imponibles en cuantía suficiente.

Las oportunidades de planificación fiscal, sólo se consideran en la evaluación de la recuperación de los activos por impuesto diferido, si la Sociedad tiene la intención de adoptarlas o es probable que las vaya a adoptar.

Valoración

Los activos y pasivos por impuesto diferido se valoran por los tipos impositivos que vayan a ser de aplicación en los ejercicios en los que se espera realizar los activos o pagar los pasivos, a partir de la normativa y tipos que están vigentes o aprobados y pendientes de publicación y una vez consideradas las consecuencias fiscales que se derivarán de la forma en que la Sociedad espera recuperar los activos o liquidar los pasivos. A estos efectos, la Sociedad ha considerado la deducción por reversión de medidas temporales desarrollada en la disposición transitoria trigésima séptima de la Ley 27/2014, de 27 de noviembre, del Impuesto sobre Sociedades, como un ajuste al tipo impositivo aplicable a la diferencia temporaria deducible asociada a la no deducibilidad de las amortizaciones practicadas en los ejercicios 2013 y 2014.

Compensación y clasificación

Los activos y pasivos por impuesto diferido se reconocen en balance como activos o pasivos no corrientes, independientemente de la fecha esperada de realización o liquidación.

H) CLASIFICACIÓN DE ACTIVOS Y PASIVOS ENTRE CORRIENTE Y NO CORRIENTE

La Sociedad presenta el balance de situación clasificando activos y pasivos entre corriente y no corriente. A estos efectos son activos o pasivos corrientes aquellos que cumplan los siguientes criterios:

- Los activos se clasifican como corrientes cuando se espera realizarlos o se pretende venderlos o consumirlos en el transcurso del ciclo normal de la explotación de la Sociedad, se mantienen fundamentalmente con fines de negociación, se espera realizarlos dentro del periodo de los doce meses posteriores a la fecha de cierre o se trata de efectivo u otros activos líquidos equivalentes, excepto en aquellos casos en los que no puedan ser intercambiados o utilizados para cancelar un pasivo, al menos dentro de los doce meses siguientes a la fecha de cierre.
- Los pasivos se clasifican como corrientes cuando se espera liquidarlos en el ciclo normal de la explotación de la Sociedad, se mantienen fundamentalmente para su negociación, se tienen que liquidar dentro del periodo de doce meses desde la fecha de cierre o la Sociedad no tiene el derecho incondicional para aplazar la cancelación de los pasivos durante los doce meses siguientes a la fecha de cierre.
- Los pasivos financieros se clasifican como corrientes cuando deban liquidarse dentro de los doce meses siguientes a la fecha de cierre aunque el plazo original sea por un periodo superior a doce meses y exista un acuerdo de refinanciación o de reestructuración de los pagos a largo plazo que haya concluido después de la fecha de cierre y antes de que las cuentas anuales sean formuladas.

I) MEDIOAMBIENTE

Activos de naturaleza medioambiental

Los elementos incorporados al patrimonio de la Sociedad con el objeto de ser utilizados de forma duradera en su actividad, cuya finalidad principal sea la minimización del impacto medioambiental y la protección y mejora del medio ambiente, incluyendo la reducción o eliminación de la contaminación futura de sus operaciones, se contabilizan en el epígrafe "Inmovilizaciones materiales" del balance de situación, capitalizándose a su precio de adquisición o a su coste de producción y se amortizan en función de su vida útil estimada.

Gastos de naturaleza medioambiental

Tendrán la naturaleza de gastos medioambientales los importes devengados para la gestión de los efectos medioambientales de las operaciones de la Sociedad, así como los derivados de los compromisos medioambientales existentes. Entre ellos se sitúan los gastos ocasionados por la prevención de la contaminación relacionada con las actividades operativas actuales, el tratamiento de residuos y vertidos, la descontaminación, la restauración, la gestión medioambiental o la auditoría medioambiental.

Los gastos medioambientales derivados de las citadas actividades, se consideran gastos de explotación del ejercicio en el que se devenguen.

Provisiones medioambientales

Se registrará una provisión de naturaleza medioambiental cuando se originen gastos probables o ciertos pero indeterminados en importe o fecha. También se creará, cuando proceda, una provisión para actuaciones medioambientales, como consecuencia de obligaciones legales o contractuales de la Sociedad, así como para compromisos adquiridos para la prevención y reparación de daños al medio ambiente.

J) TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS

Las transacciones entre empresas del grupo se reconocen por el valor razonable de la contraprestación entregada o recibida. La diferencia entre dicho valor y el importe acordado, se registra de acuerdo con la sustancia económica subyacente.

K) CONTABILIDAD DE OPERACIONES DE COBERTURA

Los instrumentos financieros derivados que cumplen con los criterios de la contabilidad de coberturas, se reconocen inicialmente por su valor razonable, más, en su caso, los costes de transacción que son directamente atribuibles a la contratación de los mismos o menos, en su caso, los costes de transacción que son directamente atribuibles a la emisión de los mismos.

La Sociedad realiza coberturas de valor razonable y de inversiones netas en negocios extranjeros.

Al inicio de la cobertura, la Sociedad designa y documenta formalmente las relaciones de cobertura, así como el objetivo y la estrategia que asume con respecto a las mismas. La contabilización de las operaciones de cobertura sólo resulta de aplicación cuando se espera que la cobertura sea altamente eficaz al inicio de la cobertura y en los ejercicios siguientes para conseguir compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo atribuibles al riesgo cubierto, durante el periodo para el que se ha designado la misma (análisis prospectivo) y la eficacia real, que puede ser determinada con fiabilidad, está en un rango del 80-125% (análisis retrospectivo).

La sociedad tiene establecidas coberturas de inversiones netas de negocios en el extranjero por la participación en las sociedades del grupo EDP Renewables North América, LLC., EDP Renováveis Brasil S.A. y EDP Renewables Canada, Ltd.

L) COBERTURA DE INVERSIÓN NETA EN UN NEGOCIO EN EL EXTRANJERO

La Sociedad cubre el riesgo de tipo de cambio derivado de las inversiones en empresas del grupo denominadas en moneda extranjera. Las variaciones de valor del instrumento de cobertura o las diferencias de cambio relacionadas con la partida monetaria utilizada como instrumento de cobertura se reconocen como diferencias de cambio en la cuenta de pérdidas y ganancias. Las variaciones de valor de las inversiones relacionadas con el importe en moneda extranjera subyacente en las cuentas anuales se reconocen como diferencias de cambio en la cuenta de pérdidas y ganancias y como un ajuste al valor de las mismas por la parte que se considera eficaz.

M) SUBVENCIONES, DONACIONES Y LEGADOS

Las subvenciones, donaciones y legados se contabilizan como ingresos y gastos reconocidos en patrimonio neto cuando se obtiene, en su caso, la concesión oficial de las mismas, y se han cumplido las condiciones para su concesión y no existen dudas razonables sobre la recepción de las mismas.

Las subvenciones, donaciones y legados de carácter monetario se valoran por el valor razonable del importe concedido y las de carácter no monetario por el valor razonable del activo recibido

En ejercicios posteriores las subvenciones, donaciones y legados se imputan a resultados atendiendo a su finalidad.

N) RETRIBUCIONES A EMPLEADOS POR INCENTIVOS A CORTO Y LARGO PLAZO

La Sociedad reconoce el coste esperado de la participación en ganancias o de los planes de incentivos a trabajadores cuando existe una obligación presente, legal o implícita como consecuencia de sucesos pasados y se puede realizar una estimación fiable del valor de la obligación.

05. INMOVILIZADO INTANGIBLE

La composición y el movimiento habido en las cuentas incluidas en el Inmovilizado Intangible han sido los siguientes:

MILES DE EUROS	SALDO AL 31.12.15	ADICIONES	SALDO AL 31.12.16	ADICIONES	SALDO AL 31.12.17
Coste					
Aplicaciones Informáticas	5.185	-	5.185	-	5.185
Aplicaciones Informáticas en curso	-	62	62	932	994
	5.185	62	5.247	932	6.179
Amortización					
Aplicaciones Informáticas	-4.251	-497	-4.748	-261	-5.009
	-4.251	-497	-4.748	-261	-5.009
VALOR NETO CONTABLE	934	-435	499	672	1.170

Las adiciones de los ejercicios 2017 y 2016 se corresponden con desarrollos y aplicaciones de gestión de la información adquiridas en el ejercicio.

Al cierre del ejercicio 2017 existen elementos totalmente amortizados y en uso por valor de 6.685 miles de euros (3.887 miles de euros en 2016).

A 31 de diciembre de 2017 y 2016, la Sociedad no tiene compromisos de compras relacionados con los inmovilizados intangibles.

06. INMOVILIZADO MATERIAL

La composición y el movimiento habido en las cuentas incluidas en el Inmovilizado material han sido los siguientes:

MILES DE EUROS	SALDO AL 31.12.15	ADICIONES	SALDO AL 31.12.16	ADICIONES	SALDO AL 31.12.17
Coste					
Otras Instalaciones	1.652	-	1.652	29	1.681
Mobiliario	80	15	95	21	116
Equipos para procesos de la información	596	-	596	-	596
Elementos de transporte	21	-	21	-	21
	2.349	15	2.364	50	2.414
Amortización					
Otras Instalaciones	-910	-165	-1.075	-167	-1.242
Mobiliario	-26	-10	-36	-11	-47
Equipos para procesos de la información	-596	-	-596	-	-596
Elementos de transporte	-1	-1	-2	-2	-4
	-1.533	-176	-1.709	-180	-1.889
VALOR NETO CONTABLE	816	-161	655	-130	525

La Sociedad tiene contratadas varias pólizas de seguro para cubrir los riesgos a que están sujetos los elementos del inmovilizado material. La cobertura de estas pólizas se considera suficiente.

Los elementos de inmovilizado material totalmente amortizados al cierre del ejercicio 2017 y 2016 ascienden a 596 miles de euros y se corresponden íntegramente con equipos para procesos de información.

A 31 de diciembre de 2017 y 2016, la Sociedad no tiene compromisos de compras relacionados con los inmovilizados materiales.

07. POLÍTICA Y GESTIÓN DE RIESGOS

A) FACTORES DE RIESGO FINANCIERO

Las actividades de la Sociedad están expuestas a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio y riesgo de interés en el valor razonable), riesgo de crédito, riesgo de liquidez y riesgo del tipo de interés en los flujos de efectivo. El programa de gestión del riesgo global de la Sociedad se centra en la incertidumbre de los mercados financieros y trata de minimizar los efectos potenciales adversos sobre la rentabilidad financiera de la Sociedad. La Sociedad emplea derivados para cubrir ciertos riesgos.

El Consejo de Administración de la Sociedad es responsable de la definición de los principios generales de gestión del riesgo y del establecimiento de los límites de exposición a los mismos. La gestión operativa de los riesgos financieros de la Sociedad está subcontratada con el Departamento Financiero de EDP – Energías de Portugal, S.A. de acuerdo con las políticas aprobadas por el Consejo de Administración. El servicio subcontratado incluye la identificación y evaluación de mecanismos de cobertura.

Todas las operaciones realizadas con instrumentos financieros derivados son sujetas previamente a la aprobación del Consejo de Administración, que define los parámetros de cada operación y aprueba los documentos formales descriptivos de los objetivos de las mismas.

Riesgo de tipo de cambio

La Sociedad opera en el ámbito internacional y, por tanto, está expuesto a riesgo de tipo de cambio por operaciones con divisas, especialmente el dólar estadounidense, real brasileño, dólar canadiense y zloty polaco. El riesgo de tipo de cambio surge de activos y pasivos reconocidos e inversiones netas en negocios en el extranjero.

La Sociedad posee inversiones en empresas del grupo denominadas en moneda extranjera que están expuestas al riesgo de conversión de moneda extranjera. El riesgo de tipo de cambio sobre estas inversiones se gestiona, principalmente, mediante instrumentos financieros derivados y mediante recursos ajenos denominados en las correspondientes monedas extranjeras.

Las notas 8 y 11 detallan los activos financieros sujetos a relaciones de cobertura y los instrumentos financieros derivados contratados para cubrirlos.

CUENTAS ANUALES 2017

El detalle de los activos y pasivos financieros denominados en moneda extranjera, así como las transacciones denominadas en moneda extranjera se presenta en las notas 8, 10, 16 y 21.

Riesgo de crédito

La Sociedad no tiene concentraciones significativas de riesgo de crédito al ser la mayor parte de sus transacciones y saldos con empresas del Grupo. Las contrapartes de los instrumentos financieros derivados son empresas del Grupo, que a su vez tienen como contraparte de sus instrumentos financieros derivados instituciones de crédito de elevada solvencia, por lo que no se les atribuye un riesgo significativo de incumplimiento de la contraparte. En este sentido no se exigen garantías u otros derivados en este tipo de operaciones.

La Sociedad ha procedido a la documentación de las operaciones financieras realizadas de acuerdo con los estándares internacionales. En este sentido, la mayoría de las operaciones con instrumentos financieros derivados se contratan al amparo de los "ISDA Master Agreements", flexibilizando el traspaso de los instrumentos en el mercado.

El importe total de los activos financieros sujetos a riesgo de crédito se muestra en la nota 10.

Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez es el riesgo de que la Sociedad no pueda cumplir sus obligaciones financieras en el momento de su vencimiento. El enfoque de la Sociedad hacia la gestión de la liquidez es garantizar, en la medida de lo posible, que siempre dispondrá de liquidez para pagar sus deudas antes de su vencimiento, tanto en condiciones normales como en un entorno de dificultades financieras, sin incurrir en pérdidas inaceptables o poner en peligro la reputación de la Sociedad.

El cumplimiento de la política de liquidez garantiza el pago de las obligaciones contraídas, manteniendo líneas de crédito suficientes. El Grupo EDP Renováveis realiza la gestión de riesgo liquidez por medio de la contratación y manutención de líneas de crédito con su accionista mayoritario, bien como directamente en mercado con entidades nacionales e internacionales, en las mejores condiciones, asegurando el acceso a los fondos financieros necesarios a la prosecución de sus actividades.

La clasificación de los activos y pasivos financieros por plazos de vencimiento contractuales se muestra en las notas 10 y 16.

Riesgo de tipo de interés en los flujos de efectivo y del valor razonable

Como consecuencia de la aportación no dineraria mencionada en la nota 8 a., en 2017 y 2016, la Sociedad no posee activos remunerados importantes, por lo que los ingresos y los flujos de efectivo de las actividades de explotación de la Sociedad son en su mayoría independientes respecto de las variaciones en los tipos de interés de mercado.

El riesgo de tipo de interés de la Sociedad surge de los recursos ajenos a largo plazo que se obtienen de sociedades del Grupo. Los tipos de interés de los préstamos recibidos son a tipo de interés fijo, con lo que exponen a riesgos de valor razonable.

Las notas 8 y 11 detallan los activos financieros sujetos a relaciones de cobertura y los instrumentos financieros derivados contratados para cubrirlos.

08. INVERSIONES EN INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO DE EMPRESAS DEL GRUPO

El detalle de las inversiones directas en instrumentos de patrimonio de empresas del grupo es como sigue:

MIILES DE EUROS	2017	2016
EDP Renováveis Brasil S.A.	167.315	115.272
EDP Renewables Europe, S.L.U.	3.079.340	3.079.340
EDP Renewables North America, LLC	3.461.782	3.715.471
EDP Renewables Canada, Ltd.	23.745	21.646
EDP Renováveis Serviços Financieros S.A.	274.892	274.892
EDPR PRO V S.L.R.	25	25
EDPR Offshore España S.L.	725	725
Greenwind S.A.	7	7
	7.007.831	7.207.378
	(Nota 10a)	(Nota 10a)



El movimiento habido en los ejercicios 2017 y 2016 en los instrumentos de patrimonio de empresas del grupo ha sido como sigue:

MILES DE EUROS					2017
	31.12.2016	ALTAS	BAJAS	VARIACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	31.12.2017
EDP Renováveis Brasil S.A.	115.272	57.500	-	-5.457	167.315
EDP Renewables Europe, S.L	3.079.340	-	-	-	3.079.340
EDP Renewables North America, LLC	3.715.471	611.571	-382.875	-482.565	3.461.782
EDP Renewables Canada, Ltd	21.646	3.396	-	-1.297	23.745
EDP Renováveis Serviços Financieros S.A	274.892	-	-	-	274.892
EDPR PRO V S.L.R	25	-	-	-	25
EDPR Offshore España S.L	725	-	-	-	725
Greenwind S.A	7	-	-	-	7
TOTAL INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	7.207.378	672.647	-382.875	-489.319	7.007.831

MILES DE EUROS					2016	
	31.12.2015	ALTAS	BAJAS	VARIACIÓN POR TIPO DE CAMBIO	DETERIORO	31.12.2016
EDP Renováveis Brasil S.A.		23.826	-28.976	7.121	-	115.272
EDP Renewables Europe, S.L	3.079.340	-	-	-	-	3.079.340
EDP Renewables North America, LLC	3.714.906	644.527	-780.100	136.138	-	3.715.471
EDP Renewables Canada, Ltd	18.670	1.731	-	1.245	-	21.646
EDP Renováveis Serviços Financieros S.A	274.892	-	-	-	-	274.892
EDPR PRO V S.L.R	25	-	-	-	-	25
South Africa Wind & Solar Power S.L	1.046	-	-	-	-321	725
Greenwind S.A	7	-	-	-	-	7
TOTAL INSTRUMENTOS DE PATRIMONIO	7.202.187	25.557	-164.549	144.504	-321	7.207.378

A) PARTICIPACIONES EN EMPRESAS DEL GRUPO

La información relativa a las participaciones directas e indirectas en empresas del grupo se presenta en el Anexo I.

Durante 2017 y 2016 la financiación a la filial EDP Renewables North America, LLC (EDPR NA) se ha llevado a cabo mediante la suscripción de sucesivas ampliaciones/reducciones de capital llevadas a cabo por EDPR NA por un importe neto de 228.876 y de 135.573 miles de euros (226.900 y 127.500 miles de USD) de ampliaciones en 2017 y de reducciones en 2016.

En 2017, la Sociedad ha suscrito dos ampliaciones de capital en EDP Renováveis Brasil S.A. por importe de 57.500 miles de euros (199.756 miles de BRL). La sociedad durante el ejercicio 2016 realizó una reducción de capital por importe de 28.976 miles de euros (111.000 miles de BRL) así como tres ampliaciones de capital por importe de 23.826 miles de euros (85.377 miles de BRL).

Durante el ejercicio 2017 la Sociedad realizó una ampliación de capital de 3.396 miles de euros (5.000 miles de CAD) en EDP Renewables Canada. En 2016 se realizó una ampliación de capital por importe de 1.731 miles de euros (2.450 miles de CAD).

No se desprende ninguna corrección valorativa por deterioro como consecuencia de los test realizados durante el ejercicio 2017. Durante el ejercicio 2016 se registró una corrección valorativa por deterioro de 321 miles de euros sobre la participación de South Africa Wind & Solar Power S.L. como consecuencia del test realizado.

Durante el ejercicio 2017, la sociedad South Africa Wind & Solar Power S.L ha cambiado su denominación social por EDPR Offshore España S.L.

Moneda extranjera

La moneda funcional de las participaciones en el extranjero es la moneda de los países en los que están domiciliados. Asimismo la inversión neta de las participaciones coincide con el valor contable de la inversión.

Participaciones afectas a relaciones de cobertura

El detalle de las participaciones afectas a relaciones de cobertura de valor razonable por el riesgo de tipo de cambio es, a 31 de diciembre de 2017 y 2016 como sigue:

MILES DE EUROS	2017	2016
EDP Renováveis Brasil S.A.	42.670	34.841
EDP Renewables North America, LLC. (EDPR NA)	3.404.359	3.658.047
EDP Renewables Canada, Ltd	19.948	19.418
	3.466.977	3.712.306

CUENTAS ANUALES 2017

La Dirección de la Sociedad, para cubrir el riesgo de tipo de cambio derivado de la exposición de la inversión en EDP Renewables North América, LLC., denominada en moneda extranjera, ha venido formalizando varios instrumentos de cobertura.

La variación de valor atribuible al tipo de cambio de los instrumentos de patrimonio y la variación del valor razonable de los instrumentos de cobertura, todos ellos registrados en el epígrafe Diferencias de cambio de la cuenta de pérdidas y ganancias, en el ejercicio 2017 y 2016 es como sigue:

MILES DE EUROS	BENEFICIOS/ (PÉRDIDAS)			
	EDPR NA	EDPR BR	EDPR CA	2017 Total
Inversiones en empresas del grupo (nota 11)	-482.565	-5.457	-1.297	-489.319
Instrumentos de cobertura				
Derivados de tipo de cambio (nota 11)	418.128	5.269	1.205	424.602
Cuenta Corriente en moneda extranjera (nota 11)	12.331	-	-	12.331
Deuda a tipo fijo en moneda extranjera (nota 11)	51.387	-	-	51.387
	-719	-188	-92	-999

MILES DE EUROS	BENEFICIOS/ (PÉRDIDAS)			
	EDPR NA	EDPR BR	EDPR CA	2016 Total
Inversiones en empresas del grupo (nota 11)	136.138	7.121	1.245	144.504
Instrumentos de cobertura				
Derivados de tipo de cambio (nota 11)	-123.998	-6.686	-1.295	-131.979
Deuda a tipo fijo en moneda extranjera (nota11)	-6.370	-	-	-6.370
	5.770	435	-50	6.155

Los instrumentos de cobertura designados por la Sociedad, para cubrir el riesgo de tipo de cambio derivado de la exposición de la inversión en EDP Renewables North América, LLC., se corresponden con:

- Instrumento de cobertura consistente en dos swaps EUR/USD contratados con EDP Sucursal en España, S.A. con un nocional de 2.000.000 miles de USD (tres swaps EUR/USD con un nocional de 2.619.281 miles de USD en 2016). El valor razonable del instrumento de cobertura al 31 de diciembre de 2017 asciende a 280.364 miles de euros (667.924 miles de euros a 31 de diciembre de 2016) y se encuentra registrado en el epígrafe de Deudas a corto plazo del pasivo corriente del balance adjunto (véase nota 11). Al 31 de diciembre de 2017, el resultado financiero asociado al instrumento de cobertura de inversiones netas ascendió a una pérdida de 43.974 miles de euros (pérdida de 33.095 euros al 31 de diciembre de 2016) y se recogen en el epígrafe de gastos financieros por deudas con empresas de grupo de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta (véase nota 21).
- Instrumento de cobertura consistente en un C.I.R.S. (cross interest rate swaps) EUR/USD contratado con EDPR Servicios Financieros, S.A. con un nocional de 1.025.380 miles de USD (un C.I.R.S. con un nocional de 1.025.380 miles de USD en 2016). El valor razonable del instrumento de cobertura al 31 de diciembre de 2017 ascendió a 77.826 miles de euros (195.598 miles de euros al 31 de diciembre de 2016) y se encuentra registrado en el epígrafe Deudas a largo plazo del pasivo no corriente. Al 31 de diciembre de 2017, el resultado financiero asociado al instrumento de cobertura de inversiones netas ascendió a 17.932 miles de euros de pérdidas (pérdidas de 17.633 miles de euros en 2016) y se recogen en el epígrafe de gastos financieros por deudas con empresas de grupo de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta (véase nota 21).
- Cuenta corriente con EDPR Servicios Financieros, S.A. por un importe de 11.258 miles de USD a 31 de diciembre de 2017. Con fecha 31 de diciembre de 2017, el valor razonable de la cuenta corriente ascendió a 9.387 miles de euros, y se encuentra registrada en el epígrafe Efectivo y otros activos líquidos equivalentes del balance adjunto (véase nota 12). Al 31 de diciembre de 2017, el resultado financiero asociado a la cuenta corriente ascendió 3.419 miles de euros de pérdidas y se recogen en el epígrafe de gastos financieros por deudas con empresas de grupo de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.
- Préstamo recibido de EDP Finance BV denominado en USD con un nocional de 447.403 miles de USD. A 31 de diciembre del ejercicio 2016 fueron utilizados como instrumento de cobertura de la participación en EDP North America, LLC 211.287 miles de USD. Este préstamo ha generado ingresos por diferencias de cambio en el ejercicio 2017 por 51.387 miles de euros (pérdidas de 13.489 miles de euros en 2016).
- Instrumento de cobertura consistente en un C.I.R.S. EUR/USD contratado con EDP Finance, B.V. durante el ejercicio 2017, con un nocional de 619.281 miles de USD. El valor razonable del instrumento de cobertura a 31 de diciembre de 2017 asciende a 4.135 miles de euros y se encuentra registrado en el epígrafe Inversiones en empresas del grupo y asociadas del activo no corriente del balance adjunto (véase nota 11). Dicho instrumento de cobertura ha generado un resultado financiero de 35 miles de euros que se recoge en el epígrafe de gastos financieros por deudas con empresas del grupo de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta.



Para evitar la exposición al riesgo del tipo de cambio de la inversión en EDP Renováveis Brasil S.A. que se encuentra denominada en BRL la Sociedad cuenta con un instrumento de cobertura que consiste en tres swaps por un notional total de 168.000 miles de BRL. El valor razonable neto del instrumento de cobertura al 31 de diciembre de 2017 asciende a 3.518 miles de euros (5.856 miles de euros al 31 de diciembre de 2016) y se encuentra registrado en el epígrafe Inversiones en empresas del grupo y asociadas a largo (1.972 miles de euros) y a corto plazo (1.546 miles de euros) (véase nota 11). Dicho instrumento de cobertura ha generado un resultado financiero que ha ascendido a 3.039 miles de euros (3.741 miles de euros al 31 de diciembre de 2016) y se recogen en el epígrafe de gastos financieros por deudas con empresas del grupo de la cuenta de pérdidas y ganancias.

Durante el ejercicio 2016 venció el instrumento contratado en 2015 que consistía en la contratación de un futuro por un notional total de 15.812 miles de euros (22.950 miles de CAD) para evitar la exposición al riesgo del tipo de cambio de la inversión en EDP Renewables Canada, Ltd que se encuentra denominada en CAD. En 2016 la Dirección de la Sociedad formalizó un nuevo instrumento de cobertura consistente en dos swaps EUR/CAD por un notional total de 27.550 miles de CAD y durante el ejercicio 2017 ha formalizado un swap EUR/CAD por un notional de 2.500 miles de CAD. Al 31 de diciembre de 2017 el valor razonable del instrumento de cobertura asciende a 364 miles de euros (1.569 miles de euros al 31 de diciembre de 2016) y se encuentra registrado en el epígrafe de Inversiones en empresas del grupo y asociadas del activo no corriente (107 miles de euros) y en el epígrafe de Deudas a largo plazo (471 miles de euros). Dicho instrumento de cobertura ha generado un resultado financiero que ha ascendido a 363 miles de euros y se recogen en el epígrafe de gastos financieros por deudas con empresas del grupo de la cuenta de pérdidas y ganancias.

09. ACTIVOS FINANCIEROS POR CATEGORÍAS

La clasificación de los activos financieros por categorías y clases, así como la comparación del valor razonable y el valor contable es como sigue:

MILES DE EUROS	2017							
	NO CORRIENTE				CORRIENTE			
	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	A COSTE AMORTIZADO O COSTE TOTAL	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	A COSTE AMORTIZADO O COSTE TOTAL
Préstamos y partidas a cobrar								
Créditos	-	-	-	-	15	15	-	15
Otros activos financieros	327	327	-	327	-	-	-	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	-	-	-	-	59.470	59.470	-	59.470
TOTAL	327	327	-	327	59.485	59.485	-	59.485
Derivados de cobertura								
Contratados en mercados no organizados	-	-	6.214	6.214	-	-	1.546	1.546
TOTAL	327	327	6.214	6.214	-	-	1.546	1.546
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS	327	327	6.214	6.541	59.485	59.485	1.546	61.031

MILES DE EUROS	2016							
	NO CORRIENTE				CORRIENTE			
	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	A COSTE AMORTIZADO O COSTE TOTAL	VALOR CONTABLE	VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	A COSTE AMORTIZADO O COSTE TOTAL
Activos mantenidos para negociar								
Instrumentos Financieros Derivados	-	-	-	-	-	-	3.944	3.944
TOTAL	-	-	-	-	-	-	3.944	3.944
Préstamos y partidas a cobrar								
Depósitos y fianzas	-	-	-	-	15	15	-	15
Otros activos financieros	394	394	-	394	92	92	-	92
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	-	-	-	-	52.986	52.986	-	52.986
TOTAL	394	394	-	394	53.093	53.093	-	53.093
Derivados de cobertura								
Contratados en mercados no organizados	-	-	-	-	-	-	6.092	6.092
TOTAL	-	-	-	-	-	-	6.092	6.092
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS	394	394	-	394	53.093	53.093	10.036	63.129

CUENTAS ANUALES 2017

El importe de las pérdidas y ganancias netas por categorías de activos financieros es como sigue (véase nota 21):

MILES DE EUROS	2017			2017 TOTAL
	PRÉSTAMOS Y PARTIDAS A COBRAR GRUPO	PRÉSTAMOS Y PARTIDAS A COBRAR NO GRUPO	ACTIVOS MANTENIDOS PARA NEGOCIAR	
Ingresos financieros	705	2	-	707
Dividendos	191.360	-	-	191.360
BENEFICIOS POR ENAJENACIÓN	-	-	1.976	1.976
GANANCIAS/PÉRDIDAS NETAS EN PÉRDIDAS Y GANANCIAS	192.065	2	1.976	194.043

MILES DE EUROS	2016			2016 TOTAL
	PRÉSTAMOS Y PARTIDAS A COBRAR GRUPO	PRÉSTAMOS Y PARTIDAS A COBRAR NO GRUPO	ACTIVOS MANTENIDOS PARA NEGOCIAR	
Ingresos financieros	3.768	2	-	3.770
Dividendos	91.923	-	-	91.923
Variación del valor razonable	-	-	1.810	1.810
Beneficios por enajenación	-	-	33.975	33.975
GANANCIAS/PÉRDIDAS NETAS EN PÉRDIDAS Y GANANCIAS	95.691	2	35.785	131.478

10. INVERSIONES FINANCIERAS Y DEUDORES COMERCIALES

A) INVERSIONES FINANCIERAS EN EMPRESAS DEL GRUPO

El detalle de las inversiones financieras en empresas del grupo es como sigue:

MILES DE EUROS	2017		2016	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
Grupo				
Instrumentos de Patrimonio (nota 8)	7.007.831	-	7.207.378	-
Instrumentos financieros derivados (nota 11)	6.214	1.546	-	10.036
Créditos a empresas (nota 9)	-	15	-	15
Otros activos financieros	-	-	-	92
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	-	59.437	-	52.875
TOTAL	7.014.045	60.998	7.207.378	63.018

B) CLASIFICACIÓN POR VENCIMIENTOS

La clasificación de los activos financieros por vencimientos es como sigue:

MILES DE EUROS	2017				AÑOS POSTERIORES	MENOS PARTE CORRIENTE	2017 TOTAL NO CORRIENTE
	2018	2019	2020	2021			
Créditos a empresas	15	-	-	-	-	-15	-
Otros activos financieros	-	-	-	-	327	-	327
Instrumentos Financieros Derivados	1.546	1.139	4.135	107	833	-1.546	6.214
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	59.470	-	-	-	-	-59.470	-
TOTAL	61.031	1.139	4.135	107	1.160	-67.573	6.541

MILES DE EUROS	2016				AÑOS POSTERIORES	MENOS PARTE CORRIENTE	2016 TOTAL NO CORRIENTE
	2017	2018	2019	2020			
Depósitos y Fianzas	15	-	-	-	-	-15	-
Otros Activos Financieros	92	-	-	-	394	-92	394
Instrumentos Financieros Derivados	10.036	-	-	-	-	-10.036	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	52.986	-	-	-	-	-52.986	-
TOTAL	63.129	-	-	-	394	-63.129	394



C) DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A COBRAR

El detalle de deudores comerciales y otras cuentas a cobrar es como sigue:

MILES DE EUROS	CORRIENTE	
	2017	2016
Grupo (véase nota 21):	59.437	52.875
Clientes	26.127	24.126
Otros deudores	33.310	28.749
No vinculadas:	33	111
Otros deudores	33	111
Otros créditos con las Administraciones Públicas	1	-
TOTAL	59.471	52.986

El saldo de clientes empresas del grupo del ejercicio 2017 y 2016 recoge principalmente el saldo pendiente de cobro por los contratos de servicios de apoyo a la gestión formalizados con EDP Renewables Europe, S.L.U y EDP Renewables North America, LLC formalizados en el ejercicio 2013. (Ver nota 21 b.).

Otros deudores grupo recoge el saldo deudor por el impuesto de sociedades por importe de 33.289 miles de euros (28.604 miles de euros en 2016) con la sociedad dominante, EDP - Energías de Portugal S.A. Sucursal en España, debido a que la Sociedad tributa en régimen de consolidación fiscal. (Ver nota 19).

D) DIFERENCIAS DE CAMBIO RECONOCIDAS EN RESULTADOS DE LOS ACTIVOS FINANCIEROS

El detalle de las diferencias de cambio reconocidas en resultados de los instrumentos financieros, distinguiendo entre las transacciones que se han liquidado y las que están vivas o pendientes es como sigue:

MILES DE EUROS	2017		2016	
	LIQUIDADAS	PENDIENTES	LIQUIDADAS	PENDIENTES
Inversiones en empresas del grupo sujetas a cobertura	-71	-489.248	-291	144.795
Derivados cobertura inversiones netas negocio extranjero	1.515	7.996	274	-4.240
Otros activos financieros	-	-	26	-
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	-6	-	-35	16
Efectivo y otros activos líquidos equivalentes	-4	12.341	-	-11.355
TOTAL ACTIVOS FINANCIEROS	1.434	-468.911	-26	129.216

11. INSTRUMENTOS FINANCIEROS DERIVADOS

Un detalle de los instrumentos financieros derivados, es como sigue:

MILES DE EUROS	ACTIVOS		PASIVOS	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
Derivados de cobertura				
a) Coberturas del valor razonable				
Swaps de cobertura de inversiones netas (nota 8)	6.214	1.546	78.297	280.364
TOTAL	6.214	1.546	78.297	280.364
TOTAL DERIVADOS	6.214	1.546	78.297	280.364

MILES DE EUROS	ACTIVOS		PASIVOS	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
Derivados de cobertura				
a) Coberturas del valor razonable				
Swaps de cobertura de inversiones netas (nota 8)	-	6.092	707.408	157.919
TOTAL	-	6.092	707.408	157.919
Derivados mantenidos para negociar y a valor razonable con cambios en la cuenta de pérdidas y ganancias				
b) Derivados de tipo de cambio				
Contratos a plazo en moneda extranjera	-	3.944	-	3.944
TOTAL	-	3.944	-	3.944
TOTAL DERIVADOS	-	10.036	707.408	161.863

CUENTAS ANUALES 2017

A) COBERTURAS DEL VALOR RAZONABLE

El importe total de los beneficios y pérdidas correspondientes a los instrumentos de cobertura y a las partidas cubiertas en las coberturas del valor razonable de inversiones netas en empresas del grupo es como sigue:

MILES DE EUROS	BENEFICIOS/ (PÉRDIDAS)	
	2017	2016
Contratos a plazo de tipo de cambio		
Instrumento de cobertura swap de inversiones netas (nota 8)	424.602	-131.979
Deuda a tipo fijo (nota 8)	51.387	-6.370
Inversiones en empresas del grupo (nota 8)	-489.319	144.504
Cuenta corriente en moneda extranjera (nota 8)	12.331	-
	-999	6.155

B) CONTRATOS A PLAZO Y SWAPS DE MONEDA EXTRANJERA

En el ejercicio 2016, la sociedad tenía formalizados tres C.I.R.S. (Cross Interest Rate Swap) espejo por un importe nominal total de 235.069 miles de PLN, equivalentes a 57.000 miles de euros. El valor razonable de dichos instrumentos se encontraba registrado en el activo, en el epígrafe Inversiones en empresas del grupo y asociadas a corto plazo, por importe de 3.944 miles de euros y en el pasivo en el epígrafe Deudas a corto plazo por 3.944 miles de euros que se muestran en las notas 10.a. y 17.a. Dos de los C.I.R.S. registrados en el pasivo estaban formalizados en 2016 con sociedades polacas del Grupo y en diciembre de 2016 fueron traspasadas a EDP Renewables Europe, S.L.U. Estos instrumentos financieros han sido liquidados durante el ejercicio 2017.

Durante el ejercicio 2016, la sociedad formalizó contratos de futuros sobre el tipo de cambio del USD por un nominal de 316.000 miles de USD equivalentes a 295.300 miles de euros. Diciembre de 2016 fue el último mes que el contrato de futuro estuvo vigente.

12. EFECTIVO Y OTROS ACTIVOS LÍQUIDOS EQUIVALENTES

El detalle del epígrafe efectivo y otros activos líquidos equivalentes es como sigue:

MILES DE EUROS	2017	2016
Caja y bancos	219	1.455
Otros activos líquidos equivalentes	9.387	223.998
	9.606	225.453

A 31 de diciembre de 2017 y 2016, el epígrafe Efectivo y Otros Activos líquidos Equivalentes incluye el saldo de la cuenta corriente en dólares con EDPR Servicios Financieros S.A. por importe de 9.387 y 223.998 miles de euros, respectivamente, conforme a las condiciones del contrato firmado entre las partes en el 1 de junio de 2015.

13. FONDOS PROPIOS

La composición y el movimiento patrimonio neto correspondiente a los ejercicios 2017 y 2016 se presentan en el estado de cambios en el patrimonio neto.

A) CAPITAL SUSCRITO

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, el capital social de la Sociedad está representado por 872.308.162 acciones ordinarias al portador de 5 euros de valor nominal cada una, totalmente desembolsadas. Estas acciones gozan de iguales derechos políticos y económicos. No existen restricciones para la libre transmisibilidad de las mismas.

Las sociedades que participan directa o indirectamente en el capital social de la Sociedad en un porcentaje igual o superior al 10% al 31 de diciembre de 2017 y 2016, son las siguientes:

SOCIEDAD	2017	
	NÚMERO DE ACCIONES	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN
EDP - Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España	720.177.619	82,56%
Otros (Acciones cotizadas en la Bolsa de Lisboa)	152.130.543	17,44%
	872.308.162	100,00%

SOCIEDAD	2016	
	NÚMERO DE ACCIONES	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN
EDP - Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España	676.283.856	77,53%
Otros (Acciones cotizadas en la Bolsa de Lisboa)	196.024.306	22,47%
	872.308.162	100,00%



Durante el ejercicio 2017, EDP - Energías de Portugal, S.A. ha llevado a cabo un proceso de buyback para recomprar las acciones cotizadas en bolsa. Tras la finalización de dicho proceso, sólo el 17,44% sigue cotizando en la Bolsa de Lisboa.

Durante los ejercicios 2007 y 2008 la sociedad realizó varias ampliaciones de capital que fueron suscritas mediante aportaciones no dinerarias del 100% de las acciones en EDPR NA y EDP Renewables Europe, S.L.U.

Dichas aportaciones se acogieron al Régimen Especial de fusiones, escisiones, aportaciones de activos y canje de valores del Capítulo VIII del Título VII del Real Decreto Legislativo 4/2004, de 5 de marzo, por el que se aprueba el Texto Refundido de la Ley del Impuesto sobre Sociedades. Las menciones requeridas por la legislación vigente se incluyen en las cuentas anuales de los ejercicios 2007 y 2008.

Durante el ejercicio 2015 las acciones ordinarias en posesión de Hidroeléctrica del Cantábrico S.A. (135.256.700 acciones) fueron vendidas a EDP – Energías de Portugal S.A. Sucursal en España (15,51% de la totalidad de las acciones).

B) PRIMA DE EMISIÓN

Esta reserva es de libre distribución.

C) RESERVAS

La composición y el movimiento habido en las cuentas incluidas en el epígrafe de reservas y resultados se corresponden únicamente con la propuesta de distribución de resultados aprobada por la Junta General de Accionistas (véase nota 3).

Reserva legal

De acuerdo con el texto refundido de la Ley de Sociedades de Capital, en vigor desde el 1 de septiembre de 2010, las Sociedades deben destinar una cifra igual al 10% del beneficio del ejercicio a la Reserva Legal hasta que esta alcance, al menos, el 20% del Capital Social. La reserva legal podrá utilizarse para aumentar el capital. Salvo esta finalidad mencionada anteriormente, y mientras no supere el 20% del Capital Social, esta reserva solo podrá destinarse a la compensación de pérdidas y siempre que no existan otras reservas suficientes para este fin. Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, la Sociedad no tiene dotada esta reserva con el límite mínimo que establece la Ley de Sociedades de Capital.

Reserva voluntaria

Las reservas voluntarias son de libre disposición.

Reserva negativa por costes de la Oferta Pública de Suscripción de Acciones

Como consecuencia de la oferta de suscripción de acciones, la sociedad ha incurrido en una serie de gastos asociados a la ampliación de capital que han sido registrados en este epígrafe, netos del efecto impositivo.

14. SUBVENCIONES, DONACIONES Y LEGADOS

Durante el ejercicio 2016 EDP Renewables Europe, S.L.U. traspasó a la Sociedad una subvención por importe de 1.470 miles de euros. Dicha subvención fue recibida el 31 de diciembre de 2015 por EDP Renewables Europe, S.L.U. de la Comisión Europea en relación al proyecto "Demogravi3", destinado a desarrollar unos innovadores cimientos para parques eólicos offshore, traspasándose a resultados en función del coste incurrido en el proyecto. Al 31 de diciembre de 2016, se traspasaron a resultados 362 miles de euros.

Durante el ejercicio 2017 la Sociedad ha cancelado el proyecto "Demogravi3" y ha registrado el importe total de la subvención recibida en el epígrafe de Acreedores varios del pasivo corriente, tras revertir el ingreso activado en 2016 por un importe de 362 millones.

15. PROVISIONES

El movimiento de provisiones del ejercicio 2017, se corresponde íntegramente con dotaciones por importe de 414 miles de euros (218 miles de euros en 2016), que se han realizado con cargo al epígrafe de Gastos de personal.

El importe provisionado en 2017 y 2016 se corresponde con la mejor estimación de los Administradores a la fecha de cierre de los desembolsos necesarios para cancelar la obligación presente.

16. PASIVOS FINANCIEROS POR CATEGORÍAS

La clasificación de los pasivos financieros por categorías y clases, así como la comparación del valor razonable y el valor contable es como sigue:

MILES DE EUROS	2017								
	VALOR CONTABLE	NO CORRIENTE			TOTAL	CORRIENTE			TOTAL
		A COSTE AMORTIZADO O VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE		A COSTE AMORTIZADO O VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	
Débitos y partidas a pagar									
Deudas con empresas del grupo									
Tipo fijo	367.526	312.318	-	367.526	-2.445	-2.445	-	-2.445	
Tipo variable	-	-	-	-	222.966	222.966	-	222.966	
Otros pasivos financieros	-	-	-	-	7.259	7.259	-	7.259	
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	-	-	-	-	16.549	16.548	-	16.548	
TOTAL	367.526	312.318	-	367.526	244.328	244.328	-	248.328	
Derivados de Cobertura									
Contratados en mercados no organizados	-	-	78.297	78.297	-	-	280.364	280.364	
TOTAL	-	-	78.297	78.297	-	-	-	-	
TOTAL PASIVOS FINANCIEROS	367.526	312.318	78.297	445.823	244.328	244.328	280.364	524.692	

MILES DE EUROS	2016								
	VALOR CONTABLE	NO CORRIENTE			TOTAL	CORRIENTE			TOTAL
		A COSTE AMORTIZADO O VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE		A COSTE AMORTIZADO O VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	A VALOR RAZONABLE	
Pasivos mantenidos para negociar									
Instrumentos Financieros Derivados	-	-	-	-	-	-	3.944	3.944	
TOTAL	-	-	-	-	-	-	3.944	3.944	
Débitos y partidas a pagar									
Deudas con empresas del grupo									
Tipo fijo	424.441	406.905	-	424.441	-	-	-	-	
Tipo variable	-	-	-	-	145.253	145.253	-	145.253	
Otros pasivos financieros	-	-	-	-	1.310	1.310	-	1.310	
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	-	-	-	-	17.481	17.481	-	17.481	
TOTAL	424.441	406.905	-	424.441	164.044	164.044	-	164.044	
Derivados de Cobertura									
Contratados en mercados no organizados	-	-	707.408	707.408	-	-	157.919	157.919	
TOTAL	-	-	707.408	707.408	-	-	157.919	157.919	
TOTAL PASIVOS FINANCIEROS	424.441	406.905	707.408	1.131.849	164.044	164.044	161.863	325.907	

El importe de las pérdidas y ganancias netas por categorías de pasivos financieros es como sigue:

MILES DE EUROS	2017		
	DÉBITOS Y PARTIDAS A PAGAR GRUPO	DÉBITOS Y PARTIDAS A PAGAR NO GRUPO	PASIVOS MANTENIDOS PARA NEGOCIAR
Gastos financieros	90.428	15	-
Variación en el valor razonable	-	-	-
Pérdidas por enajenaciones	-	-	1.581
TOTAL	90.428	15	1.581

MILES DE EUROS	2016		
	DÉBITOS Y PARTIDAS A PAGAR GRUPO	DÉBITOS Y PARTIDAS A PAGAR NO GRUPO	PASIVOS MANTENIDOS PARA NEGOCIAR
Gastos financieros	77.044	1.229	-
Variación en el valor razonable	-	-	1.810
Pérdidas por enajenaciones	-	-	13.864
TOTAL	77.044	1.229	15.674



17. DEUDAS FINANCIERAS Y ACREEDORES COMERCIALES

A) DEUDAS CON EMPRESAS DEL GRUPO

El detalle de las deudas con empresas del grupo es como sigue:

MILES DE EUROS	2017		2016	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
Grupo (nota 21)				
Deudas con empresas del grupo	367.526	-2.445	424.441	2.538
Intereses	-	6.870	-	108
Instrumentos financiero derivados (nota 11)	78.297	280.364	707.408	161.863
Proveedores de inmovilizado	-	389	-	-
Cuenta corriente con empresas del grupo	-	222.966	-	143.917
TOTAL	445.823	508.144	1.131.849	308.426

Otros pasivos financieros se corresponden con las cuentas corrientes con el grupo devengan intereses diarios de liquidación mensual. El interés deudor oscila entre el Euribor a 1 mes y el Euribor a 6 meses más un diferencial de entre el 0,1% y el 1% y el interés acreedor oscila entre el Euribor a 1 mes más un diferencial de entre el 0,1% y el 1%.

A 31 de diciembre de 2017 y 2016 las deudas con empresas del grupo no corrientes se corresponden con préstamos a tipo de interés fijo recibidos de EDP Finance BV, por importe de 447.403 miles de USD (373.054 miles de euros a 31 de diciembre de 2017 y 424.441 miles de euros a 31 de diciembre de 2016) (véase nota 8). Durante el ejercicio 2017, la Sociedad y EDP Finance BV han acordado la modificación de algunas cláusulas del contrato de deuda. Dichas modificaciones no han supuesto, desde el punto de vista contable, una modificación sustancial de las condiciones existentes. Al 31 de diciembre de 2017 se encuentra registrado en el epígrafe de Deudas con empresas del grupo y asociadas un importe de 7.973 miles de euros, en concepto de comisión por la modificación mencionada, de los cuales 2.445 miles de euros se encuentran registrados en el corto plazo y se imputarán a la cuenta de pérdidas y ganancias durante el ejercicio 2018.

Las deudas con empresas del grupo corrientes a 31 de diciembre de 2016 se correspondían con cuentas a pagar a dos sociedades del grupo polacas como consecuencia del traspaso de dos C.I.R.S. a la sociedad del Grupo EDP Renewables Europe, S.L.U.

B) CARACTERÍSTICAS PRINCIPALES DE LAS DEUDAS

Los términos y condiciones de los préstamos y deudas son como sigue:

MILES DE EUROS							2017	
TIPO	MONEDA	TIPO EFECTIVO	TIPO NOMINAL	AÑO DE VENCIMIENTO	VALOR NOMINAL	VALOR CONTABLE		
						CORRIENTE	NO CORRIENTE	
Grupo	USD	4,99%	4,42%	2023	377.054	-2.445	367.526	
TOTAL								

MILES DE EUROS							2016	
TIPO	MONEDA	TIPO EFECTIVO	TIPO NOMINAL	AÑO DE VENCIMIENTO	VALOR NOMINAL	VALOR CONTABLE		
						CORRIENTE	NO CORRIENTE	
Grupo	USD	4,57%	4,57%	2018	424.441	-	424.441	
TOTAL					424.441	-	424.441	

C) ACREEDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS A PAGAR

El detalle de acreedores comerciales y otras cuentas a pagar es como sigue:

MILES DE EUROS	CORRIENTE	
	2017	2016
Grupo		
Proveedores	4.304	10.414
Acreedores	4.263	1.954
TOTAL	8.567	12.368
No vinculadas		
Acreedores comerciales	4.175	1.040
Remuneraciones pendientes de pago	3.806	4.073
Otras deudas con las Administraciones Públicas (Nota 18)	443	404
TOTAL	8.424	5.517
TOTAL	16.991	17.885

CUENTAS ANUALES 2017

El saldo de proveedores empresas del grupo del ejercicio de 2017 y 2016 se corresponden principalmente con gastos facturados por EDP - Energías de Portugal, S.A. y EDP - Energías de Portugal, S.A. (Sucursal en España) en concepto de servicios de gestión principalmente.

El epígrafe Acreedores con Grupo incluye los saldos a pagar a la sociedad dominante, EDP - Energías de Portugal S.A., Sucursal en España, por la tributación consolidada del impuesto sobre el valor añadido por importe de 2.982 miles de euros en 2017 (1.954 miles de euros en 2016) (nota 19).

D) CLASIFICACIÓN POR VENCIMIENTOS

La clasificación de los pasivos financieros por vencimientos es como sigue:

MILES DE EUROS	2018	2019	2020	2021	AÑOS POSTERIORES	MENOS PARTE CORRIENTE	2017
							TOTAL NO CORRIENTE
Instrumentos Financieros Derivados	280.364	77	-	394	77.826	-280.364	78.297
Deudas con empresas del grupo y asociadas	227.780	-2.445	124.358	119.390	126.223	-227.780	367.526
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	16.548	-	-	-	-	-16.548	-
TOTAL PASIVOS FINANCIEROS	524.692	-2.368	124.358	119.784	204.049	-524.692	445.823

MILES DE EUROS	2017	2018	2019	2020	2021	AÑOS POSTERIORES	MENOS PARTE CORRIENTE	2016
								TOTAL NO CORRIENTE
Instrumentos Financieros Derivados	161.863	705.839	266	-	1.303	-	-161.863	707.408
Deudas con empresas del grupo y asociadas	1.310	424.441	-	-	-	-	-1.310	424.441
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	17.481	-	-	-	-	-	-17.481	-
TOTAL PASIVOS FINANCIEROS	180.654	1.130.280	266	-	1.303	-	-180.654	1.131.849

E) DIFERENCIAS DE CAMBIO RECOGIDAS EN RESULTADOS PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de las diferencias de cambio reconocidas en resultados de los instrumentos financieros, distinguiendo entre las transacciones que se han liquidado y las que están vivas o pendientes es como sigue:

MILES DE EUROS	2017		2016	
	LIQUIDADAS	PENDIENTES	LIQUIDADAS	PENDIENTES
Deudas con empresas del grupo y asociadas a largo plazo	-	51.387	-3.108	-13.489
Derivados cobertura inversiones Netas negocio extranjero	66.579	348.512	-14.112	-113.901
Acreedores comercial y otras cuentas a pagar	11	-	-40	-
TOTAL PASIVOS FINANCIEROS	66.590	399.899	-17.260	-127.390

18. INFORMACIÓN SOBRE LOS APLAZAMIENTOS DE PAGO EFECTUADOS A PROVEEDORES

La disposición final segunda de la Ley 31/2014, de 3 de diciembre, por la que se modifica la Ley de Sociedades de Capital para la mejora del gobierno corporativo, modifica la disposición adicional tercera de la Ley 15/2010, de 5 de julio, de modificación de la Ley 3/2004, de 29 de diciembre, por la que se establecen medidas de lucha contra la morosidad en las operaciones comerciales, para requerir que todas las sociedades mercantiles incluyan de forma expresa en la memoria de sus cuentas anuales su período medio de pago a proveedores. El período medio de pago a proveedores, el ratio de las operaciones pagadas, el ratio de las operaciones pendientes de pago, el total de pagos realizados y el total de pago pendientes, a fecha de cierre del ejercicio, se muestra en el siguiente cuadro:

	2017	2016
	DÍAS	DÍAS
Período medio de pago a proveedores	23	22
Ratio de las operaciones pagadas	25	30
Ratio de las operaciones pendientes de pago	9	2
TOTAL DE PAGOS REALIZADOS (miles de euros)	33.487	25.676
TOTAL DE PAGOS PENDIENTES (miles de euros)	4.364	10.159



19. SITUACIÓN FISCAL

El detalle de los saldos con Administraciones Públicas es como sigue:

MILES DE EUROS	2017		2016	
	NO CORRIENTE	CORRIENTE	NO CORRIENTE	CORRIENTE
Activo				
Activo por impuesto diferido	23.208	-	23.226	-
Otros créditos con las Administraciones Públicas	-	1	-	-
TOTAL	23.208	1	23.226	-
Pasivo				
Pasivo por impuesto diferido	43.845	-	36.831	-
Organismos de la Seguridad Social	-	248	-	206
Retenciones	-	195	-	198
TOTAL	43.845	443	36.831	404

La sociedad tributa el impuesto de sociedades y el impuesto sobre el valor añadido en régimen de consolidación fiscal. La cabecera de dicho grupo de consolidación fiscal es EDP-Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España, y a 31 de diciembre de 2017, la Sociedad ha registrado un saldo deudor por impuesto de sociedades por importe de 33.289 miles de euros (28.604 miles de euros en 2016) y un saldo acreedor por impuesto sobre el valor añadido por importe de 2.982 miles de euros (1.954 miles de euros en 2016 de saldo deudor). Dichos saldos están incluidos en los epígrafes de Deudores varios y Acreedores varios del balance de situación (notas 10d y 17d.).

Durante el ejercicio 2016 finalizó la inspección llevada a cabo por las autoridades fiscales de los ejercicios 2009 a 2011 del Impuesto de Sociedades de dicho grupo de consolidación fiscal así como de las declaraciones de IVA de junio de 2010 a diciembre de 2011, sin que tuviese un impacto significativo en el ejercicio 2016.

De acuerdo con la legislación vigente, las declaraciones de impuestos no pueden considerarse definitivas hasta haber sido inspeccionadas por las autoridades fiscales o haber transcurrido el plazo de prescripción. Considerando el referido plazo de prescripción, la Sociedad tiene al 31 de diciembre de 2017, abiertos a inspección los siguientes ejercicios de los principales impuestos que le son aplicables:

IMPUESTO	EJERCICIOS ABIERTOS
Impuesto sobre Sociedades	2013-2016
Impuesto sobre el Valor Añadido	2013-2016
Impuesto sobre la Renta de las Personas Físicas	2014-2017
Rendimientos sobre el Capital Mobiliario	2014-2017
Impuesto de Actividades Económicas	2014-2017
Seguridad Social	2014-2017
No Residentes	2014-2017

Como consecuencia, entre otras, de las diferentes posibles interpretaciones de la legislación fiscal vigente, podrían surgir pasivos adicionales como resultado de una inspección. En todo caso, los Administradores de la Sociedad dominante consideran que dichos pasivos, caso de producirse, no afectarían significativamente a las cuentas anuales.

A) IMPUESTO SOBRE BENEFICIOS

La Sociedad tributa en régimen de tributación fiscal consolidada como parte del Grupo encabezado por EDP Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España.

La conciliación entre el importe neto de los ingresos y gastos del ejercicio y la base imponible es como sigue:

MILES DE EUROS	CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS			INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS AL PATRIMONIO NETO			2017 TOTAL
	AUMENTOS	DISMINUCIONES	NETO	AUMENTOS	DISMINUCIONES	NETO	
Resultado del ejercicio			113.383			-831	112.552
Impuesto sobre sociedades			-25.980			-277	26.257
Beneficios antes de impuestos			87.403			-1.108	86.295
Diferencias permanentes							
De la sociedad individual	37	-	37	-	-	-	37
De los ajustes por consolidación	-	-191.360	-191.360	-	-	-	-191.360
Diferencias temporarias							
con origen en el ejercicio	-	-	-	-	1.108	1.108	1.108
con origen en ejercicios anteriores	-	-29.233	-29.233	-	-	-	-29.233
BASE IMPONIBLE (RESULTADO FISCAL)			-133.153				-133.153

CUENTAS ANUALES 2017

MILES DE EUROS	CUENTA DE PÉRDIDAS Y GANANCIAS			INGRESOS Y GASTOS IMPUTADOS AL PATRIMONIO NETO			2016
	AUMENTOS	DISMINUCIONES	NETO	AUMENTOS	DISMINUCIONES	NETO	TOTAL
Resultado del ejercicio			19.015			831	19.846
Impuesto sobre sociedades			-12.442			277	-12.165
Beneficios antes de impuestos			6.573			1.108	7.681
Diferencias permanentes							
De la sociedad individual	31	-182	-151	-	-	-	-151
De los ajustes por consolidación	321	-91.923	-91.602	-	-	-	-91.602
Diferencias temporarias:							
con origen en el ejercicio	-	-	-		-1.108	-1.108	-1.108
con origen en ejercicios anteriores	-	-29.232	-29.232		-	-	-29.232
BASE IMPONIBLE (RESULTADO FISCAL)			-114.412				-114.412

Disminuciones por diferencias permanentes en 2017 se corresponden principalmente con el dividendo recibido de EDP Renewables Europe S.L.U. por importe de 186.180 miles de euros (79.745 miles de euros en 2016) y por EDP Renováveis Serviços Financieros S.A. por importe de 5.180 miles de euros (12.178 miles de euros en 2016). Los aumentos por diferencias permanentes en 2016 se corresponden con el deterioro en la participación en South Africa Wind & Solar Power S.L y otras provisiones.

Disminuciones por diferencias temporarias en 2017 y 2016 se corresponde principalmente con la amortización fiscal del fondo de comercio financiero de EDPR NA.

La relación existente entre el ingreso por impuesto sobre beneficios y el beneficio del ejercicio es como sigue:

MILES DE EUROS	PÉRDIDAS Y GANANCIAS	PATRIMONIO NETO	2017
			TOTAL
Resultado del ejercicio antes de impuestos	87.403	-	139.633
Impuesto al 25%	21.851	-	34.841
Gastos no deducibles			
Provisiones	9	-	9
Ingresos no tributables			
Dividendos	-47.840	-	-47.840
Gasto / (ingreso) por impuesto sobre beneficios	-25.980	-	-25.980

MILES DE EUROS	PÉRDIDAS Y GANANCIAS	PATRIMONIO NETO	2016
			TOTAL
Resultado del ejercicio antes de impuestos	6.573	-	6.573
Impuesto al 25%	1.643	-	1.643
Gastos no deducibles			
Provisiones	43	-	43
Ingresos no tributables			
Dividendos	-22.981	-	-22.981
Ajustes ejercicios anteriores	1.972	-	1.972
Gasto por inspección fiscal	6.881	-	6.881
Gasto / (ingreso) por impuesto sobre beneficios	-12.442	-	-12.442

El detalle del ingreso por impuesto sobre beneficios es como sigue:

MILES DE EUROS	2017	2016
Impuesto corriente		
Del ejercicio	-33.289	-28.603
Ajustes de ejercicios anteriores	-	1.972
Otros	-	6.881
TOTAL	-33.289	-19.750
Impuestos diferidos		
Origen y reversión de diferencias temporarias		-
Amortización fiscal Fondo de comercio EDPR NA	7.291	7.290
Amortización no deducible	18	18
TOTAL	7.309	7.308
TOTAL	-25.980	-12.442



El detalle de activos y pasivos por impuesto diferido por tipos de activos y pasivos es como sigue:

MILES DE EUROS	ACTIVOS		PASIVOS		NETOS	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Créditos por pérdidas a compensar	6.256	6.256	-	-	6.256	6.256
Amortización fiscal Fondo de Comercio EDPR NA	-	-	-43.845	-36.554	-43.845	-36.554
Subvenciones	-	-	-	-277	-	-277
Amortización no deducible	153	171	-	-	153	171
Limitación deducibilidad gastos RD12/2012	16.779	16.799	-	-	16.799	16.799
TOTAL ACTIVOS/PASIVOS	23.208	23.226	-43.845	-36.831	-20.637	-13.605

El detalle de los activos y pasivos por impuesto diferido cuyo plazo de realización o reversión es superior a 12 meses es como sigue:

MILES DE EUROS	2017	2016
Créditos por pérdidas a compensar	6.256	6.256
Amortización fiscal Fondo de Comercio EDPR NA	-43.844	-36.554
Subvención	-	-277
Limitación deducibilidad gastos financieros RD12/2012	16.799	16.799
NETO	-20.789	-13.776

20. INFORMACIÓN MEDIOAMBIENTAL

Dado que la actividad de la Sociedad no contempla directamente, sino a través de las sociedades del Grupo, el desarrollo, construcción y operación de centros productores de energía, no se considera necesaria la realización de inversiones por parte de la Sociedad con objeto de prevenir o corregir impactos medioambientales, ni el establecimiento de ninguna provisión por este concepto.

No obstante, en nombre de sociedades del Grupo y durante los procesos de desarrollo de nuevas instalaciones, se han llevado a cabo inversiones en diversos estudios medioambientales, de acuerdo con la legislación vigente, así como las medidas preventivas, correctivas y compensatorias oportunas, que han sido registrados como mayor valor del inmovilizado material en curso.

Las presentes cuentas anuales no desglosan ningún gasto por estos conceptos.

Los administradores consideran que no existen contingencias en materia medioambiental.

21. SALDOS Y TRANSACCIONES CON PARTES VINCULADAS

A) SALDOS CON PARTES VINCULADAS

El detalle de los saldos deudores y acreedores con empresas del grupo y partes vinculadas, incluyendo directivos clave de la sociedad y Administradores y las principales características de los mismos, se presentan en las notas 10 y 17.a

El desglose de los saldos por categorías es como sigue:

MILES DE EUROS	SOCIEDAD DOMINANTE	SOCIEDADES DEL GRUPO	2017 TOTAL
Inversiones en empresas del grupo a largo plazo	-	7.007.831	7.007.831
Derivados	2.079	4.135	6.214
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	2.079	7.011.966	7.014.045
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	193	59.244	59.437
Derivados	1.546	-	1.546
Tesorería	-	9.387	9.387
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	1.739	68.631	70.370
TOTAL ACTIVO	3.818	7.080.597	7.084.415
Deudas Largo Plazo (Derivados)	471	77.826	78.297
Deudas con empresas del grupo a largo plazo	-	365.081	365.081
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	471	442.907	443.378
Cuentas corrientes con empresas del grupo	-	222.966	222.966
Deudas a corto plazo con empresas del grupo	720	6.539	7.259
Derivados a corto plazo	280.364	-	280.364
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	6.219	2.348	8.567
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	287.303	231.853	519.156
TOTAL PASIVO	287.774	674.760	962.534

**CUENTAS ANUALES
2017**

MILES DE EUROS			2016
	SOCIEDAD DOMINANTE	SOCIEDADES DEL GRUPO	TOTAL
Inversiones en empresas del grupo a largo plazo	-	7.207.378	7.207.378
Derivados	-	-	-
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES		7.207.378	7.207.378
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	28.793	24.082	52.875
Inversiones financieras a corto plazo	-	92	92
Derivados	10.036	-	10.036
Tesorería	-	223.998	223.998
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	38.829	248.172	287.001
TOTAL ACTIVO	38.829	7.455.520	7.494.379
Deudas Largo Plazo (Derivados)	511.810	195.598	707.408
Deudas con empresas del grupo a largo plazo	-	424.441	424.441
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	511.810	620.039	1.131.849
Cuentas corrientes con empresas del grupo	-	142.607	142.607
Deudas a corto plazo	159.134	4.039	163.173
Acreedores comerciales y otras cuentas a pagar	8.735	1.679	10.414
Acreedores varios	1.954	-	1.954
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	169.823	150.971	320.794
TOTAL PASIVO	681.633	771.010	1.452.643

Al 31 de diciembre de 2017 y 2016 la totalidad de los instrumentos financieros derivados que posee la sociedad están contratados con empresas del grupo.

B) TRANSACCIONES DE LA SOCIEDAD CON PARTES VINCULADAS

Los importes de las transacciones de la Sociedad con partes vinculadas son los siguientes:

MILES DE EUROS				2017
	SOCIEDAD DOMINANTE	SOCIEDADES DEL GRUPO	ADMINISTRADORES	TOTAL
Ingresos				
Otros servicios prestados	-	22.001	-	22.001
Otros ingresos	193	96	-	289
Ingresos financieros (Nota 9 y 21.a)	-	705	-	705
Dividendos (Nota 9 y Nota 21.a)	-	191.360	-	191.360
Ingresos por enajenación de Instrumentos financieros	-	1.976	-	1.976
TOTAL	193	216.138	-	216.331
Gastos				
Gastos por arrendamientos operativos y cánones	-704	-15	-	-719
Otros servicios recibidos	-7.923	-2.006	-	-9.929
Retribuciones	-	-	-1.513	-1.513
Gastos financieros (Nota 15)	-49.415	-41.013	-	-90.428
Gastos por enajenación de instrumentos financieros	-1.581	-	-	-1.581
TOTAL	-59.623	-43.034	-1.513	-104.170

MILES DE EUROS				2016
	SOCIEDAD DOMINANTE	SOCIEDADES DEL GRUPO	ADMINISTRADORES	TOTAL
Ingresos				
Otros servicios prestados	72	18.456	-	18.528
Otros ingresos	156	150	-	306
Ingresos financieros (Nota 9 y 21.a)	-	3.768	-	3.768
Dividendos (Nota 9 y Nota 21.a)	-	91.923	-	91.923
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	1.810	-	-	1.810
Ingresos por enajenación de Instrumentos financieros	-	33.975	-	33.975
TOTAL	2.038	148.272	-	150.310
Gastos				
Gastos por arrendamientos operativos y cánones	-671	-	-	-671
Otros servicios recibidos	-8.334	-1.718	-	-10.052
Gastos de personal	-	-	-1.364	-1.364
Retribuciones	-	-	-	-
Gastos financieros (Nota 15)	-38.972	-38.072	-	-77.044
Variación del valor razonable de instrumentos financieros	-	-1.810	-	-1.810
Gastos por enajenación de instrumentos financieros	-	-13.864	-	-13.864
TOTAL	-47.977	-55.464	-1.364	-104.805

Otros servicios prestados se corresponden principalmente con dos contratos de servicios de apoyo a la gestión firmados con EDP Renewables Europe S.L.U y EDP Renewables North America, LLC que se formalizaron durante el ejercicio 2013.



Dividendos se corresponde con el dividendo recibido de EDP Renewables Europe S.L.U y EDP Renováveis Serviços Financieros S.A.

Gastos por arrendamientos operativos y cánones se corresponde principalmente con los gastos por alquiler de las oficinas de la Sociedad.

Otros servicios recibidos se corresponden con servicios de gestión diversos, principalmente por cesión de personal y otros conceptos.

La variación del valor razonable de instrumentos financieros en 2016 se corresponde con la variación de valor de tres C.I.R.S. (Cross Interest Rate Swap) espejo por un importe nominal total de 235.069 miles de PLN, equivalentes a 57.000 miles de euros (véase nota 11). Dichos instrumentos financieros han sido liquidados durante el ejercicio 2017, generando unos ingresos y gastos por enajenación de 1.581 miles de euros.

Los gastos y los ingresos por enajenación de instrumentos financieros durante el ejercicio 2016 por un importe neto de 20.111 miles de euros de ingreso se corresponden con las liquidaciones mensuales de los forward EUR/USD formalizados durante el ejercicio por un nominal de 316.000 miles de USD (véase nota 11).

C) INFORMACIÓN RELATIVA A CONSEJEROS DE LA SOCIEDAD Y DIRECTIVOS CLAVE DE LA SOCIEDAD

Durante el ejercicio 2017 los Administradores de la Sociedad han percibido remuneraciones por importe de 739 miles de euros (723 miles de euros en 2016) por su labor como Consejeros.

Con fecha 4 de mayo de 2011 EDP Energías de Portugal, S.A. y la Sociedad formalizaron un contrato de servicios de gestión ejecutiva cuya vigencia comienza el 18 de marzo de 2011. En el mismo se establecen las condiciones por las que EDP Energías de Portugal, S.A. presta servicios de gestión a la Sociedad, incluidos asuntos relativos a la gestión diaria de la Sociedad. En virtud de dicho contrato, EDP Energías de Portugal, S.A. nombra a tres personas del Comité Ejecutivo de la Sociedad, por los que la Sociedad abona un importe definido por la Comisión de Remuneraciones.

Con arreglo a este contrato, la Sociedad ha registrado pagos por importe de 621 y 1.132 miles de euros por los servicios de gestión prestados durante los ejercicios 2017 y 2016 (remuneración fija y variable), respectivamente, que se encuentran registrados en el epígrafe de "Servicios exteriores" de la cuenta de pérdidas y ganancias adjunta en la partida "Otros servicios".

En el caso de los miembros del Comité Ejecutivo que también son Consejeros (Miguel Amaro, Director Financiero hasta septiembre de 2017, Duarte Melo de Castro Bello, *Chief Operating Officer* de Europa y Brasil desde septiembre de 2017, João Paulo Costeira, *Chief Operating Officer* de Offshore y *Chief Development Officer*, Gabriel Alonso, *Chief Operating Officer* de NA hasta septiembre de 2017 y Miguel Ángel Prado Balboa, *Chief Operating Officer* de NA desde septiembre de 2017), existen contratos de trabajo que fueron firmados con EDP Energías de Portugal SA Sucursal en España (Miguel Dias Amaro, hasta septiembre de 2017, Duarte Melo de Castro Bello, desde septiembre de 2017, y João Paulo Costeira) y con EDP Renewables North America, LLC (Gabriel Alonso, hasta septiembre de 2017, y Miguel Ángel Prado Balboa, desde septiembre de 2017), los cuales han percibido remuneraciones dinerarias por importe de 774 miles de euros en 2017 (641 miles de euros en 2016), que han sido facturadas a la Sociedad por EDP Energías de Portugal, S.A. Sucursal en España, por las funciones ejecutivas que desempeñan en la Sociedad. Adicionalmente, no han percibido remuneraciones no monetarias significativas en 2017 y 2016. Las aportaciones al plan de pensiones para los miembros del Comité Ejecutivo (excluido el Consejero Delegado) oscilan entre el 3% y el 6% de su salario anual.

Los Consejeros y directivos clave de la sociedad no tienen concedidos anticipos o créditos y no se han asumido obligaciones por cuenta de ellos a título de garantía. Asimismo, la Sociedad no tiene contraídas obligaciones en materia de pensiones y de seguros de vida con respecto a antiguos o actuales Administradores de la Sociedad ni en 2017, ni en 2016.

La Sociedad tiene contratada una póliza de cobertura de responsabilidad civil de Administradores. En el año 2017 se ha computado un gasto de 17 miles de euros.

D) TRANSACCIONES AJENAS AL TRÁFICO ORDINARIO O EN CONDICIONES DISTINTAS DE MERCADO REALIZADAS POR LOS ADMINISTRADORES DE LA SOCIEDAD

Durante los ejercicios 2017 y 2016, los Administradores de la Sociedad no han realizado con la Sociedad operaciones ajenas al tráfico ordinario o en condiciones distintas a las de mercado.

E) PARTICIPACIONES Y CARGOS DE LOS ADMINISTRADORES

Los Administradores de la Sociedad y las personas vinculadas a los mismos, no han incurrido en ninguna situación de conflicto de interés que haya tenido que ser objeto de comunicación de acuerdo con lo dispuesto en el art. 229 del TRLSC.

**CUENTAS ANUALES
2017**

22. INGRESOS Y GASTOS

A) IMPORTE NETO DE LA CIFRA DE NEGOCIOS

El detalle del importe neto de la cifra de negocios por categorías de actividades y mercados geográficos es como sigue:

MILES DE EUROS	NACIONAL		RESTO EUROPA		NORTEAMÉRICA		BRASIL		TOTAL	
	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016	2017	2016
Otros Servicios	15.555	15.025	-	-	6.446	3.503	-	-	22.001	18.528
Ingresos Financieros	191.360	91.923	-	-	-	-	-	-	191.360	91.923
TOTAL	206.915	106.948	-	-	6.446	3.503	-	-	213.361	110.451

B) TRANSACCIONES DENOMINADAS EN MONEDA EXTRANJERA

El detalle de los ingresos y gastos denominados en moneda extranjera es como sigue:

MILES DE EUROS	2017	2016
Gastos		
Gastos Financieros	-22.535	-19.770
TOTAL	-22.535	-19.770

La divisa en las que se realizan las principales transacciones en moneda extranjera es USD.

C) CARGAS SOCIALES

El detalle de las cargas sociales es como sigue:

MILES DE EUROS	2017	2016
Cargas sociales		
Seguridad social a cargo de la empresa	2.140	1.952
Otros gastos sociales	785	719
TOTAL	2.925	2.671

D) SERVICIOS EXTERIORES

El detalle de servicios exteriores es como sigue:

MILES DE EUROS	2017	2016
Arrendamientos	866	820
Servicios profesionales independientes	4.960	2.482
Publicidad y propaganda	893	738
Otros servicios	12.089	12.705
TOTAL	18.808	16.745

Arrendamientos recoge principalmente el alquiler de las oficinas de la Sociedad. Al 31 de diciembre de 2017 y 2016, no existen pagos no cancelables.

Otros servicios recogen principalmente gastos de apoyo a la gestión, comunicaciones, mantenimiento, así como gastos de viajes.

A 31 de diciembre de 2017, los compromisos de compra de la Sociedad relacionados con servicios exteriores ascienden a 1.584 miles de euros en el plazo de un año (1.611 miles de euros en 2016). Adicionalmente, existen compromisos de compra en el plazo de dos años para el ejercicio 2017 los cuales ascienden a 118 miles de euros. (No existían en 2016).

23. INFORMACIÓN SOBRE EMPLEADOS

El número medio de empleados de la Sociedad durante los ejercicios 2017 y 2016 desglosado por categorías, es como sigue.

NÚMERO	2017	2016
Directivos	25	26
Técnicos superiores	122	108
Técnicos medios	14	13
Administrativos	7	6
TOTAL	168	153



La distribución por sexos al final del ejercicio del personal es como sigue:

NÚMERO	HOMBRES	MUJERES	HOMBRES	MUJERES
Directivos	17	7	18	8
Técnicos superiores	67	52	65	48
Técnicos medios	10	4	9	4
Administrativos	5	3	4	2
TOTAL	99	66	96	62

Por otra parte, en lo que se refiere a la composición del Consejo de Administración, lo componen dieciséis hombres y una mujer en el ejercicio 2017 y 2016.

La Sociedad no cuenta con empleados con discapacidad mayor o igual del 33%, durante los ejercicios 2017 y 2016. Sin embargo, la Sociedad subcontrata determinados servicios a empresas que cuentan con certificados de excepcionalidad.

24. HONORARIOS DE AUDITORÍA

KPMG Auditores, S.L., los auditores de las cuentas anuales individuales y consolidadas de la Sociedad ha facturado durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016, honorarios y gastos por servicios profesionales, según el siguiente detalle.

MILES DE EUROS	2017	2016
Por servicios de auditoría cuentas anuales individuales y consolidadas	62	64
Por servicios relacionados con la auditoría	94	97
Por servicios de verificación contable	-	7
Por servicios de revisión de sistemas de control interno del reporte financiero	153	153
Otros servicios	41	41
TOTAL	350	362

El importe indicado en el cuadro anterior incluye la totalidad de los honorarios relativos a los servicios realizados durante los ejercicios 2017 y 2016.

Los servicios relacionados con la auditoría incluyen revisiones limitadas trimestrales y otros servicios relacionados con la constitución de una YieldCo en 2016, que finalmente no cotizó en la bolsa española.

Por otro lado, otras sociedades asociadas a KPMG International han facturado a la Sociedad, según el siguiente detalle:

MILES DE EUROS	2017	2016
Por otros servicios	11	-
	11	-

25. COMPROMISOS

Al 31 de diciembre de 2017, la Sociedad tiene garantías prestadas a sociedades del grupo ante entidades financieras por importe total de 1.659 millones de euros (506 millones de euros en 2016), de los que una parte se corresponden con garantías por importe de 874 millones de dólares americanos (267 millones de dólares americanos en 2016).

Los Administradores de la Sociedad no prevén que surja un pasivo significativo como consecuencia de los mencionados avales.

26. ACONTECIMIENTOS POSTERIORES AL CIERRE

No se han producido, con posterioridad al cierre del ejercicio, hechos de carácter económico o financiero que tengan efecto sobre los estados financieros y la situación de la Sociedad.

Anexo I

EDP RENOVAVEIS, S.A.

INFORMACIÓN RELATIVA A PARTICIPACIONES EN EMPRESAS DEL GRUPO 31 DE DICIEMBRE DE 2017

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U.	Oviedo, España	100%	-	Kpmg	Holding	249.499	2.120.623	-	123.841	123.841	2.493.963
EDP Renovables España, S.L.	España	-	100%	Kpmg	Holding, construc y prod de energía eólica	46.128	597.502	745	37.446	37.446	681.821
EDPR Polska, Sp.z.o.o.	Polonia	-	100%	Kpmg	Holding y prod de energía eólica	121.284	106.575	-	10.289	10.289	238.148
EDPR International Investmets, B.V.	Holanda	-	100%	Kpmg	Holding	20	23.012	-	4.989	4.989	28.021
Greenwind, S.A.	Bélgica	0,02%	50,98%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	24.924	18.915	-	4.553	4.553	48.392
EDPR France Holding SAS	Francia	-	100%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	8.500	8.576	-	-3.191	-3.191	13.885
EDP Renewables SGPS, Sa	Portugal	-	100%	Kpmg	Holding	50	10	-	137.960	137.960	138.020
EDP Renewables Belgium, S.A	Bélgica	0,16%	99,84%	Kpmg	Holding	62	-906	-	-250	-250	-1.094
EDPR Portugal, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Holding y prod de energía eólica	7.500	48.968	4.947	59.826	59.826	121.241
EDPR PT-Promocao e Operacao, S.A	Portugal	-	100%	Kpmg	Eólica: Promoción de parques eólicos	50	7.045	2	-778	-778	6.319
EDP Renovables France, SAS	Francia	-	51%	Kpmg	Holding	151.704	-32.040	-	9.179	9.179	128.843
EDPR Ro Pv, S.r.l	Rumania	0,05%	99,95%	No Auditada	Prod.Energ Eólica	55.935	-2.487	-	-380	-380	53.068
Cernavoda Power, S.A	Rumania	-	85%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	83.454	-27.989	-	3.425	3.425	58.890
VS Wind Farm S.A.	Rumania	-	85%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	53.740	-12.550	-	4.342	4.342	45.532
Pestera Wind Farm, S.A.	Rumania	-	85%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	67.111	-30.142	-	3.212	3.212	40.180
EDPR Romania, S.R.L.	Rumania	-	99,99%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	208.827	-20.539	-	12.685	12.685	200.937
Sibioara Wind Farm, S.r.L	Rumania	-	85%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	20.361	-12.832	-	661	661	8.190
Vanju Mare Solar, S.r.l	Rumania	0,05%	99,95%	Kpmg	Prod.Energ fotovoltaica	9.611	1.293	-	944	944	11.848
Studina Solar, S.r.l	Rumania	0,05%	99,95%	Kpmg	Prod.Energ fotovoltaica	7.988	2.542	-	1.130	1.130	11.659
Cujmir Solar, S.r.l	Rumania	0,05%	99,95%	Kpmg	Prod.Energ fotovoltaica	10.393	2.845	-	1.486	1.486	14.724
Potelu Solar, S.r.l	Rumania	0,05%	99,95%	Kpmg	Prod.Energ fotovoltaica	7.574	2.104	-	860	860	10.538
Foton Delta, S.r.l	Rumania	0,05%	99,95%	Kpmg	Prod.Energ fotovoltaica	3.556	1.065	-	331	331	4.953
Foton Epsilon, S.r.l	Rumania	0,05%	99,95%	Kpmg	Prod.Energ fotovoltaica	4.302	3.081	-	880	880	8.263
Gravitangle-Fotovoltaica Unipessoal, Lda	Portugal	-	100%	Kpmg	Prod.Energ fotovoltaica	5	1.550	-	553	553	2.108
EDP Renovables Italia, S.r.l	Italia	-	51%	Kpmg	Holding y prod de energía eólica	34.439	8.340	-	10.331	10.331	53.110
EDPR Uk Limited	Reino Unido	-	100%	Kpmg	Holding	10.785	68.908	-	-1.442	-1.442	78.250
EDP Renovaveis Servicos Financieros, S.A	España	70,01%	29,99%	Kpmg	Otras actividades económicas	84.691	318.534	-	7.671	7.671	410.897
Parque Eólico Santa Quiteria, S.L.	España	-	84%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	63	17.619	-	1.441	1.441	19.123
Eólica La Janda, SL	España	-	100%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	4.525	10.802	-	14.458	14.458	29.785
Eólica Fontesilva, S.L.	España	-	100%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	6.860	6.105	-	1.196	1.196	14.161
EDPR Yield S.A.U	España	-	100%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	99.405	354.162	-	34.525	34.525	488.093
Parque Eólico Altos del Voltoya S.A.	España	-	92,50%	Kpmg	Prod Energ Eólica	6.434	12.040	50	1.400	1.400	19.925
Eólica La Brújula, S.A	España	-	100%	Kpmg	Prod.Energ Eólica	3.294	16.095	-	2.392	2.392	21.781
Eólica Arlanzón S.A.	España	-	85%	Kpmg	Prod Energ Eólica	4.509	8.665	-11	982	982	14.146
Eólica Campollano S.A.	España	-	75%	Kpmg	Prod Energ Eólica	6.560	18.091	-85	2.524	2.524	27.090
Parque Eólico La Sotonera S.L.	España	-	69,84%	Kpmg	Prod Energ Eólica	2.000	5.997	-	1.335	1.335	9.332
Korsze Wind Farm, SP.z.o.o	Polonia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	10.832	11.691	-	4.395	4.395	26.919
Eólica Don Quijote, S.L.	España	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	3	-1.441	-	2.714	2.714	1.276
Eólica Dulcinea, S.L.	España	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	10	-1.029	-	1.518	1.518	499
Eólica Sierra de Avila, S.L.	España	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	12.977	20.174	-	2.532	2.532	35.684
Eólica de Radona, S.L.	España	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	22.088	-871	-	1.924	1.924	23.141
Eólica Alfoz, S.L.	España	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	8.480	15.132	-	8.661	8.661	32.273
Eólica La Navica, SL	España	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	10	-281	-	2.454	2.454	2.183
Radzejów wind farm SP.z.o.o	Polonia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	7.696	-2.810	-	-1.363	-1.363	3.522

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	PARTIDAS DE PATRIMONIO	OTRAS OPERACIONES CONTINUADAS	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
										TOTAL	TOTAL	
MFW Neptun Sp.zo.o	Polonia	-	100%	No auditada	Prod Energ Eólica	61	-48	-	-2	-2	11	
Wincap S.R.L	Italia	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	2.550	1.175	-	-134	-134	3.591	
Renovables Castilla La Mancha, S.A.	Madrid	-	90%	Kpmg	Prod Energ Eólica	60	995	-	1.743	1.743	2.799	
Monts de la Madeleine Energie, S.A.S	Francia	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	37	-14	-	10	10	33	
Monts du Forez Energie, SAS	Francia	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	37	-26	-	-7	-7	4	
Pietragalla Eólico, S.R.L	Italia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	15	3.058	-	3.215	3.215	6.287	
Bourbriac II SAS	Francia	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	1	-6	-	-7	-7	-12	
Parc Eolien de Montagne Fayel S.A.S	Francia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	37	844	-	711	711	1.592	
Molen Wind II sp.z.o.o	Polonia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	4	9.239	1.559	429	429	11.231	
Laterza Wind, SRL	Italia	-	100%	No auditada	Prod Energ Eólica	17	-18	-	-2	-2	-3	
Acampo Arias, SL	España	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	3.314	248	-	830	830	4.392	
SOCPE Sauvageons, SARL	Francia	-	75,99%	Kpmg	Prod Energ Eólica	1	479	-	174	174	653	
SOCPE Le Mee, SARL	Francia	-	75,99%	Kpmg	Prod Energ Eólica	1	780	-	212	212	992	
SOCPE Petite Piece, SARL	Francia	-	75,99%	Kpmg	Prod Energ Eólica	1	206	-	56	56	263	
NEO Plouvien, S.A.S	Francia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	5.040	-2.834	-	268	268	2.474	
CE Patay, SAS	Francia	-	26,01%	Kpmg	Prod Energ Eólica	131	5.899	-	781	781	6.812	
Relax Wind Park III, Sp.z.o.o.	Polonia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	16.616	18.364	-	-10.775	-10.775	24.205	
Relax Wind Park I, Sp.z.o.o.	Polonia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	12.975	7.925	-4.917	2.624	2.624	18.606	
Relax Wind Park IV, Sp.z.o.o.	Polonia	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	1.252	-1.141	-	-2	-2	109	
Parque Eólico Los Cantales, SLU	España	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	1.963	1.363	-	1.884	1.884	5.210	
Casellaneta Wind, srl	Italia	-	100%	No auditada	Prod Energ Eólica	16	-18	-	-2	-2	-4	
CE Saint Barnabé, SAS	Francia	-	26,01%	Kpmg	Prod Energ Eólica	96	5.727	-	785	785	6.608	
E Segur, SAS	Francia	-	26,01%	Kpmg	Prod Energ Eólica	113	5.895	-	756	756	6.764	
Eolienne D´Etalondes, SARI	Francia	-	100%	No auditada	Prod Energ Eólica	1	-48	-	-4	-4	-51	
Eolienne de Saugueuse, SARL	Francia	-	26,01%	Kpmg	Prod Energ Eólica	1	1.454	-	680	680	2.135	
Parc Eolien Dammarie, SARL	Francia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	1	-325	-	686	686	362	
Parc Éoline de Tarzy, S.A.R.L	Francia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	1.505	-485	-	280	280	1.299	
Parc Eolien des Longs Champs, SARL	Francia	-	100%	No auditada	Prod Energ Eólica	1	-90	-	4	4	-85	
Parc Eolien de Mancheville, SARL	Francia	-	100%	No auditada	Prod Energ Eólica	1	-82	-	-30	-30	-111	
Parc Eolien de Roman, SARL	Francia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	1	2.975	-	400	400	-883	
Parc Eolien des Vatines, SAS	Francia	-	26%	Kpmg	Prod Energ Eólica	841	310	-	173	173	1.324	
Parc Eolien de La Hetroye, SAS	Francia	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	37	-44	-	-3	-3	-10	
Eolienne de Challengeville, SAS	Francia	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	37	-39	-	-5	-5	-8	
Parc Eolien de Varimpre, SAS	Francia	-	26,01%	Kpmg	Prod Energ Eólica	37	1.732	-	363	363	2.132	
Parc Eolien du Clos Bataille, SAS	Francia	-	26,01%	Kpmg	Prod Energ Eólica	410	337	-	237	237	984	
Eólica de Serra das Alturas, S.A	Portugal	-	25,55%	Kpmg	Prod Energ Eólica	50	4.468	-	1.298	1.298	5.817	
Malhadizes- Energia Eólica, SA	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	50	3.806	-	2.484	2.484	6.340	
Eólica de Montenegro, LDA	Portugal	-	25,55%	Kpmg	Prod Energ Eólica	50	6.978	-	2.397	2.397	9.425	
Eólica da Alagoa, SA	Portugal	-	30,60%	Kpmg	Prod Energ Eólica	50	3.242	685	2.054	2.054	6.031	
Aplica. Indust de Energias limpias S.L	España	-	61,50%	No auditada	Prod Energ Eólica	131	655	-	583	583	1.369	
Aprofitament D´Energies Renovables de la Tierra Alta S.A	España	-	60,09%	No auditada	Prod Energ Eólica	1.994	-1.913	-	-13	-13	68	
Bon Vent de L´Ebre S.L.U	España	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	12.600	-498	-	4.597	4.597	16.699	
Parc Eólic Serra Voltorera S.I	España	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	3.485	6.550	-	1.097	1.097	11.105	
Elektrownia Wiatrowa Kresy I sp zoo	Polonia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	20	73.678	824	-348	-348	74.172	
Centrale Eolienne Canet –Pont de Salaras S.A.S	Francia	-	25,96%	Kpmg	Prod Energ Eólica	125	3.587	-	741	741	4.454	
Centrale Eolienne de Gueltas Noyal – Pontiv y S.A.S	Francia	-	26,01%	Kpmg	Prod Energ Eólica	761	4.245	-	510	510	5.516	
Villa Castelli Wind srl	Verbania	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	100	10.108	-	2.858	2.858	13.065	
Centrale Eolienne Neo Truc de L´Homme, S.A.S	Francia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	3.831	-761	-	100	100	3.170	
Vallee de Moulin SARL	Francia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	8.001	1.331	-	586	586	9.918	
Mardelle SARL	Francia	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	3.001	491	-	124	124	3.616	
Quinze Mines SARL	Francia	-	75,99%	Kpmg	Prod Energ Eólica	1	-1.855	-	-227	-227	-2.081	
Desarrollos Eólicos de Teruel SL	España	-	51%	No auditada	Prod Energ Eólica	60	-	-	-	-	60	
Tebar Eólica, S.A	España	-	100%	Bnfx	Prod Energ Eólica	4.720	952	-	895	895	6.567	
Par Eólic de Coll de Moro S.L.	España	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	7.809	3.148	-3.476	2.747	2.747	10.228	
Par Eólic de Torre Madrina S.L.	España	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	7.755	6.837	-3.228	3.884	3.884	15.249	
Parc Eolic de Vilalba dels Arcs S.L.	España	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	3.066	5.171	-1.503	2.407	2.407	9.141	
Bon Vent de Vilalba, SL	España	-	51%	Kpmg	Prod Energ Eólica	3.600	-1.753	-	3.260	3.260	5.107	
Bon Vent de Corbera, SL	España	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	7.255	12.211	-	268	268	2.474	
Masovia Wind Farm I s.p. zo.o.	Polonia	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	351	14.236	-	-66	-66	14.521	
Farma wiaStarozbery Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	No auditada	Prod Energ Eólica	130	4.026	-	-3.771	-3.771	384	
Karpacka mala Energetyka, sp.z.o.o	Polonia	-	85%	No auditada	Prod Energ Eólica	-297	-11	-	-27	-27	-335	
Edpr Italia holding, S.r.l	Italia	-	100%	Kpmg	Prod Energ Eólica	347	10.780	-	-5.681	-5.681	5.447	
Re plus – Societa ´a Responsabilita ´ilimitada	Italia	-	100%	No auditada	Prod Energ Eólica	100	-385	-	-15	-15	-300	
Telfford Offshore Windfarm limited	Reino	-	76,70%	No auditada	Prod Energ Eólica	-	-	-	-	-	-	

**CUENTAS ANUALES
2017**

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Maccoll offshore windfarm limited	Unido Reino Unido	-	76,70%	No auditada	Prod Energy Eólica	-	-	-	-	-	-
Stevenson offshore windfarma limited	Unido Reino Unido	-	76,70%	No auditada	Prod Energy Eólica	-	-	-	-	-	-
Parc Eolien de Preuseville S.A.R.L	Francia	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	1	717	-	337	337	1.055
EDPR Offshore France, S.A.S.	Francia	-	100%	Kpmg	Prod Energy Eólica	-	-1	-	-1	-1	-2
Iberia Aprovechamientos Eólicos, SAU	España	-	94%	Kpmg	Prod Energy Eólica	1.919	535	-	1.389	1.389	3.842
Parc Éolien de boqueho-Pouagat SAS	Francia	-	100%	Kpmg	Prod Energy Eólica	1	-10	-	222	222	213
EDP Renewables Italia, S.R.L.	Italia	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	34.439	8.340	-	10.331	10.331	53.110
Parc Éolien de Francourville SAS	Francia	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	1	64	-	708	708	773
Parc Eolien d'Escardes SAS	Francia	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	1	583	-	557	557	1.141
Les Eoliennes en Mer Services, S.A.S	Francia	-	43%	EY	Prod. Energ. Eólica	17	218	-	128	128	363
Stirlingpower, Unipessoal Lda.	Portugal	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Fotovoltaica	3	227	-	203	203	433
EDPR PT - Parques Eólicos, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	53.671	-	27.165	27.165	80.886
Eólica do Alto da Lagoa, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	5.259	-804	2.013	2.013	6.519
Eólica das Serras das Beiras, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	16.511	-4.833	4.458	4.458	16.186
Eólica do Cachopo, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	3.855	-	3.848	3.848	7.753
Eólica do Castelo, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	853	-	1.263	1.263	2.166
Eólica da Coutada, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	18.936	-4.998	7.249	7.249	21.286
Eólica do Espigão, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	9.249	-1.012	2.262	2.262	10.549
Eólica do Sincelo, S.A.	Portugal	-	100%	Kpmg	Prod Energy Eólica	150	4.534	-	-589	-589	4.095
Eólica da Linha, S.A.	Portugal	-	100%	Kpmg	Prod Energy Eólica	100	4.511	-	-747	-747	3.863
Eólica da Lajeira, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	2.269	-	2.995	2.995	5.315
Eólica do Alto do Mourisco, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	2.637	-718	1.418	1.418	3.388
Eólica dos Altos dos Salgueiros-Guilhado, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	1.029	-300	577	577	1.356
Eólica do Alto da Teixosa, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	3.887	-1.172	1.425	1.425	4.190
Eólica da Terra do Mato, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	3.700	-1.574	1.726	1.726	3.901
Eólica do Velão, S.A.	Portugal	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	50	991	-	2.004	2.004	3.045
TACA Wind, S.r.l.	Italia	-	100%	Kpmg	Prod Energy Eólica	1.160	1.740	-	-176	176	2.723
EDPR Yield Portugal Services, Unipessoal Lda.	Portugal	-	100%	Kpmg	Prestación de Servicios	3	-55	-	-2	-2	-54
Vientos de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexico	0,01%	99,99%	No auditada	Prod Energy Eólica	2	-16	-	30	-30	-44
Eólica de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexico	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	5.191	780	1.396	4.796	4.796	12.162
Parc Éolien de Flavín,S.A.S	Francia	-	100%	Kpmg	Prod Energy Eólica	1	-	-	-3	-3	-2
Parc Éolien de Citernes,S.A.S	Francia	-	100%	Kpmg	Prod Energy Eólica	1	-	-	-1	-1	-1
Parc Éolien de Prouville,S.A.S	Francia	-	100%	Kpmg	Prod Energy Eólica	1	-	-	-1	-1	-1
Parc Éolien de Louvières,S.A.S	Francia	-	100%	Kpmg	Prod Energy Eólica	1	-	-	-2	-2	-1
Parc Éolien de la Champagne Berrichonne,S.A.R.L	Francia	-	100%	No auditada	Prod Energy Eólica	4	1	-	476	476	481
Parc Éolien de Paudy, S.A.S.	Francia	-	100%	No auditada	Prod Energy Eólica	37	-26	-	-23	-23	-12
Parco Eólico Banzi,S.R.L	Italia	-	51%	Kpmg	Prod Energy Eólica	9.000	29.641	-	3.756	3.756	42.397
Tivano,S.R.L	Italia	-	75%	Kpmg	Prod Energy Eólica	100	156	-	421	421	677
San Mauro, S.R.L	Italia	-	75%	Kpmg	Prod Energy Eólica	70	1.645	-	-84	-84	1.631
Conza Energia,S.R.L	Italia	-	100%	Kpmg	Prod Energy Eólica	456	3.745	-	-240	-240	3.961
AW 2,S.r.l	Italia	-	75%	Kpmg	Prod Energy Eólica	100	1.875	-	-126	-126	1.849
Lucus Power,S.r.l	Italia	-	100%	Kpmg	Prod Energy Eólica	10	2.400	-	-157	-157	2.253
T Power,S.p.A	Italia	-	100%	Baker.T.R	Prod Energy Eólica	1.000	2.069	-	-49	-49	3.020
Miramit Investments,Sp.z.o.o.	Polonia	-	100%	No auditada	Prod Energy Eólica	15	188	-	-2	-2	201
EDP Renewables Polska Opco,S.A.	Polonia	-	100%	VGD Audyt	-	28	-10	-	-6	-6	11
Edp Renewables Polska HOLDCO,S.A	Polonia	-	51%	Kpmg	Holding	28	253.487	-	-1.528	-1.528	251.988
EDPR Participaciones,S.L.U	España	-	51%	Kpmg	Holding	7.969	318.229	-	27.424	27.424	353.622
Moray Offshore Windfarm (West)Limited	Reino Unido	-	100%	No auditada	Prod Energy Eólica	-	-259	-	-14	-14	-273
Moray Offshore Renewable Power limited	Reino Unido	-	100%	No auditada.	Prod. Energ. Eólica	25.929	-4	-	48	48	25.982
EDP RENEWABLES NORTH AMERICA, LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	3.443.654	15.644	-	-19.789	-19.789	3.440.662
EDPR Servicios de México, S. de R.L. de C.V.	Mexico	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	2.257	(815)	-	-453	-453	1.033
Franklin Wind Farm, L.L.C.	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Paulding Wind Farm IV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	626	-	-	-12	-12	615
EDPR Solar Ventures II	EE.UU.	-	100%	No auditada	-	51.192	-	-	-84	-84	51.114
Rush County Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	1.916	-	-	-	-	1.916
Crittenden Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	-	-	-	-	-	-	-

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	PARTIDAS DE PATRIMONIO	OTRAS OPERACIONES CONTINUADAS	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
										TOTAL	TOTAL	
EDPR South Table LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Meadow Lake Solar Park LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Nine Kings Transco LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Sweet Stream Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Coldwater Solar Park LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Cameron Solar LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	26.272	-	-	-19	-19	-	26.255
2017 Sol II LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	107.489	-	-	5	5	-	107.494
2017 Vento XVII LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	299.172	-	-	-17	-17	-	299.156
EDPR Wind Ventures XVII, L.L.C.	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	8.021
Estill Solar I LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	29.015	-	-	44	44	-	29.062
Blue Harvest Solar Park LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Paulding Wind Farm V LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
EDPR Offshore North America LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Headwaters Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Poplar Camp Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Prairie Queen Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	3.069	-	-	-	-	-	3.069
Drake Peak Solar Park LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Avondale Solar Park LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Meadow Lake Wind Farm VI LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	8.290	-	-	-110	-110	-	8.284
Wildcat Creek Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Indiana Crossroads Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Indiana Crossroads Wind Farm LLC II	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Waverly Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg		-	-	-	-	-	-	-
Long Holow Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Castle Valley Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Spruce Ridge Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Reloj del Sol Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	50	-	-	-	-	-	50
Riverstart Solar park III LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Renville County Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Dry Creek Solar park LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
EDPR CA Solar Park LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
EDPR CA Solar Park II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Riversart Solar Park IV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
EDPR CA Solar Park III LLP	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
EDPR CA Solar Park IV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
EDPR CA Solar Park V LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
EDPR CA Solar Park VI LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Hog Creek Wind Project LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	26.127	-	-	99	99	-	26.220
Paulding Wind Farm VI LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
White Stone Solar Park LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Redbed Plains Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	44.639	-3	-	828	828	-	45.416
Timber Road Solar Park LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
2016 Vento XV LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg		454.366	-	-	-103	-103	-	454.269
Riverstart Solar Park V LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada		-	-	-	-	-	-	-
2016 Vento XVI LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	169.015	-	-	-103	-103	-	168.918
EDPR Wind Ventures XV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	171.065	183	-	12.254	12.254	-	182.788
EDPR Wind Ventures XVI LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	74.956	132	-	880	880	-	75.916
Meadow Lake Wind Farm VII LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot I LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot IV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada		-	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot V LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot VI LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot VII LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot VIII LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot IX LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot X LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot XI LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horse Mountain Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Riverstart Solar Park LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Riverstart Solar Park II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Riverstart Solar Park III LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Riverstart Solar Park IV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Hidalgo Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Long Hollow wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	-	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Wind Turbine Prometheus LP	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	5	-5	-	-	-	-	-
Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	120.414	-8.477	-	4.380	4.380	-	116.062
Quilt Block Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	50.565	-20	-	2.731	2.731	-	53.117
Whitestone Wind Purchasing LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	2.458	-1.003	-	9	9	-	1.463
Blue Canyon Windpower V LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	59.066	46.022	-	7.426	7.436	-	112.117
Sagebrush Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	136.459	-22.800	-	1.633	1.633	-	115.196

**CUENTAS ANUALES
2017**

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	PARTIDAS DE OTRAS PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Marble River LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	205.099	18.786	-	5.159	5.159	229.743
Blackstone Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	90.768	-1.459	-	349	349	89.638
Aroostook Wind Energy LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	34.898	-4.490	-	-10	-10	30.398
Jericho Rise Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	136.442	85	-	5.930	5.930	142.111
Martinsdale Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	3.677	-26	-	-	-	3.651
Signal Hill Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	4	-4	-	-	-	-
Tumbleweed Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	3	-3	-	-	-	-
Stinson Mills Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	3.373	-83	-	-	-	3.290
OPQ Property LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-24	145	-	26	26	145
Meadow Lake Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	183.418	-11.665	-	2.798	2.798	169.118
Wheat Field Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	22.018	39.791	-	5.571	5.571	67.055
High Trail Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	172.388	44.604	-	10.114	10.114	226.516
Madison Windpower LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	12.776	-806	-	-898	-898	3.825
Mesquite Wind LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	119.567	54.001	-	2.891	2.891	176.290
BC2 Maple Ridge Wind LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	233.668	-10.509	-	-8.680	-8.680	214.985
Blue Canyon Windpower II LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	94.443	19.221	-	-3.824	-3.842	110.046
Telocaset Wind Power Partners LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	45.631	44.814	-	6.463	6.463	96.531
Post Oak Wind LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	140.025	57.850	-	3.622	3.622	201.286
High Prairie Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	71.138	12.881	-	4.123	4.123	87.902
Old Trail Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	185.739	35.193	-	15.171	15.171	235.218
Cloud County Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	171.389	15.379	-	6.101	6.101	192.514
Pioneer Prairie Wind Farm I LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	266.245	57.245	-	21.107	21.107	343.366
Arlington Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	88.250	11.915	-	2.123	2.123	102.165
Rail Splitter Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	173.055	-36.718	-	-3.032	-3.032	133.482
Hampton Solar II LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	23.393	-	-	17	17	27.409
Meadow Lake Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	134.044	-12.095	-	124	124	122.066
Black Prairie Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	5.347	-2	-	-	-	5.345
Meadow Lake Wind Farm IV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	85.311	-4.973	-	-550	-550	79.820
Blackstone Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	195.024	-5.910	-	5.414	5.414	194.212
Saddleback Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	2.086	-358	-	-	-	1.729
Meadow Lake Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	95.238	319	-	474	474	96.003
2007 Vento I LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	564.553	25.759	-	10.562	10.562	600.258
2007 Vento II LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	458.666	-4.033	-	-174	-174	454.469
2008 Vento III LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	544.654	-4.907	-	-548	-548	539.230
2009 Vento IV LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	175.041	-832	-	-127	-127	174.089
2009 Vento V LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	60.619	-827	-	-126	-126	59.674
2009 Vento VI LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	121.189	-684	-	-112	-112	120.399
Horizon Wind Ventures I LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	110.974	397.788	-	9.442	9.442	517.654
Horizon Wind Ventures II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	116.036	10.554	-	1.383	1.383	127.893
Horizon Wind Ventures III LLC	EE.UU.	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	20.685	25.692	-	4.799	4.799	50.896
Horizon Wind Ventures VI LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	75.392	5.875	-	1.846	1.846	83.005
Clinton County Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	205.106	-6	-	-	-	205.099
Antelope Ridge Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	10.697	-10.698	-	-	-	-1
Lexington Chenoa Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	501	-501	-	-	-	-
Blackstone Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	5.226	-5.233	-	-	-	-7
Lexington Chenoa Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	13.181	-38	-	-10	-10	13.134
Paulding Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	13	-13	-	-4	-4	4
Paulding Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	96.998	25.364	-	6.976	6.976	128.931
Meadow Lake Wind Farm V LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	115.289	-9	-	2.006	2.006	117.169
Waverly Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	250.720	4.144	-	7.869	7.869	262.274
Blue Canyon Windpower VI LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	96.539	6.840	-	2.717	2.717	105.937
Paulding Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	167.743	154	-	4.166	4.166	171.819
2010 Vento VII LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	135.508	-617	-	-113	-113	134.784
2010 Vento VIII LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	137.994	-763	-	-111	-111	137.126
2011 Vento IX LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	99.411	-540	-	-110	-110	98.768
Horizon Wind Ventures VII LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	86.635	7.431	-	1.827	1.827	95.787
Horizon Wind Ventures VIII LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	94.104	3.140	-	1.312	1.312	98.479
Horizon Wind Ventures IX LLC	EE.UU.	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	43.733	-4.992	-	266	266	38.991
EDPR Vento IV Holding LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	57.529	-	-	-	-	57.529
Headwaters Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	254.166	16.468	-	10.179	10.179	280.220
Lone Valley Solar Park I LLC	EE.UU.	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	23.149	492	-	47	47	23.686
Lone Valley Solar Park II LLC	EE.UU.	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	41.393	1.717	-	849	849	43.910
Rising Tree Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	125.049	7.188	-	4.389	4.389	136.371
Arbuckle Mountain Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	133.286	-735	-	319	319	132.852
Hidalgo Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	314.513	637	-	4.475	4.475	319.365
Rising Tree Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	150.975	7.785	-	5.689	5.689	164.117
Rising Tree Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	27.226	1.322	-	1.023	1.023	29.511
Wheat Field Holding LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	22.068	-38	-	-14	-14	22.018

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	PARTIDAS DE PATRIMONIO	OTRAS OPERACIONES CONTINUADAS	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
										TOTAL	TOTAL	
EDPR WF LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	41.122	-	-	-	-	-	41.122
Sustaining Power Solutions LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	41.252	-24.189	-	-21.977	-21.977	-21.977	-3.633
Green Power Offsets LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	9	-9	-	-	-	-	-
Arkwright Summit Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	25.445	-9	-	-10	-10	-10	25.426
EDPR Vento I Holding LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	283.527	-	-	-	-	-	283.527
Turtle Creek Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	6.654	-8	-	-5	-5	-5	6.642
Rio Blanco Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	2.409	-	-	-	-	-	2.409
BC2 Maple Ridge Holdings LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Cloud West Wind Project LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Five-Spot LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Chocolate Bayou I LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Alabama Ledge Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Ashford Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Athena-Weston Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Lexington Chenoa Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Blackstone Wind Farm IV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
WTP Management Company LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Blackstone Wind Farm V LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Blue Canyon Windpower III LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Blue Canyon Windpower IV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Broadlands Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Broadlands Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Broadlands Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Chateaugay River Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Cropsey Ridge Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
EDPR Wind Ventures X LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	53.407	25.368	-	7.954	7.954	7.954	86.265
EDPR Wind Ventures XI LLC	EE.UU.	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	97.723	8.675	-	8.895	8.895	8.895	114.775
EDPR Wind Ventures XII LLC	EE.UU.	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	62.609	-1.299	-	1.540	1.540	1.540	62.760
EDPR Wind Ventures XIII LLC	EE.UU.	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	95.521	2.212	-	5.431	5.431	5.431	102.848
EDPR Wind Ventures XIV LLC	EE.UU.	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	57.440	2.265	-	5.938	5.938	5.938	65.297
Crossing Trails Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Dairy Hills Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Diamond Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
East Klickitat Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Ford Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Gulf Coast Windpower Management Company LLC	EE.UU.	-	75%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Northwest IV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Northwest VII LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Northwest X LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Northwest XI LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Panhandle I LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Southwest I LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Southwest II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Southwest III LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Southwest IV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Valley I LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind MREC Iowa Partners LLC	EE.UU.	-	75%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Freeport Windpower I LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Juniper Wind Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Machias Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Blue Canyon Windpower VII LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
New Trail Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
North Slope Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Number Nine Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Pacific Southwest Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Horizon Wyoming Transmission LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Buffalo Bluff Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Sardinia Windpower LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Western Trail Wind Project I LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-
Whistling Wind WI Energy Center	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-	-

**CUENTAS ANUALES
2017**

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	PARTIDAS DE PATRIMONIO	OTRAS OPERACIONES CONTINUADAS	BENEFICIO NETO	
										TOTAL	TOTAL PATRIMONIO NETO
LLC											
Simpson Ridge Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Coos Curry Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Midwest IX LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Northwest I LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
AZ Solar LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Peterson Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Big River Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Tug Hill Windpower LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Whiskey Ridge Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Wilson Creek Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Black Prairie Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Black Prairie Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
2015 Vento XIV LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	253.036	-94	-	-103	-103	252.845
2011 Vento X LLC	EE.UU.	-	100%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	152.745	-26	-	-	-	152.702
Simpson Ridge Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Simpson Ridge Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Simpson Ridge Wind Farm IV LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Simpson Ridge Wind Farm V LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Athena-Weston Wind Power Project II LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
17th Star Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Green Country Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
2014 Vento XI LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	256.919	-25	-	-14	-14	256.881
EDPR Solar Ventures I LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	40.389	1.429	-	903	903	42.668
2014 Sol I LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	65.020	-159	-	-75	-75	64.790
2014 Vento XII LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	152.745	-26	-	-18	-18	152.702
Rolling Upland Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
2015 Vento XIII LLC	EE.UU.	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	286.327	-304	-	-103	-103	285.926
EDP RENEWABLES CANADA LTD.	CANADA	100%	-	NO AUDITADA	HOLDING.	23.273	-5.248	-	-819	-819	17.228
EDP Renewables Sharp Hills Project LP	Canada	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-10	-39	-	-2	-2	-50
EDP Renewables Canada LP Holdings Ltd.	Canada	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	5.787	14.892	-	-1.521	-1.521	19.198
SBWF GP Inc.	Canada	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	1	1	-	-	-	2
South Dundas Wind Farm LP	Canada	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	17.671	7.147	-	2.843	2.843	27.586
Nation Rise Wind Farm GP Inc.	Canada	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Nation Rise Wind Farm LP	Canada	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	965	-15	-	-29	-29	922
South Branch Wind Farm II GP Inc.	Canada	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
South Branch Wind Farm II LP	Canada	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	36	-2	-	-21	-21	14
EDP Renewables Sharp Hills Project GP Ltd.	Canada	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
EDP RENOVÁVEIS BRASIL, S.A.	Brasil	100%	-	Kpmg	Holding.	138.540	9.831	-	11.489	11.489	158.796
Central Nacional de Energia Eólica, S.A.	Brasil	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	3.120	937	-	1.612	1.612	5.519
Elebrás Projetos, S.A.	Brasil	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	26.122	1.195	-	8.784	8.784	35.286
Central Eólica Baixa do Feijão I, S.A.	Brasil	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	9.871	202	-	3.938	3.928	13.647
Central Eólica Baixa do Feijão II, S.A.	Brasil	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	10.207	399	-	3.947	3.947	14.187
Central Eólica Baixa do Feijão III, S.A.	Brasil	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	16.969	169	-	3.151	3.151	19.998
Central Eólica Baixa do Feijão IV, S.A.	Brasil	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	11.184	425	-	3.309	3.309	14.612
Central Eólica JAU, S.A.	Brasil	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	13.927	344	-	5.820	5.820	25.547
Central Eólica Aventura I, S.A.	Brasil	-	51%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	2.517	-34	-	43	43	5.638
Central Eólica Aventura II, S.A.	Brasil	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	30	-12	-	-15	-15	5
Central Eólica Babilônia I, S.A.	Brasil	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	9.372	-12	-	-47	-47	9.317
Central Eólica Babilônia II, S.A.	Brasil	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	9.145	-8	-	-42	-42	9.099
Central Eólica Babilônia III, S.A.	Brasil	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	9.297	-38	-	-16	-16	9.244
Central Eólica Babilônia IV, S.A.	Brasil	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	8.956	-11	-	-32	-32	8.916
Central Eólica Babilônia V, S.A.	Brasil	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	8.956	-11	-	-31	-31	8.920
Babilônia Holding, S.A	Brasil	-	100%	Kpmg		32.982	-	-	-166	-166	45.672
EDPR Offshore España, S.L.	España	100%	-	No auditada	Otras actividades económicas	386	349	-	969	969	1.703



SOCIEDADES ASOCIADAS	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Aprofitament D'Energies Renovables de l'Ebre S.I	España	-	13,29%	J..G.Valls	Gestión de infraestructuras	3.870	-5.045	-	-1.063	-1.063	-2.238
Biomasa del Pirineo, S.A.	Huesca, España	-	30%	No auditada	Biomasa: Prod de energía eléctrica	455	-217	-	-	-	238
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	Soria, España	-	42%	Ernst&Young	Prod. Energ. Eólica	7.194	16.812	-	3.224	3.224	27.230
Desarrollos Eólicos de Canarias, S.A.	Las Palmas de Gran Canaria, España	-	44,75%	Kpmg	Eólica: Promoción de parques eólicos	1.817	638	-	534	534	2.989
Solar Siglo XXI, S.A.	Ciudad Real, España	-	25%	No auditada	Prod. Energ. fotovoltaica	80	-18	-	-	-	62
Parque Eólico Belmonte, S.A.	Madrid, España	-	29,90%	Ernst&Young	Prod. Energ. Eólica	120	4.470	-	1.283	1.283	5.873
Eoliennes en Mer Dieppe - Le Tréport, S.A.S.	Francia	-	43%	Ernst&Young	Prod. Energ. Eólica	31.436	-1.883	-	-624	-624	28.929
Eoliennes en Mer iles d'Yeu et de Noirmoutier, S.A.S	Francia	-	43%	Ernst&Young	Prod. Energ. Eólica	36.376	-1.906	-	-648	-648	33.823
Les Eoliennes Flottantes du Golfe du Lion, S.A.S	Francia	-	35%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	14	-	-	-	-	-1.758
Ceprastur, A.I.E.	Oviedo	-	56,76%	No Auditada	Minihidráulica: Prod. Energía Eléctrica.	361	24	-	-4	-4	381
Moray Offshore Windfarm (East) Ltd	Reino Unido	-	76,70%	Kpmg	Prod. Energ. Eólica	11.260	-6.958	1.291	-2.445	-2.445	3.148
Windplus,S.A	Portugal	-	19,4%	PWC	Prod. Energ. Eólica	1.250	1.369	-	-317	-317	2.301
Evolución 2000,S.L	España	-	49,15%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	118	20.048	-	3.182	3.182	23.348
Desarrollos energéticos Canarias, S.A	España	-	49,90%	No auditada	Eólica: Promoción de parques eólicos	60	-25	25	-	-	10
Compañía Eólica Aragonesa, S.A	España	-	50%	kpmg	Prod. Energ. Eólica	6.701	47.576	-	3.876	3.876	58.153
Nine Kings Wind Darm LLC	EE.UU.	-	50%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Flat Rock Windpower II LLC	EE.UU.	-	50%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	87.404	-35.582	-	3.152	3.152	48.854
Flat Rock Windpower LLC	EE.UU.	-	50%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	222.808	-94.092	-	-8.677	-8.677	120.544
Blue Canyon Windpower LLC	EE.UU.	-	25%	PWC	Prod. Energ. Eólica	35.740	-12.683	-	5.489	-1.967	21.090

Anexo I

EDP RENOVAVEIS, S.A.

INFORMACIÓN RELATIVA A PARTICIPACIONES EN EMPRESAS DEL GRUPO 31 DE DICIEMBRE DE 2016

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
EDP RENEWABLES EUROPE, S.L.U	Oviedo, España	100%	-	KPMG	Holding	249.499	2.115.772	-	194.382	194.382	2.559.653
EDP Renovables España, S.L.	España	-	100%	KPMG	Holding, Construc. y prod de energía eólica.	32.628	503.610	-	-12.119	-12.119	524.119
EDPR Polska, Sp.z.o.o.	Polonia	-	100%	KPMG	Holding y prod de energía eólica.	121.256	65.389	-	-2.534	-2.534	184.111
Tarcan, B.V	Holanda	-	100%	KPMG	Holding	20	19.735	-	3.277	3.277	23.032
Greenwind, S.A.	Bélgica	0,02%	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	24.924	16.062	-497	3.170	3.170	43.659
EDPR France Holding SAS	Francia	-	100%	KPMG	Holding	8.500	-10.749	-	19.325	19.325	17.076
EDP Renovables SGPS,Sa	Portugal	-	100%	KPMG	Holding	50	138.871	-	74.322	74.322	213.243
EDP Renovables Belgium,S.A	Bélgica	-	100%	KPMG	Holding	62	-828	-	-78	-78	-844
EDPR Portugal , S.A.	Portugal	-	51%	KPMG	Holding y prod de energía eólica.	7.500	29.192	5.489	59.775	59.775	101.957
EDPR PT-Promocao e Operacao,S.A	Portugal	-	100%	KPMG	Eólica: Promoción de parques eólicos	50	179	-	-784	-784	555
EDP Renovables France, SAS	Francia	-	51%	KPMG	Holding	151.704	-34.382	-	2.342	2.342	119.664
EDPR Ro Pv,S.r.l	Rumania	0,05%	99,95%	n.a.	Prod. Energ. Eólica	55.935	-2.443	-	-134	-134	53.358
Cernavoda Power,S.A	Rumania	-	85%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	83.454	-19.707	-	-6.754	-6.754	56.993
VS Wind Farm S.A.	Rumania	-	85%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	53.740	-13.061	-	1.681	1.681	42.360
Pestera Wind Farm, S.A.	Rumania	-	85%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	67.111	-25.284	-	-3.823	-3.823	38.006
Ialomita Power S.r.l	Rumania	0,01%	99,99%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	208.827	-21.935	-	6.604	6.604	193.496
Sibioara Wind Farm,S.r.L	Rumania	-	85%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	20.361	-12.722	-	101	101	7.740
Vanju Mare Solar,S.r.l	Rumania	-	100%	KPMG	Prod. Energ. fotovoltaica	9.611	1.051	-	547	547	11.209
Studina Solar,S.r.l	Rumania	-	100%	KPMG	Prod. Energ. fotovoltaica	7.988	2.248	-	593	593	10.829
Cujmir Solar, S.r.l	Rumania	-	100%	KPMG	Prod. Energ. fotovoltaica	10.393	2.434	-	789	789	13.616
Potelu Solar,S.r.l	Rumania	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Fotovoltaica	7.574	1.943	-	433	433	9.950
Foton Delta,S.r.l	Rumania	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Fotovoltaica	3.556	1.067	-	127	127	4.750
Foton Epsilon,S.r.l	Rumania	-	100%	KPMG	Prod. Energ. fotovoltaica	4.302	2.832	-	460	460	7.594
Gravitangle-Fotovoltaica Unipessoal,Lda	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. fotovoltaica	5	1.550	-	445	445	2.000
EDP Renovables Italia,S.r.l	Italia	-	51%	KPMG	Holding y prod de energía eólica.	34.439	-2.728	-	11.069	11.069	42.780
EDPR Uk Limited	Reino Unido	-	100%	KPMG	Holding	10.785	87.495	-	-1.340	-1.340	96.940
EDP Renovaveis Servicos Financieros.S.A	España	70,01%	29,99%	KPMG	Otras actividades económicas	84.691	317.713	-	8.221	8.221	410.625
Desarrollos Eólicos de Galicia, S.A.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	6.130	6.090	378	-970	-970	11.628
Desarrollos Eólicos de Tarifa, S.A.U	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	5.800	6.261	-	-210	-210	11.851
Desarrollos Eólicos de Corme, S.A.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	3.666	5.745	-	-812	-812	8.599
Desarrollos Eólicos Buenavista, S.A.U	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1.712	3.642	428	2	2	5.784
Desarrollos Eólicos de Lugo, S.A.U.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	7.761	17.948	-	971	971	26.680
Desarrollos Eólicos de Raboseira, S.A.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	7.561	10.213	-	669	669	18.443
Desarrollos Eólicos Almarchal S.A.U.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	2.061	4.174	-	302	302	6.537
Desarrollos Eólicos Dumbria S.A.U.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	61	14.205	-	1.501	1.501	15.767
Parque Eólico Santa Quiteria,	España	-	58,33%	KPMG	Prod. Energ.	63	19.237	-	-218	-218	19.082

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO			
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	TOTAL PATRIMONIO NETO	
S.L.					Eólica							
Eólica La Janda, SL	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	4.525	10.802	-	11.587	11.587	26.914	
Eólica Guadalteba, S.L.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1.460	6.091	-	11.360	11.360	18.911	
Eólica Muxía, S.L.	España	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	23.480	49	-	20	20	23.549	
Eólica Fontesilva, S.L.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	6.860	5.692	-	413	413	12.965	
EDPR Yield S.A.U	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	112.905	470.279	-	67.713	67.713	650.897	
Eólica Curiscao Pumar, S.A.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	60	113	-	2.732	2.732	2.905	
Parque Eólico Altos del Voltoya S.A.	España	-	92,50%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	6.434	15.472	67	-831	-831	21.142	
Eólica La Brújula, S.A	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	3.294	15.159	-	936	936	19.389	
Eólica Arlanzón S.A.	España	-	77,50%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	4.509	8.624	-17	42	42	13.158	
Eolica Campollano S.A.	España	-	75%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	6.560	18.130	-131	-39	-39	24.520	
Parque Eólico Belchite S.L.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	3.600	3.676	-	-69	-69	7.207	
Parque Eólico La Sotonera S.L.	España	-	69,84%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	2.000	5.997	-	341	341	8.338	
Korsze Wind Farm,SP.z.o.o	Polonia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	10.832	4.706	-	5.714	5.714	21.252	
Eólica Don Quijote, S.L.	España	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	3	-399	-	953	953	557	
Eólica Dulcinea, S.L.	España	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	10	-349	-	689	689	350	
Eólica Sierra de Avila, S.L.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	12.977	20.088	-	86	86	33.151	
Eólica de Radona, S.L.	España	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	22.088	-23	-	676	676	22.741	
Eolica Alfoz, S.L.	España	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	8.480	17.535	-	6.172	6.172	32.187	
Eólica La Navica, SL	España	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	10	650	-	1.037	1.037	1.697	
Investigación y desarrollo de Energía Renovables (Ider), S.L.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	29.451	-945	-	2.502	2.502	31.008	
Radzejów wind farm SP.z.o.o	Polonia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	7.696	-2.057	-	-987	-987	4.652	
MFW Neptun Sp.zo.o	Polonia	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	61	-47	-	-1	-1	13	
MFW Gryf sp.zo.o	Polonia	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	17	-3	-	-1	-1	13	
MFW Pomorze Sp.zo.o	Polonia	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	17	-3	-	-1	-1	13	
Parques Eólicos del Cantábrico, S.A.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	9.080	26.362	-	-2.813	-2.813	32.629	
Wincap S.R.L	Italia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	2.550	1.197	-	-22	-22	3.725	
Renovables Castilla La Mancha, S.A.	Madrid	-	90%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	60	995	-	822	822	1.877	
Eólica La Manchuela, S.I.U	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1.142	1.255	-	-164	-164	2.233	
Monts de la Madeleine Energie,SA.S	Francia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	37	-9	-	-5	-5	23	
Monts du Forez Energie,SAS	Francia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	37	-15	-	-11	-11	11	
Pietragalla Eólico,S.R.L	Italia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	15	562	-	2.496	2.496	3.073	
Bourbriac II SAS	Francia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	-3	-	-3	-3	-5	
Parc Eolien de Montagne Fayel S.A.S	Francia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	37	311	-	622	622	970	
Molen Wind II sp.Z.o.o	Polonia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	4	9.120	1.476	-365	-365	10.235	
Laterza Wind, SRL	Italia	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	17	-17	-	-1	-1	-1	
Acampo Arias, SL	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	3.314	226	-	223	223	3.763	
SOCPE Sauvageons, SARL	Francia	-	75,99%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	453	-	26	26	480	
SOCPE Le Mee, SARL	Francia	-	75,99%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	795	-	-15	-15	781	
SOCPE Petite Piece, SARL	Francia	-	75,99%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	189	-	17	17	207	
NEO Plouvien, .S.A.S	Francia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	5.040	-2.878	-	44	44	2.206	
CE Patay, SAS	Francia	-	26,01%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	131	6.467	-	542	542	7.140	
Relax Wind Park III, Sp.z.o.o.	Polonia	-	51%	KPMG	Prod. Energ.	16.616	23.416	-	-6.706	-6.706	33.326	

**CUENTAS ANUALES
2017**

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Relax Wind Park I, Sp.z.o.o.	Polonia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	12.975	3.824	-5.867	3.584	3.584	14.516
Relax Wind Park IV, Sp.z.o.o.	Polonia	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	1.252	-1.145	-	-2	-2	105
Relax Wind Park II, Sp.z.o.o.	Polonia	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	189	-35	-	-2	-2	152
Edpr Renovaveis Cantabria,S.L	Madrid	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	490	296	-	-132	-132	654
Neo Energia Aragon, S.L	España	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	10	-4	-	-	-	6
Eolica.Garcimuñoz SL	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	4.060	9.883	-	-630	-630	13.313
Compañía Eólica Campo de Borja, SA	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	858	305	-	2	2	1.165
Desarrollos Catalanes del Viento, SL	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	10.993	19.364	-	-117	-117	30.240
Parque Eólico Los Cantales, SLU	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1.963	1.363	-	810	810	4.136
Casellaneta Wind,srl	Italia	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	16	-17	-	-1	-1	-2
Parques de Generación Eólica, SL	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1.924	2.099	-	-2.188	-2.188	1.835
CE Saint Barnabé, SAS	Francia	-	26,01%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	96	5.045	-	682	682	5.823
E Segur, SAS	Francia	-	26,01%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	113	5.571	-	996	996	6.680
Eolienne D´Étalondes, SARI	Francia	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	1	-44	-	-4	-4	-47
Eolienne de Saugueuse, SARL	Francia	-	26,01%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	1.169	-	411	411	1.581
Parc Eolien Dammarie, SARL	Francia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	-217	-	-108	-108	-324
Parc Éoline de Tarzy, S.A.R.L	Francia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1.505	903	-	-1.389	-1.389	1.019
Parc Eolien des Longs Champs, SARL	Francia	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	1	-83	-	-7	-7	-89
Parc Eolien de Mancheville, SARL	Francia	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	1	-54	-	-28	-28	-81
Parc Eolien de Roman, SARL	Francia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	2.539	-	436	436	2.976
Parc Eolien des Vatines, SAS	Francia	-	26,01%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	841	205	-	105	105	1.151
Parc Eolien de La Hetroye, SAS	Francia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	37	-42	-	-2	-2	-7
Eolienne de Callengeville, SAS	Francia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	37	-37	-	-2	-2	-2
Parc Eolien de Varimpre, SAS	Francia	-	26,01%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	37	1.606	-	126	126	1.769
Parc Eolien du Clos Bataille, SAS	Francia	-	26,01%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	410	425	-	-88	-88	747
Eólica de Serra das Alturas,S.A	Portugal	-	25,55%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	4.468	-	1.177	1.177	5.695
Malhadizes- Energia Eólica, SA	Portugal	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	2.255	-	3.751	3.751	6.056
Eólica de Montenegro, LDA	Portugal	-	25,55%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	6.978	-	2.434	2.434	9.462
Eólica da Alagoa,SA	Portugal	-	30,60%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	2.520	726	1.406	1.406	4.702
Aplica. Indust de Energias limpias S.L	España	-	61,50%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	131	990	-	245	245	1.366
Aprofitament D´Energies Renovables de la Tierra Alta S.A	España	-	48,09%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	1.994	-1.846	-	-67	-67	81
Bon Vent de L´Ebre S.L.U	España	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	12.600	1.085	-	2.037	2.037	15.722
Parc Eólic Coll de la Garganta S.L	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	6.018	9.628	-	-323	-323	15.323
Parc Eólic Serra Voltorera S.l	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	3.458	6.483	-	250	250	10.191
Elektrownia Wiatrowa Kresy I sp zoo	Polonia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	20	69.762	808	23	23	70.613
Moray Offshore Windfarm (East)Ltd	Reino Unido	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	9.931	-4.894	1.338	-1.988	-1.988	4.387
Centrale Eolienne Canet –Pont de Salaras S.A.S	Francia	-	25,98%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	125	2.812	-	775	775	3.712
Centrale Eolienne de Gueltas Noyal – Pontiv y S.A.S	Francia	-	26,01%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	761	4.507	-	138	138	5.406
Villa Castelli Wind srl	Verbania	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	100	8.114	-	1.994	1.994	10.208
Centrale Eolienne Neo Truc de L´Homme ,S.A.S	Francia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	3.831	-253	-	-508	-508	3.070
Vallee de Moulin SARL	Francia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	8.001	942	-	389	389	9.332

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	TOTAL PATRIMONIO NETO
Mardelle SARL	Francia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	3.001	267	-	224	224	3.492
Quinze Mines SARL	Francia	-	75,99%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	-1.540	-	-315	-315	-1.854
Desarrollos Eólicos de Teruel SL	España	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	60	-	-	-	-	60
Par Eólico de Coll de Moro S.L.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	7.809	2.454	-4.288	694	694	6.669
Par Eólico de Torre Madrina S.L.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	7.755	6.418	-3.999	1.661	1.661	11.835
Parc Eolic de Vilalba dels Arcs S.L.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	3.066	5.049	-1.861	1.222	1.222	7.476
Bon Vent de Vilalba, SL	España	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	3.600	-389	-	1.279	1.279	4.490
Bon Vent de Corbera, SL	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	7.255	12.063	-	1.478	1.478	20.796
Masovia Wind Farm I s.p.zo.o.	Polonia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	351	13.812	-	-74	-74	14.089
Farma wiaStarozbery Sp.z.o.o	Polonia	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	130	3.905	-	-29	-29	4.006
Karpacka mala Energetyka,sp.z.o.o	Polonia	-	85%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-297	56	-	-51	-51	-292
Edpr Italia holding,S.r.l	Italia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	347	9.997	-	-7.217	-7.217	3.127
Re plus – Società a Responsabilità Limitada	Italia	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	100	-313	-	-72	-72	-285
Telfford Offshore Windfarm limited	Reino Unido	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Maccoll offshore windfarm limited	Reino Unido	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Stevenson offshore windfarma limited	Reino Unido	-	100%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Parc Eolien de Preuseville S.A.R.L	Francia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	369	-	348	348	718
Iberia Aprovechamientos Eólicos, SAU	España	-	94%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1.919	535	-	74	74	2.528
Parc Éolien de boqueho-Pouagat SAS	Francia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	-2	-	-8	-8	-9
Parc Éolien de Francourville SAS	Francia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	-41	-	105	105	65
Parc Eolien d'Escardes SAS	Francia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	-48	-	631	631	584
Molino de Caragüeyes, S.L.	España	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	180	53	-	33	33	266
Stirlingpower, Unipessoal Lda.	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Fotovoltaica	3	248	-	-21	-21	230
EDPR PT - Parques Eólicos, S.A.	Portugal	-	100%	KPMG	Holdings y prod de energía eólica.	50	-64.900	-	144.070	144.070	79.220
Eólica do Alto da Lagoa, S.A.	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	5.184	-1.087	2.010	2.010	6.157
Eólica das Serras das Beiras, S.A.	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	15.315	-6.429	6.015	6.015	14.951
Eólica do Cachopo, S.A.	Portugal	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	3.388	-	3.152	3.152	6.590
Eólica do Castelo, S.A.	Portugal	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	613	-	1.015	1.015	1.678
Eólica da Coutada, S.A.	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	22.559	-6.810	7.361	7.361	23.160
Eólica do Espigão, S.A.	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	8.432	-1.423	2.532	2.532	9.591
Eólica da Lajeira, S.A.	Portugal	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	503	-	2.378	2.378	2.931
Eólica do Alto do Mourisco, S.A.	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	3.302	-1.007	1.053	1.053	3.398
Eólica dos Altos dos Salgueiros-Guilhado, S.A.	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	1.268	-413	565	565	1.470
Eólica do Alto da Teixosa, S.A.	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	3.814	-1.624	1.432	1.432	3.672
Eólica da Terra do Mato, S.A.	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	3.921	-2.127	2.207	2.207	4.051
Eólica do Velão, S.A.	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	675	-	1.551	1.551	2.276
EDPR Yield Portugal Services, Unipessoal Lda.	Portugal	-	100%	KPMG	Prestación de Servicios	5	34	-	-12	-12	27
TACA Wind, S.r.l.	Italia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1.160	1.767	-	-27	-27	2.900
Vientos de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexico	0,01%	99,99%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	2	9	-	-3	-3	8
EDPR Yield Spain Services, S.L.U.	España	-	100%	No auditada	Prestación de Servicios	3	-55	-	-2	-2	-54
EDPR Yield France Services, S.A.S.	Francia	-	100%	KPMG	Prestación de Servicios	-	-	-	-1	-1	-1
Parc Éolien de Flavin,S.A.S	Francia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	-	-	-	-	1
Parc Éolien de Citernes,S.A.S	Francia	-	100%	KPMG	Prod. Energ.	1	-	-	-	-	1

**CUENTAS ANUALES
2017**

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Parc Éolien de Prouville, S.A.S	Francia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	-	-	-	-	1
Parc Éolien de Louvières, S.A.S	Francia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	1	-	-	-	-	1
Parc Éolien de la Champagne Berrichonne, S.A.R.L	Francia	-	100%	n.a.	Prod. Energ. Eólica	4	1	-	-	-	5
Parque Eólico do Planato, S.A	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	1.396	-	-1.104	-1.104	342
Parque Eólico da Serra do Oeste, S.A	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	3.004	-	-1.557	-1.557	1.497
Parque Eólico do Cabeco Norte S.A	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	2.874	-	-521	-521	2.403
Parque Eólico de Torrinhelas, S.A	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	1.026	-	-721	-721	355
Parque Eólico do Pinhal do Oeste, S.A	Portugal	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	50	-594	-	-1.039	-1.039	-1.583
Parco Eolico Banzi, S.R.L	Italia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	36.177	10.113	-	1.051	1.051	47.341
Tivano, S.R.L	Italia	-	75%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	100	181	-	-25	-25	256
San Mauro, S.R.L	Italia	-	75%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	70	1.666	-	-21	-21	1.715
Conza Energia, S.R.L	Italia	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	456	3.771	-	-26	-26	4.201
AW 2, S.r.l	Italia	-	75%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	100	1.897	-	-22	-22	1.975
Lucus Power, S.r.l	Italia	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	10	2.416	-	-16	-16	2.410
Sarve, S.r.l	Italia	-	51%	n.a.	Prod. Energ. Eólica	10	4.276	-	12	-12	4.274
VRG Wind 149, S.r.l	Italia	-	100%	n.a.	Prod. Energ. Eólica	222	1.960	-	-184	-184	1.998
T Power, S.p.A	Italia	-	100%	Baker Tilly Revisa	Prod. Energ. Eólica	1.000	2.559	-	-490	-490	3.069
VRG Wind 127, S.r.l	Italia	-	100%	n.a.	Prod. Energ. Eólica	10	4.410	-	-7	-7	4.413
Miramit Investments, Sp.z.o.o.	Polonia	-	100%	n.a.	Prod. Energ. Eólica	15	176	-	2	2	193
EDP Renewables Polska Opco, S.A.	Polonia	-	100%	VGD Audyt	-	28	-5	-	-6	-6	17
Edp Renewables Polska HOLDCO, S.A	Polonia	-	51%	n.a.	Holding	28	258.076	-	-2.752	-2.752	255.352
EDPR Participaciones, S.L.U	España	-	51%	Kpmg	Holding	7.969	317.775	-	19.014	19.014	344.758
Moray Offshore Windfarm (West)Limited	REINO UNIDO	-	100%	n.a.	Prod. Energ. Eólica	-	12	-	-281	-281	-269
Moray Offshore Renewable Power limited	REINO UNIDO	-	100%	n.a.	Prod. Energ. Eólica	25.929	-	-	-	-	25.929
EDP RENEWABLES NORTH AMERICA, LLC	EE.UU.	100%	-	KPMG	Holding	3.703	79	2	-66	-66	3.719
Eólica de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexico	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Vientos de Coahuila, S.A. de C.V.	Mexico	0%	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
EDPR Servicios de México, S. de R.L. de C.V.	Mexico	1%	99%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	1.437	-386	-	-591	-591	461
Franklin Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Paulding Wind Farm IV LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Rush County Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
EDPR South Table LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Paulding Wind Farm V LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Headwaters Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Meadow Lake Wind Farm VI LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Moran Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Waverly Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Spruce Ridge Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Reloj del Sol Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Redbed Plains Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	6.596	-	-	-3	-3	6.593
2016 Vento XV LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	325.641	-	-	-	-	325.641
2016 Vento XVI LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	101.064	-	-	-	-	101.064

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	MILES DE EUROS		
									OPERACIONES CONTINUADAS	BENEFICIO NETO TOTAL	TOTAL PATRIMONIO NETO
EDPR Wind Ventures XV LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	1.994	-	-	209	209	2.203
EDPR Wind Ventures XVI LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	150	150	150
Meadow Lake Wind Farm VII LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot I LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot III LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot IV LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot V LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot VI LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot VII LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot VIII LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot IX LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot X LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Marmot XI LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horse Mountain Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Riverstart Solar Park LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Riverstart Solar Park II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Hidalgo Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Wind Turbine Prometheus LP	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	6	-6	-	-	-	-
Lost Lakes Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	147.501	-10.427	-	782	782	137.856
Quilt Block Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	10.382	-18	-	-5	-5	10.359
Whitestone Wind Purchasing LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	2.714	-1.110	-	-31	-31	1.573
Blue Canyon Windpower V LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	81.361	46.139	-	6.223	6.223	133.723
Sagebrush Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	163.685	-28.917	-	2.976	2.976	137.745
Marble River LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	251.691	21.957	-	554	554	274.202
Blackstone Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	109.684	-3.126	-	1.466	1.466	108.024
Aroostook Wind Energy LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	39.089	-347	-	-4.762	-4.762	33.980
Jericho Rise Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	55.682	-44	-	140	140	55.778
Martinsdale Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	4.103	-30	-	-	-	4.073
Signal Hill Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	4	-4	-	-	-	-
Tumbleweed Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	4	-4	-	-	-	-
Stinson Mills Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	3.773	-94	-	-	-	3.679
OPQ Property LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	165	-	-	-	165
Meadow Lake Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	219.025	-13.057	-	-215	-215	205.753
Wheat Field Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	34.722	39.272	-	6.000	6.000	79.993
High Trail Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	206.100	43.377	-	7.371	7.371	256.848
Madison Windpower LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	13.610	-7.928	-	-1.294	-1.294	4.388
Mesquite Wind LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	146.022	58.413	-	3.026	3.026	207.461
BC2 Maple Ridge Wind LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	266.298	63	-	-12.019	-12.019	254.341
Blue Canyon Windpower II LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	109.793	25.491	-	-3.622	-3.622	131.662
Telocaset Wind Power Partners LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	63.777	43.763	317	6.922	6.922	114.779
Post Oak Wind LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	175.410	63.926	-	1.893	1.893	241.229

**CUENTAS ANUALES
2017**

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
High Prairie Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	90.144	11.092	390	3.198	3.198	104.824
Old Trail Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	239.911	28.443	2.503	9.214	9.214	280.071
Cloud County Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	211.498	14.994	-	2.504	2.504	228.996
Pioneer Prairie Wind Farm I LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	344.994	44.038	7.832	13.651	13.651	410.516
Arlington Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	109.343	11.654	-	1.902	1.902	122.900
Rail Splitter Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	200.953	-35.795	-	-5.981	-5.981	159.177
Meadow Lake Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	158.697	-14.023	-	261	261	144.935
Black Prairie Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	6.080	-2	-	-	-	6.077
Meadow Lake Wind Farm IV LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	103.042	-6.424	-	766	766	97.384
Blackstone Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	237.468	-8.715	-	1.990	1.990	230.744
Saddleback Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	2.336	-407	-	-	-	1.928
Meadow Lake Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	113.932	-2.741	-	3.104	3.104	114.295
2007 Vento I LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	690.285	16.721	-	12.586	12.586	719.592
2007 Vento II LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	581.868	-4.401	-	-188	-188	577.280
2008 Vento III LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	679.028	-5.003	-	-580	-580	673.444
2009 Vento IV LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	202.443	-813	-	-134	-134	201.497
2009 Vento V LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	83.581	-807	-	-133	-133	82.641
2009 Vento VI LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	149.686	-658	-	-120	-120	148.908
Horizon Wind Ventures I LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	103.529	434.246	-	18.337	18.337	556.112
Horizon Wind Ventures IB LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	39.296	190.283	-	32.180	32.180	261.760
Horizon Wind Ventures IC LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	356.870	98.004	-	26.081	26.081	480.956
Horizon Wind Ventures II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	132.022	10.060	-	1.947	1.947	144.029
Horizon Wind Ventures III LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	35.583	21.841	-	7.390	7.390	64.813
Horizon Wind Ventures VI LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	95.209	6.516	-	2.539	2.539	104.265
Clinton County Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	251.698	-7	-	-	-	251.691
Antelope Ridge Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	12.170	-12.161	-	-11	-11	-1
Lexington Chenoa Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	569	-569	-	-	-	-
Blackstone Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	5.945	-5.940	-	-14	-14	-8
Lexington Chenoa Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	11.761	-39	-	-4	-4	11.718
Paulding Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	13	-6	-	-9	-9	-2
Paulding Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	124.412	24.261	-	4.596	4.596	153.269
Meadow Lake Wind Farm V LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	6.945	-10	-	-	-	6.935
Waverly Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	293.205	291	-	4.424	4.424	297.920
Blue Canyon Windpower VI LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	118.288	6.082	-	1.700	1.700	126.070
Paulding Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	101.064	-302	-	476	476	101.239
2010 Vento VII LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	161.873	-579	-	-123	-123	161.171
2010 Vento VIII LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	165.301	-750	-	-118	-118	164.433
2011 Vento IX LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	127.022	-497	-	-118	-118	126.407
Horizon Wind Ventures VII LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	102.383	6.453	-	2.002	2.002	110.838
Horizon Wind Ventures VIII LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	107.066	2.307	-	1.265	1.265	110.639
Horizon Wind Ventures IX LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	49.757	-5.691	-	11	11	44.077
EDPR Vento IV Holding LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	65.454	-	-	-	-	65.454
Headwaters Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ.	308.401	9.832	-	8.904	8.904	327.137

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Lone Valley Solar Park I LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	27.378	826	-	-266	-266	27.938
Lone Valley Solar Park II LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	50.021	2.262	-	-308	-308	51.974
Rising Tree Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	149.306	3.297	-	4.881	4.881	157.484
Arbuckle Mountain Wind Farm LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	156.968	318	-	-1.154	-1.154	156.132
Hidalgo Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	191.415	-15	-	740	740	192.140
Rising Tree Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	183.489	3.086	-	5.770	5.770	192.346
Rising Tree Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	32.983	10	-	1.494	1.494	34.487
Wheat Field Holding LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	34.765	-29	-	-14	-14	34.722
EDPR WF LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Sustaining Power Solutions LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	24.592	-4.696	-	-22.824	-22.824	-2.928
Green Power Offsets LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	10	-12	-	2	2	-
Arkwright Summit Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	16.255	-9	-	-1	-1	16.245
EDPR Vento I Holding LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	345.142	-	-	-	-	345.142
Turtle Creek Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	4.791	-	-	-9	-9	4.782
Rio Blanco Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	2.301	-	-	-	-	2.301
BC2 Maple Ridge Holdings LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Cloud West Wind Project LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Five-Spot LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Chocolate Bayou I LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Alabama Ledge Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Ashford Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Athena-Weston Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Lexington Chenoa Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blackstone Wind Farm IV LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
WTP Management Company LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blackstone Wind Farm V LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Canyon Windpower III LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Canyon Windpower IV LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Broadlands Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Broadlands Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Broadlands Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Chateaugay River Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Cropsey Ridge Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
EDPR Wind Ventures X LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	62.531	21.386	-	7.476	7.476	91.394
EDPR Wind Ventures XI LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	129.956	3.563	-	6.307	6.307	139.827
EDPR Wind Ventures XII LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	82.271	-1.649	-	171	171	80.793
EDPR Wind Ventures XIII LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	126.961	-63	-	2.580	2.580	129.478
EDPR Wind Ventures XIV LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	76.107	-	-	2.576	2.576	78.683
Crossing Trails Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Dairy Hills Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Diamond Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
East Klickitat Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-

**CUENTAS ANUALES
2017**

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Ford Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Gulf Coast Windpower Management Company LLC	EE.UU.	-	75%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Northwest IV LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Northwest VII LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Northwest X LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Northwest XI LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Panhandle I LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Southwest I LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Southwest II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Southwest III LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Southwest IV LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Valley I LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind MRECA Iowa Partners LLC	EE.UU.	-	75%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Freeport Windpower I LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Juniper Wind Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Machias Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Canyon Windpower VII LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
New Trail Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
North Slope Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Number Nine Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Pacific Southwest Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wyoming Transmission LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Buffalo Bluff Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Sardinia Windpower LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Western Trail Wind Project I LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Whistling Wind WI Energy Center LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Simpson Ridge Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Coos Curry Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Midwest IX LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Horizon Wind Energy Northwest I LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
AZ Solar LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Peterson Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Big River Wind Power Project LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Tug Hill Windpower LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Whiskey Ridge Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Wilson Creek Power Partners LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Black Prairie Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Black Prairie Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
2015 Vento XIV LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	299.491	-	-	-106	-106	299.384
2011 Vento X LLC	EE.UU.	-	100%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	119.909	-456	-	-117	-117	119.336
Simpson Ridge Wind Farm II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Simpson Ridge Wind Farm III LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Simpson Ridge Wind Farm IV	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ.	-	-	-	-	-	-

SOCIEDADES DEL GRUPO	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
LLC					Eólica						
Simpson Ridge Wind Farm V LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Athena-Weston Wind Power Project II LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
17th Star Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Green Country Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
2014 Vento XI LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	311.081	-14	-	-14	-14	311.053
EDPR Solar Ventures I LLC	EE.UU.	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	48.889	359	-	1.266	1.266	50.515
2014 Sol I LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	77.576	-103	-	-79	-79	77.395
2014 Vento XII LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	184.825	-15	-	-15	-15	184.795
Rolling Upland Wind Farm LLC	EE.UU.	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
2015 Vento XIII LLC	EE.UU.	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	344.051	-237	-	-109	-109	343.705
EDP RENEWABLES CANADA LTD.	Canada	100%	-	No Auditada	Holding	21.145	-4.917	100	-670	-670	15.658
EDP Renewables Sharp Hills Project LP	Canada	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-11	-	-30	-30	-41
EDP Renewables Canada LP Holdings Ltd.	Canada	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	7.180	15.562	-	224	224	22.965
SBWF GP Inc.	Canada	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	1	1	-	-	-	2
South Dundas Wind Farm LP	Canada	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	20.781	5.355	-742	2.398	2.398	27.792
Nation Rise Wind Farm GP Inc.	Canada	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Nation Rise Wind Farm LP	Canada	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-1	-	-15	-15	-16
South Branch Wind Farm II GP Inc.	Canada	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
South Branch Wind Farm II LP	Canada	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-2	-	-	-	-2
EDP Renewables Sharp Hills Project GP Ltd.	Canada	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
EDP RENOVÁVEIS BRASIL, S.A.	BRASIL	100%	-	KPMG	HOLDING	102.216	1.345	-7.870	3.378	3.378	99.070
Central Nacional de Energia Eólica, S.A.	Brasil	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	3.613	367	-	942	942	4.922
Elebrás Projetos, S.A.	Brasil	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	30.252	601	-	8.764	8.764	39.616
Central Eólica Baixa do Feijão I, S.A.	Brasil	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	10.003	-169	-	476	476	10.310
Central Eólica Baixa do Feijão II, S.A.	Brasil	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	11.092	109	-	463	463	11.664
Central Eólica Baixa do Feijão III, S.A.	Brasil	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	19.390	145	-	68	68	19.602
Central Eólica Baixa do Feijão IV, S.A.	Brasil	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	11.874	8	-	635	635	12.517
Central Eólica JAU, S.A.	Brasil	-	51%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	9.140	223	-	175	175	9.538
Central Eólica Aventura I, S.A.	Brasil	-	51%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	-	4.026	-	16	16	4.042
Central Eólica Aventura II, S.A.	Brasil	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	35	-7	-	-7	-7	21
Central Eólica Babilônia I, S.A.	Brasil	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	8	-8	-1.574	-6	-6	-1.580
Central Eólica Babilônia II, S.A.	Brasil	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	9	-8	-1.574	-1	-1	-1.575
Central Eólica Babilônia III, S.A.	Brasil	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	9	-9	-1.574	-36	-36	-1.609
Central Eólica Babilônia IV, S.A.	Brasil	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	8	-8	-1.574	-6	-6	-1.579
Central Eólica Babilônia V, S.A.	Brasil	-	100%	No Auditada	Prod. Energ. Eólica	8	-8	-1.574	-1	-1	-1.575
SOUTH ÁFRICA WIND & SOLAR POWER, S.L.U.	España	100%	-	No Auditada	Otras actividades económicas	386	661	-	-321	-321	726
EDP Renewables South Africa, Pty. Ltd.	South Africa	-	100%	Mazars Inc.	Prod. Energ. Eólica	3.916	-658	-	-2.611	-2.611	647
Dejann Trading and Investments, Pty. Ltd.	South Africa	-	100%	Mazars Inc.	Prod. Energ. Eólica	1.279	-960	-	-318	-318	-
Jouren Trading and Investments, Pty. Ltd.	South Africa	-	100%	Mazars Inc.	Prod. Energ. Eólica	1.660	-1.478	-	-181	-181	-

**CUENTAS ANUALES
2017**

SOCIEDADES ASOCIADAS	DOMICILIO	% DIRECTO	% INDIRECTO	AUDITOR	ACTIVIDAD	CAPITAL	RESERVAS	OTRAS PARTIDAS DE PATRIMONIO	BENEFICIO NETO		TOTAL PATRIMONIO NETO
									OPERACIONES CONTINUADAS	TOTAL	
Aprofitament D'Energies Renovables de l'Ebre S.I	España	-	13,29%	PWC	Gestión de infraestructuras	3.869	-3.914	-	-1.130	-1.130	-1.175
Biomasa del Pirineo, S.A.	Huesca, España	-	30%	No auditada	Biomasa: Prod de energía eléctrica	455	-217	-	-	-	238
Parque Eólico Sierra del Madero, S.A.	Soria, España	-	42%	Ernst&Young	Prod. Energ. Eólica	7.194	16.337	-	475	475	24.006
Desarrollos Eólicos de Canarias, S.A.	Las Palmas de Gran Canaria, España	-	44,75%	KPMG	Eólica: Promoción de parques eólicos	2.392	638	-	661	661	3.691
Solar Siglo XXI, S.A.	Ciudad Real, España	-	25%	No auditada	Prod. Energ. fotovoltaica	80	-18	-	-	-	62
Parque Eólico Belmonte, S.A.	Madrid, España	-	29,90%	Ernst&Young	Prod. Energ. Eólica	120	4.373	-	97	97	4.590
Eoliennes en Mer Dieppe - Le Tréport, S.A.S.	Francia	-	43%	Ernst&Young	Prod. Energ. Eólica	14.471	-1.048	-	-678	-678	12.745
Les Eoliennes en Mer de Vendee, SAS	Francia	-	43%	Ernst&Young	Prod. Energ. Eólica	17.187	-1.062	-	-687	-687	15.438
Ceprastur, A.I.E.	Oviedo	-	56,76%	No Auditada	Minihidráulica: Prod. Energía Eléctrica.	361	35	-	-7	-7	389
Eólica de Coahuila, S. de R.L. de C.V.	C. de México	-	51%	No auditada	Prod. Energ. Eólica	6.821	-168	1.872	212	212	8.737
Tebar Eólica, S.A	España	-	50%	Abante Audit Aditores SL	Prod. Energ. Eólica	4.720	1.978	-	-	-	6.698
Windplus,S.A	Portugal	-	19,4%	PWC	Prod. Energ. Eólica	1.250	1.049	-	320	320	2.619
Evolución 2000,S.L	España	-	49,15%	KPMG	Prod. Energ. Eólica	118	13.650	-	1.422	1.422	15.190
Desarrollos energéticos Canarios, S.A	España	-	49,90%	No auditada	Eólica: Promoción de parques eólicos	60	-25	-	-	-	35
Compañía Eólica Aragonesa	España	-	50%	Deloitte	Prod. Energ. Eólica	6.701	59.059	-	-1.483	-1.483	64.277
Flat Rock Windpower II LLC	USA	-	50%	E&Y	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Flat Rock Windpower LLC	USA	-	50%	E&Y	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-
Blue Canyon Windpower LLC	USA	-	0%	PWC	Prod. Energ. Eólica	-	-	-	-	-	-

edp renováveis 



EDP Renováveis, S.A.

Cuentas Anuales

31 de diciembre de 2017

Informe de Gestión

Ejercicio 2017

(Junto con el Informe de Auditoría)



KPMG Auditores, S.L.
Pº Castellana, 259 C
28046 Madrid

Informe de Auditoría de Cuentas Anuales emitido por un Auditor Independiente

A los accionistas de EDP Renováveis, S.A.:

INFORME SOBRE LAS CUENTAS ANUALES

Opinión

Hemos auditado las cuentas anuales de EDP Renováveis, S.A. (la Sociedad), que comprenden el balance a 31 de diciembre de 2017, la cuenta de pérdidas y ganancias, el estado de cambios en el patrimonio neto, el estado de flujos de efectivo y la memoria correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha.

En nuestra opinión, las cuentas anuales adjuntas expresan, en todos los aspectos significativos, la imagen fiel del patrimonio y de la situación financiera de la Sociedad a 31 de diciembre de 2017, así como de sus resultados y flujos de efectivo correspondientes al ejercicio terminado en dicha fecha, de conformidad con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación (que se identifica en la nota **2** de la memoria) y, en particular, con los principios y criterios contables contenidos en el mismo.

Fundamento de la opinión

Hemos llevado a cabo nuestra auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España. Nuestras responsabilidades de acuerdo con dichas normas se describen más adelante en la sección *Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales* de nuestro informe.

Somos independientes de la Sociedad de conformidad con los requerimientos de ética, incluidos los de independencia, que son aplicables a nuestra auditoría de las cuentas anuales en España según lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas. En este sentido, no hemos prestado servicios distintos a los de la auditoría de cuentas ni han concurrido situaciones o circunstancias que, de acuerdo con lo establecido en la citada normativa reguladora, hayan afectado a la necesaria independencia de modo que se haya visto comprometida.

Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido proporciona una base suficiente y adecuada para nuestra opinión.

Cuestiones clave de la auditoría

Las cuestiones clave de la auditoría son aquellas cuestiones que, según nuestro juicio profesional, han sido de la mayor significatividad en nuestra auditoría de las cuentas anuales del periodo actual. Estas cuestiones han sido tratadas en el contexto de nuestra auditoría de las cuentas anuales en su conjunto, y en la formación de nuestra opinión sobre éstas, y no expresamos una opinión por separado sobre esas cuestiones.

Valoración participaciones en empresas del Grupo (7.007.831 miles de euros) Véase Nota 8 de las cuentas anuales	
<i>Cuestión clave de la auditoría</i>	<i>Cómo se abordó la cuestión en nuestra auditoría</i>
<p>Tal y como se indica en la nota 8 de las cuentas anuales, la Sociedad es la cabecera de un grupo internacional de sociedades en las que mantiene inversiones en instrumentos de patrimonio por importe de 7.007.831 miles de euros. Tal y como requiere el marco normativo de información financiera aplicable, la Sociedad evalúa anualmente la existencia de indicios de deterioro de valor de dichas inversiones y, en caso de identificar indicios, calcula el valor recuperable de dichas inversiones.</p> <p>El valor recuperable de las inversiones en patrimonio ha sido determinado por la Sociedad utilizando técnicas de valoración que requieren el ejercicio de juicio por parte de los administradores y el uso de hipótesis y estimaciones, como tasas de descuento, tasas de inflación, tasas de riesgo país, tipos de cambio y precios de la energía en cada uno de los países en los que desarrolla la actividad.</p> <p>Debido a la significatividad de las inversiones en patrimonio y a las incertidumbres asociadas a las citadas estimaciones, se ha considerado una cuestión clave de la auditoría.</p>	<p>Nuestros procedimientos de auditoría incluyeron, entre otros, la evaluación de los controles relevantes vinculados con la preparación de las valoraciones del valor recuperable de las inversiones en instrumentos de patrimonio:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Entendimiento del proceso de determinación y cálculo de deterioro. - Pruebas sobre el diseño e implementación de los controles clave del proceso de valoración de los instrumentos de patrimonio. <p>Nuestros procedimientos sustantivos en relación con el valor recuperable de los instrumentos de patrimonio han consistido fundamentalmente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Con la ayuda de nuestros especialistas en valoración, hemos evaluado la razonabilidad de las hipótesis clave y la metodología utilizadas, comparado la información considerada en el modelo con la información sectorial, económica y financiera disponible a través de fuentes externas, así como con los propios datos históricos del Grupo. - Comprobación de aquellas hipótesis sobre el crecimiento de los flujos de efectivo, son consistentes con los planes aprobados por el Comité Ejecutivo y/o Consejo.

	Adicionalmente, hemos evaluado si la información revelada en las cuentas anuales cumple con los requerimientos del marco normativo de información financiera aplicable al Grupo.
--	--

Valoración y clasificación de instrumentos financieros derivados (7.760 y 358.661 miles de euros)

Véase Nota 11 de las cuentas anuales

<i>Cuestión clave de la auditoría</i>	<i>Cómo se abordó la cuestión en nuestra auditoría</i>
<p>La Sociedad se encuentra expuesta a una variedad de riesgos financieros, entre ellos, cambios en el precio de la energía, tipos de cambio y tipos de interés. La Dirección utiliza instrumentos financieros para minimizar el impacto de dichos riesgos, en coordinación con el departamento financiero de EDP- Energías de Portugal, S.A. Adicionalmente, la Sociedad realiza coberturas de inversión netas de algunas filiales fuera de España.</p> <p>Los derivados designados como coberturas contables tienen que cumplir unos criterios estrictos en relación a la documentación y a la efectividad de la cobertura desde el momento inicial.</p> <p>El valor razonable de los instrumentos financieros derivados es determinado a través de técnicas de valoración que requieren la incorporación de datos de mercado no observables o complejos modelos de valoración con un elevado grado de juicio, como ocurre por ejemplo, en instrumentos valorados con variables de nivel 2 (NIIF 13) (véase nota 11).</p> <p>Debido a la complejidad asociada al cumplimiento de la normativa vigente respecto a la identificación, valoración y clasificación de los elementos de cobertura y la correcta medición de la efectividad de las mismas, hemos considerado que se trata de una cuestión clave de la auditoría.</p>	<p>Nuestros procedimientos de auditoría han incluido entre otros, la evaluación de los controles relevantes vinculados al proceso de identificación, valoración y clasificación de los instrumentos derivados:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Pruebas sobre el diseño e implementación de los controles clave relacionados con proceso de instrumentos financieros derivados. <p>Nuestros procedimientos sustantivos en relación con los derivados de cobertura han consistido fundamentalmente:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Realización de pruebas sustantivas para la evaluación de la correcta valoración de una muestra de derivados financieros, involucrando a nuestros especialistas en instrumentos financieros. - Comparación de los inputs observables en modelos de valoración razonable, como tipos de interés, curvas de precios o tipos de cambio, con datos de mercado disponibles externamente y evaluamos si los modelos de valoración y metodología utilizados por la Sociedad están en línea con la práctica generalmente aceptada.

Valoración y clasificación de instrumentos financieros derivados (7.760 y 358.661 miles de euros)

Véase Nota 11 de las cuentas anuales

<i>Cuestión clave de la auditoría</i>	<i>Cómo se abordó la cuestión en nuestra auditoría</i>
	<ul style="list-style-type: none"> - Para aquellos instrumentos en los que la valoración de los inputs no es observable, hemos seleccionado una muestra y con la ayuda de nuestros especialistas en valoración de instrumentos financieros hemos evaluamos los supuestos y modelos utilizados por la Sociedad, considerando métodos alternativos disponibles y sensibilidades a factores claves. - Hemos evaluado la razonabilidad de la medición de efectividad para las coberturas contables y si el resultado de la misma está en los límites que establece la normativa contable. <p>Asimismo, hemos evaluado si la información detallada en la memoria consolidada resulta adecuada, de conformidad con los criterios establecidos en el marco de información financiera aplicable a la entidad.</p>

Otra información: Informe de gestión

La otra información comprende exclusivamente el informe de gestión del ejercicio 2017 cuya formulación es responsabilidad de los administradores de la Sociedad, y no forma parte integrante de las cuentas anuales.

Nuestra opinión de auditoría sobre las cuentas anuales no cubre el informe de gestión. Nuestra responsabilidad sobre el informe de gestión, de conformidad con lo exigido por la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas, consiste en evaluar e informar sobre la concordancia del informe de gestión con las cuentas anuales, a partir del conocimiento de la entidad obtenido en la realización de la auditoría de las citadas cuentas y sin incluir información distinta de la obtenida como evidencia durante la misma. Asimismo, nuestra responsabilidad consiste en evaluar e informar de si el contenido y presentación del informe de gestión son conformes a la normativa que resulta de aplicación. Si, basándonos en el trabajo que hemos realizado, concluimos que existen incorrecciones materiales, estamos obligados a informar de ello.

Sobre la base del trabajo realizado, según lo descrito en el párrafo anterior, la información que contiene el informe de gestión concuerda con la de las cuentas anuales del ejercicio 2017 y su contenido y presentación son conformes a la normativa que resulta de aplicación.



Responsabilidad de los administradores y de la comisión de auditoría en relación con las cuentas anuales

Los administradores son responsables de formular las cuentas anuales adjuntas, de forma que expresen la imagen fiel del patrimonio, de la situación financiera y de los resultados de la Sociedad, de conformidad con el marco normativo de información financiera aplicable a la entidad en España, y del control interno que consideren necesario para permitir la preparación de cuentas anuales libres de incorrección material, debida a fraude o error.

En la preparación de las cuentas anuales, los administradores son responsables de la valoración de la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento, revelando, según corresponda, las cuestiones relacionadas con empresa en funcionamiento y utilizando el principio contable de empresa en funcionamiento excepto si los administradores tienen intención de liquidar la sociedad o de cesar sus operaciones, o bien no exista otra alternativa realista.

La comisión de auditoría es responsable de la supervisión del proceso de elaboración y presentación de las cuentas anuales.

Responsabilidades del auditor en relación con la auditoría de las cuentas anuales

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable de que las cuentas anuales en su conjunto están libres de incorrección material, debida a fraude o error, y emitir un informe de auditoría que contiene nuestra opinión. Seguridad razonable es un alto grado de seguridad pero no garantiza que una auditoría realizada de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España siempre detecte una incorrección material cuando existe. Las incorrecciones pueden deberse a fraude o error y se consideran materiales si, individualmente o de forma agregada, puede preverse razonablemente que influyan en las decisiones económicas que los usuarios toman basándose en las cuentas anuales.

Como parte de una auditoría de conformidad con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, aplicamos nuestro juicio profesional y mantenemos una actitud de escepticismo profesional durante toda la auditoría. También:

- Identificamos y valoramos los riesgos de incorrección material en las cuentas anuales, debida a fraude o error, diseñamos y aplicamos procedimientos de auditoría para responder a dichos riesgos y obtenemos evidencia de auditoría suficiente y adecuada para proporcionar una base para nuestra opinión. El riesgo de no detectar una incorrección material debida a fraude es más elevado que en el caso de una incorrección material debida a error, ya que el fraude puede implicar colusión, falsificación, omisiones deliberadas, manifestaciones intencionadamente erróneas, o la elusión del control interno.
- Obtenemos conocimiento del control interno relevante para la auditoría con el fin de diseñar procedimientos de auditoría que sean adecuados en función de las circunstancias, y no con la finalidad de expresar una opinión sobre la eficacia del control interno de la entidad.
- Evaluamos si las políticas contables aplicadas son adecuadas y la razonabilidad de las estimaciones contables y la correspondiente información revelada por los administradores.

- Concluimos sobre si es adecuada la utilización, por los administradores, del principio contable de empresa en funcionamiento y, basándonos en la evidencia de auditoría obtenida, concluimos sobre si existe o no una incertidumbre material relacionada con hechos o con condiciones que pueden generar dudas significativas sobre la capacidad de la Sociedad para continuar como empresa en funcionamiento. Si concluimos que existe una incertidumbre material, se requiere que llamemos la atención en nuestro informe de auditoría sobre la correspondiente información revelada en las cuentas anuales o, si dichas revelaciones no son adecuadas, que expresemos una opinión modificada. Nuestras conclusiones se basan en la evidencia de auditoría obtenida hasta la fecha de nuestro informe de auditoría. Sin embargo, los hechos o condiciones futuros pueden ser la causa de que la Sociedad deje de ser una empresa en funcionamiento.
- Evaluamos la presentación global, la estructura y el contenido de las cuentas anuales, incluida la información revelada, y si las cuentas anuales representan las transacciones y hechos subyacentes de un modo que logran expresar la imagen fiel.

Nos comunicamos con la comisión de auditoría de EDP Renováveis, S.A. en relación con, entre otras cuestiones, el alcance y el momento de realización de la auditoría planificados y los hallazgos significativos de la auditoría, así como cualquier deficiencia significativa del control interno que identificamos en el transcurso de la auditoría.

También proporcionamos a la comisión de auditoría de la Sociedad una declaración de que hemos cumplido los requerimientos de ética aplicables, incluidos los de independencia, y nos hemos comunicado con la misma para informar de aquellas cuestiones que razonablemente puedan suponer una amenaza para nuestra independencia y, en su caso, de las correspondientes salvaguardas.

Entre las cuestiones que han sido objeto de comunicación a la comisión de auditoría de la entidad, determinamos las que han sido de la mayor significatividad en la auditoría de las cuentas anuales del periodo actual y que son, en consecuencia, las cuestiones clave de la auditoría.

Describimos esas cuestiones en nuestro informe de auditoría salvo que las disposiciones legales o reglamentarias prohíban revelar públicamente la cuestión.

KPMG Auditores, S.L.
Inscrito en el R.O.A.C nº S0702

Estibaliz Bilbao Belda
Inscrito en el R.O.A.C nº 16.109

27 de febrero de 2018



KPMG AUDITORES, S.L.

Año 2018 Nº 01/18/01360
SELLO CORPORATIVO: 96,00 EUR

.....
Informe de auditoría de cuentas sujeto
a la normativa de auditoría de cuentas
española o internacional
.....



KPMG Auditores, S.L.
Ventura Rodríguez, 2
33004 Oviedo

Informe del Auditor Independiente sobre el Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera

A los Administradores de
EDP Renováveis, S.A.

De acuerdo con su solicitud y con nuestra carta de encargo de fecha 4 de septiembre de 2017, hemos examinado el Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera de EDP Renováveis, S.A. (la Sociedad) y sociedades dependientes (el Grupo). Dicho sistema está basado en los criterios establecidos en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO). El Consejo de Administración de la Sociedad y la Alta Dirección del Grupo son responsables de adoptar las medidas oportunas para garantizar razonablemente la implantación, mantenimiento y supervisión de un adecuado sistema de control interno sobre la información financiera, así como de la evaluación de su eficacia y del desarrollo de mejoras a dicho sistema y de la preparación y establecimiento del contenido de la información relativa al Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera. Nuestra responsabilidad es expresar una opinión sobre la eficacia del Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera del Grupo basada en nuestro examen.

El control interno sobre la información financiera de una entidad es un proceso diseñado para proporcionar una seguridad razonable respecto a que la información financiera anual se ha elaborado de conformidad con el marco de información financiera que resulta de aplicación e incluye aquellas políticas y procedimientos que (i) estén dirigidos a la existencia y mantenimiento de registros que recojan fielmente, con un detalle razonable, las transacciones y activos del Grupo; (ii) proporcionen una seguridad razonable de que las transacciones se registran adecuadamente de modo que permitan elaborar las cuentas anuales consolidadas del Grupo de acuerdo con el marco de información financiera que resulte de aplicación; y (iii) proporcionen una seguridad razonable respecto a la prevención o detección oportuna de altas, bajas o un uso no autorizados de los activos del Grupo que pudieran tener un efecto significativo sobre las cuentas anuales consolidadas. En este sentido, hay que tener en cuenta que, debido a las limitaciones inherentes a todo sistema de control interno, con independencia de la calidad del diseño y operatividad del control interno adoptado en relación a la información financiera anual, éste sólo puede permitir una seguridad razonable, pero no absoluta, en relación con los objetivos que persigue.

Hemos llevado a cabo nuestro examen de acuerdo con la norma ISAE 3000 (International Standard on Assurance Engagements 3000, Assurance Engagements other than Audits or Reviews of Historical Financial Information) emitida por el International Auditing And Assurance Standards Board (IAASB) de la International Federation of Accountants (IFAC) para la emisión de informes de seguridad razonable. Esta norma requiere que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo para proporcionar una seguridad razonable de que el Grupo mantiene, en todos los aspectos significativos, un control interno eficaz sobre la información financiera, e incluyó obtener un entendimiento del Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera del Grupo, la comprobación y evaluación en bases selectivas del diseño y eficacia operativa del mismo, y la realización de otros procedimientos que hemos considerado necesarios en las circunstancias. Consideramos que nuestro examen proporciona una base razonable para nuestra opinión.

Aplicamos la norma ISQC1 (International Standard on Quality Control 1) y de conformidad con la misma mantenemos un sistema integral de control de calidad que incluye políticas y procedimientos documentados en relación al cumplimiento de los requerimientos de ética, normas profesionales y requerimientos legales y regulatorios aplicables.

Hemos cumplido con los requerimientos de independencia y otros requerimientos de ética del Code of Ethics for Professional Accountants emitido por el International Ethics Standards Board for Accountants, el cual está basado en los principios fundamentales de integridad, objetividad, competencia y diligencia profesionales, confidencialidad y comportamiento profesional.

Debido a0 las limitaciones inherentes a todo sistema de control interno siempre existe la posibilidad de que el Sistema de Control Interno sobre la Información Financiera no prevenga ni detecte los errores o irregularidades que puedan producirse, bien sean debido a errores de juicio, fallo humano o estén causados por actuaciones fraudulentas o irregulares. Asimismo, la extrapolación de la evaluación de su eficacia a ejercicios futuros está sujeta al riesgo de que los controles puedan llegar a ser inadecuados debido a los cambios de condiciones o porque se produzca un deterioro del nivel de cumplimiento de las políticas o procedimientos.

En nuestra opinión, el Grupo mantiene, en todos los aspectos materiales, un sistema de control interno eficaz sobre la información financiera al 31 diciembre de 2017, de acuerdo con los criterios establecidos en el Marco Integrado de Control Interno emitido por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission (COSO).



Nuestro examen no constituye una auditoría de cuentas ni se encuentra sometido a la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, por lo que este informe no contiene una opinión de auditoría de cuentas en los términos previstos en la citada normativa. No obstante, con fecha 27 de febrero de 2018 hemos emitido, de acuerdo con la normativa reguladora de la actividad de auditoría de cuentas vigente en España, nuestro informe de auditoría acerca de las cuentas anuales consolidadas de Grupo del ejercicio 2017 en el que expresamos una opinión favorable.

KPMG Auditores, S.L.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'E. Bilbao', with a large, sweeping flourish underneath.

Estibaliz Bilbao Belda

27 de febrero de 2018

**Informe de la Dirección sobre la responsabilidad del
Sistema de Control Interno de la información Financiera.**

El Consejo de Administración y la Dirección es responsable del establecimiento y mantenimiento de un adecuado Sistema de Control Interno sobre el Reporte Financiero (SCIRF).

El SCIRF de Grupo EDP Renováveis es un proceso diseñado para proporcionar una seguridad razonable respecto a la fiabilidad de la información financiera y la elaboración de las cuentas anuales consolidadas a efectos externos, de acuerdo con el marco normativo de información financiera que resulta de aplicación.

Debido a sus limitaciones inherentes, es posible que el control interno sobre la información financiera no prevenga ni detecte todos los errores y únicamente pueda proporcionar un aseguramiento razonable con respecto a la presentación y preparación de las cuentas anuales consolidadas. Asimismo, las extrapolaciones de una evaluación de su eficacia a ejercicios futuros están sujetas al riesgo de que los controles puedan llegar a ser inadecuados debido a los cambios de condiciones o porque se produzca un deterioro del nivel de cumplimiento de las políticas o procedimientos.

La Dirección ha efectuado una evaluación sobre la eficacia del SCIRF a 31 de diciembre de 2017, basada en los criterios establecidos en el Marco Integrado de Control Interno emitido en 2013 por el Committee of Sponsoring Organizations of the Treedaway Commision (COSO).

Como resultado de esta evaluación, y basándose en los mencionados criterios, la Dirección concluye que el Grupo EDP Renováveis mantenía un SCIRF eficaz a 31 de diciembre de 2017.

El SCIRF de Grupo EDP Renováveis al 31 de diciembre de 2017 ha sido auditado por los auditores independientes KPMG Auditores, S.L., como se indica en su informe concluido dentro de este Informe Anual de Gobierno Corporativo.

Consejero Delegado

Consejero

27 de febrero 2018

Los miembros del Consejo de Administración de la sociedad EDP Renováveis, S.A.

DECLARAN

Hasta donde alcanza nuestro conocimiento, que la información prevista en la letra a) del n.º 1 del artículo 245 del Decreto-Ley n.º 357-A/2007, de 31 de octubre y demás documentos relativos a la presentación de cuentas exigidos por la normativa vigente han sido elaborados de conformidad con las normas contables aplicables, reflejando una imagen verdadera y justa del activo, del pasivo, de la situación financiera y de los resultados de EDP Renováveis, S.A. y el informe de gestión expone fielmente la evolución de los negocios, el rendimiento y la posición de EDP Renováveis, S.A., conteniendo una descripción de los principales riesgos e incertidumbres que éstas afrontan.

Lisboa, 26 de febrero de 2018.

António Luís Guerra Nunes Mexia

João Manuel Manso Neto

João Paulo Nogueira da Sousa Costeira

Duarte Melo de Castro Belo

Miguel Ángel Prado Balboa

Nuno Maria Pestana de Almeida Alves

Acácio Jaime Liberado Mota Piloto

António do Prado Nogueira Leite

João Manuel de Mello Franco

João José Belard da Fonseca Lopes Raimundo

Jorge Manuel Azevedo Henriques dos Santos

José António Ferreira Machado

Gilès August

Manuel Menéndez Menéndez

Allan J. Katz

Francisca Guedes de Oliveira

Francisco Seixas da Costa